

(GWN415)

07/17/2024
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** MAY 2024 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 02

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															
REHM		WELL #: 1		RRCID -> 275702		COMPL. DATE 07/29/2014		TOTAL DEPTH 11601 PERF. N/A									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)-UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
BLACKBRUSH O & G, LLC		073059															
GAYLE		WELL #: 1		RRCID -> 206069		COMPL. DATE 08/26/2004		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 5325 - 6147							
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
BLAKENERGY OPERATING, LLC		074563															
GRIZZLE		WELL #: 1		RRCID -> 259532		COMPL. DATE 10/28/2005		TOTAL DEPTH 13380		PERF.10347 - 10356							
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-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
FOWLER OIL & GAS LLC		100396															
DOROTHY WALTERS		WELL #: 1		RRCID -> 216730		COMPL. DATE 07/17/2005		TOTAL DEPTH 17339		PERF.10782 - 10840							
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
ALDINE OIL AND GAS, LP		100397															
CREWS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 189444		COMPL. DATE 07/05/2001		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10704 - 10712							
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
BAYTEX ENERGY USA, INC.		101444															
WELHAUSEN A		WELL #: 1		RRCID -> 265202		COMPL. DATE 09/05/2015		TOTAL DEPTH 12852		PERF. 546 - 1578							
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WILDCAT		//CONT.//		00004 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: LIVE OAK			
BULL OPERATING, LLC				106449						
SEALE, SAM D. III		WELL #:		1	RRCID -> 163237	COMPL. DATE 03/07/1997	TOTAL DEPTH	9107	PERF. 4870 - 4873	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP				109333						
COLVIN UNIT A		WELL #:		1	RRCID -> 266293	COMPL. DATE 09/13/2011	TOTAL DEPTH	12049	PERF.11843 - 18157	
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-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.				130426						
GERLICH WILCOX GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 163350	COMPL. DATE 06/18/1997	TOTAL DEPTH	13800	PERF. 8942 - 8990	
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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
COASTAL EXPL. & DEV. CORP.				161633						
CUTBIRTH UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 186445	COMPL. DATE 04/05/2001	TOTAL DEPTH	5500	PERF. 5051 - 5056	
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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION				178030						
BOWERS, RUTH MCLEAN/FROST BANK		WELL #:		1	RRCID -> 174369	COMPL. DATE 07/18/1997	TOTAL DEPTH	4500	PERF. 2268 - 2274	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	52852					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	52852					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	52852					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	52852					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	52852					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	52852					-0-
COREENERGY OPERATING GROUP, LLC				178417						
PAGEL, C. C.		WELL #:		1	RRCID -> 177187	COMPL. DATE 10/30/1999	TOTAL DEPTH	4700	PERF. 3103 - 3105	
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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

WILDCAT														CNTY: LAVACA	
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION															
BLACKBURN															
				//CONT.//	00004 001	ASSOCIATED				EXEMPT					
					216748										
				WELL #:	3	RRCID -> 206481				COMPL. DATE 07/01/2004				TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2474 - 2482	
M	0	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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	577					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	577					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	577					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	577					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	577					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	577					N	NO RPT			-0-
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.															
STEINDORF															
				WELL #:	247836	RRCID -> 272354				COMPL. DATE 02/09/2011				TOTAL DEPTH 14800 PERF.13052 - 14424	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
ERSKINE ENERGY, LLC															
BEDNORZ															
				WELL #:	254058	RRCID -> 276789				COMPL. DATE 11/25/2014				TOTAL DEPTH 4640 PERF. 4448 - 4457	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
EVANS, S. LAVON JR. OPER. CO.															
EVANS ENERGY LLC. S. BRASLAU															
				WELL #:	255456	RRCID -> 284575				COMPL. DATE 03/31/2013				TOTAL DEPTH 8839 PERF. 8158 - 8172	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
FORMATION RESOURCES LLC															
BURDITT, LOUISE															
				WELL #:	276936	RRCID -> 151425				COMPL. DATE 09/30/1989				TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3689 - 3695	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC															
JULIA MOTT GAS UNIT NO. 1															
				WELL #:	280875	RRCID -> 280541				COMPL. DATE 09/04/2013				TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6553 - 6560	
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-
05		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00004 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: REFUGIO			
GEONATURAL RESOURCES, INC.				300805						
GEO-GOLDENROD		WELL #:		6	RRCID -> 207266	COMPL. DATE 12/12/2003	TOTAL DEPTH	4511	PERF. N/A	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
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-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-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	
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-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
HILCORP ENERGY COMPANY				386310						
VANDERBILT STATE		WELL #:		17	RRCID -> 155704	COMPL. DATE 08/01/2017	TOTAL DEPTH	6435	PERF. 6111 - 6116	
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-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
GORDIN ESTATE		WELL #:		7	RRCID -> 155880	COMPL. DATE 10/12/1995	TOTAL DEPTH	6310	PERF. 2875 - 2882	
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-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
LAMBERT, M. F.		WELL #:		B 2F	RRCID -> 189310	COMPL. DATE 01/07/1993	TOTAL DEPTH	8014	PERF. N/A	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
LAMBERT, M. F.		WELL #:		211	RRCID -> 221136	COMPL. DATE 03/09/2006	TOTAL DEPTH	8270	PERF. N/A	
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-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

WILDCAT		//CONT.//		00004 001	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DE WITT						
JAMEX, INC.				429659											
WALKER, ACE		WELL #:		4	RRCID ->	226827	COMPL. DATE	10/17/2004	TOTAL DEPTH	11886	PERF. N/A				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
KALER ENERGY CORP.				450261											
HENLEY GU		WELL #:		2	RRCID ->	205462	COMPL. DATE	03/17/2004	TOTAL DEPTH	15500	PERF.13997 - 14963				
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-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-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				
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-
05	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				
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-
05	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				
12	14B DENY	-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	-0-	-0-	-0-	-0-	1969					N	-0-			73
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1969					N	-0-			73
MATAGORDA RESOURCES CO., INC.				533028											
WYNNE		WELL #:		2	RRCID ->	231748	COMPL. DATE	08/31/2005	TOTAL DEPTH	1352	PERF. 9957 - 10150				
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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILDCAT			//CONT.//			00004 001			ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: REFUGIO					
MERIT ENERGY COMPANY			561136																	
EDWARDS			WELL #:			1			RRCID -> 183233			COMPL. DATE 12/25/2002			TOTAL DEPTH 15256 PERF.13730 - 13976					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
12	01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
VESELY GU 1			WELL #:			2			RRCID -> 281974			COMPL. DATE 11/06/2015			TOTAL DEPTH 15592 PERF.10074 - 10604					
12	01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
NORTH SHORE ENERGY, L.L.C.			614122																	
KNIGHT ET AL			WELL #:			1			RRCID -> 179408			COMPL. DATE 07/21/2000			TOTAL DEPTH 3860 PERF. 606 - 1558					
12	01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
OMEGA ENERGY, LLC			622657																	
SUGAREK			WELL #:			1			RRCID -> 151640			COMPL. DATE 05/29/1994			TOTAL DEPTH 4250 PERF. N/A					
12	01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
PALEO OIL COMPANY LLC			635131																	
BU TOM SLICK			WELL #:			3			RRCID -> 210451			COMPL. DATE 10/09/2004			TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8007 - 8012					
12	01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.			665748																	
MEEKS			WELL #:			1			RRCID -> 224344			COMPL. DATE 07/10/2012			TOTAL DEPTH 12067 PERF. 4752 - 4860					
12	01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

WILDCAT		//CONT.//		00004 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: DE WITT			
POCO LLC				668802						
WHIDDON-SEGER GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 281482	COMPL. DATE 01/10/2017	TOTAL DEPTH	6500	PERF. 4002 - 4007	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		WELL #:		681327	RRCID -> 195474	COMPL. DATE 09/13/2002	TOTAL DEPTH	9585	PERF. 8772 - 9257	
ROBINSON				2						
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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
PROPERTY PRODUCING CO.		WELL #:		681462	RRCID -> 178782	COMPL. DATE 11/25/1996	TOTAL DEPTH	2527	PERF. 1836 - 1838	
HARTT				5						
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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
REMORA OPERATING, LLC		WELL #:		701613	RRCID -> 228644	COMPL. DATE 06/25/1983	TOTAL DEPTH	10879	PERF. N/A	
CARMICHAEL				A 1						
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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
REPUBLIC RESOURCES, LLC.		WELL #:		703124	RRCID -> 252933	COMPL. DATE 02/20/2008	TOTAL DEPTH	1476	PERF. 1311 - 1355	
GARNER				1						
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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		WELL #:		703462	RRCID -> 250648	COMPL. DATE 11/18/2008	TOTAL DEPTH	16409	PERF. N/A	
MONTEOLA GAS UNIT				1						
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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

WILDCAT SADDLE LAKE ENERGY, LLC ARNECKE A											CNTY: LIVE OAK											
//CONT.// 00004 001 743067 ASSOCIATED											EXEMPT											
WELL #: 1											RRCID -> 274972		COMPL. DATE 07/09/2012		TOTAL DEPTH 5810		PERF. 4972 - 5275					
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE				
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. KUBENA WILCOX GAS UNIT											828880		WELL #: 4		RRCID -> 165387		COMPL. DATE 02/13/1997		TOTAL DEPTH 15068		PERF.11170 - 11204	
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-					
05	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	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
05	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	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
05	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	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
05	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	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					

WILDCAT		//CONT.//		00004 001	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: REFUGIO									
VAQUERO OPERATING				882776													
BORCHERS, WILLIAM A.		WELL #:		10	RRCID -> 171208	COMPL. DATE 03/02/1999	TOTAL DEPTH	5005	PERF. 1599	-	1601						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	8314					N	NO RPT					-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	8314					N	NO RPT					-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	8314					N	NO RPT					-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	8314					N	NO RPT					-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	8314					N	NO RPT					-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	8314					N	NO RPT					-0-
WELDERXP LTD.				907320													
CALLAGHAN		WELL #:		1	RRCID -> 219742	COMPL. DATE 12/04/2005	TOTAL DEPTH	10300	PERF. 9898	-	9902						
12	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-
05	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						
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-
05	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						
12	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-
05	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						
12	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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD.				945581													
KOOP ET AL GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 244868	COMPL. DATE 05/16/2005	TOTAL DEPTH	15800	PERF. N/A								
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

HANCOCK, JOHN W. SR.				WELL #:		A 2		RRCID -> 188641		COMPL. DATE 12/22/2001		TOTAL DEPTH 14239 PERF. N/A							
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

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

CRANDALL, RUBIE				WELL #:		4		RRCID -> 209265		COMPL. DATE 07/11/2003		TOTAL DEPTH 17515 PERF.15516 - 15590							
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-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-

A-B-R (MACKHANK 8500)				00066 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY						CNTY: GOLIAD					
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC				612414															
CUNNINGHAM				WELL #:		1		RRCID -> 286542		COMPL. DATE 09/05/2018		TOTAL DEPTH 10985 PERF. 8852 - 8862							
12	438	X	438	-0-	-0-	-0-	438	2				N	-0-						88
01	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2				N	-0-						88
02	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2				N	-0-						88
03	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2				N	-0-						88
04	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	2				N	-0-						88
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						88

A-B-R, NE. (WILCOX 2ND, MASS.)				00072 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL						CNTY: GOLIAD					
L & L INVESTMENTS				479901															
BUCKERT, T. A.				WELL #:		1		RRCID -> 074843		COMPL. DATE 05/20/1977		TOTAL DEPTH 9761 PERF. 9259 - 9269							
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

A-B-R, NE. (2150)				09072 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: GOLIAD								
L & L INVESTMENTS				479901		WELL #:		2		RRCID -> 078976		COMPL. DATE 07/19/1978		TOTAL DEPTH 9236		PERF. 2154 - 2160				
BUCKERT																				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
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-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
ALBRECHT (HOCKLEY)				01235 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: GOLIAD								
B.P. PRODUCTIONS INC.				040797		WELL #:		1		RRCID -> 284825		COMPL. DATE 09/24/2016		TOTAL DEPTH 5510		PERF. 3680 - 3682				
ROUDON																				
12	124	N	110	-0-	-14	-0-	-0-	10	1	100	2	N	-0-						-0-	
01	124	N	111	-0-	-13	-0-	-0-	10	1	101	2	N	-0-						-0-	
02	116	N	111	-0-	-5	-0-	-0-	10	1	101	2	N	-0-						-0-	
03	124	N	110	-0-	-14	-0-	-0-	10	1	100	2	N	-0-						-0-	
04	120	N	112	-0-	-8	-0-	-0-	10	1	102	2	N	-0-						-0-	
05	124	N	110	-0-	-14	-0-	-0-	10	1	100	2	N	-0-						-0-	
ALBRECHT (REKLAW)				01235 630		NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: GOLIAD								
NITRO OIL & GAS, LLC				611014		WELL #:		1		RRCID -> 194637		COMPL. DATE 11/26/2002		TOTAL DEPTH 7750		PERF. 7800 - 7840				
GUMM, LUCILLE																				
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-	
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC				612414		NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: GOLIAD								
RAMSEY				611014		WELL #:		1		RRCID -> 031580		COMPL. DATE 09/09/1963		TOTAL DEPTH 8375		PERF. 7807 - 7816				
12	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	-0-	1138	2			N	-0-						37	
01	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	-0-	1110	2			N	-0-						37	
02	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	-0-	1034	2			N	-0-						37	
03	879	N	879	-0-	-0-	-0-	-0-	879	2			N	-0-						37	
*04	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	-0-	1065	2			N	-0-						37	
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						37	
ALBRECHT (SLICK)				01235 675		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: GOLIAD								
NITRO OIL & GAS, LLC				611014		WELL #:		3		RRCID -> 191228		COMPL. DATE 06/19/2002		TOTAL DEPTH 8815		PERF. 8322 - 8330				
RIVERDALE GAS UNIT NO. 1																				
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-	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	

ALBRECHT (YEGUA)			01235 765		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GOLIAD							
WISEMAN, WILLIAM M.			933616													
COUTRET, A. JR.			WELL #:		1 U	RRCID -> 000537	COMPL. DATE 06/19/1959		TOTAL DEPTH 5290		PERF. 4691 - 4695					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N		NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N		NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N		NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N		NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N		NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N		NO RPT			-0-
ALBRECHT CREEK (WILCOX 9780)			01240 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD							
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC			612414													
SCHMIDT GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 238237	COMPL. DATE 05/06/2008		TOTAL DEPTH 16540		PERF. 9826 - 9949					
12	50 N	50		-0-	-0-		-0-	50	2		N		-0-			137
01	50 N	50		-0-	-0-		-0-	50	2		N		-0-			137
02	50 N	50		-0-	-0-		-0-	50	2		N		-0-			137
03	50 N	50		-0-	-0-		-0-	50	2		N		-0-			137
04	50 N	50		-0-	-0-		-0-	50	2		N		-0-			137
05	0 N	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N		NO RPT			137
ALDRETE AND CARBAJAL (WILCOX)			01356 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD							
REMORA OPERATING, LLC			701613													
PETERSON			WELL #:		1	RRCID -> 200077	COMPL. DATE 09/24/2003		TOTAL DEPTH 14820		PERF.13479 - 13523					
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N		NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N		NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N		NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N		NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N		NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N		NO RPT			-0-
PETERSON			WELL #:		2	RRCID -> 229958	COMPL. DATE 05/17/2006		TOTAL DEPTH 12138		PERF. 9486 - 9942					
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
05	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					
12	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-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N		NO RPT			-0-

ALGENY (WILCOX 9600)				01465 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA					
MERIT ENERGY COMPANY				561136											
RODEN GAS UNIT 1				WELL #:	2	RRCID ->	274680	COMPL. DATE	05/25/2014	TOTAL DEPTH	16200	PERF.	9654 - 9678		
M	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	AMT CODE	CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	542 N	542	-0-	-0-	-0-	6	1	536	2	N		-0-			104
01	589 N	401	-0-	-188	-0-	5	1	396	2	N		-0-			104
02	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N		-0-			104
03	527 N	486	-0-	-41	-0-	486	2			N		-0-			104
04	390 N	292	-0-	-98	-0-	281	2	11	9	N		10			114
05	496 N	315	-0-	-181	-0-	1	1	281	2	N		30			144
						33	9								
ALKEK, WEST (FRIO 3700)				01588 285		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD					
NORTH SHORE ENERGY, L.L.C.				614122											
BEGO				WELL #:	1	RRCID ->	190577	COMPL. DATE	08/04/2000	TOTAL DEPTH	3910	PERF.	3754 - 3756		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
AMADOR (MIOCENE 800)				02227 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DE WITT					
WALLIS ENERGY, INC.				893997											
SMITH, MARY LEE				WELL #:	1	RRCID ->	093829	COMPL. DATE	05/19/1981	TOTAL DEPTH	1648	PERF.	815 - 819		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
ANAQUA (1700)				02503 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA					
T-C OIL COMPANY, LLC				833782											
CLAY PASTURE -B- STATE UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	234356	COMPL. DATE	02/29/2008	TOTAL DEPTH	6208	PERF.	1739 - 1768		
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-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
CLAY PASTURE -B- STATE UNIT				WELL #:	13UT	RRCID ->	242931	COMPL. DATE	10/17/2008	TOTAL DEPTH	3411	PERF.	1787 - 1790		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			-0-

ANAQUA (1900)													02503 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO			
T-C OIL COMPANY, LLC													833782									
CLAY PASTURE -B- STATE UNIT													WELL #: 13LT		RRCID -> 242933		COMPL. DATE 10/17/2008		TOTAL DEPTH 3411		PERF. 1936 - 1948	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE			
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-				
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
CLAY PASTURE -B- STATE UNIT													WELL #: 1		RRCID -> 250866		COMPL. DATE 07/09/2009		TOTAL DEPTH 6208		PERF. 1926 - 1945	
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-				
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
ANAQUA (2650)													02503 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA			
T-C OIL COMPANY, LLC													833782									
CLAY PASTURE -A-													WELL #: 6		RRCID -> 233743		COMPL. DATE 05/08/2008		TOTAL DEPTH 3574		PERF. 2700 - 2714	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
ANAQUA (2960)													02503 444		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA			
T-C OIL COMPANY, LLC													833782									
CLAY PASTURE -B- STATE UNIT													WELL #: 1		RRCID -> 274504		COMPL. DATE 04/30/2014		TOTAL DEPTH 6208		PERF. 2938 - 2951	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
O'CONNOR -H-													WELL #: H 32		RRCID -> 291304		COMPL. DATE 07/26/2021		TOTAL DEPTH 3300		PERF. 2919 - 2921	
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-				
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
ANAQUA (3275)													02503 666		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA			
T-C OIL COMPANY, LLC													833782									
CLAY PASTURE -B- STATE UNIT													WELL #: 12		RRCID -> 244869		COMPL. DATE 01/05/2009		TOTAL DEPTH 3342		PERF. 3212 - 3215	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				

ANDER, SOUTH (2300)														
MOORE OIL & GAS, INC.														
BAECKER														
02621 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD														
581300														
WELL #: 1 C					RRCID -> 089299 COMPL. DATE 07/01/1980 TOTAL DEPTH 5458 PERF. 2386 - 2389									
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
ANNA BARRE (-J-)														
APEX ENERGY, INC.														
SMITH, M. L. M.														
03003 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
027424														
WELL #: 4					RRCID -> 111795 COMPL. DATE 05/14/1984 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 9028 - 9054									
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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	25
ANNA BARRE, N. (YEGUA 5260)														
A & D EXPLORATION COMPANY														
STOLDT														
03005 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
000202														
WELL #: 1					RRCID -> 176165 COMPL. DATE 09/24/1999 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5238 - 5247									
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
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	86
PLUGGED AND ABANDONED 01/26/2012														
APPLING (SEG 1 7500)														
CORUM PRODUCTION COMPANY														
SELLS, W. M. HEIRS														
03312 375 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON														
180197														
WELL #: 1					RRCID -> 000660 COMPL. DATE 12/09/1956 TOTAL DEPTH 9001 PERF. 7646 - 7669									
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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	33
APPLING, NORTH (MELBOURNE)														
CORUM OPERATING COMPANY, LLC														
STATE TRACT 209														
03316 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON														
180198														
WELL #: 1					RRCID -> 263470 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 8911 PERF. 8784 - 8788									
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	134
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	134
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	134
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	134
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	134
05	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	
M	0	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					
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-					
05		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	
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-					
05		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	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
05	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	
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-					
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-					
APPLING DEEP (FRI0)														03325 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON			
PROGENIES OPERATING LLC														681161									
APPLING														WELL #: 1		RRCID -> 216627		COMPL. DATE 07/22/2005		TOTAL DEPTH 13002		PERF. 9699 - 9703	
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-					
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-					
PLUGGED AND ABANDONED_____														01/05/2024									
APPLING DEEP, SW (FRI0)														03325 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN			
PROGENIES OPERATING LLC														681161									
STATE TRACT 254														WELL #: 1		RRCID -> 217956		COMPL. DATE 08/15/2005		TOTAL DEPTH 15182		PERF.13306 - 13426	
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					219					
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					219					
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					219					
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					219					
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					219					
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					219					

ARNECKEVILLE (FRIO 1520)				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	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
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	
05		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					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						
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-	
05	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						
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	
05	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						
12	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	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						
12	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	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	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	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					143	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					143	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					143	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					143	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					143	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					143	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					143	
02	14B DENY	-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	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					143	

ARNECKEVILLE (YEGUA 4870) ESTATE OF JAMES L. NELSON EGG-JUNKER ET AL UNIT										03690 754 254443		NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: DE WITT			
WELL #:										2 T		RRCID -> 077252		COMPL. DATE 02/23/1978		TOTAL DEPTH		5512 PERF. 4847 - 4853			
12	64 N	64	-0-	-0-	B	-0-	58	1	6 9	Y	5	100	1					24			
01	64 N	64	-0-	-0-	B	-0-	58	1	6 9	Y	5							29			
02	63 N	63	-0-	-0-	B	-0-	62	1	1 9	Y	1							30			
03	55 N	55	-0-	-0-	B	-0-	54	1	1 9	Y	1							31			
*04	55 N	55	-0-	-0-	B	-0-	54	1	1 9	Y	1							32			
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT							32			

EGG-JUNKER ET AL UNIT				WELL #:		3	RRCID -> 078781		COMPL. DATE 08/31/1978		TOTAL DEPTH		5512	PERF. 4836 - 4840		
12	61	N	61	-0-	-0-	B	-0-	50	1	11	9	Y	10	96	1	15
01	62	N	62	-0-	-0-	B	-0-	50	1	12	9	Y	11			26
02	76	N	76	-0-	-0-	B	-0-	70	1	6	9	Y	5			31
03	67	N	67	-0-	-0-	B	-0-	61	1	6	9	Y	5			36
*04	91	N	91	-0-	-0-	B	-0-	54	1	37	9	Y	34	59	1	11
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT			11

ARNECKEVILLE (YEGUA 5260) BUSTAMANTE RESOURCES LLC HARTMAN, VICTOR -A-										03690 808 112682		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT			
WELL #:										1		RRCID -> 131249		COMPL. DATE 04/04/1989		TOTAL DEPTH 5512		PERF. 5264 - 5276	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	7							71	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	7							78	
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	5							83	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-							83	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-							83	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-							83	

ESTATE OF JAMES L. NELSON JUNKER, EMILIE ET AL UNIT					254443 WELL #: 3	RRCID -> 078977	COMPL. DATE 09/14/1978	TOTAL DEPTH	5512	PERF. 5284 - 5289	
12	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2	Y	-0-	10
01	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2	Y	-0-	10
02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2	Y	-0-	10
03	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2	Y	-0-	10
*04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2	Y	-0-	10
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	10

JUNKER, EMILIE ET AL UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 121763		COMPL. DATE 07/10/1986		TOTAL DEPTH 8550		PERF. 5305 - 5310		
12	75 N	75	-0-	-0-	-0-	64	1	11	9	Y	10			94
01	66 N	66	-0-	-0-	-0-	64	1	2	9	Y	2			96
02	72 N	72	-0-	-0-	-0-	70	1	2	9	Y	2			98
03	60 N	60	-0-	-0-	-0-	58	1	2	9	Y	2			100
04	71 N	71	-0-	-0-	-0-	58	1	13	9	Y	12	100	1	12
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			12

ARNECKEVILLE (YEGUA 5290)				03690 809	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: DE WITT			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035						
ZENGERLE, WAYNE O.				WELL #: 2	RRCID -> 085032	COMPL. DATE 04/07/2014	TOTAL DEPTH 5355	PERF. 2988	-	3001
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
ARNECKEVILLE, S. (Y-6)				03695 536	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: DE WITT			
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP				531085						
SEILER, FRIEDA				WELL #: 1	RRCID -> 111262	COMPL. DATE 03/29/1984	TOTAL DEPTH 5450	PERF. 5264	-	5274
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					163
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					163
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					163
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					163
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					163
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					163
ARNECKEVILLE, S (Y-7)				03695 541	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: DE WITT			
MOSLEY OIL & GAS INC				100645						
BARRY				WELL #: 2	RRCID -> 237717	COMPL. DATE 03/25/2006	TOTAL DEPTH 11316	PERF. 5309	-	5312
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					18
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					18
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					18
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					18
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					18
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					18
ARROYO ROJO (BALLARD)				03947 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: JACKSON			
EXPRESS OIL CO.				257068						
SMITH, ALICE B.				WELL #: 1 U	RRCID -> 112635	COMPL. DATE 07/12/1984	TOTAL DEPTH 10341	PERF. 5416	-	5449
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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
SMITH, ALICE B.				WELL #: 2	RRCID -> 138265	COMPL. DATE 03/21/1991	TOTAL DEPTH 6200	PERF. 5584	-	5591
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					79
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					79
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					79
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					79
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					79
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					79
HLAVINKA, RUBY M.				WELL #: 3	RRCID -> 141844	COMPL. DATE 04/30/1992	TOTAL DEPTH 6200	PERF. 5588	-	5711
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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

ARROYO ROJO (BALLARD)														
EXPRESS OIL CO.														
HLAVINKA UNIT														
//CONT.// 03947 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON														
//CONT.// 257068														
WELL #: 4R RRCID -> 183219 COMPL. DATE 07/26/2001 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5581 - 5584														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	EOM
0			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	BALANCE
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
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			106

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

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

ATKINSON (KLINGEMAN)														
ESTATE OF JAMES L. NELSON														
PYLE, WILLIAM														
04271 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: KARNES														
254443														
WELL #: 1 RRCID -> 083147 COMPL. DATE 06/18/1979 TOTAL DEPTH 920 PERF. 816 - 822														
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LODESTAR PACIFIC CORPORATION														
KLINGEMAN, FRED														
505305														
WELL #: 1 RRCID -> 073528 COMPL. DATE 07/30/1977 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 830 - 848														
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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														
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)		(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	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
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-
05	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
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-
05	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
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-
05	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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	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 PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE
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-
05	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N		NO RPT			-0-
SIANA OIL & GAS JACKSON, KATHLEEN			779259		WELL #: 1		RRCID -> 180466		COMPL. DATE 04/24/2008		TOTAL DEPTH 11845		PERF.11610 - 11620			
12	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N		NO RPT			2
01	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N		NO RPT			2
02	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N		NO RPT			2
03	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N		NO RPT			2
04	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N		NO RPT			2
05	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N		NO RPT			2
SALYER-SHERMAN UNIT			WELL #: 1ST		RRCID -> 245521		COMPL. DATE 09/27/2008		TOTAL DEPTH 13053		PERF.12044 - 12217					
12	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N		NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N		NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N		NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N		NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N		NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N		NO RPT			-0-
TRANSPACIFIC ENERGY, LLC SWICKHEIMER, G. G. ESTATE			864566		WELL #: 1		RRCID -> 186780		COMPL. DATE 09/20/2001		TOTAL DEPTH 13000		PERF.11316 - 11387			
12	3441 X	2409	-0-	-1032	-0-	806	1	1564	2	N	35					305
						39	9									
01	3441 X	1248	-0-	-2193	-0-	366	1	868	2	N	13					318
						14	9									
02	3776 X	3776	-0-	-0-	-0-	859	1	2917	2	N	-0-					318
03	3410 X	2963	-0-	-447	-0-	315	1	2647	2	N	1					319
						1	9									
04	3020 X	3020	-0-	-0-	-0-	386	1	2631	2	N	3	177	1			145
						3	9									
05	3441 X	2739	-0-	-702	-0-	353	1	2355	2	N	28					173
						31	9									
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					
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-
05	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N		NO RPT			-0-

AUSTIN (WILCOX MASSIVE) ALDINE OIL AND GAS, LP SIMMONS GAS UNIT												04432 487 100397 WELL #: 1-U RRCID -> 174752 COMPL. DATE 01/04/2001 TOTAL DEPTH 12060 PERF.10812 - 10850				NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* C	* M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT						-0-
02	03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT						-0-
04	05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT						-0-
01	02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT						-0-
03	04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT						-0-
05	06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT						-0-
SIMMONS GAS UNIT												WELL #: 5-U RRCID -> 180299 COMPL. DATE 09/10/2000 TOTAL DEPTH 11953 PERF. N/A							
12	01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT						-0-
02	03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT						-0-
04	05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT						-0-
06	07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT						-0-
08	09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT						-0-
10	11	T. A.	NO RPT	-0-	-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							
12	01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT						-0-
02	03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT						-0-
04	05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT						-0-
06	07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT						-0-
08	09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT						-0-
10	11	T. A.	NO RPT	-0-	-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							
12	01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT						-0-
02	03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT						-0-
04	05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT						-0-
06	07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT						-0-
08	09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT						-0-
10	11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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							
12	01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-						-0-
02	03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-						-0-
04	05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-						-0-
06	07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-						-0-
08	09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-						-0-
10	11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-						-0-
SIANA OIL & GAS SIMMONS GAS UNIT												779259 WELL #: 6 RRCID -> 228545 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11941 - 11962							
12	01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT						114
02	03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT						114
04	05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT						114
06	07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT						114
08	09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT						114
10	11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT						114

AUSTIN (WILCOX MASSIVE E)										04432 492	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GOLIAD			
ALDINE OIL AND GAS, LP										100397						
SIMMONS GAS UNIT										WELL #:	4-L	RRCID -> 182772	COMPL. DATE 06/09/2009	TOTAL	DEPTH 12050	PERF.10972 - 10998
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

SIMMONS GAS UNIT										WELL #:	2	RRCID -> 185198	COMPL. DATE 02/04/2001	TOTAL	DEPTH 12300	PERF.11336 - 11454
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-
05	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
12	2852	X	2284	-0-	-568	-0-	2284	2			Y	-0-				3
01	2852	X	2255	-0-	-597	-0-	2255	2			Y	-0-				3
02	2668	X	2207	-0-	-461	-0-	2207	2			Y	-0-				3
03	2697	X	1965	-0-	-732	-0-	1965	2			Y	-0-				3
04	2610	X	2479	-0-	-131	-0-	2479	2			Y	-0-				3
05	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	3345	2			Y	-0-				3

SIMMONS GAS UNIT										WELL #:	5 L	RRCID -> 198686	COMPL. DATE 07/02/2003	TOTAL	DEPTH 11953	PERF.11204 - 11228
12	7502	X	6400	-0-	-1102	-0-	6400	2			Y	-0-				24
01	7502	X	3755	-0-	-3747	-0-	3755	2			Y	-0-				24
02	7018	X	5070	-0-	-1948	-0-	5070	2			Y	-0-				24
03	7192	X	4917	-0-	-2275	-0-	4917	2			Y	-0-				24
04	6960	X	5208	-0-	-1752	-0-	5208	2			Y	-0-				24
05	6386	X	5508	-0-	-878	-0-	5508	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
12	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				41
01	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				41
02	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				41
03	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				41
04	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				41
05	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				41

KATHLEEN JACKSON UNIT										WELL #:	4	RRCID -> 229869	COMPL. DATE 11/27/2005	TOTAL	DEPTH 13500	PERF.12242 - 13158
12	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0- B	251				N	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0- B	251				N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0- B	251				N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0- B	251				N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0- B	251				N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0- B	251				N	NO RPT				-0-

AUSTIN (WILCOX 12,300)				//CONT.// 04432 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: GOLIAD			
SIANA OIL & GAS				//CONT.// 779259											
MARTIN, M. E.				WELL #: 1		RRCID -> 229876		COMPL. DATE 01/05/2006		TOTAL DEPTH 13985		PERF.12934 - 13228			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			33
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			33
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			33
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			33
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			33
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			33
KATHLEEN JACKSON UNIT				WELL #: 3		RRCID -> 242118		COMPL. DATE 10/17/2005		TOTAL DEPTH 16440		PERF.12327 - 13208			
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
05	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			
12	3038 X	2640	-0-	-398	-0-	79	1	2522	2	Y	35	50	1		7
						39	9								
01	3038 X	2719	-0-	-319	-0-	2688	2	31	9	Y	28	25	1		10
02	2842 X	2286	-0-	-556	-0-	2247	2	39	9	Y	35	37	1		8
03	2945 X	2040	-0-	-905	-0-	2005	2	35	9	Y	32	27	1		13
04	2850 X	2513	-0-	-337	-0-	2481	2	32	9	Y	29	25	1		17
05	2728 X	2675	-0-	-53	-0-	2635	2	40	9	Y	36	36	1		17
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: GOLIAD			
O'CONNOR RANCH				WELL #: 37		RRCID -> 241858		COMPL. DATE 08/05/2006		TOTAL DEPTH 15000		PERF.12715 - 13607			
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
*05	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			
12	2294 N	2294	-0-	-0-	-0-	653	1	1057	2	Y	531	659	1		93
						584	9								
01	1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	575	1	899	2	Y	376	333	1		136
						414	9								
02	1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	575	1	775	2	Y	448	477	1		107
						493	9								
03	2015 N	1791	-0-	-224	-0-	576	1	788	2	Y	388	330	1		165
						427	9								
04	1830 N	1799	-0-	-31	-0-	527	1	844	2	Y	389	329	1		225
						428	9								
05	1984 N	1935	-0-	-49	-0-	555	1	872	2	Y	462	475	1		212
						508	9								

BALFOUR (YEGUA 2950)		05243 560		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT										
B D PRODUCTION CO., INC.		040190																
MCMANUS SHALLOW UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	233577	COMPL. DATE	01/12/2008	TOTAL DEPTH	3350	PERF. 2890	-	2894						
M	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	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
12	31 N	7	-0-	-24	-0-			7 2			N	-0-					-0-	
01	133 N	133	-0-	-0-	-0-			18 1		115 2	N	-0-					-0-	
02	114 N	114	-0-	-0-	-0-			6 1		108 2	N	-0-					-0-	
03	7 N	-0-	-0-	-7	-0-						N	-0-					-0-	
04	120 N	88	-0-	-32	-0-			6 1		82 2	N	-0-					-0-	
05	124 N	90	-0-	-34	-0-			6 1		84 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						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	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						
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					156	
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					156	
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					156	
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					156	
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					156	
05	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						
12	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245 3					N	-0-					-0-	
01	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229 3					N	-0-					-0-	
02	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278 3					N	-0-					-0-	
03	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	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						
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-	
05	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						
12	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300 3					N	-0-					1	
01	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344 3					N	-0-					1	
02	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454 3					N	-0-					1	
03	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-						N	NO RPT					1	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					1	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					1	

BEEVILLE, NORTH (HOCKLEY)										//CONT.// 06787 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE	
HEADWATERS ENERGY PARTNERS, LLC										//CONT.// 370086							
MALONE										WELL #: 3		RRCID -> 283121		COMPL. DATE 09/02/2008		TOTAL DEPTH 3960 PERF. 3810 - 3814	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
12		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-			-0-		
01		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-			-0-		
02		123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-			-0-		
03		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			-0-		
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
MALONE										WELL #: 8		RRCID -> 283438		COMPL. DATE 11/23/2017		TOTAL DEPTH 3730 PERF. 3625 - 3640	
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
05	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	
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
05	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	
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-		
05	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	
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
05	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	
12	1280 R	1280	-0-	-0-	-0-	-0-	1013	3	267	9	N	243	163	1	124		
01	787 R	787	-0-	-0-	-0-	-0-	417	3	370	9	N	336	284	1	176		
02	967 N	967	-0-	-0-	-0-	-0-	651	3	316	9	N	287	304	1	159		
03	1271 N	NO RPT	-0-	-1271	-0-	-0-					N	NO RPT			159		
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			159		
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			159		

BEEVILLE, SW. (PETTUS 4525)														
HEADWATERS ENERGY PARTNERS, LLC														
TOOGOOD														
WELL #: 2 RRCID -> 292500 COMPL. DATE 02/15/2022 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 4380 - 4390														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	2201 #	1564	-0-	-637	-0-	1564	3			N	-0-			-0-
01	2201 #	1366	-0-	-835	-0-	1366	3			N	-0-			-0-
02	840 N	840	-0-	-0-	-0-	840	3			N	-0-			-0-
03	1550 N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BEEVILLE, W. (HOCKLEY)														
CHANDLER OIL & GAS, LLC														
MCKAY														
WELL #: 1 RRCID -> 283475 COMPL. DATE 08/22/2017 TOTAL DEPTH 5001 PERF. 3921 - 3926														
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 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
HEADWATERS ENERGY PARTNERS, LLC														
BROWN														
WELL #: 6 RRCID -> 263008 COMPL. DATE 09/26/2011 TOTAL DEPTH 4735 PERF. 3915 - 3920														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BEEVILLE, WEST (3540)														
HEADWATERS ENERGY PARTNERS, LLC														
HUGHES														
WELL #: 2 RRCID -> 269311 COMPL. DATE 01/05/2013 TOTAL DEPTH 3962 PERF. 3544 - 3550														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/04/2024 - WELL PLUGGED 03/04/24														
BEGO (CONSOLIDATED)														
BLAKENERGY OPERATING, LLC														
SWICKHEIMER														
WELL #: A 1 RRCID -> 178738 COMPL. DATE 06/25/2000 TOTAL DEPTH 15020 PERF. 14442 - 14469														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BEGO (CONSOLIDATED)				//CONT.//	06816 010	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: GOLIAID						
BLAKENERGY OPERATING, LLC				//CONT.//	074563													
GRIZZLE				WELL #:	1	RRCID ->	214517	COMPL. DATE	10/28/2005	TOTAL	DEPTH	13380	PERF.	10347	-	13009		
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					106
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					106
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					106
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					106
04	2	N	1	-0-	-1	-0-	-0-	1	2			N	-0-					106
05	2	N	NO RPT	-0-	-2	-0-	-0-					N	NO RPT					106
TUMLINSON					WELL #:	1	RRCID ->	224197	COMPL. DATE	11/08/2006	TOTAL	DEPTH	13200	PERF.	12839	-	12992	
12	3100	N	2283	-0-	-817	762	-0-	2252	2	31	9	N	28					118
01	2914	N	2152	-0-	-762	-0-	-0-	2113	2	39	9	N	35					153
02	2204	N	2150	-0-	-54	-0-	-0-	2113	2	37	9	N	34					187
03	2294	N	2036	-0-	-258	-0-	-0-	1997	2	39	9	N	35					222
04	2070	N	1987	-0-	-83	-0-	-0-	1954	2	33	9	N	30	180	1			72
05	2294	N	NO RPT	-0-	-2294	-0-	-0-					N	NO RPT					72
TRANSPACIFIC ENERGY, LLC					864566													
BEGO					WELL #:	1	RRCID ->	152752	COMPL. DATE	10/12/2006	TOTAL	DEPTH	13000	PERF.	2702	-	2910	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-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	
12	7936	X	2296	-0-	-5640	-0-	-0-	778	1	1509	2	N	8					174
01	11820	X	11820	-0-	-0-	-0-	-0-	3480	1	8261	2	N	72					246
02	7134	X	316	-0-	-6818	-0-	-0-	72	1	244	2	N	-0-					246
03	7626	X	749	-0-	-6877	-0-	-0-	79	1	664	2	N	5					251
04	11430	X	10271	-0-	-1159	-0-	-0-	1314	1	8955	2	N	2					253
05	11811	X	43	-0-	-11768	-0-	-0-	2	9	38	2	N	-0-					253
STRONG GAS UNIT					WELL #:	3	RRCID ->	166374	COMPL. DATE	12/02/1997	TOTAL	DEPTH	13000	PERF.	12386	-	12428	
12	5491	X	5491	-0-	-0-	-0-	-0-	1855	1	3595	2	N	37					450
01	4371	X	1639	-0-	-2732	-0-	-0-	41	9	1148	2	N	6					456
02	7774	X	7774	-0-	-0-	-0-	-0-	484	1	6005	2	N	-0-					456
03	4371	X	3308	-0-	-1063	-0-	-0-	7	9	2956	2	N	1					457
04	4230	X	2588	-0-	-1642	-0-	-0-	351	1	2255	2	N	2					459
05	4371	X	3272	-0-	-1099	-0-	-0-	1	9	2846	2	N	-0-					459
BEGO GAS UNIT					WELL #:	1-C	RRCID ->	168118	COMPL. DATE	11/18/1998	TOTAL	DEPTH	14000	PERF.	11072	-	11104	
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-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEGO (CONSOLIDATED)												CNTY: GOLIAD			
TRANSPACIFIC ENERGY, LLC															
DORRIS GAS UNIT															
WELL #: 3												RRCID -> 168422			
COMPL. DATE 12/29/1997												TOTAL DEPTH 12935			
PERF.12470 - 12752															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

STRONG GAS UNIT												WELL #: 2			
RRCID -> 169126												COMPL. DATE 10/06/1997			
TOTAL DEPTH 13247												PERF.12768 - 12824			
12	6231 X	-0-	-0-	-6231	-0-						N	-0-			248
01	5332 X	4532	-0-	-800	-0-	1343	1	3188	2		N	1			249
						1	9								
02	4988 X	1071	-0-	-3917	-0-	244	1	827	2		N	-0-			249
03	5332 X	1506	-0-	-3826	-0-	160	1	1346	2		N	-0-			249
04	4380 X	-0-	-0-	-4380	-0-						N	-0-			249
05	4526 X	-0-	-0-	-4526	-0-						N	-0-			249

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

POST												WELL #: 1			
RRCID -> 187209												COMPL. DATE 07/23/2001			
TOTAL DEPTH 14937												PERF.12540 - 12610			
12	62 N	27	-0-	-35	-0-	9	1	18	2		N	-0-			2
01	93 N	66	-0-	-27	-0-	20	1	46	2		N	-0-			2
02	163 N	163	-0-	-0-	-0-	36	1	127	2		N	-0-			2
03	82 N	82	-0-	-0-	-0-	8	1	74	2		N	-0-			2
04	83 N	83	-0-	-0-	-0-	11	1	72	2		N	-0-			2
05	93 N	30	-0-	-63	-0-	3	1	27	2		N	-0-			2

STRONG GAS UNIT												WELL #: 6			
RRCID -> 190858												COMPL. DATE 02/10/2002			
TOTAL DEPTH 12798												PERF.12436 - 12512			
12	3367 X	3367	-0-	-0-	-0-	1139	1	2208	2		N	18	180	1	328
						20	9								
01	3286 X	2916	-0-	-370	-0-	858	1	2038	2		N	18			346
						20	9								
02	3074 X	2979	-0-	-95	-0-	678	1	2301	2		N	-0-			346
03	3286 X	2964	-0-	-322	-0-	315	1	2647	2		N	2			348
						2	9								
04	3180 X	3158	-0-	-22	-0-	404	1	2753	2		N	1			349
						1	9								
05	3286 X	3179	-0-	-107	-0-	414	1	2764	2		N	1			350
						1	9								

BEGO (CONSOLIDATED)														
TRANSPACIFIC ENERGY, LLC														
STRONG GAS UNIT														
WELL #: 8 RRCID -> 192192 COMPL. DATE 04/03/2002 TOTAL DEPTH 12870 PERF.12302 - 12321														
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
12	682 N	556	-0-	-126	-0-	188	1	365	2	N	3			295
01	465 N	450	-0-	-15	-0-	132	1	315	2	N	3			298
02	522 N	514	-0-	-8	-0-	117	1	397	2	N	-0-			298
03	558 N	430	-0-	-128	-0-	46	1	384	2	N	-0-			298
04	450 N	383	-0-	-67	-0-	49	1	332	2	N	2			300
05	558 N	369	-0-	-189	-0-	48	1	321	2	N	-0-			300
POST WELL #: 2 RRCID -> 200362 COMPL. DATE 11/19/2003 TOTAL DEPTH 13730 PERF.12618 - 12652														
12	10168 X	4854	-0-	-5314	-0-	1639	1	3176	2	N	35			241
01	6076 X	3767	-0-	-2309	-0-	1106	1	2625	2	N	33			274
02	5684 X	3493	-0-	-2191	-0-	786	1	2668	2	N	35	177	1	132
03	4869 X	4869	-0-	-0-	-0-	515	1	4332	2	N	20			152
04	4710 X	4619	-0-	-91	-0-	586	1	3997	2	N	33			185
*05	4897 X	4897	-0-	-0-	-0-	631	1	4222	2	N	40			225
PRICE, J. WELL #: 1 RRCID -> 203386 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 15655 PERF.15324 - 15562														
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
STRONG GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 203413 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12567 - 12642														
12	8804 X	7923	-0-	-881	-0-	2670	1	5176	2	N	70			196
01	8804 X	5251	-0-	-3553	-0-	1541	1	3657	2	N	48	179	1	65
02	8236 X	6769	-0-	-1467	-0-	1531	1	5196	2	N	38			103
03	7936 X	7572	-0-	-364	-0-	801	1	6738	2	N	30			133
04	7680 X	5783	-0-	-1897	-0-	733	1	4995	2	N	50			183
05	7936 X	7809	-0-	-127	-0-	1008	1	6731	2	N	64	177	1	70
POST WELL #: 3 RRCID -> 205898 COMPL. DATE 08/09/2004 TOTAL DEPTH 12902 PERF.12634 - 12654														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3

BEGO (CONSOLIDATED)			//CONT.// 06816 010		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: GOLIAD								
TRANSPACIFIC ENERGY, LLC			//CONT.// 864566		WELL #: 4		RRCID -> 209472		COMPL. DATE 01/01/2005		TOTAL DEPTH 12900		PERF.12534 - 12598						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	* * AMT	* * CODE	EOM BALANCE
12		7579 X	7579	-0-	-0-	-0-			2577 6	1 9	4996	2	N	5					85
01		6962 X	6962	-0-	-0-	-0-			2061 8	1 9	4893	2	N	7					92
02		6685 X	6685	-0-	-0-	-0-			1518 14	1 9	5153	2	N	13					105
03		6717 X	6717	-0-	-0-	-0-			709 42	1 9	5966	2	N	38					143
04		6921 X	6921	-0-	-0-	-0-			880 39	1 9	6002	2	N	35	175	1			3
*05		7449 X	7449	-0-	-0-	-0-			967 18	1 9	6464	2	N	16					19
GAYLE UNIT					WELL #:	1	RRCID -> 210529	COMPL. DATE 03/19/2005		TOTAL DEPTH 13093		PERF.12606 - 12716							
12		2000 N	2000	-0-	-0-	-0-			661 57	1 9	1282	2	N	52					122
01		1399 N	1399	-0-	-0-	-0-			411 13	1 9	975	2	N	12					134
02		1566 N	1515	-0-	-51	-0-			344 2	1 9	1169	2	N	2					136
03		2015 N	1375	-0-	-640	-0-			145 14	1 9	1216	2	N	13					149
04		1565 N	1565	-0-	-0-	-0-			198 14	1 9	1353	2	N	13					162
05		1612 N	1399	-0-	-213	-0-			180 17	1 9	1202	2	N	15					177
GAYLE UNIT					WELL #:	2	RRCID -> 212486	COMPL. DATE 06/16/2005		TOTAL DEPTH 12993		PERF.12360 - 12709							
12		1088 N	1088	-0-	-0-	-0-			366 13	1 9	709	2	N	12					61
01		812 N	812	-0-	-0-	-0-			236 17	1 9	559	2	N	15					76
02		1102 N	885	-0-	-217	-0-			196 25	1 9	664	2	N	23					99
03		1085 N	867	-0-	-218	-0-			91 8	1 9	768	2	N	7					106
04		863 N	863	-0-	-0-	-0-			109 8	1 9	746	2	N	7					113
05		961 N	755	-0-	-206	-0-			98 3	1 9	654	2	N	3					116
BEGO GAS UNIT					WELL #:	3	RRCID -> 214441	COMPL. DATE 07/29/2005		TOTAL DEPTH 13072		PERF.12482 - 12501							
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-
05	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							
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-
05	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
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	22268	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	22268	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	22268	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	22268	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	22268	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	22268	N	NO RPT	-0-
BEN SHELTON (6650)			07064 445	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: VICTORIA		
PALOMA OPERATING, LLC			100344					
SHELTON, BEN -A-			WELL #: 2	RRCID -> 170666	COMPL. DATE 08/22/1998	TOTAL DEPTH 7210	PERF. 6746 -	6748
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
BEN SHELTON (7350)			07064 852	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: VICTORIA		
FINALY RESOURCES LLC			268323					
SHELTON, BEN			WELL #: 10	RRCID -> 177912	COMPL. DATE 03/26/2000	TOTAL DEPTH 7808	PERF. 7278 -	7284
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

BENBOW (LOWER WILCOX A) HYDROCARBON OPERATING, INC.				07088 150 421166		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LAVACA				
BORCHERS, VIVIAN UNIT ET AL				WELL #: 1		RRCID -> 114619		COMPL. DATE 10/01/1984		TOTAL DEPTH 12173		PERF.11036 - 11565				
M O	ALLOW CODE	GAS 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
12 01	434 N	113	-0-	-321	-0-	74	1	39	2	Y	-0-					-0-
02	556 N	556	-0-	-0-	-0-	116	1	440	2	Y	-0-					-0-
03	290 N	267	-0-	-23	-0-	80	1	187	2	Y	-0-					-0-
04	191 N	191	-0-	-0-	-0-	133	1	58	2	Y	-0-					-0-
05	540 N	67	-0-	-473	-0-	51	1	16	2	Y	-0-					-0-
	279 N	186	-0-	-93	-0-	95	1	91	2	Y	-0-					-0-
BORCHERS, VIVIAN ET AL				WELL #: 6		RRCID -> 123397		COMPL. DATE 12/31/1986		TOTAL DEPTH 13300		PERF.11849 - 11908				
12	3689 X	2356	-0-	-1333	-0-	119	1	2128	2	Y	99	164	1			40
01	3224 X	2196	-0-	-1028	-0-	109	9	1872	2	Y	65					105
02	2813 X	1697	-0-	-1116	-0-	72	9	1364	2	Y	116	157	1			64
03	3007 X	1124	-0-	-1883	-0-	205	1	916	2	Y	76	104	1			36
04	2790 X	917	-0-	-1873	-0-	128	9									36
05	2356 X	1339	-0-	-1017	-0-	124	1	765	2	Y	-0-					36
						84	9	1184	2	Y	-0-					36
BORCHERS, VIVIAN ET AL				WELL #: 8		RRCID -> 128596		COMPL. DATE 07/25/1988		TOTAL DEPTH 13200		PERF.10756 - 11943				
12	744 N	137	-0-	-607	-0-	78	1	59	2	Y	-0-					-0-
01	571 N	571	-0-	-0-	-0-	45	1	526	2	Y	-0-					-0-
02	441 N	441	-0-	-0-	-0-	59	1	382	2	Y	-0-					-0-
03	298 N	298	-0-	-0-	-0-	51	1	247	2	Y	-0-					-0-
04	540 N	278	-0-	-262	-0-	59	1	219	2	Y	-0-					-0-
*05	625 N	625	-0-	-0-	-0-	45	1	580	2	Y	-0-					-0-
BORCHERS, VIVIAN				WELL #: 2		RRCID -> 132903		COMPL. DATE 11/20/1989		TOTAL DEPTH 13185		PERF.10508 - 11951				
12	2666 X	2291	-0-	-375	-0-	119	1	2105	2	Y	61	180	1			81
01	2666 X	2263	-0-	-403	-0-	67	9	2082	2	Y	76					157
02	2407 X	2382	-0-	-25	-0-	97	1	2123	2	Y	75	150	1			82
03	2387 X	1792	-0-	-595	-0-	84	9	1600	2	Y	30	76	1			36
04	2190 N	1738	-0-	-452	-0-	159	1	1627	2	Y	1					37
*05	2921 N	2921	-0-	-0-	-0-	33	9									37
						110	1	2766	2	Y	-0-					
						1	9									
BORCHERS, VIVIAN				WELL #: 5		RRCID -> 133395		COMPL. DATE 01/20/1990		TOTAL DEPTH 13300		PERF.10715 - 12169				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	863					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	863					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	863					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	863					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	863					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	863					Y	-0-					-0-

BENBOW (LOWER WILCOX A)												CAPACITY			CNTY: LAVACA		
HYDROCARBON OPERATING, INC.												07088 150			NON-ASSOCIATED		
VIVIAN BORCHERS UNIT 2												421166			WELL #: 14		
												RRCID -> 245250			COMPL. DATE 12/13/2007		
												TOTAL DEPTH 12800			PERF.12116 - 12582		
M	0	ALLOW CODE	GAS 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
12	01	434 N	315	-0-	-119	-0-	82	1	233	2	N	-0-					195
01	02	434 N	266	-0-	-168	-0-	90	1	176	2	N	-0-					195
02	03	435 N	176	-0-	-259	-0-	80	1	96	2	N	-0-					195
03		310 N	176	-0-	-134	-0-	62	1	78	2	N	33					228
							36	9									
04		270 N	260	-0-	-10	-0-	68	1	53	2	N	126					354
							139	9									
*05		330 N	330	-0-	-0-	-0-	120	1	91	2	N	108					462
							119	9									

BENBOW (LOWER WILCOX B)												ONE WELL			CNTY: LAVACA		
HYDROCARBON OPERATING, INC.												07088 175			NON-ASSOCIATED		
BORCHERS, VIVIAN ETAL UNIT 2												421166			WELL #: 7		
												RRCID -> 126099			COMPL. DATE 01/07/1991		
												TOTAL DEPTH 13226			PERF. 2430 - 2486		
12	01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RAMTEX ENERGY LLC												690225			WELL #: 2		
BORCHERS, VIVIAN												RRCID -> 115899			COMPL. DATE 03/14/1985		
												TOTAL DEPTH 13185			PERF.12430 - 12470		
12	01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BENBOW (WILCOX 10,000)												07088 600			ONE WELL		
MAGNUM PRODUCING, LP												521516			WELL #: 1		
BMB INVESTMENTS												RRCID -> 272206			COMPL. DATE 08/13/2013		
												TOTAL DEPTH 10618			PERF.10599 - 10611		
12	01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
01	02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
02	03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
03	04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
04	05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
05		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		
WELDERXP LTD.												907320			CAPACITY		
GRANT-CANNAN												WELL #: 1			RRCID -> 186795		
												COMPL. DATE 07/23/2001			TOTAL DEPTH 12534		
												PERF.10138 - 10143			CNTY: GOLIAD		
12	01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BERCLAIR (LULING)			//CONT./// 07250 090			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: GOLIAD			
WELDERXP LTD.			//CONT./// 907320												
T. L. G.			WELL #: 1			RRCID -> 203164			COMPL. DATE 03/15/2004			TOTAL DEPTH 9985 PERF. 9972 - 9980			
M	0	ALLOW 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 CODE	EOM BALANCE
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
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			54

WILKINSON			WELL #: 1			RRCID -> 259995			COMPL. DATE 11/03/2010			TOTAL DEPTH 12400 PERF. 9600 - 9898			
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-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BERCLAIR (VICKSBURG, SOUTHEAST)			07250 200			ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: GOLIAD			
TERRAFINA ENERGY, LLC			843271												
BLACKBURN			WELL #: 47			RRCID -> 164208			COMPL. DATE 12/31/2010			TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3248 - 3260			
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-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-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			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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			
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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-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			
12	3866 X	3866	-0-	-0-	-0-	-0-	240	1	3626	2	N	-0-			71
01	14237 X	14237	-0-	-0-	-0-	-0-	1240	1	12997	2	N	-0-			71
02	12615 X	12451	-0-	-164	-0-	-0-	1160	1	11291	2	N	-0-			71
03	13485 X	8176	-0-	-5309	-0-	-0-	828	1	7348	2	N	-0-			71
04	13050 X	-0-	-0-	-13050	-0-	-0-					N	-0-			71
05	13485 X	-0-	-0-	-13485	-0-	-0-					N	-0-			71

BERCLAIR, E. (3260) ENERGY2 PARTNERS LLC RICHARD LUCAS													07251 750 101147	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD				
WELL #:													RRCID -> 297169	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE			
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-				
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
BERCLAIR, SOUTH (2300) DEWBRE PETROLEUM CORPORATION BLACKBURN													07255 500 216748	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE				
WELL #:													RRCID -> 200799	COMPL. DATE 12/11/2003	TOTAL	DEPTH	2700	PERF.	2210 - 2230			
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
BLACKBURN													WELL #:	2	RRCID -> 220410	COMPL. DATE 10/01/2005	TOTAL	DEPTH	2700	PERF.	2332 - 2345	
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-				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
BERCLAIR, SW. (3300) T-C OIL COMPANY, LLC HANDY-ROARK UNIT													07257 700 833782	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE				
WELL #:													RRCID -> 257901	COMPL. DATE 09/01/2010	TOTAL	DEPTH	3406	PERF.	3330 - 3346			
12	2542 #	2326	-0-	-216	-0-	-0-	465	1	1861	2	N	-0-						190				
01	2387 R	2387	-0-	-0-	-0-	-0-	465	1	1922	2	N	-0-						190				
02	2349 N	2092	-0-	-257	-0-	-0-	435	1	1657	2	N	-0-						190				
03	2325 N	2168	-0-	-157	-0-	-0-	465	1	1703	2	N	-0-						190				
04	2310 N	1747	-0-	-563	-0-	-0-	450	1	1297	2	N	-0-						190				
05	2232 N	2078	-0-	-154	-0-	-0-	465	1	1613	2	N	-0-						190				
BERKOW (VICKSBURG STRINGER) L & F DRILLING CO., INC. (1) GRIFFITH													07286 790 479591	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE				
WELL #:													RRCID -> 110373	COMPL. DATE 09/20/1983	TOTAL	DEPTH	5565	PERF.	4896 - 4900			
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-				
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
BIG OAK (WILCOX 10500) REMORA OPERATING, LLC FIFER UNIT													08010 800 701613	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD				
WELL #:													RRCID -> 203219	COMPL. DATE 09/23/2008	TOTAL	DEPTH	11006	PERF.	10286 - 10294			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					33				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					33				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					33				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					33				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					33				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					33				

BIG OAK (WILCOX 10500)				//CONT.//		08010 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD			
REMORA OPERATING, LLC				//CONT.//		701613								
FIFER UNIT				WELL #:		2	RRCID -> 207791		COMPL. DATE 08/21/2004		TOTAL DEPTH 11058		PERF.10277 - 10356	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS	*	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
0						AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	AMT	BALANCE
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
05	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	
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			210
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			210
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			210
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			210
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			210
05	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	
12	4867 X	4148	-0-	-719	-0-	3939	2	209	9	N	190	180	1	124
01	5159 X	5159	-0-	-0-	-0-	4891	2	268	9	N	244	179	1	189
02	4814 X	4421	-0-	-393	-0-	4191	2	230	9	N	209	179	1	219
03	5146 X	5145	-0-	-1	-0-	4897	2	248	9	N	225	357	1	87
04	4980 X	4859	-0-	-121	-0-	4619	2	240	9	N	218	178	1	127
05	5425 X	5425	-0-	-0-	-0-	5159	2	266	9	N	242	177	1	192
BIG TWELVE				WELL #:		1	RRCID -> 198400		COMPL. DATE 05/14/2003		TOTAL DEPTH 12500		PERF.10950 - 11254	
12	837 N	752	-0-	-85	-0-	603	2	149	9	N	135	178	1	104
01	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	910	2	144	9	N	131			235
02	881 N	881	-0-	-0-	-0-	736	2	145	9	N	132	178	1	189
03	982 N	982	-0-	-0-	-0-	838	2	144	9	N	131	171	1	149
04	1020 N	776	-0-	-244	-0-	615	2	161	9	N	146	178	1	117
05	930 N	603	-0-	-327	-0-	520	2	83	9	N	75			192
BIG 12 (11,900)						08079 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON			
OLIPDP II, LLC						100467								
DRUSHEL				WELL #:		1	RRCID -> 177233		COMPL. DATE 03/24/2000		TOTAL DEPTH 12400		PERF.11618 - 11666	
12	6882 X	6015	-0-	-867	-0-	5965	2	50	9	N	45	187	1	117
01	6882 X	4986	-0-	-1896	-0-	4945	2	41	9	N	37			154
02	6293 X	5386	-0-	-907	-0-	5300	2	86	9	N	78			232
03	6696 X	5212	-0-	-1484	-0-	5071	2	141	9	N	128	173	1	187
04	6480 X	4834	-0-	-1646	-0-	4770	2	64	9	N	58			245
05	6832 X	6832	-0-	-0-	-0-	6748	2	84	9	N	76	187	1	134
BIRDIE (WILCOX 11,750)						08330 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES			
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC						612414								
JD MINERALS				WELL #:		1	RRCID -> 161130		COMPL. DATE 10/03/1996		TOTAL DEPTH 9500		PERF.12316 - 12346	
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-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BIRDIE (7100 CARRIZO)					08330 200	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: KARNES				
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP					531085											
HILBRICH-SELLERS -B-					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	*	*	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS		* * EOM	
0						AMT		CODE	AMT	CODE	M		AMT	CODE	AMT	
12	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	15	1	1194	2	N		11			201	
						12	9									
01	575 N	575	-0-	-0-	-0-	5	1	563	2	N		6			207	
						7	9									
02	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	11	1	1019	2	N		11			218	
						12	9									
03	1178 N	NO RPT	-0-	-1178	-0-						N	NO RPT			218	
04	570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-						N	NO RPT			218	
05	1116 N	NO RPT	-0-	-1116	-0-						N	NO RPT			218	

BLANCO CREEK (FRIO 4700-CARTER)						08780 020	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO			
CORE E & P CORP.						178381								
BARBER						WELL #:	1	RRCID -> 137030	COMPL. DATE 12/17/1990	TOTAL DEPTH 6295	PERF. 5790 - 5794			
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

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

BLANCONIA (FOX SAND)										08794 038		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BEE					
ANDERSON OIL LTD.										022499											
O'BRIEN										WELL #:		1		RRCID -> 249213		COMPL. DATE 03/31/2009		TOTAL DEPTH 5330		PERF. 3658 - 3662	
-----										-----		-----		-----		-----		-----		-----	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-17174			N	-0-									3	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-17174			N	-0-									3	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-17174			N	-0-									3	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-17174			N	-0-									3	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-17174			N	-0-									3	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-17174			N	-0-									3	

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

BLANCONIA (FRI0 5100)														
DYNAMIC PRODUCTION, INC.														
MEDIO RANCH														
08794 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE														
237926														
WELL #: 1					RRCID -> 284984 COMPL. DATE 03/24/2018 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 5047 - 5050									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * EOM BALANCE
						AMT	CODE	AMT	CODE		M		AMT	CODE
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
BLANCONIA (2850)														
ANDERSON OIL LTD.														
O'BRIEN														
08794 304 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE														
022499														
WELL #: 1					RRCID -> 234332 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 5330 PERF. 2840 - 2844									
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-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
BLANCONIA (3650)														
ANDERSON OIL LTD.														
O'BRIEN														
08794 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE														
022499														
WELL #: 3					RRCID -> 267661 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 5305 PERF. 3754 - 3759									
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-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
BLANCONIA (3700)														
T-C OIL COMPANY, LLC														
O'BRIEN -C- UNIT														
08794 380 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE														
833782														
WELL #: 1					RRCID -> 265198 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 4410 PERF. 3767 - 3774									
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
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		5
PLUGGED AND ABANDONED 05/12/2015														
BLANCONIA (4000 SINTON)														
DYNAMIC PRODUCTION, INC.														
FOX														
08794 456 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE														
237926														
WELL #: 3					RRCID -> 289767 COMPL. DATE 02/11/2020 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 3982 - 3984									
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-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-

BLANCONIA (4450) ANDERSON OIL LTD. O'BRIEN				08794 625 022499 WELL #: 2		NON-ASSOCIATED RRCID -> 240501		CAPACITY COMPL. DATE 09/04/2008				CNTY: BEE TOTAL DEPTH 5097 PERF. 4464 - 4473							
M 0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-28932						N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-28932						N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-28932						N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-28932						N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-28932						N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-28932						N	-0-					-0-
BLANCONIA (4960) NORTH SHORE ENERGY, L.L.C. NSE O'BRIEN				08794 837 614122 WELL #: 5		NON-ASSOCIATED RRCID -> 247294		ONE WELL COMPL. DATE 10/07/2008				CNTY: BEE TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4871 - 4875							
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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		15699						N	NO RPT					27
BLANCONIA, S.E. (2700) FREEHOL-E GAS COMPANY WOOD				08800 500 285096 WELL #: 1		NON-ASSOCIATED RRCID -> 105342		ONE WELL COMPL. DATE 01/13/1983				CNTY: REFUGIO TOTAL DEPTH N/A PERF. 2707 - 2710							
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-
05	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
BLOOMINGTON (4200 CATAHOULA) ALLEGIAN RESOURCES, LLC STUBBLEFIELD, E. P. ET AL				09674 280 013365 WELL #: 3R		NON-ASSOCIATED RRCID -> 295811		EXEMPT COMPL. DATE 10/21/2022				CNTY: BEE TOTAL DEPTH 4608 PERF. 3467 - 3556							
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-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
BOLLAND RANCH, S. (PETTUS 4590) COREENERGY OPERATING GROUP, LLC BOLLAND				10289 300 178417 WELL #: 1		NON-ASSOCIATED RRCID -> 171222		ONE WELL COMPL. DATE 09/17/1998				CNTY: BEE TOTAL DEPTH 5411 PERF. 4818 - 4821							
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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					20
TEPCO ENGINEERING BOLLAND RANCH				843104 178417 WELL #: 2		NON-ASSOCIATED RRCID -> 095248		ONE WELL COMPL. DATE 03/04/1981				CNTY: BEE TOTAL DEPTH 4812 PERF. 4592 - 4597							
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-

BOLLAND RANCH, S. (PETTUS 4590) //CONT.// 10289 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE															
TEPCO ENGINEERING //CONT.// 843104															
BOLLAND, ERNEST WELL #: 1 RRCID -> 108050 COMPL. DATE 10/20/1983 TOTAL DEPTH 4759 PERF. 4551 - 4562															
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BONNIE VIEW (4700) 10495 611 ASSOCIATED PRORATED CNTY: REFUGIO															
BENT WING ENERGY, LLC 100398															
SCHIRMER-BUCK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 285628 COMPL. DATE 10/20/2018 TOTAL DEPTH 4753 PERF. 4718 - 4750															
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	80	161 1		211
01		460 N	-0-	-0-	-0-	-0-	294 5	166 9			N	151	163 1		199
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	54			253
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	51			304
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			304
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			304
SCHIRMER, HENRY WELL #: 18 RRCID -> 286550 COMPL. DATE 12/08/2018 TOTAL DEPTH 5532 PERF. 4724 - 4737															
12		956 N	956	-0-	-0-	-0-	956 2				N	-0-			-0-
01		310 N	151	-0-	-159	-0-	151 2				N	-0-			-0-
02		203 N	203	-0-	-0-	-0-	203 2				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 2				N	-0-			-0-
04		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2				N	-0-			-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BONNIE VIEW (5300) 10495 799 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO															
BENT WING ENERGY, LLC 100398															
SCHIRMER "C-120" WELL #: 1 RRCID -> 169259 COMPL. DATE 04/17/1998 TOTAL DEPTH 6509 PERF. 5378 - 5382															
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	100	-0-	100	100	100 5				Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
SCHIRMER-BUCK 'A' UNIT WELL #: 1 RRCID -> 285566 COMPL. DATE 08/25/2018 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5273 - 5279															
12		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 2				N	-0-			188
01		460 N	460	-0-	-0-	-0-	294 5	166 9			N	151	163 1		176
02		262 N	262	-0-	-0-	-0-	203 2	59 9			N	54	159 1		71
03		196 N	196	-0-	-0-	-0-	140 2	56 9			N	51			122
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			122
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			122
BONNIE VIEW (5500) 10495 825 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO															
BENT WING ENERGY, LLC 100398															
SCHIRMER-BUCK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 184604 COMPL. DATE 06/10/2001 TOTAL DEPTH 4753 PERF. 5474 - 5478															
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	3276					N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	3276					N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	3276					N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	3276					N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	3276					N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	3276					N	NO RPT			-0-

BONNIE VIEW (5600)			10495 846		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO						
BENT WING ENERGY, LLC			100398												
SCHIRMER, HENRY			WELL #:	12	RRCID ->	193180	COMPL. DATE	01/14/2003	TOTAL DEPTH	6120	PERF.	5610 - 5612			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
BONNIE VIEW (5700)			10495 860		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO						
BENT WING ENERGY, LLC			100398												
SCHIRMER C-120			WELL #:	3	RRCID ->	272659	COMPL. DATE	01/11/2014	TOTAL DEPTH	5874	PERF.	5723 - 5726			
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-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
BORCHERS (FRIO CATAHOULA)			10634 030		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA						
VAQUERO OPERATING			882776												
BORCHERS, WILLIAM			WELL #:	6 T	RRCID ->	056006	COMPL. DATE	06/02/1973	TOTAL DEPTH	2615	PERF.	N/A			
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-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
BORCHERS (870)			10634 110		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LAVACA						
MAGNUM PRODUCING, LP			521516												
BMB INVESTMENTS			WELL #:	1ST	RRCID ->	291133	COMPL. DATE	06/19/2021	TOTAL DEPTH	10618	PERF.	973 - 979			
12	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	2				N	-0-			-0-
01	279 N	238	-0-	-41	-0-	238	2				N	-0-			-0-
02	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2				N	-0-			-0-
03	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	2				N	-0-			-0-
04	240 N	237	-0-	-3	-0-	237	2				N	-0-			-0-
05	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-						N	NO RPT			-0-
VAQUERO OPERATING			882776												
BORCHERS, WILLIAMS			WELL #:	13	RRCID ->	129012	COMPL. DATE	09/22/1988	TOTAL DEPTH	4375	PERF.	852 - 856			
12	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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
BORCHERS, WILLIAM			WELL #:	29	RRCID ->	149545	COMPL. DATE	04/20/1994	TOTAL DEPTH	3532	PERF.	866 - 868			
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-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

BORCHERS (1370)		10634 120		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA	
BLUE WING ENERGY, INC.		076791							
BORCHERS		WELL #: 4		RRCID -> 102632		COMPL. DATE 10/26/1982		TOTAL DEPTH 3666 PERF. 1362 - 1366	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
BORCHERS ESTATE		WELL #: 13		RRCID -> 105820		COMPL. DATE 05/03/1983		TOTAL DEPTH 3557 PERF. 1358 - 1361	
12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2		-0-
03	6 N	-0-	-0-	-6	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-
VAQUERO OPERATING		882776							
BORCHERS, WILLIAM-A		WELL #: 10		RRCID -> 177981		COMPL. DATE 03/01/2000		TOTAL DEPTH 5005 PERF. 1364 - 1367	
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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
BORCHERS (1500)		10634 150		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA	
VAQUERO OPERATING		882776							
BORCHERS, WILLIAM		WELL #: 15 C		RRCID -> 070406		COMPL. DATE 02/17/1977		TOTAL DEPTH 4050 PERF. N/A	
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-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
BORCHERS, WILLIAM		WELL #: 14		RRCID -> 135593		COMPL. DATE 02/05/1990		TOTAL DEPTH 4395 PERF. 1502 - 1510	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
BORCHERS (1900)		10634 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA	
VAQUERO OPERATING		882776							
BORCHERS, WILLIAM		WELL #: 6 C		RRCID -> 061353		COMPL. DATE 01/30/1975		TOTAL DEPTH 2615 PERF. N/A	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-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	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
12		4 N	4	-0-	-0-	-0-			4 2			N	-0-					-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02		5 N	5	-0-	-0-	-0-			5 2			N	-0-					-0-	
03		4 N	-0-	-0-	-4	-0-						N	-0-					-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05		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				
12		10 N	10	-0-	-0-	-0-			10 2			N	-0-					-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02		11 N	11	-0-	-0-	-0-			11 2			N	-0-					-0-	
03		10 N	-0-	-0-	-10	-0-						N	-0-					-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05		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				
12		8 N	8	-0-	-0-	-0-			8 2			N	-0-					-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02		7 N	7	-0-	-0-	-0-			7 2			N	-0-					-0-	
03		8 N	-0-	-0-	-8	-0-						N	-0-					-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05		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				
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-	
05	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				
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-	
05	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				
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-	
05	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 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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
BORCHERS (3070)				10634 480	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LAVACA			
BLUE WING ENERGY, INC.				076791							
BORCHERS ESTATE		WELL #:		16	RRCID -> 144646	COMPL. DATE 02/10/1993	TOTAL DEPTH 3200	PERF. 3065	-	3072	
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-
05	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
BORCHERS (3250)				10634 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LAVACA			
BLUE WING ENERGY, INC.				076791							
BORCHERS ESTATE		WELL #:		17	RRCID -> 167856	COMPL. DATE 03/10/1998	TOTAL DEPTH 3512	PERF. 3257	-	3263	
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-
05	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
VAQUERO OPERATING				882776							
BORCHERS, WILLIAM		WELL #:		3	RRCID -> 055983	COMPL. DATE 05/10/1973	TOTAL DEPTH 3329	PERF. N/A			
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
BORCHERS (3350)				10634 630	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LAVACA			
VAQUERO OPERATING				882776							
BORCHERS, WILLIAM		WELL #:		31	RRCID -> 273879	COMPL. DATE 11/16/2013	TOTAL DEPTH 4800	PERF. 3365	-	3368	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

BORCHERS (3550)														
VAQUERO OPERATING														
BORCHERS, WILLIAM														
10634 710 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA														
882776														
WELL #: 30 RRCID -> 273881 COMPL. DATE 11/20/2013 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3474 - 3478														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	EOM
														BALANCE
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-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
BORCHERS (3600)														
VAQUERO OPERATING														
BORCHERS, WILLIAM														
10634 740 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA														
882776														
WELL #: 31 RRCID -> 227333 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3556 - 3560														
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
BORCHERS (3800)														
BLUE WING ENERGY, INC.														
BORCHERS, WILLIAM -B-														
10634 790 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA														
076791														
WELL #: 3 RRCID -> 254697 COMPL. DATE 11/13/2009 TOTAL DEPTH 4260 PERF. 3422 - 3426														
12	15 N	15	-0-	-0-	-0-	-0-	15	2		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	15 N	8	-0-	-0-	-0-	-0-	8	2		N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
BORCHERS (3950)														
VAQUERO OPERATING														
BORCHERS, WILLIAM														
10634 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA														
882776														
WELL #: 30 RRCID -> 130922 COMPL. DATE 05/15/1989 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3946 - 3950														
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-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
BORCHERS, WILLIAM														
WELL #: 32 RRCID -> 231192 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 4287 PERF. 3957 - 3960														
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
BORCHERS (4160)														
HYDROCARBON OPERATING, INC.														
BORCHERS														
10634 860 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA														
421166														
WELL #: 04 RRCID -> 283569 COMPL. DATE 07/18/2017 TOTAL DEPTH 4404 PERF. 4128 - 4130														
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-
05	0 N	-0-	-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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

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													
12	4991 X	4195	-0-	-796	-0-	465	1	3724 2	N	5			101
01	4805 X	4103	-0-	-702	-0-	465	1	3636 2	N	2			103
02	4495 X	3771	-0-	-724	-0-	465	1	3305 2	N	1			104
03	4650 X	3786	-0-	-864	-0-	465	1	3310 2	N	10			114
04	4290 X	3401	-0-	-889	-0-	465	1	2927 2	N	8			122
05	4185 X	3665	-0-	-520	-0-	465	1	3182 2	N	16			138

BORCHERS WELL #: 1 RRCID -> 273424 COMPL. DATE 12/18/2012 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5790 - 5794													
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38

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

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

BORCHERS DEEP (BUSHEL)				10636 050		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON									
XTO ENERGY INC.				945936															
PLOEGER, LESLIE				WELL #: 1		RRCID -> 178549		COMPL. DATE 01/07/2000		TOTAL DEPTH 16085		PERF.13360 - 13370							
M	0	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	
12		11532	8077	-0-	-3455	-0-	101	1	7976	2	N		-0-					33	
01		11532	6162	-0-	-5370	-0-	101	1	6061	2	N		-0-					33	
02		10788	668	-0-	-10120	-0-	34	1	634	2	N		-0-					33	
03		11532	8649	-0-	-2883	-0-	91	1	8558	2	N		-0-					33	
04		10570 R	10570	-0-	-0-	-0-	110	1	10460	2	N		-0-					33	
05		8270 R	8270	-0-	-0-	-0-	114	1	8156	2	N		-0-					33	
BORCHERS DEEP (FREEMAN SAND)				10636 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON									
XTO ENERGY INC.				945936															
LESLIE PLOEGER NO. 2 GU				WELL #: 2		RRCID -> 199088		COMPL. DATE 09/24/2003		TOTAL DEPTH 15550		PERF.15381 - 15389							
12		4619 #	4580	-0-	-39	-0-	57	1	4523	2	N		-0-					1	
01		4619 #	3526	-0-	-1093	-0-	58	1	3468	2	N		-0-					1	
02		4147 #	2281	-0-	-1866	-0-	115	1	2166	2	N		-0-					1	
03		4588 #	3634	-0-	-954	-0-	38	1	3596	2	N		-0-					1	
04		4440 #	3706	-0-	-734	-0-	39	1	3667	2	N		-0-					1	
05		4588 #	3231	-0-	-1357	-0-	45	1	3186	2	N		-0-					1	
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							
12		9617 X	9617	-0-	-0-	-0-	217	1	9400	2	N		-0-					-0-	
01		8864 X	8864	-0-	-0-	-0-	217	1	8647	2	N		-0-					-0-	
02		8095 X	8095	-0-	-0-	-0-	203	1	7892	2	N		-0-					-0-	
03		8342 X	8342	-0-	-0-	-0-	210	1	8132	2	N		-0-					-0-	
04		8503 X	8503	-0-	-0-	-0-	210	1	8293	2	N		-0-					-0-	
05		5177 X	NO RPT	-0-	-5177	-0-					N		NO RPT					-0-	
VAQUERO OPERATING				882776															
BORCHERS, WILLIAM				WELL #: 4		RRCID -> 092847		COMPL. DATE 03/12/1981		TOTAL DEPTH 1763		PERF. 1262 - 1266							
12	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-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-	
BORCHERS, WILLIAM				WELL #: 1		RRCID -> 129016		COMPL. DATE 10/11/1988		TOTAL DEPTH 2913		PERF. 1270 - 1274							
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-	
BORCHERS, NORTH (650)				10639 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LAVACA									
VAQUERO OPERATING				882776															
BORCHERS, WM.				WELL #: 5		RRCID -> 139533		COMPL. DATE 08/14/1991		TOTAL DEPTH 3655		PERF. 650 - 658							
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT					-0-	
05	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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	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
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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
VAQUERO OPERATING				882776								
BORCHERS, WILLIAM		WELL #:		21	RRCID -> 129027		COMPL. DATE 09/27/1988		TOTAL DEPTH	3711	PERF.	1308 - 1312
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
BORCHERS, WILLIAM				11	RRCID -> 140967		COMPL. DATE 11/14/1991		TOTAL DEPTH	4350	PERF.	1286 - 1294
12	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-
05	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
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-
05	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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BORCHERS, SOUTH (3600)													10642 585	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA				
MAGNUM PRODUCING, LP													521516									
DOROTIK G. U.													WELL #:	1R	RRCID ->	270531	COMPL. DATE	05/25/2013	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	3641 - 3645
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					26				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					26				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					26				
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					26				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					26				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					36				
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					36				
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					36				
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					36				
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					36				
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-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
12	65 N	65	-0-	-0-	-0-	-0-	65	2				N	-0-					-0-				
01	65 N	65	-0-	-0-	-0-	-0-	65	2				N	-0-					-0-				
02	65 N	65	-0-	-0-	-0-	-0-	65	2				N	-0-					-0-				
03	52 N	52	-0-	-0-	-0-	-0-	52	2				N	-0-					-0-				
04	52 N	52	-0-	-0-	-0-	-0-	52	2				N	-0-					-0-				
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
MUECKE													WELL #:	1	RRCID ->	143106	COMPL. DATE	10/09/1992	TOTAL DEPTH	3733	PERF.	3407 - 3422
12	52 N	52	-0-	-0-	-0-	-0-	52	2				N	-0-					-0-				
01	52 N	52	-0-	-0-	-0-	-0-	52	2				N	-0-					-0-				
02	52 N	52	-0-	-0-	-0-	-0-	52	2				N	-0-					-0-				
03	51 N	51	-0-	-0-	-0-	-0-	51	2				N	-0-					-0-				
04	59 N	59	-0-	-0-	-0-	-0-	59	2				N	-0-					-0-				
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
ALTMAN													WELL #:	1	RRCID ->	145726	COMPL. DATE	05/11/1993	TOTAL DEPTH	4348	PERF.	3403 - 3421
12	54 N	54	-0-	-0-	-0-	-0-	54	2				N	-0-					-0-				
01	54 N	54	-0-	-0-	-0-	-0-	54	2				N	-0-					-0-				
02	54 N	54	-0-	-0-	-0-	-0-	54	2				N	-0-					-0-				
03	72 N	72	-0-	-0-	-0-	-0-	72	2				N	-0-					-0-				
04	72 N	72	-0-	-0-	-0-	-0-	72	2				N	-0-					-0-				
05	0 N	NO RPT	-0-	-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
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-				
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 2				-0-
01	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 2				-0-
02	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 2				-0-
03	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 2				-0-
04	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 2				-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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	
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					2
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					2
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					2
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					2
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					2
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					2
PLUGGED AND ABANDONED 10/27/2017										
ESTATE OF JAMES L. NELSON				254443						
ELS, EMIL		WELL #: 2			RRCID -> 000964		COMPL. DATE 09/16/1959		TOTAL DEPTH N/A PERF. 7321 - 7331	
12	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 2				-0-
01	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 2				-0-
02	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 2				-0-
03	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2				-0-
04	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 2				-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	-0-
TIPTON, IDA E.		WELL #: 2			RRCID -> 000972		COMPL. DATE 01/18/2005		TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7338 - 7430	
12	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 1				55
01	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 1				55
02	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 1				55
03	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 1				55
04	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 1				55
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	55
ALTMAN, WILLIAM B.		WELL #: 1			RRCID -> 089864		COMPL. DATE 08/19/1980		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7338 - 7430	
12	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 1				-0-
01	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 1				-0-
02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 1				-0-
03	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 1				-0-
*04	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 1				-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	-0-
ALTMAN, WM.		WELL #: 2			RRCID -> 098996		COMPL. DATE 01/12/1982		TOTAL DEPTH 7688 PERF. 7391 - 7399	
12	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 1				-0-
01	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 1				-0-
02	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 1				-0-
03	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 1				-0-
*04	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 1				-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	-0-

BOYCE (RECKLAW)														
ESTATE OF JAMES L. NELSON														
ALTMAN														
//CONT.// 11023 426 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD														
//CONT.// 254443														
WELL #: 1 RRCID -> 218021 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7331 - 7401														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * EOM BALANCE
12	70 N	70	-0-	-0-	-0-			70 2			N	-0-		-0-
01	70 N	70	-0-	-0-	-0-			70 2			N	-0-		-0-
02	70 N	70	-0-	-0-	-0-			70 2			N	-0-		-0-
03	70 N	70	-0-	-0-	-0-			70 2			N	-0-		-0-
04	70 N	70	-0-	-0-	-0-			70 2			N	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC														
ALBRECHT, A. M.														
612414														
WELL #: 1 C RRCID -> 000963 COMPL. DATE 08/07/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
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-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
BOYCE (SLICK)														
ESTATE OF JAMES L. NELSON														
BOYCE, W. W.														
11023 497 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD														
254443														
WELL #: 11 RRCID -> 195358 COMPL. DATE 04/24/2003 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7456 - 7466														
12	75 N	75	-0-	-0-	-0-			75 2			N	-0-		-0-
01	75 N	75	-0-	-0-	-0-			75 2			N	-0-		-0-
02	75 N	75	-0-	-0-	-0-			75 2			N	-0-		-0-
03	85 N	85	-0-	-0-	-0-			85 2			N	-0-		-0-
04	85 N	85	-0-	-0-	-0-			85 2			N	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
BOYCE (WILCOX A)														
ERSKINE ENERGY, LLC														
HOLCHAK, STEPHEN J. III ET AL														
11023 568 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD														
254058														
WELL #: 1 RRCID -> 091835 COMPL. DATE 01/05/1981 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7304 - 7314														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		17
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		17
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		17
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		17
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		17
BOYCE (WILCOX C SLICK)														
ESTATE OF JAMES L. NELSON														
ELS, EMIL														
11023 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD														
254443														
WELL #: 1 RRCID -> 000980 COMPL. DATE 01/24/1947 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 7515 - 7540														
12	58 N	58	-0-	-0-	-0-			58 2			N	-0-		-0-
01	58 N	58	-0-	-0-	-0-			58 2			N	-0-		-0-
02	56 N	56	-0-	-0-	-0-			56 2			N	-0-		-0-
03	60 N	60	-0-	-0-	-0-			60 2			N	-0-		-0-
04	60 N	60	-0-	-0-	-0-			60 2			N	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-

BOYCE (WILCOX C SLICK)														CNTY: GOLIAD	
ESTATE OF JAMES L. NELSON															
ELLS, EMIL															
WELL #: 2 RRCID -> 100333 COMPL. DATE 08/30/1981 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7529 - 7562															
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			21
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC															
ALBRECHT, A. M.															
WELL #: 1 T RRCID -> 000977 COMPL. DATE 05/18/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7469 - 7479															
12	3996	X	3996	-0-	-0-	-0-	3989	2	7	9	N	6			44
01	2108	X	568	-0-	-1540	-0-	436	2	132	9	N	120	139	1	25
02	2900	N	3713	-0-	813	813	3603	2	110	9	N	100			125
03	3100	N	3080	-0-	-20	793	3063	2	17	9	N	15			140
04	5443	X	4650	-0-	-793	-0-	4593	2	57	9	N	52	175	1	17
05	2108	X	NO RPT	-0-	-2108	-0-					N	NO RPT			17
BOYCE, SOUTH (PETTUS)														CNTY: GOLIAD	
ESTATE OF JAMES L. NELSON															
BOYCE, W. W.															
WELL #: 14 RRCID -> 092849 COMPL. DATE 10/27/1994 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 3170 - 3190															
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BRAMAN (8000)														CNTY: REFUGIO	
T-C OIL COMPANY, LLC															
BRAMAN -D-															
WELL #: 2 RRCID -> 288971 COMPL. DATE 06/04/2019 TOTAL DEPTH 8912 PERF. 7956 - 7980															
12	5980	R	5980	-0-	-0-	-0-	526	1	4706	2	Y	680	720	1	93
01	5301	#	4936	-0-	-365	-0-	748	9	3322	2	Y	571	481	1	183
02	4814	#	4008	-0-	-806	-0-	986	1	2949	2	Y	514	522	1	175
03	5146	#	4232	-0-	-914	-0-	628	9	3182	2	Y	560	581	1	154
04	4980	#	3973	-0-	-1007	-0-	494	1	3024	2	Y	382	479	1	57
05	5146	#	4344	-0-	-802	-0-	565	9	3375	2	Y	479	473	1	63
							434	1							
							616	9							
							529	1							
							420	9							
							442	1							
							527	9							

BRAMAN (8300)				11338 725		ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: REFUGIO			
T-C OIL COMPANY, LLC				833782										
BRAMAN -A-				WELL #:	2	RRCID -> 286087	COMPL. DATE 10/15/2021	TOTAL DEPTH	8904	PERF. 8202 - 8213				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * EOM BALANCE	
12	33345 X	33345	-0-	-0- B	-0-	145	1	32900	2	Y	273	287 1	32	
01	27890 X	27890	-0-	-0- B	-0-	300	9	27403	2	Y	272	223 1	81	
02	28439 X	28439	-0-	-0- B	-0-	188	1	28001	2	Y	259	257 1	83	
03	33356 X	13317	-0-	-20039 B	-0-	299	9	13086	2	Y	119	162 1	40	
04	3228 X	-0-	-0-	-3228 B	-0-	153	1			Y	-0-	40 1	-0-	
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-	285	9			Y	-0-		-0-	
BRAMAN -F-				WELL #:	1	RRCID -> 292069	COMPL. DATE 08/14/2023	TOTAL DEPTH	8994	PERF. 7420 - 7440				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-	
BRAMAN (8700)				11338 900		NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: REFUGIO			
T-C OIL COMPANY, LLC				833782										
BRAMAN -G-				WELL #:	1	RRCID -> 293128	COMPL. DATE 07/07/2022	TOTAL DEPTH	8949	PERF. 8953 - 8968				
12	18124 R	18124	-0-	-0-	-0-	1809	1	16203	2	Y	102	101 1	14	
01	17608 #	4456	-0-	-13152	-0-	112	9	3384	2	Y	62	55 1	21	
02	15544 #	10584	-0-	-4960	-0-	1004	1	8985	2	Y	85	79 1	27	
03	18135 #	16040	-0-	-2095	-0-	68	9	14011	2	Y	107	105 1	29	
04	17550 #	11624	-0-	-5926	-0-	1505	1	9808	2	Y	91	107 1	13	
05	18135 #	15292	-0-	-2843	-0-	94	9	13476	2	Y	46	52 1	7	
						1911	1							
						118	9							
						1716	1							
						100	9							
						1765	1							
						51	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				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
05	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				
12	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	2		N	-0-			7	
01	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	2		N	-0-			7	
02	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	2		N	-0-			7	
03	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	2		N	-0-			7	
04	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582	2		N	-0-			7	
05	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	2		N	-0-			7	

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	BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			71
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			71
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			71
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			71
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			71
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

BRANDT (PETTUS-CM CONS.)				11381 280		ASSOCIATED		PRORATED				CNTY: GOLIAID				
OLIPPO II, LLC				100467												
RAU				WELL #:		1		RRCID -> 239361		COMPL. DATE 08/06/2006		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 5166 - 5176		
12	135	N	135	-0-	B	-0-	59	2	76	9	N	69	58	1		17
01	62	N	57	-0-	B	-0-	57	2			N	-0-				17
02	58	N	55	-0-	B	-0-	55	2			N	-0-				17
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	93	N	54	-0-	B	-0-	54	2			N	-0-				17
04	60	N	56	-0-	B	-0-	56	2			N	-0-				17
05	62	N	57	-0-	B	-0-	57	2			N	-0-				17

ERSKINE ENERGY, LLC BEHRENS GAS UNIT 1				254058 WELL #: 4	RRCID -> 106730	COMPL. DATE 05/27/1983	TOTAL DEPTH 7712	PERF. 4673 - 4678
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-
05	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
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-
05	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
12	3468	N	3468	-0-	-0-	B	-0-	817	1	2651	2	N	-0-				113
01	3039	N	3039	-0-	-0-	B	-0-	685	1	2354	2	N	-0-				113
02	2975	N	2975	-0-	-0-	B	-0-	692	1	2283	2	N	-0-				113
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
03	2697	N	2506	-0-	-191	B	-0-	660	1	1846	2	N	-0-				113
04	2605	N	2322	-0-	-283	B	-0-	586	1	1736	2	N	-0-				113
05	2941	N	2941	-0-	-0-	B	-0-	740	1	2201	2	N	-0-				113

BRANDT (PETTUS-CM CONS.)		//CONT.//		11381 280		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: GOLIAD						
ERSKINE ENERGY, LLC		//CONT.//		254058												
WORLEY		WELL #:		4		RRCID -> 292913		COMPL. DATE 05/09/2022		TOTAL DEPTH 4600		PERF. 4532 - 4536				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
12	0 N	-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-
05	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				
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
05	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				
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-				100
U1 RANCH OIL				880291												
LUKER				WELL #:		RRCID -> 225148		COMPL. DATE 06/28/2006		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 9544 - 9570				
12	124 N	120	-0-	-4 B	-0-	120	1				N	-0-				60
01	124 N	120	-0-	-4 B	-0-	120	1				N	-0-				60
02	116 N	-0-	-0-	-116 B	-0-						N	-0-				60
03	124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-						N	-0-				60
04	120 N	-0-	-0-	-120 B	-0-						N	-0-				60
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-				60
BRANDT (WILCOX 11100)				11381 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GOLIAD						
COASTLINE EXPLORATION, INC.				161945												
DIEBEL, ALFRED UNIT				WELL #:		RRCID -> 131923		COMPL. DATE 08/04/1989		TOTAL DEPTH 12100		PERF. 11214 - 11228				
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

BRANDT (YEGUA 4700) OLIPPO II, LLC DUDERSTADT, DARWIN					11381 498 100467 WELL #: 1		ASSOCIATED RRCID -> 081659		EXEMPT COMPL. DATE 07/08/1993			CNTY: GOLIAID TOTAL DEPTH 5378 PERF. 3270 - 3330						
M 0	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
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-
05	0	K	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
BRANDT, N. (REKLAW) CHANDLER OIL & GAS, LLC LANDGREBE					11383 666 144355 WELL #: 2		NON-ASSOCIATED RRCID -> 144046		CAPACITY COMPL. DATE 01/09/1993			CNTY: GOLIAID TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7460 - 7530						
12	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
01	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
02	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
03	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
04	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
05	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
ERSKINE ENERGY, LLC GOEHRING, ROBERT F.					254058 WELL #: 3		RRCID -> 129349		COMPL. DATE 11/15/1988			TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7460 - 7530						
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
BRANDT, S. (BRANDT 7485) U1 RANCH OIL LUKER, B.J.					11386 333 880291 WELL #: 1		NON-ASSOCIATED RRCID -> 098998		CAPACITY COMPL. DATE 04/09/1982			CNTY: GOLIAID TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7493 - 7514						
12	105	N	105	-0-	-0-	B	-0-	105	1			N	-0-					-0-
01	105	N	105	-0-	-0-	B	-0-	105	1			N	-0-					-0-
02	87	N	-0-	-0-	-87	B	-0-					N	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	B	-0-					N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
BRASLAU, E. (2ND MASSIVE) ENCINO EXPLORATION, INC. CROCKER, PATRICIA PERKINS					11492 950 251713 WELL #: 1		NON-ASSOCIATED RRCID -> 091837		EXEMPT COMPL. DATE 11/03/1980			CNTY: LIVE OAK TOTAL DEPTH 10580 PERF.10287 - 10422						
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
05	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						
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
05	P&A	COND	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				17
PLUGGED AND ABANDONED_____07/24/2019																		

BRESLAU (WILCOX 8395)													CNTY: LAVACA	
MASCOT OIL COMPANY														
STEFFEK UNIT														
WELL #: 11809 500 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	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			190
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			190
PLUGGED AND ABANDONED 09/04/2019														

SHIRLEY STEFFEK													CNTY: JACKSON	
WELL #: 1 RRCID -> 286197 COMPL. DATE 07/11/2018 TOTAL DEPTH 8746 PERF. 8658 - 8700														
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18			168
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			168
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			168
03	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	1178	2	79	9	N	72			240
04	96 N	96	-0-	-0-	-0-	52	2	44	9	N	40			280
05	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-			280

BRIGHT FALCON (YEGUA 9580)													CNTY: JACKSON	
DECKER OPERATING CO., L.L.C.														
SAMPLE														
WELL #: 11957 680 RRCID -> 293767 COMPL. DATE 10/17/2022 TOTAL DEPTH 9721 PERF. 9598 - 9644														
12	56265 #	40955	-0-	-15310	-0-	465	1	39296	2	N	1085	1261	1	273
						1194	9							
01	52576 #	35886	-0-	-16690	-0-	465	1	34300	2	N	1019	722	1	570
						1121	9							
02	45588 #	35278	-0-	-10310	-0-	435	1	33884	2	N	872	1077	1	365
						959	9							
03	44175 #	31079	-0-	-13096	-0-	465	1	29682	2	N	847	715	1	497
						932	9							
04	39960 #	20137	-0-	-19823	-0-	450	1	19200	2	N	443	362	1	578
						487	9							
05	40951 #	NO RPT	-0-	-40951	-0-					N	NO RPT			578

BRIGHT FALCON (YEGUA 9600)													CNTY: JACKSON	
DARTEX ENERGY CORPORATION														
ENGLISH-WITTENBURG UNIT														
WELL #: 11957 700 RRCID -> 284815 COMPL. DATE 04/24/2016 TOTAL DEPTH 11500 PERF. N/A														
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DECKER OPERATING CO., L.L.C.													CNTY: JACKSON	
PORCHE														
WELL #: 209347 RRCID -> 177660 COMPL. DATE 06/09/2000 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 9793 - 9955														
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73
05	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	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	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	50437 #	45183	-0-	-5254	-0-	465	1	43985	2	N	666	723	1			314
						733	9									
01	50437 #	40522	-0-	-9915	-0-	465	1	39415	2	N	584	719	1			179
						642	9									
02	46458 #	36953	-0-	-9505	-0-	435	1	35903	2	N	559	361	1			377
						615	9									
03	49042 #	28649	-0-	-20393	-0-	465	1	27505	2	N	617	709	1			285
						679	9									
04	45240 #	21195	-0-	-24045	-0-	450	1	20126	2	N	563	531	1			317
						619	9									
05	45198 #	NO RPT	-0-	-45198	-0-					N	NO RPT					317
BRIGHT FALCON (YEGUA 10,300)				11957 795	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: JACKSON						
ATLAS OPERATING LLC				036587												
O'CONNER-MILLER				WELL #: 3	RRCID -> 272693	COMPL. DATE 08/21/2014	TOTAL DEPTH 11400	PERF.10614	-	10617						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
05	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						
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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					
12	8835 X	7942	-0-	-893	-0-	806	1	7023	3	N	103					292
						113	9									
01	8835 X	8486	-0-	-349	-0-	972	1	7426	3	N	80	195	1			177
						88	9									
02	8903 X	8417	-0-	-486	-0-	869	1	7493	3	N	50					227
						55	9									
03	9517 X	7031	-0-	-2486	-0-	942	1	6079	3	N	9	183	1			53
						10	9									
04	9150 X	7936	-0-	-1214	-0-	826	1	7007	3	N	94					147
						103	9									
05	8494 X	NO RPT	-0-	-8494	-0-					N	NO RPT					147

BRUSHY CREEK (WILCOX CONS.)														CNTY: JACKSON	
JAMEX, INC.															
GOFF															
WELL #: 2 RRCID -> 213895 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12025 PERF.10580 - 11146															
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	
12	4123 X	3246	-0-	-877	-0-	331 33	1 9	2882	3	N	30	196	1	165	
01	4123 X	2634	-0-	-1489	-0-	305	1	2329	3	N	-0-			165	
02	3857 X	2043	-0-	-1814	-0-	212	1	1831	3	N	-0-			165	
03	3596 X	2887	-0-	-709	-0-	387	1	2500	3	N	-0-			165	
04	3150 X	2240	-0-	-910	-0-	236	1	1998	3	N	5			170	
05	3255 X	NO RPT	-0-	-3255	-0-	6 9				N	NO RPT			170	
GOFF															
WELL #: A 1 RRCID -> 216113 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11254 - 11625															
12	6541 X	6015	-0-	-526	-0-	606 129	1 9	5280	3	N	117			272	
01	6541 X	4752	-0-	-1789	-0-	546 37	1 9	4169	3	N	34	192	1	114	
02	5249 X	4100	-0-	-1149	-0-	422 40	1 9	3638	3	N	36			150	
03	5239 X	1034	-0-	-4205	-0-	129 28	1 9	877	3	N	25			175	
*04	8344 X	8344	-0-	-0-	-0-	861 186	1 9	7297	3	N	169			344	
05	6014 X	NO RPT	-0-	-6014	-0-					N	NO RPT			344	
WEARDEN															
WELL #: 1 RRCID -> 219217 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13055 PERF.10578 - 11015															
12	2976 X	2671	-0-	-305	-0-	269 57	1 9	2345	3	N	52			204	
01	2976 X	2600	-0-	-376	-0-	298 25	1 9	2277	3	N	23			227	
02	2459 N	2459	-0-	-0-	-0-	252 37	1 9	2170	3	N	34			261	
03	2107 N	2107	-0-	-0-	-0-	280 23	1 9	1804	3	N	21			282	
*04	2845 N	2845	-0-	-0-	-0-	298 22	1 9	2525	3	N	20			302	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			302	
GERALD															
WELL #: 1 RRCID -> 224841 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 12140 PERF.11162 - 11614															
12	604 N	604	-0-	-0-	-0-	62 56	1 1	542	3	N	-0-	183	1	104	
01	489 N	489	-0-	-0-	-0-	9 9		424	2	N	8			112	
02	481 N	481	-0-	-0-	-0-	47 31	1 9	403	2	N	28			140	
03	469 N	469	-0-	-0-	-0-	60 19	1 9	390	2	N	17			157	
*04	543 N	543	-0-	-0-	-0-	54 24	1 9	465	2	N	22			179	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			179	
PETRO-SMITH OPERATING LLC															
WEBERNICK G.U. WELL #: 660313 RRCID -> 124054 COMPL. DATE 03/13/1987 TOTAL DEPTH 14500 PERF.11036 - 11114															
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	
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			112	
PLUGGED AND ABANDONED 11/05/2020															

BRUSHY CREEK (WILCOX CONS.) SANDEL OPERATING COMPANY WEBERNICK ET AL GAS UNIT															//CONT.// 12649 160 747534					CAPACITY					NON-ASSOCIATED					CNTY: JACKSON																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																												
															WELL #: 1					RRCID -> 219620					COMPL. DATE 11/18/2012					TOTAL DEPTH 12200					PERF.10722 - 11660																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT	CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT	CODE	*	*	AMT	CODE	EOM BALANCE																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																	
12	01	02	03	04	05	1531 N	1829 N	1481 N	1519 N	1500 N	1581 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1468	1524	1429	2	2	2	63	32	52	9	9	Y	Y	Y	Y	Y	57	29	47	-0-	-0-	-0-	12	1	215	244	100	100	100																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																										
															SHEFCIK ET AL GAS UNIT					WELL #: 1					RRCID -> 219751					COMPL. DATE 06/15/2012					TOTAL DEPTH 11927					PERF.11412 - 11661																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																		
12	01	02	03	04	05	8928 X	8928 X	8352 X	8029 X	6900 X	7998 X	7116	3942	7483	5953	6086	6978	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6964	3885	7328	5806	6018	6846	2	2	2	2	2	2	152	57	155	147	68	132	9	9	Y	Y	Y	Y	Y	138	52	141	134	62	120	56	1	238	64	175	62	1	1	1	1	1	135	187	90	160	47	105																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																			
															SHEFCIK ET AL GAS UNIT					WELL #: 3					RRCID -> 220084					COMPL. DATE 03/27/2006					TOTAL DEPTH 12200					PERF.11498 - 11528																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																		
12	01	02	03	04	05	8153 X	8308 X	7772 X	8308 X	6420 X	6634 X	6620	5673	5056	4835	5550	4699	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6480	5588	4942	4740	5484	4580	2	2	2	2	2	2	140	85	114	95	66	119	9	9	Y	Y	Y	Y	Y	127	77	104	86	60	108	52	181	42	218	60	42	1	1	1	1	1	202	98	160	28	88	154																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																			
															WEBERNICK ET AL GAS UNIT					WELL #: 2					RRCID -> 221239					COMPL. DATE 03/18/2013					TOTAL DEPTH 13000					PERF.11351 - 11452																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																		
12	01	02	03	04	05	8122 X	8392 X	7598 X	8029 X	8130 X	8401 X	7567	8392	7252	5935	6928	6595	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7349	8242	7025	5762	6806	6429	2	2	2	2	2	2	218	150	227	173	122	166	9	9	Y	Y	Y	Y	Y	198	136	206	157	111	151	239	180	246	63	178	237	1	1	1	1	1	1	264	220	180	274	207	121																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																		
															SHEFCIK ET AL GAS UNIT					WELL #: 2					RRCID -> 262186					COMPL. DATE 08/08/2011					TOTAL DEPTH 10700					PERF.10470 - 10475																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																		
12	01	02	03	04	05	14B2 EXT	14B2 EXT	14B2 EXT	14B2 EXT	14B2 EXT	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
12	10571 X	9643	-0-	-928	-0-	627	1	8886	3	N	118	360	1			239
01	10385 X	8370	-0-	-2015	-0-	130	9	7682	3	N	70					309
02	9773 X	9012	-0-	-761	-0-	611	1	8329	3	N	90	186	1			213
03	10447 X	10426	-0-	-21	-0-	77	9	9611	3	N	172					385
04	9840 X	NO RPT	-0-	-9840	-0-	584	1									385
05	9641 X	NO RPT	-0-	-9641	-0-	99	9			N	NO RPT					385
						189	9									
WINFORD EXTENDER CADDIS A										WELL #: 2	RRCID -> 264415	COMPL. DATE 03/14/2011	TOTAL DEPTH 12860	PERF. 9422	- 12648	
12	352 N	352	-0-	-0-	-0-	24	1	320	3	N	7					95
01	542 N	542	-0-	-0-	-0-	8	9	502	3	N	-0-					95
02	388 N	388	-0-	-0-	-0-	40	1	357	3	N	5					100
03	409 N	409	-0-	-0-	-0-	25	1	378	3	N	5					105
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	6	9									105
05	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					105
COASTAL BEND CADDIS										WELL #: 1	RRCID -> 280171	COMPL. DATE 04/25/2015	TOTAL DEPTH 13577	PERF.10610	- 10678	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					105
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					105
BUFFCO PRODUCTION INC.										106406						
MCMANUS, CARROLL										WELL #: 1	RRCID -> 166826	COMPL. DATE 11/30/1999	TOTAL DEPTH 11800	PERF.11016	- 11140	
12	56 N	56	-0-	-0-	-0-	53	2	3	9	Y	3					188
01	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			Y	-0-					188
02	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	-0-					188
03	62 N	39	-0-	-23	-0-	39	2			Y	-0-					188
04	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			Y	-0-					188
05	109 N	109	-0-	-0-	-0-	106	2	3	9	Y	3					191
CARROLL-MCMANUS 2										WELL #: 2	RRCID -> 170197	COMPL. DATE 09/07/2020	TOTAL DEPTH 11880	PERF.11055	- 11130	
12	123 N	123	-0-	-0-	-0-	120	2	3	9	Y	3					22
01	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			Y	-0-					22
02	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			Y	-0-					22
03	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			Y	-0-					22
04	210 N	172	-0-	-38	-0-	172	2			Y	-0-					22
05	186 N	162	-0-	-24	-0-	159	2	3	9	Y	3					25
CARROLL-MCMANUS 3										WELL #: 3	RRCID -> 172676	COMPL. DATE 11/25/1998	TOTAL DEPTH 11300	PERF.11140	- 11156	
12	50 N	50	-0-	-0-	-0-	47	2	3	9	Y	3					25
01	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			Y	-0-					25
02	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			Y	-0-					25
03	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			Y	-0-					25
04	150 N	32	-0-	-118	-0-	32	2			Y	-0-					25
05	338 N	338	-0-	-0-	-0-	335	2	3	9	Y	3					28

BRUSHY CREEK (WILCOX -S-1-11200)//CONT.// 12649 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406														
STEINMANN ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 173808 COMPL. DATE 03/22/1999 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11266 - 11276														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	217 N	79	-0-	-138	-0-	79 2				N	-0-			85
01	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167 2				N	-0-			85
02	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 2				N	-0-			85
03	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197 2				N	-0-			85
04	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268 2				N	-0-			85
05	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294 2				N	-0-			85
KALER ENERGY CORP. 450261														
HENLEY GU WELL #: 7 RRCID -> 257080 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 15000 PERF.11698 - 13641														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/27/2024 - WELL PLUGGED 03/27/24														
WANDOO ENERGY, LLC 895737														
BRUSHY CREEK GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 171215 COMPL. DATE 07/22/1998 TOTAL DEPTH 13675 PERF.11696 - 11716														
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-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
BRUSHY CREEK GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 188920 COMPL. DATE 02/02/2002 TOTAL DEPTH 15000 PERF.10836 - 10938														
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			77
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			77
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			77
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			77
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			77
05	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														
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-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
DEVINE PROSPECT WELL #: 1 RRCID -> 275683 COMPL. DATE 07/27/2021 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9643 - 9649														
12	3875 X	837	-0-	-3038	-0-	132 1	674 3			N	28	181 1		123
						31 9								
01	3472 X	-0-	-0-	-3472	-0-					N	-0-			123
02	2929 X	-0-	-0-	-2929	-0-					N	-0-			123
03	2852 X	-0-	-0-	-2852	-0-					N	-0-			123
04	2580 X	-0-	-0-	-2580	-0-					N	-0-			123
05	837 X	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-	95 1		28

BRUSHY CREEK, NORTH (FRIO 2750)				12651 284	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT			
WATER ENERGY SERVICES, LLC				900331								
BRUSHY CREEK GAS UNIT				WELL #: 9	RRCID -> 172158	COMPL. DATE 08/10/2006	TOTAL DEPTH 5272	PERF. 3478	-	3530		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12	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-	
05	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		
12	699 N	699	-0-	-0-	-0-	630 2	69 9	N	63		191	
01	970 N	970	-0-	-0-	-0-	970 2		N	-0-		191	
02	2900 N	4030	-0-	1130	1130	4030 2		N	-0-		191	
03	3100 N	3700	-0-	600	1730	3700 2		N	-0-		191	
04	3000 N	3484	-0-	484	2214	3478 2	6 9	N	5		196	
05	4398 X	2184	-0-	-2214	-0-	2175 2	9 9	N	8		204	

STEINMANN ESTATE GAS UNIT #1				WELL #: 1	RRCID -> 178808	COMPL. DATE 12/12/1999	TOTAL DEPTH 15000	PERF.11984	-	12330		
12	186 N	130	-0-	-56	-0-	130 2		N	-0-		118	
01	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 2		N	-0-		118	
02	87 N	49	-0-	-38	-0-	49 2		N	-0-		118	
03	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 2		N	-0-		118	
04	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	1194 2		N	-0-		118	
05	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317 2		N	-0-		118	

BOOTHE				WELL #: 1	RRCID -> 181299	COMPL. DATE 10/09/2000	TOTAL DEPTH 14848	PERF.12025	-	12120		
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	
05	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		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						132
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						132

NO RPT
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/30/2018

BUCHER (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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
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
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						56

PLUGGED AND ABANDONED 02/12/2020

2 D OIL & GAS LLC 953828
FORT WORTH NATIONAL BANK
WELL #: 0001W RRCID -> 279774 COMPL. DATE 09/11/2013 TOTAL DEPTH 4516 PERF. 3577 - 3705

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

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

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

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	307 X	307	-0-	-0-	-0-	52	2	255	3		N	-0-						-0-
01	114 X	114	-0-	-0-	-0-	19	2	95	3		N	-0-						-0-
02	174 N	-0-	-0-	-174	-0-						N	-0-						-0-
03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-						N	-0-						-0-
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-						N	-0-						-0-
*05	29 N	29	-0-	-0-	-0-	6	2	23	3		N	-0-						-0-

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	5177 X	4209	-0-	-968	-0-	707	2	3502	3		N	-0-						-0-
01	5177 X	4610	-0-	-567	-0-	793	2	3817	3		N	-0-						-0-
02	4843 X	4686	-0-	-157	-0-	1044	2	3642	3		N	-0-						-0-
03	5177 X	4920	-0-	-257	-0-	1079	2	3841	3		N	-0-						-0-
04	5010 X	3643	-0-	-1367	-0-	796	2	2847	3		N	-0-						-0-
05	5022 X	4779	-0-	-243	-0-	1031	2	3748	3		N	-0-						-0-

BUCHTEL (EDWARDS)		//CONT.//		12865 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT			
BB-SOUTHTEX, LLC		//CONT.//		100210								
SHEPPARD GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 148430		COMPL. DATE 12/07/2000		TOTAL DEPTH 13900		PERF.13692 - 13858	
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
12	2875 X	2875	-0-	-0-	-0-	483 2	2392 3	N	-0-			-0-
01	2984 X	2984	-0-	-0-	-0-	513 2	2471 3	N	-0-			-0-
02	2639 X	2549	-0-	-90	-0-	568 2	1981 3	N	-0-			-0-
03	3175 X	3175	-0-	-0-	-0-	696 2	2479 3	N	-0-			-0-
04	3353 X	3353	-0-	-0-	-0-	733 2	2620 3	N	-0-			-0-
*05	3352 X	3352	-0-	-0-	-0-	723 2	2629 3	N	-0-			-0-
BULLOCK'S CHURCH, S. (10,000)				13276 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA			
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP				531085								
RUSH, D.M.		WELL #:		1	RRCID -> 256844		COMPL. DATE 07/01/2010		TOTAL DEPTH 14500		PERF.10120 - 10211	
12	1395 N	1132	-0-	-263	-0-	1098 2	34 9	N	31			66
01	1395 N	269	-0-	-1126	-0-	267 2	2 9	N	2			68
02	1305 N	392	-0-	-913	-0-	392 2		N	-0-			68
03	1147 N	NO RPT	-0-	-1147	-0-			N	NO RPT			68
04	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-			N	NO RPT			68
05	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-			N	NO RPT			68
BURIED TREASURE (THIRD TOM LYNE)				13493 380	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327								
RISER		WELL #:		1	RRCID -> 238213		COMPL. DATE 08/17/2008		TOTAL DEPTH 13300		PERF.12448 - 12494	
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
*05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
BURKES RIDGE (VKSBBG 4800)				13551 500	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE			
AURORA RESOURCES CORPORATION				036931								
ARC - THOMSON - BARROW		WELL #:		3	RRCID -> 229827		COMPL. DATE 04/10/2007		TOTAL DEPTH 5240		PERF. 4844 - 4864	
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-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
BURNELL (BRINKOETER)				13648 066	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BEE			
CHANDLER OIL & GAS, LLC				144355								
BRINKOETER		WELL #:		1Q	RRCID -> 139304		COMPL. DATE 04/02/1991		TOTAL DEPTH 6955		PERF. 2118 - 2124	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	97			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	97			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	97			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	97			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	97			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	97			N	NO RPT			-0-

BURNELL (LULING)			13648 132		ASSOCIATED		49B		CNTY: BEE			
WAGNER OIL COMPANY			891175									
B. U.-UNION-HALL			WELL #:	1	RRCID ->	001054	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6779 -	6780
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
B. U.-MOBIL-STIEREN			WELL #:	1	RRCID ->	038057	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6850 -	6868
12	14B DENY	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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
WELDERXP LTD.			907320									
B. U.-LULING-BOYCE			WELL #:	B 26	RRCID ->	001046	COMPL. DATE	11/21/1947	TOTAL DEPTH	7060	PERF. 6802 -	6838
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
BURNELL (PETTUS 3500)			13648 330		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KARNES			
WELDERXP LTD.			907320									
ERIC & DEREK			WELL #:	2	RRCID ->	198535	COMPL. DATE	07/30/2003	TOTAL DEPTH	3600	PERF. 3310 -	3314
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
BURNELL (REKLAW)			13648 396		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES			
PALEO OIL COMPANY LLC			635131									
B. U.-UNION-NORTON-SPIELHAGEN			WELL #:	2	RRCID ->	001029	COMPL. DATE	03/21/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6439 -	6445
12	DLQ G-10	1306	-0-	1306	6898	157	1	1149	3	Y	-0-	4
01	DLQ G-10	1024	-0-	1024	7922	130	1	892	3	Y	2	4
02	DLQ G-10	967	-0-	967	8889	117	1	825	3	Y	23	4
03	DLQ G-10	1180	-0-	1180	10069	181	1	986	3	Y	12	16
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	10069	13	9			Y	NO RPT	16
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	10069					Y	NO RPT	16
B. U. STANOLIND-SPIELHAGAN			WELL #:	8	RRCID ->	022796	COMPL. DATE	05/09/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6575 -	6581
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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

BURNELL (REKLAW)		//CONT.//		13648 396	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES							
PALEO OIL COMPANY LLC		//CONT.//		635131												
B.U.-BOYCE		WELL #:		W 1	RRCID -> 177896		COMPL. DATE 03/31/2000		TOTAL DEPTH 11463		PERF. 6494 - 6510					
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
12	615 N	615	-0-	-0-	-0-	74	1	541	3	N	-0-					15
01	548 N	548	-0-	-0-	-0-	70	1	478	3	N	-0-					15
02	490 N	490	-0-	-0-	-0-	59	1	418	3	N	12	12	1			15
						13	9									
03	701 N	701	-0-	-0-	-0-	107	1	583	3	N	10					25
						11	9									
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

B.U. UNION-NORTON-SPIELHAGEN				WELL #:		1	RRCID -> 258528		COMPL. DATE 08/13/2010		TOTAL DEPTH 6905		PERF. 6486 - 6588			
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNELL (SLICK)				13648 528	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE							
CHANDLER OIL & GAS, LLC				144355												
BRINKOETER, W. H.		WELL #:		Q 2 C	RRCID -> 049051		COMPL. DATE 09/01/1970		TOTAL DEPTH 6842		PERF. 6666 - 6672					
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	132					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	132					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	132					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	132					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	132					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	132					N	NO RPT					-0-

PALEO OIL COMPANY LLC				635131												
LULING-BOYCE		WELL #:		A 25	RRCID -> 037402		COMPL. DATE 10/11/1965		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 6611 - 6651					
12	DLQ G-10	373	-0-	373	3996	45	1	328	3	Y	-0-					19
01	DLQ G-10	347	-0-	347	4343	44	1	303	3	Y	-0-					19
02	DLQ G-10	271	-0-	271	4614	33	1	229	3	Y	8	8	1			19
						9	9									
03	DLQ G-10	357	-0-	357	4971	55	1	298	3	Y	4					23
						4	9									
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	4971					Y	NO RPT					23
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	4971					Y	NO RPT					23

B. U. MAGNOLIA-INGRAM				WELL #:		1	RRCID -> 039706		COMPL. DATE 07/13/1966		TOTAL DEPTH 7017		PERF. N/A			
12	DLQ G-10	2034	-0-	2034	28233	244	1	1790	3	Y	-0-					2
01	DLQ G-10	1678	-0-	1678	29911	213	1	1465	3	Y	-0-					2
02	DLQ G-10	2197	-0-	2197	32108	268	1	1887	3	Y	38	38	1			2
						42	9									
03	DLQ G-10	1582	-0-	1582	33690	241	1	1317	3	Y	22					24
						24	9									
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	33690					Y	NO RPT					24
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	33690					Y	NO RPT					24

BURNELL (SLICK)				//CONT.// 13648 528		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE									
PALEO OIL COMPANY LLC				//CONT.// 635131															
B. U. LULING-BOYCE				WELL #: A 24		RRCID -> 044495		COMPL. DATE 07/13/1968		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A							
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
12	6076 X	1454	-0-	-4622	-0-		175	1	1279	3	Y		-0-					39	
01	1128 X	1128	-0-	-0-	-0-		143	1	985	3	Y		-0-					39	
02	1276 X	401	-0-	-875	-0-		46	1	327	3	Y		25	25	1			39	
							28	9											
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-					39	
04	1410 X	NO RPT	-0-	-1410	-0-						Y		NO RPT					39	
05	1457 X	NO RPT	-0-	-1457	-0-						Y		NO RPT					39	
B. U. PAN AMERICAN-SPIELHAGEN				WELL #: 9		RRCID -> 046170		COMPL. DATE 01/23/1969		TOTAL DEPTH 6981		PERF. N/A							
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-	
B. U. -STANOLIND-LYONS				WELL #: 6		RRCID -> 062616		COMPL. DATE 05/31/1975		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A							
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y		NO RPT					3	
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y		NO RPT					3	
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y		NO RPT					3	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y		NO RPT					3	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y		NO RPT					3	
05	14B DENY	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							
12	25 N	25	-0-	-0-	-0-		3	1	22	3	N		-0-					3	
01	39 N	39	-0-	-0-	-0-		5	1	34	3	N		-0-					3	
02	56 N	56	-0-	-0-	-0-		7	1	48	3	N		1	1	1			3	
							1	9											
03	84 N	84	-0-	-0-	-0-		13	1	71	3	N		-0-					3	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					3	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					3	
WELDERXP LTD.				907320															
STEED, J. E.				WELL #: 5		RRCID -> 223076		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6800		PERF. 6734 - 6742							
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-	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-	

BURNELL (SLICK, UPPER)		13648 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES	
PALEO OIL COMPANY LLC		635131						
B. U. - AMOCO-SPIELHAGEN		WELL #: 12	RRCID -> 074279	COMPL. DATE 11/11/1977	TOTAL DEPTH	7050	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
12	217 N	217	-0-	-0-	-0-	26 1	191 3	3
01	197 N	197	-0-	-0-	-0-	25 1	172 3	3
02	216 N	216	-0-	-0-	-0-	26 1	186 3	3
						4 9		
03	219 N	219	-0-	-0-	-0-	34 1	184 3	4
						1 9		
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y NO RPT	4
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y NO RPT	4
B. U. - SPIELHAGEN		WELL #: 2	RRCID -> 097907	COMPL. DATE 02/21/1982	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 6554 - 6573	
12	312 N	312	-0-	-0-	-0-	37 1	275 3	2
01	292 N	292	-0-	-0-	-0-	37 1	255 3	2
02	280 N	280	-0-	-0-	-0-	34 1	238 3	2
						8 9		
03	339 N	339	-0-	-0-	-0-	52 1	285 3	4
						2 9		
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	4
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	4
BURNELL (WILCOX 7800)		13648 858	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KARNES	
PALEO OIL COMPANY LLC		635131						
SPIELHAGEN, B. U.		WELL #: 14	RRCID -> 186468	COMPL. DATE 12/28/2006	TOTAL DEPTH	7950	PERF. 7602 - 7607	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
05	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	
12	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-
05	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	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N -0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N -0-	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N -0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N -0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N -0-	-0-

C. A. WINN (YEGUA 5320)														14183 540		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK					
SUE-ANN OPERATING, L.C.														828352											
MAGGIE MCNEILL B														WELL #: 1		RRCID -> 269256		COMPL. DATE 09/21/2012		TOTAL DEPTH 5500		PERF. 5228 - 5250			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE			
12	1023 N	909	-0-	-114	-0-	95	1	756	2	N	53										120				
01	837 N	580	-0-	-257	-0-	58	9	447	2	N	47										167				
02	841 N	555	-0-	-286	-0-	81	1	416	2	N	48										215				
03	899 N	684	-0-	-215	-0-	52	9	557	2	N	34	177	1								72				
04	763 N	763	-0-	-0-	-0-	90	1	594	2	N	50										122				
05	589 N	335	-0-	-254	-0-	37	9	235	2	N	44										166				
						114	1																		
						55	9																		
						52	1																		
						48	9																		
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			
12	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-										12				
01	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-										12				
02	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-										12				
03	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-										12				
*04	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-										12				
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT										12				
CABEZA CREEK (COOK MTN., W)														14433 060		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GOLIAD					
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC														612414											
PETTUS UNIT														WELL #: 42		RRCID -> 074258		COMPL. DATE 11/17/1977		TOTAL DEPTH 7625		PERF. 5022 - 5026			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-										-0-				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-										-0-				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-										-0-				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-										-0-				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-										-0-				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT										-0-				
CABEZA CREEK (PETTUS)														14433 180		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD					
ESTATE OF JAMES L. NELSON														254443											
ELS														WELL #: 1 C		RRCID -> 219274		COMPL. DATE 10/15/2005		TOTAL DEPTH 5214		PERF. 4438 - 4445			
12	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			Y	-0-										18				
01	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			Y	-0-										18				
02	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			Y	-0-										18				
03	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			Y	-0-										18				
04	72 N	72	-0-	-0-	-0-	52	2	20	9	Y	18										36				
05	0 N	NO RPT	-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			
12	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-										7				
01	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-										7				
02	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-										7				
03	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-										7				
*04	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-										7				
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT										7				

CABEZA CREEK (PETTUS)														CNTY: GOLIAD	
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC															
PETTUS UNIT															
WELL #: 44 RRCID -> 220096 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4293 - 4300															
M	0	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
12	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2				Y	-0-		-0-
01	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2				Y	-0-		-0-
02	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2				Y	-0-		-0-
03	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2				Y	-0-		-0-
04	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2				Y	-0-		-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
CABEZA CREEK (REKLAW)														CNTY: GOLIAD	
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC															
PETTUS UNIT															
WELL #: 52 RRCID -> 190450 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8176 PERF. 7322 - 7334															
12	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2				Y	-0-		11
01	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2				Y	-0-		11
02	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2				Y	-0-		11
03	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2				Y	-0-		11
*04	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2				Y	-0-		11
05	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															
12	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2				Y	-0-		9
01	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2				Y	-0-		9
02	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2				Y	-0-		9
03	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2				Y	-0-		9
04	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2				Y	-0-		9
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		9
CABEZA CREEK (REKLAW, LO.)														CNTY: GOLIAD	
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC															
PETTUS UNIT															
WELL #: 13 RRCID -> 001075 COMPL. DATE 04/15/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
05	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															
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-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
CABEZA CREEK (WILCOX MACKANK)														CNTY: GOLIAD	
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC															
PETTUS UNIT															
WELL #: 39 RRCID -> 142482 COMPL. DATE 08/07/1992 TOTAL DEPTH 13520 PERF. 7828 - 7836															
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-

CABEZA CREEK (YEGUA) ESTATE OF JAMES L. NELSON ELS				14433 900 254443	ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: GOLIAD									
WELL #:				1 T	RRCID ->	219277	COMPL. DATE	10/15/2005	TOTAL DEPTH	5214	PERF.	4669 -	4674						
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					136	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					136	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					136	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					136	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					136	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					136	
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC PETTUS UNIT				612414 WELL #:	12	RRCID ->	076496	COMPL. DATE	04/04/1978	TOTAL DEPTH	7557	PERF.	4584 -	4588					
12	340 N	340	-0-	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-						26	
01	482 N	482	-0-	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-						26	
02	420 N	420	-0-	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-						26	
03	246 N	246	-0-	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-						26	
*04	295 N	295	-0-	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-						26	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						26	
PETTUS UNIT				WELL #:	21	RRCID ->	077405	COMPL. DATE	06/14/1988	TOTAL DEPTH	7554	PERF.	4387 -	4396					
12	167 N	167	-0-	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-						15	
01	105 N	105	-0-	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-						15	
02	120 N	120	-0-	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-						15	
03	99 N	99	-0-	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-						15	
*04	191 N	191	-0-	-0-	-0-	-0-	191	1			N	-0-						15	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						15	
PETTUS UNIT				WELL #:	54	RRCID ->	187979	COMPL. DATE	09/20/2001	TOTAL DEPTH	14700	PERF.	4625 -	4634					
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-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
CABEZA CREEK (8060) NOG PRODUCTION & OPERATING LLC PETTUS				14433 979 612414	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: GOLIAD									
WELL #:				51	RRCID ->	192182	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	14283	PERF.	8136 -	8146						
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-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
CABEZA CREEK, S. (BEAUCHAMP) DEWBRE PETROLEUM CORPORATION ALBRECHT, ARCO V.				14438 030 216748	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: GOLIAD									
WELL #:				1	RRCID ->	119189	COMPL. DATE	06/02/1985	TOTAL DEPTH	17936	PERF.	10852 -	10875						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						55	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						55	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						55	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						55	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						55	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						55	

CABEZA CREEK, SOUTH (M. W. 8300)										14438 440		ASSOCIATED		49B		CNTY: GOLIAD				
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC										612414										
REED, S. H.										WELL #: 1		RRCID -> 043780		COMPL. DATE 11/15/1986		TOTAL DEPTH 9021		PERF. 8368 - 8388		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE	
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-		
05		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		
12		805 R	805	-0-	-0-	-0-			805	2		N	-0-					49		
01		124 #	-0-	-0-	-124	-0-						N	-0-					49		
02		116 #	-0-	-0-	-116	-0-						N	-0-					49		
03		124 #	-0-	-0-	-124	-0-						N	-0-					49		
04		780 #	-0-	-0-	-780	-0-						N	-0-					49		
05		806 #	NO RPT	-0-	-806	-0-						N	NO RPT					49		
CABEZA CREEK, SOUTH (PETTUS)										14438 495		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD				
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC										612414										
REED, S. H.										WELL #: 3		RRCID -> 172384		COMPL. DATE 11/11/1998		TOTAL DEPTH 8925		PERF. 4527 - 4536		
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-		
05		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		
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		
05	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		
12		1977 N	1977	-0-	-0-	-0-			1976	2	1	9	N	1				14		
01		2018 N	2018	-0-	-0-	-0-			2018	2			N	-0-				14		
02		1893 N	1893	-0-	-0-	-0-			1893	2			N	-0-				14		
03		1607 N	1607	-0-	-0-	-0-			1607	2			N	-0-				14		
*04		2041 N	2041	-0-	-0-	-0-			2041	2			N	-0-				14		
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				14		
BEV-ZAN										WELL #: 2		RRCID -> 229791		COMPL. DATE 07/16/2007		TOTAL DEPTH 8950		PERF. 7694 - 7720		
12		673 N	673	-0-	-0-	-0-			673	2			N	-0-				98		
01		1522 N	1522	-0-	-0-	-0-			1509	2	13	9	N	12				110		
02		1452 N	1452	-0-	-0-	-0-			1446	2	6	9	N	5				115		
03		1238 N	1238	-0-	-0-	-0-			1236	2	2	9	N	2				117		
04		1509 N	1509	-0-	-0-	-0-			1508	2	1	9	N	1				118		
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				118		

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
05	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	
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-
05	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	
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	72
CACTUS (SINTON)		14475 375	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO	
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		208171						
ROCHE		WELL #: 2	RRCID -> 175285		COMPL. DATE 07/02/1999		TOTAL DEPTH 5310 PERF. 4959 - 4964	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	323	N	-0-	14
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	323	N	-0-	14
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	323	N	NO RPT	14
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	323	N	NO RPT	14
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	323	N	NO RPT	14
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	323	N	NO RPT	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	
12	2542 X	-0-	-0-	-2542	-0-	N	-0-	185
01	2542 X	-0-	-0-	-2542	-0-	N	-0-	185
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	185
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	185
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	27
05	0 X	-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	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	174
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	174
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	174
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	174
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	5	179
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	6	185

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
0											
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	1
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	1
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	1
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	1
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	1
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	1
CADIZ, NORTH (SLICK-WILCOX)		14553 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE			
DIRKS PETROLEUM COMPANY		220833									
BROOKS TRUST NO.2 G.U.#2		WELL #: 2		RRCID -> 181122		COMPL. DATE 09/28/2000		TOTAL DEPTH 9299		PERF. 8635 - 8655	
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-
05	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 #: 2		RRCID -> 124335		COMPL. DATE 04/12/1987		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 5827 - 5833	
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	120
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	120
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	120
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	120
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	120
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	120
PLUGGED AND ABANDONED_____		11/30/2016									
CAESAR, N. (PETTUS)		14582 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BEE			
ANDERSON OIL LTD.		022499									
EBERSTADT		WELL #: 2		RRCID -> 254799		COMPL. DATE 03/30/2010		TOTAL DEPTH 3407		PERF. 3098 - 3102	
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
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	16
PLUGGED AND ABANDONED_____		02/06/2017									
EBERSTADT		WELL #: 2		RRCID -> 256146		COMPL. DATE 03/25/2010		TOTAL DEPTH 3320		PERF. 3110 - 3114	
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
05	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	ALLOW CODE	GAS 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
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
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			16
PLUGGED AND ABANDONED					02/08/2017										
CAESAR, SOUTH (MASSIVE)					14583 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE				
STONE TRUCKING COMPANY, INC.					823776										
BYLES, J. C. "A" ET AL					WELL #: 1		RRCID -> 180993		COMPL. DATE 11/03/2000		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 6828 - 6834		
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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
CAESAR, SOUTH (WILCOX 9770)					14583 625		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE				
BRITANCO, L.L.C.					093620										
EBERSTADT					WELL #: 1		RRCID -> 255700		COMPL. DATE 12/29/2009		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 9656 - 9753		
12	426 N	426	-0-	-0-		-0-	426	2			N	-0-			35
01	651 N	316	-0-	-335		-0-	316	2			N	-0-			35
02	522 N	386	-0-	-136		-0-	386	2			N	-0-			35
03	555 N	555	-0-	-0-		-0-	555	2			N	-0-			35
04	347 N	347	-0-	-0-		-0-	347	2			N	-0-			35
*05	329 N	329	-0-	-0-		-0-	329	2			N	-0-			35
FLETCHER OPERATING, LLC					273611										
SCHRADER UNIT					WELL #: 1ST		RRCID -> 193060		COMPL. DATE 03/20/2002		TOTAL DEPTH 11500		PERF. 9776 - 9788		
12	3100 N	2282	-0-	-818	5509	195	1	1985	2	Y	93	213	1		45
01	3100 N	2036	-0-	-1064	4445	102	1	1648	2	Y	58				103
02	2900 N	2399	-0-	-501	3944	64	1	2000	2	Y	85	108	1		80
03	3100 N	2415	-0-	-685	3259	94	1	2012	2	Y	83	112	1		51
04	3000 N	1963	-0-	-1037	2222	91	1	1667	2	Y	26				77
05	3100 N	2344	-0-	-756	1466	29	1	1850	2	Y	85	109	1		53
						94	9								
SCHRADER-DAHL G.U.					WELL #: 2		RRCID -> 195635		COMPL. DATE 03/20/2003		TOTAL DEPTH 10810		PERF. 9669 - 9850		
12	3999 X	3891	-0-	-108	-0-	347	1	3544	2	Y	-0-				1
01	3999 X	2779	-0-	-1220	-0-	456	1	2323	2	Y	-0-				1
02	3853 X	3853	-0-	-0-	-0-	510	1	3343	2	Y	-0-				1
03	4112 X	4112	-0-	-0-	-0-	553	1	3559	2	Y	-0-				1
04	3840 X	2875	-0-	-965	-0-	396	1	2479	2	Y	-0-				1
05	4123 X	3819	-0-	-304	-0-	678	1	3141	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 M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	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

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-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23046					N	NO RPT					-0-

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

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
05	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

12	186 N	127	-0-	-59	-0-	127	2			N	-0-					42
01	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					42
02	203 N	-0-	-0-	-203	-0-					N	-0-					42
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					42
04	150 N	91	-0-	-59	-0-	91	2			N	-0-					42
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

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

12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

PLUGGED AND ABANDONED 07/08/2019

ASHLAND GAS UNIT WELL #: RRCID -> 190807 COMPL. DATE 04/24/2002 TOTAL DEPTH 7705 PERF. 5650 - 5654

12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
05	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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* C M	COND PROD	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* EOM BALANCE		
12	3038 X	2869	-0-	-169	-0-		329 1	2423 2	N	106		268 1		30		
01	3171 X	3171	-0-	-0-	-0-		117 9	2661 2	N	186				216		
02	2842 X	2767	-0-	-75	-0-		305 1	2406 2	N	156		262 1		110		
03	3309 X	3309	-0-	-0-	-0-		205 9	2851 2	N	171		171 1		110		
04	2940 X	2685	-0-	-255	-0-		189 1	2470 2	N	166		167 1		109		
05	3038 X	2724	-0-	-314	-0-		172 9	2313 2	N	144		158 1		95		
							270 1									
							188 9									
							32 1									
							183 9									
							253 1									
							158 9									
HILL - ROSE GAS UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 198739		COMPL. DATE 08/12/2003		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 9472 - 9524				
12	7545 X	7545	-0-	-0-	-0-		885 1	6530 2	Y	118		234 1		35		
01	7502 X	7358	-0-	-144	-0-		130 9	6486 2	Y	115				150		
02	7018 X	6886	-0-	-132	-0-		745 1	6277 2	Y	106		201 1		55		
03	7533 X	7487	-0-	-46	-0-		127 9	6727 2	Y	112		66 1		101		
04	7990 X	7990	-0-	-0-	-0-		492 1	6830 2	Y	125		166 1		60		
05	8882 X	8882	-0-	-0-	-0-		117 9	7874 2	Y	134		64 1		130		
							637 1									
							123 9									
							1022 1									
							138 9									
							861 1									
							147 9									
HILL-ROSE GAS UNIT				WELL #: 2 T		RRCID -> 219744		COMPL. DATE 01/21/2006		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 9462 - 9504				
12	310 N	246	-0-	-64	-0-		29 1	217 2	Y	-0-				-0-		
01	310 N	240	-0-	-70	-0-		25 1	215 2	Y	-0-				-0-		
02	232 N	176	-0-	-56	-0-		13 1	163 2	Y	-0-				-0-		
03	264 N	264	-0-	-0-	-0-		23 1	241 2	Y	-0-				-0-		
04	273 N	273	-0-	-0-	-0-		4 1	269 2	Y	-0-				-0-		
05	258 N	258	-0-	-0-	-0-		25 1	233 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				
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1850				N	NO RPT				-0-		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1850				N	NO RPT				-0-		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1850				N	NO RPT				-0-		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1850				N	NO RPT				-0-		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1850				N	NO RPT				-0-		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1850				N	NO RPT				-0-		
WALLIS ENERGY, INC.				893997												
CAMERON				WELL #: 1		RRCID -> 125765		COMPL. DATE 07/08/1987		TOTAL DEPTH 4731		PERF. 4021 - 4045				
12	3648 R	3648	-0-	-0-	-0-	3648	1		N	-0-				-0-		
01	3596 #	3061	-0-	-535	-0-	3061	1		N	-0-				-0-		
02	3364 #	2680	-0-	-684	-0-	2680	1		N	-0-				-0-		
03	3379 #	2623	-0-	-756	-0-	2623	1		N	-0-				-0-		
04	3540 #	2170	-0-	-1370	-0-	2170	1		N	-0-				-0-		
05	3658 #	NO RPT	-0-	-3658	-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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* *	EOM BALANCE		
0						AMT	CODE	AMT	CODE		M		AMT	CODE	AMT	CODE	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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			
12	2852 X	1976	-0-	-876	-0-	1976	2				N	-0-					243
01	2852 X	1976	-0-	-876	-0-	1976	2				N	-0-					243
02	1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	1954	2				N	-0-	172	1			71
03	2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	2048	2	20	9		N	18					89
04	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	2				N	-0-					89
05	2077 N	1665	-0-	-412	-0-	1665	2				N	-0-					89
MASCOT OIL COMPANY				531355													
KAHANEK, WM. D., ET AL				WELL #:	1	RRCID ->	138353	COMPL. DATE	12/13/1990	TOTAL	DEPTH 10191	PERF. 9268	-	9456			
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
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					79
PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/19/2019																	
BELICEK				WELL #:	1	RRCID ->	213441	COMPL. DATE	12/07/2004	TOTAL	DEPTH 10212	PERF. 9588	-	9660			
12	4557 X	-0-	-0-	-4557	-0-						N	50					275
01	4061 X	-0-	-0-	-4061	-0-						N	72					347
02	3799 X	-0-	-0-	-3799	-0-						N	43	202	1			188
03	6409 X	6409	-0-	-0-	-0-	6288	2	121	9		N	110	185	1			113
04	4770 X	4555	-0-	-215	-0-	4537	2	18	9		N	16					129
05	3967 X	3967	-0-	-0-	-0-	3905	2	62	9		N	56					185
BELICEK				WELL #:	3	RRCID ->	237634	COMPL. DATE	01/06/2007	TOTAL	DEPTH 10200	PERF. 9592	-	9678			
12	17422 X	-0-	-0-	-17422	-0-						N	945	688	1			601
01	5518 X	-0-	-0-	-5518	-0-						N	850	568	1			883
02	5162 X	-0-	-0-	-5162	-0-						N	127	596	1			414
03	18827 X	18827	-0-	-0-	-0-	17787	2	1040	9		N	945	935	1			424
04	5010 X	1377	-0-	-3633	-0-	1204	2	173	9		N	157	379	1			202
05	1555 X	1555	-0-	-0-	-0-	1324	2	231	9		N	210	189	1			223
RENGER				WELL #:	1	RRCID ->	245446	COMPL. DATE	07/04/2005	TOTAL	DEPTH 10200	PERF. 9444	-	9566			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					205
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					205
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	5	86	1			124
03	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	2				N	-0-					124
04	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2				N	-0-					124
05	438 N	438	-0-	-0-	-0-	331	2	107	9		N	97	97	1			124

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	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
12	01	5186 X	5186	-0-	-0-	-0-	-0-			5013 2		173 9	N	157					244	
02	01	4489 X	4489	-0-	-0-	-0-	-0-			4301 2		188 9	N	171		190 1			225	
03	02	4080 X	4080	-0-	-0-	-0-	-0-			3946 2		134 9	N	122		196 1			151	
04	03	4789 X	4789	-0-	-0-	-0-	-0-			4618 2		171 9	N	155		195 1			111	
05	04	4406 X	4406	-0-	-0-	-0-	-0-			4271 2		135 9	N	123		188 1			46	
	05	2542 X	NO RPT	-0-	-2542	-0-	-0-						N	NO RPT					46	
TECHNIK				WELL #:		6		RRCID -> 279465		COMPL. DATE 06/13/2015		TOTAL DEPTH 10191		PERF. 9620 - 10120						
12	01	20894 X	15361	-0-	-5533	-0-	-0-			14932 2		429 9	N	390		193 1			368	
02	01	20770 X	15007	-0-	-5763	-0-	-0-			14549 2		458 9	N	416		586 1			198	
03	02	19430 X	15629	-0-	-3801	-0-	-0-			15233 2		396 9	N	360		397 1			161	
04	03	20085 X	20085	-0-	-0-	-0-	-0-			19555 2		530 9	N	482		391 1			252	
05	04	19140 X	18177	-0-	-963	-0-	-0-			17714 2		463 9	N	421		586 1			87	
	05	15376 X	NO RPT	-0-	-15376	-0-	-0-						N	NO RPT					87	
LAVACA CANYON PETROLEUM LLC				489670		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: BEE								
BTK				WELL #:		1		RRCID -> 286946		COMPL. DATE 12/12/2018		TOTAL DEPTH 9944		PERF. 9680 - 9700						
12	01	1395 X	1249	-0-	-146	-0-	-0-			1249 2			N	-0-					25	
02	01	1519 X	312	-0-	-1207	-0-	-0-			312 2			N	-0-					25	
03	02	1421 X	1278	-0-	-143	-0-	-0-			1278 2			N	-0-					25	
04	03	1519 X	502	-0-	-1017	-0-	-0-			495 2		7 9	N	6					31	
05	04	1200 X	978	-0-	-222	-0-	-0-			978 2			N	-0-					31	
	05	1364 X	524	-0-	-840	-0-	-0-			524 2			N	-0-					31	
BTK				WELL #:		2		RRCID -> 288692		COMPL. DATE 08/05/2021		TOTAL DEPTH 10123		PERF. 9666 - 9707						
12	01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
	05	SWR 10	NO RPT	-0-	-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						
12	01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					60	
02	01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					60	
03	02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					60	
04	03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					60	
05	04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					60	
	05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					60	

CANNAN, SOUTH (10100 WILCOX)														15353 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE			
WELDERXP LTD.														907320									
KNIGHT RANCH														WELL #: 1		RRCID -> 221776		COMPL. DATE 08/30/2006		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 9996 - 10044	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE				
12		775 N	619	-0-	-156	-0-			99 1 40 9	480	2	N	36						151				
01		775 N	695	-0-	-80	-0-			141 1 57 9	497	2	N	52						203				
02		719 N	719	-0-	-0-	-0-			338 1	381	2	N	-0-						203				
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	11	164	1				50				
04		660 N	-0-	-0-	-660	-0-						N	32						82				
05		775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-						N	NO RPT						82				
KNIGHT RANCH														WELL #: 2		RRCID -> 226046		COMPL. DATE 02/18/2007		TOTAL DEPTH 11003		PERF. 10235 - 10250	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						79				
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						79				
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						79				
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						79				
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						79				
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						79				
KNIGHT RANCH														WELL #: 3		RRCID -> 229624		COMPL. DATE 06/22/2007		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 9994 - 10102	
12		2294 X	1813	-0-	-481	-0-			309 1	1504	2	N	-0-						709				
01		2914 X	2494	-0-	-420	-0-			537 1 70 9	1887	2	N	64						773				
02		2726 X	2153	-0-	-573	-0-			1011 1	1142	2	N	-0-						773				
03		2914 X	-0-	-0-	-2914	-0-						N	-0-						773				
04		2430 X	-0-	-0-	-2430	-0-						N	-0-						773				
05		2480 X	NO RPT	-0-	-2480	-0-						N	NO RPT						773				
FOSTER														WELL #: 1		RRCID -> 230267		COMPL. DATE 08/22/2007		TOTAL DEPTH 11500		PERF. 10052 - 10250	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						12				
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						12				
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						12				
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						12				
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						12				
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						12				
KNIGHT RANCH														WELL #: 6		RRCID -> 240762		COMPL. DATE 08/24/2008		TOTAL DEPTH 10450		PERF. 9996 - 10242	
12		599 N	599	-0-	-0-	-0-			101 1 6 9	492	2	Y	5						374				
01		1023 N	829	-0-	-194	-0-			167 1 74 9	588	2	Y	67						441				
02		749 N	749	-0-	-0-	-0-			352 1	397	2	Y	-0-						441				
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	179	1				262				
04		690 N	-0-	-0-	-690	-0-						Y	-0-						262				
05		713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-						Y	NO RPT						262				
KNIGHT RANCH														WELL #: 7		RRCID -> 244756		COMPL. DATE 11/12/2008		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 9980 - 10000	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						61				
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						61				
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						61				
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						61				
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						61				
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						61				

CANNAN, SOUTH (10100 WILCOX)				//CONT.//		15353 800	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: BEE			
WELDERXP LTD.				//CONT.//		907320										
KNIGHT RANCH				WELL #:		4	RRCID -> 246677		COMPL. DATE 01/31/2012		TOTAL	DEPTH 10305	PERF. 8695	-	8735	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CARANCAHUA CREEK, E (MIOCENE B)						15534 555	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: JACKSON			
PITCHFORK OIL & GAS, INC.						665867										
HERLIN, JEAN T.						WELL #:	6	RRCID -> 074391		COMPL. DATE 11/25/1977		TOTAL	DEPTH 2039	PERF. 1872	-	1874
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PROLINE ENERGY RESOURCES INC						681327										
TRULL, R.B.						WELL #:	3	RRCID -> 073374		COMPL. DATE 08/24/1977		TOTAL	DEPTH 2217	PERF. N/A		
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	14B DENY	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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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
12	3483 R	3483	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3483	3			N	-0-			-0-
01	3603 R	3603	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3603	3			N	-0-			-0-
02	5046 #	3356	-0-	-1690	-0-	-0-	-0-	3356	3			N	-0-			-0-
03	5394 #	3199	-0-	-2195	-0-	-0-	-0-	3199	3			N	-0-			-0-
04	4500 #	2036	-0-	-2464	-0-	-0-	-0-	2036	3			N	-0-			-0-
05	3596 #	NO RPT	-0-	-3596	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

07/17/2024
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** MAY 2024 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 02

PAGE: 85

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

PACE OIL AND GAS COMPANY				631730													
FRIAR-THOMAS				WELL #:		RRCID -> 163878		COMPL. DATE 06/20/1997		TOTAL DEPTH		9534 PERF. 5314 -		5320			
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
05	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
12	558 X	3474	-0-	2916 B	-13696	417	1	3057	3	N	-0-			16
01	0 X	3057	-0-	3057 B	-10639	363	1	2496	3	N	180	180	1	16
						198	9							
02	522 X	2642	-0-	2120 B	-8519	319	1	2253	3	N	64	64	1	16
						70	9							
03	0 X	3389	-0-	3389 B	-5130	495	1	2704	3	N	173	173	1	16
						190	9							
04	540 X	NO RPT	-0-	-540 B	-5130					N	NO RPT			16
05	558 X	NO RPT	-0-	-558 B	-5130					N	NO RPT			16

CAUSEY (11,100)					16427 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: BEE			
FLETCHER OPERATING, LLC					273611										
MANSKER "A"					WELL #:	2	RRCID -> 184812	COMPL. DATE	05/05/2001	TOTAL	DEPTH	11600	PERF.11164	- 11194	
12	3100	N	2548	-0-	-552	3829	2524	2	24	9	Y	22	71	1	47
01	3100	N	2265	-0-	-835	2994	2233	2	32	9	Y	29			76
02	2900	N	2216	-0-	-684	2310	2188	2	28	9	Y	25	66	1	35
03	3100	N	2390	-0-	-710	1600	2367	2	23	9	Y	21			56
04	3000	N	2176	-0-	-824	776	2153	2	23	9	Y	21			77
05	2992	N	2216	-0-	-776	-0-	2195	2	21	9	Y	19			96

CLAY, NONA				WELL #:	1	RRCID -> 204115	COMPL.	DATE 03/13/2004	TOTAL	DEPTH 10800	PERF.10528	- 10603
12	3495 X	3495	-0-	-0-	-0-	492	1	3003	2	N	-0-	57
01	3193 X	1691	-0-	-1502	-0-	366	1	1324	2	N	1	58
						1	9					
02	3341 X	3341	-0-	-0-	-0-	709	1	2630	2	N	2	60
						2	9					
03	3503 X	3335	-0-	-168	-0-	744	1	2591	2	N	-0-	60
04	3390 X	1963	-0-	-1427	-0-	573	1	1390	2	N	-0-	60
05	3565 X	2823	-0-	-742	-0-	293	1	2528	2	N	2	62
						2	9					

CAUSEY (11,100)			//CONT.//			16427 750			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: BEE						
VISION OIL AND GAS LLC						886198															
GREEN, HELEN			WELL #:			1			RRCID -> 222200			COMPL. DATE 09/01/2006			TOTAL DEPTH 11500 PERF.10862 - 10947						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					40	
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					40	
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					40	
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					40	
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					40	
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					40	
HELM-ARBURN UNIT						WELL #:			3			RRCID -> 245473			COMPL. DATE 01/20/2009			TOTAL DEPTH 11400 PERF.11058 - 11080			
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-	
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-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			
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	384							Y	-0-					-0-	
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	384							Y	-0-					-0-	
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	384							Y	-0-					-0-	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	384							Y	-0-					-0-	
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	384							Y	-0-					-0-	
05	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	384							Y	-0-					-0-	
CEDAR BRUSH (3RD MASSIVE WILCOX)						16543 800			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: GOLIAD						
APV MCCAMEY LLC						028617															
SIEVERS						WELL #:			1 L			RRCID -> 132550			COMPL. DATE 09/28/1989			TOTAL DEPTH 10035 PERF. 9734 - 9818			
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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
CHAPA, EAST (9500)						16970 425			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: LIVE OAK						
A + INVESTMENTS A TEXAS LLC						000017															
EL PASO NATURAL GAS						WELL #:			1			RRCID -> 140659			COMPL. DATE 01/12/1992			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9482 - 9625			
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	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
05	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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	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
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

PLUGGED AND ABANDONED 08/25/2020

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					23
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					30

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO, SE. (WILCOX 9600) FAULCONER ENERGY, LLC HARPER										17135 742 263648		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GOLIAD				
WELL #: 2										RRCID -> 223733		COMPL. DATE 08/25/2006		TOTAL DEPTH 10800		PERF. 9571 - 9503				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
12		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						35
01		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						35
02		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						35
03		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						35
04		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						35
05		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						35
PROLINE ENERGY RESOURCES INC SCHULTZE										681327										
WELL #: 1 U										RRCID -> 213663		COMPL. DATE 04/02/2005		TOTAL DEPTH 10278		PERF. 9428 - 9440				
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						118
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						118
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						118
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						118
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	9						127
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	8						135
CHARCO, SE. (WILCOX, MIDDLE 9700) JONES, L. E. OPERATING, INC. COLETO CATTLE, LTD, ET AL										17135 760 443122		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD				
WELL #: 1										RRCID -> 190566		COMPL. DATE 03/21/2002		TOTAL DEPTH 13500		PERF. 11590 - 11610				
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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						679
CHARLIE DAUBERT (9700) MB ENERGY, LLC TECHNTK, JULIUS UNIT #2										17225 540 100147		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LAVACA				
WELL #: 2										RRCID -> 121019		COMPL. DATE 04/09/1986		TOTAL DEPTH 10288		PERF. 9711 - 9788				
12	155	N	130	-0-	-25		-0-	130	2				N	-0-						88
01	133	N	133	-0-	-0-		-0-	131	2	2	9		N	2						90
02	203	N	158	-0-	-45		-0-	151	2	7	9		N	6						96
03	213	N	213	-0-	-0-		-0-	209	2	4	9		N	4						100
04	225	N	225	-0-	-0-		-0-	221	2	4	9		N	4						104
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						104
CHARLINE (FORNEY) CLR SECONDARY RECOVERY, LLC GEFFERT GAS UNIT NO. 2										17240 100 101415		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
WELL #: 2										RRCID -> 225242		COMPL. DATE 11/02/2006		TOTAL DEPTH 12280		PERF. 10958 - 12165				
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						50
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						50
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						50
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						50
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						50
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						50
SANDEL OPERATING COMPANY LYNE GAS UNIT -A-										747534										
WELL #: 3										RRCID -> 101345		COMPL. DATE 07/29/1982		TOTAL DEPTH 13660		PERF. 9855 - 9876				
12	578	N	578	-0-	-0-		-0-	578	2				N	-0-						205
01	156	N	156	-0-	-0-		-0-	156	2				N	-0-						205
02	765	N	765	-0-	-0-		-0-	765	2				N	-0-						205
03	403	N	-0-	-0-	-403		-0-						N	-0-						205
04	150	N	-0-	-0-	-150		-0-						N	-0-						205
*05	403	N	221	-0-	-182		-0-	221	2				N	-0-	85	7				120

CHARLINE (FORNEY)		//CONT.//		17240 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
SANDEL OPERATING COMPANY		//CONT.//		747534								
LYNE GAS UNIT "A"		WELL #:		6	RRCID -> 180277		COMPL. DATE 06/26/2002		TOTAL DEPTH 11928		PERF. 9010 - 11470	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	6806 X	6806	-0-	-0-	-0-	33 1	6612 2	N	146	179 1		41
						161 9						
01	7648 X	7648	-0-	-0-	-0-	7462 2	186 9	N	169			210
02	10107 X	10107	-0-	-0-	-0-	9913 2	194 9	N	176	185 1		201
03	2170 X	-0-	-0-	-2170	-0-			N	-0-			201
04	9922 X	9922	-0-	-0-	-0-	9908 2	14 9	N	13	176 1		38
05	8257 X	8257	-0-	-0-	-0-	7890 2	367 9	N	334			372
CHOATE, S. (WILCOX 8500)				17878 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES			
COTTON VALLEY RESOURCES, LLC				181524								
STRIKE TWO		WELL #:		1	RRCID -> 179407		COMPL. DATE 05/21/2018		TOTAL DEPTH 9480		PERF. 8743 - 8778	
12	372 N	223	-0-	-149	-0-	223 2		N	-0-			41
01	801 N	801	-0-	-0-	-0-	747 2	54 9	N	49			90
02	847 N	847	-0-	-0-	-0-	826 2	21 9	N	19			109
03	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	991 2	23 9	N	21			130
04	906 N	906	-0-	-0-	-0-	884 2	22 9	N	20			150
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			150
BASES LOADED		WELL #:		1	RRCID -> 182578		COMPL. DATE 02/01/2001		TOTAL DEPTH 9789		PERF. 8500 - 9400	
12	682 N	636	-0-	-46	-0-	614 2	22 9	N	20			70
01	626 N	626	-0-	-0-	-0-	615 2	11 9	N	10			80
02	656 N	656	-0-	-0-	-0-	612 2	44 9	N	40			120
03	971 N	971	-0-	-0-	-0-	938 2	33 9	N	30			150
04	875 N	875	-0-	-0-	-0-	860 2	15 9	N	14			164
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			164
CHRISTMAS (12300)				18061 450	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT			
FAULCONER ENERGY, LLC				263648								
SIMPSON		WELL #:		1	RRCID -> 245470		COMPL. DATE 01/22/2009		TOTAL DEPTH 12525		PERF.12004 - 12489	
12	8060 X	3511	-0-	-4549	-0-	176 1	3328 2	N	6			33
						7 9						
01	8060 X	6510	-0-	-1550	-0-	302 1	6147 2	N	55			88
						61 9						
02	6293 X	5715	-0-	-578	-0-	275 1	5416 2	N	22			110
						24 9						
03	6727 X	6140	-0-	-587	-0-	305 1	5802 2	N	30			140
						33 9						
04	6510 X	6216	-0-	-294	-0-	296 1	5889 2	N	28			168
						31 9						
05	6510 X	6260	-0-	-250	-0-	285 1	5952 2	N	21	168 1		21
						23 9						
POETTER		WELL #:		1	RRCID -> 247291		COMPL. DATE 04/17/2010		TOTAL DEPTH 13650		PERF.10757 - 11009	
12	2883 X	2119	-0-	-764	-0-	411 1	1704 2	N	4			167
						4 9						
01	3286 X	2166	-0-	-1120	-0-	488 1	1675 2	N	3			170
						3 9						
02	3074 X	1917	-0-	-1157	-0-	476 1	1440 2	N	1			171
						1 9						
03	3819 X	3819	-0-	-0-	-0-	580 1	3224 2	N	14	166 1		19
						15 9						
04	2310 X	2085	-0-	-225	-0-	389 1	1687 2	N	8			27
						9 9						
05	2170 X	1531	-0-	-639	-0-	321 1	1204 2	N	5			32
						6 9						

CHRISTMAS (12300)		//CONT.//		18061 450	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT							
FLETCHER OPERATING, LLC				273611												
GREEN GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 220059	COMPL. DATE 03/24/2006	TOTAL DEPTH 12433	PERF.12162	- 12300							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
CHRISTMAS, DEEP (WILCOX 10400)				18063 485	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT							
FLETCHER OPERATING, LLC				273611												
SINAST GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 223862	COMPL. DATE 03/24/2006	TOTAL DEPTH 12254	PERF.10484	- 10496							
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-
05	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							
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-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
CHRISTMAS, SOUTH (GANSON)				18070 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT							
FLETCHER OPERATING, LLC				273611												
LEMMONS GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 217992	COMPL. DATE 11/27/2005	TOTAL DEPTH 11740	PERF.11310	- 11478							
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-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
SINAST GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 230791	COMPL. DATE 09/10/2007	TOTAL DEPTH 1200	PERF.11768	- 11799							
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
GREEN GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 263745	COMPL. DATE 11/27/2011	TOTAL DEPTH 12433	PERF.11345	- 11633							
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

CHRISTMAS, SOUTH (GANSON)				//CONT.//		18070 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT					
FLETCHER OPERATING, LLC				//CONT.//		273611											
CLARK GAS UNIT II				WELL #:		1		RRCID -> 288291		COMPL. DATE 08/31/2019		TOTAL DEPTH 11288		PERF.10380 - 10390			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * AMT	EOM BALANCE
12	1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1890 3			N	-0-			18
01	1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1914 3			N	-0-			18
02	1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1786 3			N	-0-			18
03	1891 N	1857	-0-	-34	-0-	-0-	-0-			1857 3			N	-0-			18
04	1860 N	1859	-0-	-1	-0-	-0-	-0-			1859 3			N	-0-			18
05	1922 N	1912	-0-	-10	-0-	-0-	-0-			1912 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			
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

CIRCLE -A- (5100)						18240 655		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD					
CHARRO OPERATING, L.L.C.						146621											
SHAY				WELL #:				RRCID -> 221743		COMPL. DATE 07/21/2006		TOTAL DEPTH 5500		PERF. 5106 - 5116			
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			27
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	27 1		-0-
02	0	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-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/21/2016																	

CLAREVILLE (HOCKLEY 4500)						18563 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE					
H&G OIL & GAS COMPANY, INC.						341345											
HANCOCK, D.W.				WELL #:		A 4		RRCID -> 100147		COMPL. DATE 05/19/1982		TOTAL DEPTH 4747		PERF. 4448 - 4460			
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

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			
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			2 1			N	-0-			-0-
01	2 N	-0-	-0-	-0-	-2	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			2 1			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1 1			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

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

CLARKSON (FRIO 5050)				18635 250	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: GOLIAD					
SHAY, MARY AGNES POWER				772650								
FEE				WELL #:	2	RRCID -> 033946	COMPL. DATE 08/21/1964	TOTAL DEPTH 5600	PERF. 5068	- 5074		
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-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

CLAY WEST (WILCOX 10400)				18749 680	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIVE OAK					
JAMEX, INC.				429659								
MARTIN				WELL #:	1	RRCID -> 259051	COMPL. DATE 08/25/2010	TOTAL DEPTH 10447	PERF. 10448	- 12000		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					147
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					147
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					147
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					147
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					147
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					147

CLAY WEST (MASSIVE WILCOX 10600)				18749 700	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LIVE OAK					
REMORA OPERATING, LLC				701613								
LYNE, T. J. -A-				WELL #:	15	RRCID -> 107072	COMPL. DATE 02/08/2017	TOTAL DEPTH 12000	PERF. 2930	- 2940		
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

CLAY WEST (WILCOX 10,750)												18749 710	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LIVE OAK
NORTH LAKE RESOURCES LLC												100308			
MARTIN												WELL #: 1	RRCID -> 192478	COMPL. DATE 10/25/2002	TOTAL DEPTH 10880 PERF.10660 - 10694
M	0	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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
CLAY WEST S. (QUEEN CITY)												18752 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIVE OAK
KEBO OIL & GAS, INC.												453170			
CLAY WEST A												WELL #: 2	RRCID -> 187006	COMPL. DATE 06/04/2001	TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7372 - 7400
12	2843	X	2843	-0-	-0-	-0-	300	1	2475	2	N	62			267
							68	9							
01	2698	X	2698	-0-	-0-	-0-	270	1	2362	2	N	60	195	1	132
							66	9							
02	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	290	1	2055	2	N	174	199	1	107
							191	9							
03	2697	N	2398	-0-	-299	-0-	310	1	2045	2	N	39			146
							43	9							
04	2610	N	1889	-0-	-721	-0-	240	1	1602	2	N	43			189
							47	9							
05	2697	N	2331	-0-	-366	-0-	280	1	1998	2	N	48			237
							53	9							
CLAYTON (BLOCK 72 SD.)												18765 037	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LIVE OAK
HEDRICK PRODUCTION INC.												371616			
BLOCK 76 UNIT												WELL #: 2	RRCID -> 203533	COMPL. DATE 01/00/1966	TOTAL DEPTH 7855 PERF. N/A
12	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-
05	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
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-
05	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CLAYTON (BLOCK 75 SD)												18765 046	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIVE OAK
HEDRICK PRODUCTION INC.												371616			
BLOCK 75 UNIT												WELL #: 3-U	RRCID -> 137182	COMPL. DATE 01/10/1991	TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7562 - 7585
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-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CLAYTON (BLOCK 75 SD)			//CONT.//		18765 046	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK							
HEDRICK PRODUCTION INC.			//CONT.//		371616												
BLOCK 86 UNIT			WELL #:		4	RRCID -> 195692		COMPL. DATE 12/16/2001		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 7624 - 7642					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
CLAYTON (BLOCK 85 SD)					18765 074	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK							
HEDRICK PRODUCTION INC.					371616												
BLOCK 75 UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 099252		COMPL. DATE 04/25/2000		TOTAL DEPTH 8330		PERF. 3532 - 3555					
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-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					
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
BLOCK 85 UNIT			WELL #:		3	RRCID -> 169313		COMPL. DATE 03/27/1998		TOTAL DEPTH 8625		PERF. 7832 - 7856					
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-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					
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-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					
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CLAYTON (BLOCK 86 SD)												CNTY: LIVE OAK			
HEDRICK PRODUCTION INC.															
HATCHETT, N. P.															
				//CONT.//	18765 077	NON-ASSOCIATED			CAPACITY						
				//CONT.//	371616										
				WELL #:	3	RRCID ->	061608	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	7566	-	8321
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	3189 X	3189	-0-	-0-	-0-	3178	2	11	9	N	10				127
01	3131 X	2741	-0-	-390	-0-	2732	2	9	9	N	8				135
02	2813 X	2700	-0-	-113	-0-	2691	2	9	9	N	8				143
03	3193 X	2986	-0-	-207	-0-	2968	2	18	9	N	16				159
04	3090 X	2794	-0-	-296	-0-	2787	2	7	9	N	6				165
05	3193 X	2616	-0-	-577	-0-	2608	2	8	9	N	7				172
SOCONY MOBIL OIL COMPANY FEE				WELL #:	1	RRCID ->	107770	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1707	PERF.	1588	-	1650
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	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
12	5828 X	2530	-0-	-3298	-0-	2466	2	64	9	Y	58				114
01	5828 X	2496	-0-	-3332	-0-	2424	2	72	9	Y	65	129	1		50
02	2734 X	2734	-0-	-0-	-0-	2682	2	52	9	Y	47				97
03	3267 X	3267	-0-	-0-	-0-	3199	2	68	9	Y	62	116	1		43
04	3399 X	3399	-0-	-0-	-0-	3307	2	92	9	Y	84				127
05	3501 X	3501	-0-	-0-	-0-	3406	2	95	9	Y	86	119	1		94
CLAYTON (LULING)												CNTY: LIVE OAK			
TETON PETROLEUM CORPORATION															
HERRING "A"															
				WELL #:	18765 185	ASSOCIATED			ONE WELL						
					844082										
				RRCID ->	155090	COMPL. DATE	07/13/1995	TOTAL DEPTH	8514	PERF.	6558	-	6563		
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
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				8
PLUGGED AND ABANDONED 09/07/2002															
CLAYTON (MACKHANK 1)												CNTY: LIVE OAK			
GREATER SOONER HOLDINGS, INC.															
NICHOLSON															
				WELL #:	18765 222	NON-ASSOCIATED			ONE WELL						
					329575										
				RRCID ->	219495	COMPL. DATE	08/18/2005	TOTAL DEPTH	8021	PERF.	6816	-	6820		
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
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				60
PLUGGED AND ABANDONED 06/10/2019															
CLAYTON (MASSIVE)												CNTY: LIVE OAK			
HEDRICK PRODUCTION INC.															
BLOCK 75 UNIT															
				WELL #:	18765 259	ASSOCIATED			CAPACITY						
					371616										
				RRCID ->	171548	COMPL. DATE	11/05/1998	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	6946	-	6956		
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-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CLAYTON (MASSIVE)			//CONT.//			18765 259	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIVE OAK						
HEDRICK PRODUCTION INC.			//CONT.//			371616													
BLOCK 86 UNIT #3			WELL #:			3	RRCID -> 176647			COMPL. DATE 05/26/1999			TOTAL DEPTH	9450	PERF. 6944 - 6948				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
12	521	N	521	-0-	-0-	-0-			508 2	13	9	Y	12					12	
01	432	N	432	-0-	-0-	-0-			420 2	12	9	Y	11	23	1			-0-	
02	486	N	486	-0-	-0-	-0-			477 2	9	9	Y	8					8	
03	527	N	500	-0-	-27	-0-			490 2	10	9	Y	9	17	1			-0-	
04	495	N	495	-0-	-0-	-0-			482 2	13	9	Y	12					12	
05	531	N	531	-0-	-0-	-0-			517 2	14	9	Y	13	25	1			-0-	
BLOCK 86 UNIT			WELL #:			2	RRCID -> 191444			COMPL. DATE 01/21/1974			TOTAL DEPTH	8389	PERF. 6922 - 7385				
12	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-	
05	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				
12	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-			1621 2			N	-0-					182	
01	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-			1225 2			N	-0-					182	
02	599	N	599	-0-	-0-	-0-			577 2	22	9	N	20	170	1			32	
03	1612	N	1223	-0-	-389	-0-			1223 2			N	-0-					32	
04	1200	N	1120	-0-	-80	-0-			1120 2			N	-0-					32	
05	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-			1137 2			N	-0-					32	
CLAYTON (QUEEN CITY)			18765 370			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIVE OAK							
AMPAK OIL COMPANY			020463																
HERRING RANCH			WELL #:			5502	RRCID -> 131543			COMPL. DATE 07/19/1989			TOTAL DEPTH	5694	PERF. 5166 - 5182				
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
CLAYTON (QUEEN CITY UPPER)			18765 518			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIVE OAK							
AMPAK OIL COMPANY			020463																
HERRING RANCH			WELL #:			4	RRCID -> 217983			COMPL. DATE 05/04/2005			TOTAL DEPTH	5780	PERF. 5267 - 5273				
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-			30 1	1	9	N	1					23	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					23	
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-			28 1	1	9	N	1					24	
03	15	N	15	-0-	-0-	-0-			15 1			N	-0-					24	
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-			30 1	1	9	N	1					25	
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					25	
CLAYTON (SLICK 6450)			18765 666			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIVE OAK							
MB ENERGY, LLC			100147																
NELSON 'A'			WELL #:			1	RRCID -> 291654			COMPL. DATE 07/02/2021			TOTAL DEPTH	8500	PERF. 6466 - 6467				
12	620	X	-0-	-0-	-620	-0-						N	55					144	
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	421	475	1			90	
02	9	X	-0-	-0-	-9	-0-						N	351	311	1			130	
03	9	X	-0-	-0-	-9	-0-						N	343	340	1			133	
04	9	X	-0-	-0-	-9	-0-						N	-0-					133	
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					133	

CLAYTON (SLICK 6450)		//CONT.//		18765 666		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK							
GREATER SOONER HOLDINGS, INC.				329575													
NICHOLSON, DOROTHY		WELL #:		RRCID -> 149858		COMPL. DATE 05/23/1994		TOTAL DEPTH 8099		PERF. 6434 - 6444							
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/05/2019																	

KRUSE, NICHOLAUS		WELL #:		RRCID -> 150403		COMPL. DATE 06/23/1994		TOTAL DEPTH 6600		PERF. 6488 - 6497							
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/15/2019																	

MATKIN, W. C. ESTATE - WN		WELL #:		RRCID -> 153670		COMPL. DATE 03/01/1995		TOTAL DEPTH 6600		PERF. 6492 - 6502							
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
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/02/2019																	

KENNE EXPLORATION, INC.		456420		RRCID -> 148323		COMPL. DATE 01/25/1994		TOTAL DEPTH 8021		PERF. 6453 - 6463							
DOROTHY NICHOLSON UNIT II		WELL #:															
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
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/01/2008																	

CLAYTON (SLICK 6500)		18765 740		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK									
HEDRICK PRODUCTION INC.		371616															
BLOCK 75 UNIT		WELL #:		RRCID -> 198181		COMPL. DATE 09/24/2003		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 6411 - 6417							
12	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1618	2	6 9	N	5						102
01	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1387	2	7 9	N	6						108
02	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1585	2	8 9	N	7						115
03	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1617	2	6 9	N	5						120
04	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1640	2	8 9	N	7						127
05	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1693	2	6 9	N	5						132

CLAYTON (WILCOX 7360)				18765 940		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
HEDRICK PRODUCTION INC.				371616										
BLOCK 76 UNIT				WELL #: 2		RRCID -> 130278		COMPL. DATE 02/16/1989		TOTAL DEPTH 7855		PERF. 7322 - 7350		
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	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		
12	515 N	515	-0-	-0-	-0-	502 2	13 9	Y		12				12
01	426 N	426	-0-	-0-	-0-	414 2	12 9	Y		11	23 1			-0-
02	503 N	503	-0-	-0-	-0-	493 2	10 9	Y		9				9
03	628 X	628	-0-	-0-	-0-	615 2	13 9	Y		12	21 1			-0-
04	503 X	503	-0-	-0-	-0-	490 2	13 9	Y		12				12
05	550 X	550	-0-	-0-	-0-	535 2	15 9	Y		14	26 1			-0-
BLOCK 85 UNIT				WELL #: 4		RRCID -> 139134		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8600		PERF. 7390 - 7441		
12	500 N	500	-0-	-0-	-0-	488 2	12 9	Y		11				11
01	424 N	424	-0-	-0-	-0-	412 2	12 9	Y		11	22 1			-0-
02	494 N	494	-0-	-0-	-0-	485 2	9 9	Y		8				8
03	496 N	488	-0-	-8	-0-	478 2	10 9	Y		9	17 1			-0-
04	508 N	508	-0-	-0-	-0-	495 2	13 9	Y		12				12
05	533 N	533	-0-	-0-	-0-	519 2	14 9	Y		13	25 1			-0-
BLOCK 75 UNIT				WELL #: 4		RRCID -> 240043		COMPL. DATE 08/31/2008		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7342 - 7369		
12	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	1627 2		N		-0-				188
01	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	1391 2		N		-0-				188
02	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	1278 2		N		-0-				188
03	1612 N	1560	-0-	-52	-0-	1560 2		N		-0-				188
04	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	1610 2		N		-0-				188
05	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	1636 2		N		-0-				188
BLOCK 75 UNIT				WELL #: 2		RRCID -> 263461		COMPL. DATE 11/20/2010		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 7287 - 7321		
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-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
CLAYTON (WILCOX 7370-HERRING SD)				18765 942		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
MOORINGSPOUT ENERGY PROD. CO.				582539										
HERRING RANCH				WELL #: 1		RRCID -> 132993		COMPL. DATE 09/21/1989		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 7372 - 7412		
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
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				65
PLUGGED AND ABANDONED				09/26/1994										

CLAYTON (WILCOX 7370-HERRING SD) //CONT.//				18765 962	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK							
MOORINGSPOINT ENERGY PROD. CO.				582539												
HERRING RANCH BLOCK 55				WELL #:	RRCID -> 135709	COMPL. DATE 04/13/1990	TOTAL DEPTH 8450	PERF. 7338	-	7376						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	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
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					153
PLUGGED AND ABANDONED				09/29/1994												
CLAYTON (950)				18765 962	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIVE OAK							
MACERO MINERALS, INC.				520265												
HARRIS-SKAGGS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 099341	COMPL. DATE 02/28/1980	TOTAL DEPTH 1005	PERF. 945	-	949					
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
CLAYTON, NORTH (5780 SLICK)				18770 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK							
WEBB COUNTY UNLIMITED RES., LLC				904272												
UNLIMITED RESOURCES				WELL #:	2	RRCID -> 265264	COMPL. DATE 04/22/2012	TOTAL DEPTH 6060	PERF. 5909	-	5939					
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
2 D OIL & GAS LLC				953828												
WOOD				WELL #:	1D	RRCID -> 262140	COMPL. DATE 12/01/2010	TOTAL DEPTH 6834	PERF. 4430	-	4440					
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
CLAYTON, NE. (QUEEN CITY -C-)				18771 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK							
GREATER SOONER HOLDINGS, INC.				329575												
NICHOLSON, DOROTHY				WELL #:		RRCID -> 163136	COMPL. DATE 05/18/1997	TOTAL DEPTH 5300	PERF. 5074	-	5163					
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
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
PLUGGED AND ABANDONED				06/13/2019												

CLIP (FRIO UPPER)														19028 152		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD			
J&G OIL & GAS														427635									
GAYLE, B. B.														WELL #: 10		RRCID -> 145202		COMPL. DATE 03/08/1993		TOTAL DEPTH 4100 PERF. 2414 - 2420			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	DISPOSITIONS	*	*									EOM BALANCE
							AMT	CODE	AMT	CODE													
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT							-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT							-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT							-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT							-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT							-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT							-0-
CLIP (VICKSBURG, LOWER)														19028 304		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD			
J&G OIL & GAS														427635									
B. B. GAYLE														WELL #: 14 T		RRCID -> 242789		COMPL. DATE 04/27/2009		TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3776 - 3788			
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-
05		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT							-0-
CLIP (3580)														19028 826		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD			
J&G OIL & GAS														427635									
B. B. GAYLE														WELL #: 14 C		RRCID -> 249998		COMPL. DATE 05/02/2009		TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3613 - 3615			
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT							-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT							-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT							-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT							-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT							-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT							-0-
CLOETER (1700)														19065 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
ANDERSON PETRO-EQUIPMENT, INC.														022548									
SANGER HEIRS														WELL #: 2		RRCID -> 104027		COMPL. DATE 01/25/1983		TOTAL DEPTH 6008 PERF. 1702 - 1718			
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT							-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT							-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT							-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT							-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT							-0-
05	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			
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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT							25

COLETTA 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. GAS	INJECT. LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
12	14 N	14	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			14 2			N	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	15 N	15	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			15 2			N	-0-					-0-	
03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			4 2			N	-0-					-0-	
04	11 N	11	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			11 2			N	-0-					-0-	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
COLETTA 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		
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
COLETTA CREEK (2100)										19557 282		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA				
PETRA OLEUM CORP.										659826										
ZIMMER, JOHN										WELL #: 9		RRCID -> 053136		COMPL. DATE 04/10/1972		TOTAL DEPTH 2535		PERF. N/A		
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-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
ZIMMER, J.										WELL #: 2		RRCID -> 166822		COMPL. DATE 12/13/1997		TOTAL DEPTH 2796		PERF. 1540 - 1550		
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	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____										02/14/2024 - WELL PLUGGED 02/14/24										
MUELLER										WELL #: 1		RRCID -> 269187		COMPL. DATE 10/17/2012		TOTAL DEPTH 2939		PERF. 2101 - 2112		
12	842 N	842	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			842 2			N	-0-					-0-	
01	836 N	836	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			836 2			N	-0-					-0-	
02	934 N	934	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			934 2			N	-0-					-0-	
03	964 N	964	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			964 2			N	-0-					-0-	
04	922 N	922	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			922 2			N	-0-					-0-	
05	760 N	760	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			760 2			N	-0-					-0-	
COLETTA CREEK (2300)										19557 290		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA				
PETRA OLEUM CORP.										659826										
TERRELL, ETTA C.										WELL #: 4		RRCID -> 202781		COMPL. DATE 04/01/2003		TOTAL DEPTH 4686		PERF. 2274 - 2274		
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-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

COLETTA 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	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	2170 X	1650	-0-	-520	-0-	1650 2	N	-0-	-0-
01	1488 N	1396	-0-	-92	-0-	1396 2	N	-0-	-0-
02	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	1490 2	N	-0-	-0-
03	1643 N	1577	-0-	-66	-0-	1577 2	N	-0-	-0-
04	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	1586 2	N	-0-	-0-
05	1581 N	1427	-0-	-154	-0-	1427 2	N	-0-	-0-
COLETTA CREEK (2350)				19557 329	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: VICTORIA	
PETRA OLEUM CORP.				659826					
PRIBYL		WELL #:		10	RRCID -> 199964	COMPL. DATE 09/01/2003	TOTAL DEPTH 2965	PERF. 2454 - 2460	
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
TERRELL -B-		WELL #:		10	RRCID -> 274359	COMPL. DATE 06/04/2014	TOTAL DEPTH 2941	PERF. 2310 - 2318	
12	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570 2	N	-0-	-0-
01	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508 2	N	-0-	-0-
02	752 N	752	-0-	-0-	-0-	752 2	N	-0-	-0-
03	817 N	817	-0-	-0-	-0-	817 2	N	-0-	-0-
04	782 N	782	-0-	-0-	-0-	782 2	N	-0-	-0-
05	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563 2	N	-0-	-0-
COLETTA CREEK (2600)				19557 350	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: VICTORIA	
PETRA OLEUM CORP.				659826					
TERRELL -B-		WELL #:		7	RRCID -> 200071	COMPL. DATE 09/01/2003	TOTAL DEPTH 4812	PERF. 2543 - 2545	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
COLETTA CREEK (3600)				19557 470	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: VICTORIA	
DESANA DEVELOPMENT CORPORATION				216536					
DIETZEL, N. L.		WELL #:		1	RRCID -> 144353	COMPL. DATE 05/15/1992	TOTAL DEPTH 4357	PERF. 3710 - 3714	
12	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-
COLETTA CREEK (4550)				19557 752	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: VICTORIA	
PETRA OLEUM CORP.				659826					
TERRELL A		WELL #:		6	RRCID -> 138313	COMPL. DATE 04/04/1991	TOTAL DEPTH 4832	PERF. 4585 - 4589	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

COLETTA CREEK (4550)				//CONT.//		19557 752	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
PETRA OLEUM CORP.				//CONT.//		659826									
TERRELL, ETTA E				WELL #:		16	RRCID -> 221969		COMPL. DATE 04/13/2006		TOTAL DEPTH 4846		PERF. 4518 - 4520		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	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		
12	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2				N	-0-			-0-
03	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2				N	-0-			-0-
04	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2				N	-0-			-0-
05	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		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	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		
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-
05	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		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	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		
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			22

COLETTA CREEK, SOUTH (4000 FRI0)		19561 656	NON-ASSOCIATED		EXEMPT	CNTY: VICTORIA	
KALER ENERGY CORP.		450261					
POZZI UNIT		WELL #:	RRCID -> 283115	COMPL. DATE 12/01/2016	TOTAL DEPTH 5044	PERF. 4272 - 4274	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE				
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
PLUGGED AND ABANDONED 03/20/2020							
COLETTA CREEK, SOUTH (4400)		19561 697	NON-ASSOCIATED		ONE WELL	CNTY: VICTORIA	
AMPAK OIL COMPANY		020463					
PEREZ		WELL #:	4	RRCID -> 281218	COMPL. DATE 02/03/2010	TOTAL DEPTH 5010	PERF. 4335 - 4341
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
02	14B2 EXT	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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
COLETTA CREEK, S. (4820)		19561 950	NON-ASSOCIATED		ONE WELL	CNTY: VICTORIA	
FOUNDATION OIL COMPANY, INC.		280941					
HUBER UNIT		WELL #:	1	RRCID -> 257632	COMPL. DATE 03/12/2010	TOTAL DEPTH 5398	PERF. 4818 - 4820
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 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
COLLETOVILLE CREEK (CATAH. 2450)		19651 075	NON-ASSOCIATED		CAPACITY	CNTY: GOLIAD	
DESANA DEVELOPMENT CORPORATION		216536					
WILLEMIN		WELL #:	1	RRCID -> 198576	COMPL. DATE 08/08/1996	TOTAL DEPTH 2527	PERF. 1831 - 1833
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
PLUGGED AND ABANDONED 02/21/2024							
COLLETOVILLE CREEK (FRI0 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
12	527 N	519	-0-	-8	-0-	519 2	N -0-
01	248 N	182	-0-	-66	-0-	182 2	N -0-
02	522 N	175	-0-	-347	-0-	175 2	N -0-
03	527 N	101	-0-	-426	-0-	101 2	N -0-
04	180 N	115	-0-	-65	-0-	115 2	N -0-
05	186 N	58	-0-	-128	-0-	58 2	N -0-

COLLETOVILLE CREEK (VICKS. 4100)													19651 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA					
B.P. PRODUCTIONS INC.													040797										
G.B.R.A.													WELL #:	2	RRCID ->	233589	COMPL. DATE	11/21/2007	TOTAL	DEPTH	4305	PERF.	3405 - 3407
M	0	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				
12		2302 N	2302	-0-	-0-	-0-	-0-	2302	2				N	-0-					-0-				
01		2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	-0-	2018	2				N	-0-					-0-				
02		2237 N	2237	-0-	-0-	-0-	-0-	2237	2				N	-0-					-0-				
03		2139 N	1848	-0-	-291	-0-	-0-	1848	2				N	-0-					-0-				
04		2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	-0-	2086	2				N	-0-					-0-				
05		2269 N	2269	-0-	-0-	-0-	-0-	2269	2				N	-0-					-0-				
COLLIER (2200)													19667 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACKSON					
ATLANTIC & GULF-WESTERN PET CORP													036548										
ROBINSON, VELMA													WELL #:	1	RRCID ->	054684	COMPL. DATE	01/20/1973	TOTAL	DEPTH	3311	PERF.	N/A
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-				
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
COLLIER (3800 FRI0)													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
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-				
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
COLLIER (4000)													19667 875	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON					
INNOVATIVE ENERGY SERVICES, INC.													424737										
ROBINSON													WELL #:	2	RRCID ->	207812	COMPL. DATE	10/21/2004	TOTAL	DEPTH	7252	PERF.	3979 - 3983
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-				
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
COLLIER, EAST (MIOCENE)													19668 666	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACKSON					
ATLANTIC & GULF-WESTERN PET CORP													036548										
ROBINSON, VELMA													WELL #:	3 T	RRCID ->	119642	COMPL. DATE	08/30/1985	TOTAL	DEPTH	4910	PERF.	2398 - 2400
12	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	1111	1111						N	NO RPT					-0-				
01	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	1111	1111						N	NO RPT					-0-				
02	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	1111	1111						N	NO RPT					-0-				
03	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	1111	1111						N	NO RPT					-0-				
04	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	1111	1111						N	NO RPT					-0-				
05	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	1111	1111						N	NO RPT					-0-				

COLLIER, NORTH (ROBINSON)				19669 140	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: JACKSON			
INNOVATIVE ENERGY SERVICES, INC.				424737								
ROBINSON				WELL #: 1	RRCID -> 271037	COMPL. DATE 09/11/2013	TOTAL DEPTH 8000	PERF. 2674 - 2677				
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
COLOGNE (1050)				19744 207	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: VICTORIA			
AMPAK OIL COMPANY				020463								
PEREZ				WELL #: 2	RRCID -> 175418	COMPL. DATE 11/05/1999	TOTAL DEPTH 1703	PERF. 1102 - 1104				
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2		N	-0-			-0-
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-			-0-
04	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2		N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
COLOGNE (1400)				19744 299	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: VICTORIA			
BIG LAKE CORPORATION				069458								
SALINAS, J.				WELL #: 7	RRCID -> 203116	COMPL. DATE 12/04/2003	TOTAL DEPTH 4980	PERF. 1411 - 1413				
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-
05	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				
12	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-
05	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				
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE				
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	7605						N	NO RPT						-0-				
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	7605						N	NO RPT						-0-				
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	7605						N	NO RPT						-0-				
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	7605						N	NO RPT						-0-				
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	7605						N	NO RPT						-0-				
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	7605						N	NO RPT						-0-				
COLOGNE (2870)														19744 623 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA									
BIG LAKE CORPORATION														069458									
SALINAS, J.														WELL #: 6 RRCID -> 196194 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 2874 - 2876									
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-				
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-				
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-				
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-				
05	14B	DENY	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									
12	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-				
05	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									
12	14	N	14	-0-	-0-	B	-0-	14	2			N	-0-						-0-				
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-						-0-				
02	15	N	15	-0-	-0-	B	-0-	15	2			N	-0-						-0-				
03	4	N	4	-0-	-0-	B	-0-	4	2			N	-0-						-0-				
04	11	N	11	-0-	-0-	B	-0-	11	2			N	-0-						-0-				
05	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									
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-				
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT						-0-				

COLOGNE (4040)		19744 670		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA						
AMPAK OIL COMPANY		020463												
MICHAEL		WELL #: 3		RRCID -> 240567		COMPL. DATE 01/24/2008		TOTAL DEPTH 4973		PERF. 4021 - 4026				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-			-0-
03	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-			-0-
04	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BIG LAKE CORPORATION		069458												
SALINAS, J.		WELL #: 14		RRCID -> 220607		COMPL. DATE 02/24/2006		TOTAL DEPTH 5000		PERF. 4007 - 4009				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	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				
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-
05	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				
12	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	29 N	18	-0-	-11	-0-	18	2			N	-0-			-0-
03	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-			-0-
04	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
COLOGNE (4600)		19744 874		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA						
SOUTHERN TEJAS ASSET GROUP LLC		905376												
JOSHUA		WELL #: 1		RRCID -> 284941		COMPL. DATE 06/12/2018		TOTAL DEPTH 5356		PERF. 4538 - 4542				
12	5 N	2	-0-	-3	-0-	2	2			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	10 N	1	-0-	-9	-0-	1	2			N	-0-			-0-
03	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			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						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
12	38 N	38	-0-	-0-	-0-			38 2			N	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	29 N	27	-0-	-2	-0-			27 2			N	-0-					-0-	
03	13 N	13	-0-	-0-	-0-			13 2			N	-0-					-0-	
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-			30 2			N	-0-					-0-	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
COLOGNE (4800)			19744 920			NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: VICTORIA						
PREMIER MINERALS, INC.			676033															
EARP			WELL #: 1			RRCID -> 206436			COMPL. DATE 07/28/2004			TOTAL DEPTH 5210 PERF. 4753 - 4758						
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3573						N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3573						N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3573						N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3573						N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3573						N	NO RPT					-0-	
05	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						
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	
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					1	
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/07/2020																		
COLOMA CREEK, NORTH (7600)			19766 532			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: CALHOUN						
CREST PETROLEUM, LLC			189894															
HAHN, O. F.			WELL #: 1			RRCID -> 061398			COMPL. DATE 12/10/1974			TOTAL DEPTH 9139 PERF. N/A						
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
COLOMA CREEK, NORTH (8300)			19766 800			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: CALHOUN						
HAHN, OSCAR			342858															
HAHN, O.F.			WELL #: 3 U			RRCID -> 072874			COMPL. DATE 06/04/1977			TOTAL DEPTH 8719 PERF. N/A						
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-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

OIL AND GAS DIVISION

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	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	C	M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-		
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-		
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-		
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-		
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-		
CONQUISTADOR (JANAK SAND)													20186 400	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: LAVACA			
SEDONA OIL & GAS CORP.													763152										
KURTZ													WELL #:	1	RRCID -> 255395	COMPL. DATE 08/21/2009	TOTAL DEPTH 11130	PERF.10898 - 10913					
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						127		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						127		
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						127		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						127		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						127		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						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					
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						-0-		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						-0-		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						-0-		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						-0-		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						-0-		
05	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					
12	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	116	1	904	2	N	12			85								
							13	9															
01	651	N	392	-0-	-259	-0-	104	1	280	2	N	7			92								
							8	9															
02	965	N	965	-0-	-0-	-0-	140	1	808	2	N	15			107								
							17	9															
03	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-			107								
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-			107								
05	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-			107								
ABRAMEIT													WELL #:	2	RRCID -> 181326	COMPL. DATE 06/10/2000	TOTAL DEPTH 11016	PERF.10665 - 10680					
12	1674	N	1464	-0-	-210	-0-	186	1	1252	2	N	24			152								
							26	9															
01	1891	N	561	-0-	-1330	-0-	180	1	361	2	N	18			170								
							20	9															
02	1682	N	1040	-0-	-642	-0-	140	1	878	2	N	20			190								
							22	9															
03	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-			190								
04	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-			190								
05	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-			190								

COOK (9730)		20289 750	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT	
THUNDERBIRD ENERGY, INC.		858360						
WHITE		WELL #:	RRCID -> 137095	COMPL. DATE 06/03/1990	TOTAL DEPTH 11013	PERF. 9796 - 9798		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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
05	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		
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	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	247
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	247
05	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		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	44
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	44
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	44
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	44
*04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 1	-0-	44
*05	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 1	-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		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	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		
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
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	27
MEIDER G. U.		WELL #: 4	RRCID -> 204264	COMPL. DATE 06/05/2004	TOTAL DEPTH 11000	PERF.10266 - 10342		
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
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	24

COQUAT (MEIDER A, DEEP)				//CONT.//		20539 258	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK							
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				//CONT.//		681327												
MEIDER SU				WELL #:		1	RRCID -> 208595		COMPL. DATE 11/05/2004		TOTAL DEPTH 11240		PERF.10254 - 10354					
M	0	ALLOW	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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		0 N		-0-	-0-	-0-	-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		7 N		7	-0-	-0-	-0-		7	1		N	-0-					179
*05		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					

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
*05		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					
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	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

DUNN				WELL #:		3	RRCID -> 236813		COMPL. DATE 05/14/2008		TOTAL DEPTH 12834		PERF. N/A					
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-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

COQUAT (10500)														
PROLINE ENERGY RESOURCES INC														
MEIDER GAS UNIT														
WELL #: 2LT RRCID -> 107419 COMPL. DATE 08/12/1983 TOTAL DEPTH 14250 PERF.10482 - 10522														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	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														
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-
*05	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														
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-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MEIDER SU ET AL GAS UNIT														
WELL #: 3 RRCID -> 237957 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 11303 PERF.10788 - 10814														
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
*05	0 N	-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														
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
*04	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	1			N	-0-			49
*05	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	1			N	-0-			49
COQUAT (11,300)														
PROLINE ENERGY RESOURCES INC														
MEIDER DEEP GAS UNIT														
WELL #: 5 RRCID -> 217919 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 12911 PERF.11261 - 12690														
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
*04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-			72
*05	7 N	7	-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								
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0 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-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
MAGUGLIN UNIT				WELL #: 4		RRCID -> 206488		COMPL. DATE 07/11/2004		TOTAL DEPTH 12800 PERF.12556 - 12600						
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
MAGUGLIN UNIT				WELL #: 5		RRCID -> 207943		COMPL. DATE 10/27/2004		TOTAL DEPTH 12800 PERF.12420 - 12532						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327														
GILLETT		WELL #: 1		RRCID -> 195480		COMPL. DATE 07/01/2001		TOTAL DEPTH 14200 PERF.12423 - 12447								
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
*04	14B2 EXT	5	-0-	5	5	5	1	5	1	N	-0-					172
*05	14B2 EXT	6	-0-	6	11	6	1	6	1	N	-0-					172
GILLETT				WELL #: 2		RRCID -> 202653		COMPL. DATE 08/09/2003		TOTAL DEPTH 13100 PERF.12816 - 12867						
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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						
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

CORDELE (M-1U)				20585 132	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: JACKSON			
P&B PETROLEUM LLC				630656								
DRUSHELL, S. G. -A- O/A				WELL #: 3	RRCID -> 084313	COMPL. DATE 06/20/1979	TOTAL DEPTH 2710	PERF. 2655	- 2668			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
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-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
DRUSHEL, S. G.				WELL #: 5	RRCID -> 131370	COMPL. DATE 03/15/1989	TOTAL DEPTH 2749	PERF. 2595	- 2600			
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3798						-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3798						-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3798						-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3798						-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3798						-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3798						-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			
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						812
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						812
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						812
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						812
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						812
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						812
CORDELE (1750 PINHEAD)				20585 450	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JACKSON			
1836 ENERGY LLC				623407								
YAUSSI -B-				WELL #: B 8	RRCID -> 130974	COMPL. DATE 05/19/1989	TOTAL DEPTH 3200	PERF. 1770	- 1780			
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-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
911 CLAIMS CORP				914236								
DRUSHEL -B-				WELL #: 5	RRCID -> 131574	COMPL. DATE 07/14/1989	TOTAL DEPTH 5224	PERF. 1710	- 1716			
12	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	5				-0-
01	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	5				-0-
02	29	N	15	-0-	-14	-0-	15	5				-0-
03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	5				-0-
04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	5				-0-
05	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	5				-0-
DRUSHEL -B-				WELL #: 14	RRCID -> 131623	COMPL. DATE 07/17/1989	TOTAL DEPTH 5200	PERF. 1736	- 1742			
12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	5				-0-
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	5				-0-
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	5				-0-
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	5				-0-
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	5				-0-
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	5				-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							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
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	
05	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							
12	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	5				N	-0-					-0-	
01	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	5				N	-0-					-0-	
02	29	N	15	-0-	-14	-0-	15	5				N	-0-					-0-	
03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	5				N	-0-					-0-	
04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	5				N	-0-					-0-	
05	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	5				N	-0-					-0-	
CORDELE (2600)			20585 594			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: JACKSON							
P&B PETROLEUM LLC			630656																
DRUSHEL S.G. -A-			WELL #: 14			RRCID -> 127268			COMPL. DATE 04/01/1988			TOTAL DEPTH 2860 PERF. 2601 - 2605							
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
CORDELE (2610)			20585 598			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: JACKSON							
P&B PETROLEUM LLC			630656																
DRUSHEL, S.G. -A-			WELL #: 1			RRCID -> 129601			COMPL. DATE 11/23/1988			TOTAL DEPTH 2705 PERF. 2594 - 2598							
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
CORDELE (3825)			20585 815			NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: JACKSON							
P&B PETROLEUM LLC			630656																
DRUSHEL, S. G.			WELL #: 10			RRCID -> 146757			COMPL. DATE 07/17/1993			TOTAL DEPTH 5217 PERF. 3823 - 3827							
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

CORDELE (3980)			20585 825		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON			
P&B PETROLEUM LLC			630656									
DRUSHEL, S. G.			WELL #: 9		RRCID -> 145054		COMPL. DATE 02/23/1993		TOTAL DEPTH 5208		PERF. 3980 - 3985	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
CORDELE (4000)			20585 858		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON			
P&B PETROLEUM LLC			630656									
DRUSHEL, S. G.			WELL #: 2A		RRCID -> 133400		COMPL. DATE 01/06/1998		TOTAL DEPTH 5144		PERF. 3030 - 3302	
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-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
CORDELE (4600)			20585 940		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON			
P&B PETROLEUM LLC			630656									
DRUSHEL			WELL #: 6AT		RRCID -> 131366		COMPL. DATE 03/20/1989		TOTAL DEPTH 5208		PERF. 4426 - 4429	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	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	
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-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
CORDELE, EAST (2900)			20586 700		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACKSON			
CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION			178030									
PRESSLY, EDMONIA			WELL #: 14		RRCID -> 234524		COMPL. DATE 07/20/2006		TOTAL DEPTH 5185		PERF. 2947 - 2951	
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-
05	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	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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-
05	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						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
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	14B DENY	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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRESSLEY			WELL #:		1 B	RRCID ->	069693	COMPL. DATE	07/30/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A					
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-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						
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CORDELE, W. (CLONE)			20593 090		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON									
1836 ENERGY LLC			623407															
YAUSSEI "A"			WELL #:	6	RRCID ->	141055	COMPL. DATE	09/27/1991	TOTAL DEPTH	3156	PERF.	1520 - 1530						
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

911 CLAIMS CORP			914236															
DRUSHEL -B-			WELL #:	7 C	RRCID ->	130671	COMPL. DATE	03/31/1989	TOTAL DEPTH	3250	PERF.	1450 - 1456						
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	10	5			N	-0-					-0-
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	10	5			N	-0-					-0-
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	10	5			N	-0-					-0-
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	10	5			N	-0-					-0-
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	10	5			N	-0-					-0-
05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	10	5			N	-0-					-0-

CORDELE, WEST (HERETIC)			20593 175		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON									
NEW CENTURY EXPLORATION, INC.			606055															
PRESSLEY			WELL #:	1	RRCID ->	295646	COMPL. DATE	07/21/2023	TOTAL DEPTH	5304	PERF.	4724 - 4726						
12	5580 X	5488	-0-	-92	-0-	-0-	-0-	5488	3			N	-0-					-0-
01	5518 X	5360	-0-	-158	-0-	-0-	-0-	5360	3			N	-0-					-0-
02	5220 X	4588	-0-	-632	-0-	-0-	-0-	4588	3			N	-0-					-0-
03	5580 X	2925	-0-	-2655	-0-	-0-	-0-	2925	3			N	-0-					-0-
04	5400 X	2535	-0-	-2865	-0-	-0-	-0-	2535	3			N	-0-					-0-
05	5487 X	NO RPT	-0-	-5487	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CORDELE, W. (JOANNE)				20593 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JACKSON			
NEW CENTURY EXPLORATION, INC.				606055							
KALLUS				WELL #: 1	RRCID -> 288294	COMPL. DATE 04/04/2020	TOTAL DEPTH 4000	PERF. 3721	-	3727	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	124 #	26	-0-	-98	-0-	26	3	N	-0-		36
01	124 #	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-		36
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		36
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		36
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		36
05	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	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
CORDELE, WEST (STRAY 3000)				20593 704	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: JACKSON			
1836 ENERGY LLC				623407							
YAUSSI B				WELL #: 19	RRCID -> 161316	COMPL. DATE 12/05/1996	TOTAL DEPTH 5000	PERF. 2946	-	2954	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
CORDELE, WEST (TIGER)				20593 736	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JACKSON			
911 CLAIMS CORP				914236							
DRUSHEL -B-				WELL #: 6	RRCID -> 001407	COMPL. DATE 01/29/1955	TOTAL DEPTH 3260	PERF. 2595	-	2602	
12	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	5	N	-0-		-0-
01	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	5	N	-0-		-0-
02	29 N	15	-0-	-14	-0-	15	5	N	-0-		-0-
03	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	5	N	-0-		-0-
04	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	5	N	-0-		-0-
05	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	5	N	-0-		-0-
CORDELE, WEST (TRAYLOR, LOWER)				20593 768	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JACKSON			
P&B PETROLEUM LLC				630656							
DRUSHEL, S. G. "A"				WELL #: 16	RRCID -> 138315	COMPL. DATE 03/19/1991	TOTAL DEPTH 3368	PERF. 2322	-	2324	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CORDELE, WEST (TRAYLOR, UPPER)				20593 800	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON				
1836 ENERGY LLC				623407									
YAUSSEI "A"				WELL #: 7	RRCID -> 139806	COMPL. DATE 09/27/1991	TOTAL DEPTH 3190	PERF. 2396	-	2404			
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
911 CLAIMS CORP				914236									
DRUSHEL -B-				WELL #: 7 T	RRCID -> 130672	COMPL. DATE 03/31/1989	TOTAL DEPTH 3250	PERF. 2368	-	2372			
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 5		N	-0-			-0-	
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 5		N	-0-			-0-	
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 5		N	-0-			-0-	
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 5		N	-0-			-0-	
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 5		N	-0-			-0-	
05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 5		N	-0-			-0-	
CORDELE, WEST (2600)				20593 920	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON				
GREAT TEXAS CRUDE INC.				328774									
GRAHAM				WELL #: 1	RRCID -> 175657	COMPL. DATE 08/26/1999	TOTAL DEPTH 3000	PERF. 2636	-	2639			
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
CORDELE, W. (3730)				20593 970	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON				
BORGER RESOURCES 4 LLC				083237									
YAUSSEI B SWD				WELL #: 1	RRCID -> 131025	COMPL. DATE 03/19/1989	TOTAL DEPTH 3950	PERF. 3773	-	3800			
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-	
05	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			
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-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
PRESSLEY, EDMONIA				WELL #: 14	RRCID -> 226842	COMPL. DATE 07/20/2006	TOTAL DEPTH 5185	PERF. 3057	-	3061			
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-	
05	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						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				65

WELDERXP LTD.		907320												
PAGE, GLADYS		WELL #: 1		RRCID -> 099255		COMPL. DATE 03/01/1982		TOTAL DEPTH 9858 PERF. 9716 - 9724						
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-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

COSDEN, W. (HOCKLEY LOWER)		20876 052		ASSOCIATED		ONE WELL								CNTY: BEE
DARTEX ENERGY CORPORATION		201208												
PAGE, C. E.		WELL #: 13		RRCID -> 118289		COMPL. DATE 04/12/1985		TOTAL DEPTH 3702 PERF. 3593 - 3595						
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
05	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						
12	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-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

COSDEN, WEST (VICKSBURG, UPPER)		20876 572		NON-ASSOCIATED		ONE WELL								CNTY: BEE
STARK PETROLEUM		815164												
DUGAT, LENA ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 118079		COMPL. DATE 09/05/1985		TOTAL DEPTH 4313 PERF. 3252 - 3257						
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
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				19

WELDERXP LTD.		907320												
PAGE		WELL #: 1		RRCID -> 264407		COMPL. DATE 05/25/2011		TOTAL DEPTH 4120 PERF. 2701 - 2706						
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				7
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				7
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				7
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				7
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				7
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				7

PLUGGED AND ABANDONED 07/14/2004

COSDEN, WEST (WILCOX 7800)				20876 624		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BEE								
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC				612414														
GREEN, E. E.				WELL #: 2		RRCID -> 033595		COMPL. DATE 09/06/2011		TOTAL DEPTH 7939		PERF. 2120 - 2127						
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
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-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
COSDEN, WEST (WILCOX 8300)				20876 728		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE								
WELDERXP LTD.				907320														
FREELAND, J. M.				WELL #: 9 L		RRCID -> 037711		COMPL. DATE 07/22/1965		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 8360 - 8366						
12	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-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
COSDEN, WEST (WILCOX 9500)				20876 832		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE								
FLETCHER OPERATING, LLC				273611														
HILL-ROSE GAS UNIT				WELL #: 2 C		RRCID -> 216255		COMPL. DATE 10/18/2005		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 9183 - 9205						
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-7351					Y	-0-					-0-	
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-7351					Y	-0-					-0-	
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-7351					Y	-0-					-0-	
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-7351					Y	-0-					-0-	
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-7351					Y	-0-					-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-7351					Y	-0-					-0-	
RINCON PETROLEUM CORPORATION				712336														
J. C. BYLES UNIT				WELL #: 2		RRCID -> 210314		COMPL. DATE 03/11/2005		TOTAL DEPTH 10900		PERF. 9152 - 9167						
12	487 N	487	-0-	-0-	B	-0-	459	2	28	9	N	25					69	
01	94 N	94	-0-	-0-	B	-0-	88	2	6	9	N	5					74	
02	0 W	544	-0-	-0-	B	544	511	2	33	9	N	30	81	1			23	
03	0 W	293	-0-	-0-	B	837	286	2	7	9	N	6					29	
04	0 W	169	-0-	-0-	B	1006	162	2	7	9	N	6					35	
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	1006					N	NO RPT					35	
J.C. BYLES UNIT				WELL #: 3		RRCID -> 217810		COMPL. DATE 08/06/2005		TOTAL DEPTH 10900		PERF. 9143 - 9168						
12	1781 N	1781	-0-	-0-	B	-0-	1753	2	28	9	N	25					70	
01	1704 N	1704	-0-	-0-	B	-0-	1697	2	7	9	N	6					76	
02	0 W	2308	-0-	-0-	B	2308	2276	2	32	9	N	29	81	1			24	
03	0 W	1423	-0-	-0-	B	3731	1415	2	8	9	N	7					31	
04	0 W	862	-0-	-0-	B	4593	855	2	7	9	N	6					37	
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	4593					N	NO RPT					37	
COTTONWOOD CREEK, E. (MIDDLE WX.)				21045 350		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT								
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP				531085														
PEDERNALES				WELL #: 1		RRCID -> 193766		COMPL. DATE 04/01/2002		TOTAL DEPTH 10833		PERF. 10440 - 10498						
12	1457 N	989	-0-	-468	-0-	882	2	107	9	N	97	180	1				47	
01	1488 N	1046	-0-	-442	-0-	969	2	77	9	N	70						117	
02	1450 N	1349	-0-	-101	-0-	1171	2	178	9	N	162	173	1				106	
03	992 N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT						106	
04	1020 N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					N	NO RPT						106	
05	1457 N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					N	NO RPT						106	

COTTONWOOD CREEK, E. (MIDDLE WX.)//CONT.//													21045 350	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: DE WITT
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP//CONT.//													531085			
PEDERNALES UNIT													WELL #: 3	RRCID -> 193769	COMPL. DATE 09/11/2002	TOTAL DEPTH 10700 PERF.10430 - 10456
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		558 N	349	-0-	-209	-0-	346 2	3 9	N	3	167 1					9
01		600 N	600	-0-	-0-	-0-	578 2	22 9	N	20						29
02		899 N	561	-0-	-338	-0-	555 2	6 9	N	5						34
03		341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-			N	NO RPT						34
04		570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-			N	NO RPT						34
05		589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-			N	NO RPT						34
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
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-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-3282		N	NO RPT						-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-3282		N	NO RPT						-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-3282		N	NO RPT						-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-3282		N	NO RPT						-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-3282		N	NO RPT						-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-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
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-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
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-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-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				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
COY CITY (7100)			21368 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KARNES						
PILOT WATER SOLUTIONS SWD LLC			665596												
COY CITY SWD			WELL #: 1		RRCID -> 277720		COMPL. DATE 06/08/2015		TOTAL DEPTH 7465		PERF. 6404 - 7362				
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
PLUGGED AND ABANDONED			01/30/2024												
COY CITY (7800 -D-)			21368 750		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: KARNES						
LOVACA GATHERING COMPANY			509750												
COY CITY GAS UNIT 0/A			WELL #: 401		RRCID -> 001444		COMPL. DATE 05/13/1949		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 7792 - 7834				
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
CRANDALL RUBIE (L. SIBLEY SAND)			21477 240		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA						
XTO ENERGY INC.			945936												
CRANDALL, RUBIE			WELL #: 4		RRCID -> 202798		COMPL. DATE 08/12/2003		TOTAL DEPTH 17515		PERF.15516 - 15854				
12	2635 X	2096	-0-	-539 B	-0-	377	1	1719	2	Y	-0-				-0-
01	2635 X	283	-0-	-2352 B	-0-	53	1	230	2	Y	-0-				-0-
02	2465 X	-0-	-0-	-2465 B	-0-					Y	-0-				-0-
03	2635 X	-0-	-0-	-2635 B	-0-					Y	-0-				-0-
04	2550 X	2362	-0-	-188 B	-0-	381	1	1981	2	Y	-0-				-0-
05	3389 X	3389	-0-	-0- B	-0-	536	1	2853	2	Y	-0-				-0-
CRANDALL RUBIE (MAGNOLIA)			21477 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA						
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.			412178												
SARTWELLE			WELL #: 7		RRCID -> 265068		COMPL. DATE 07/21/2011		TOTAL DEPTH 17600		PERF.13804 - 13818				
12	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-				-0-
01	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-				-0-
02	737 N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
KARPER OIL & GAS CORPORATION			451280												
STOVALL			WELL #: 2		RRCID -> 192576		COMPL. DATE 10/09/2002		TOTAL DEPTH 14259		PERF.14013 - 14156				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CRANDALL RUBIE (MAGNOLIA) //CONT.// 21477 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA													
XTO ENERGY INC. 945936													
CRANDALL, RUBY WELL #: 1 RRCID -> 184431 COMPL. DATE 03/27/2002 TOTAL DEPTH 16500 PERF.14002 - 14044													
M	0	ALLOW 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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
CRANDALL, RUBIE WELL #: 3 RRCID -> 192831 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13262 - 13278													
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
CRANDALL RUBIE (WILCOX CONS.) 21477 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA													
KARPER OIL & GAS CORPORATION 451280													
STOVALL WELL #: 1 RRCID -> 200146 COMPL. DATE 06/13/2003 TOTAL DEPTH 14580 PERF.11830 - 13412													
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	150
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	150
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	150
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	150
*04	111	N	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	101	2	N	-0-	150
05	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													
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	10
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	10
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	10
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	10
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	10
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	10
XTO ENERGY INC. 945936													
CRANDALL, RUBIE WELL #: 3 RRCID -> 206762 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12919 - 13910													
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-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
CRANDALL, RUBIE WELL #: 2 RRCID -> 269032 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 14500 PERF.11120 - 11189													
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	50
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-	50
02	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	2	2	Y	-0-	50
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	50
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	50
05	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-	50

DALLAS HUSKY (WILCOX 9000)			22834 426		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD			
WELDERXP LTD.			907320									
ENCINA			WELL #: 1		RRCID -> 201724		COMPL. DATE 02/03/2004		TOTAL DEPTH 13162		PERF. 9198 - 9214	
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
12	3637 X	3637	-0-	-0-	-0-	69 1	3459 2	N	99	178 1		270
01	3255 X	1246	-0-	-2009	-0-	109 9	1046 2	N	8			278
02	3016 X	852	-0-	-2164	-0-	191 1	322 2	N	8			286
03	4247 X	2681	-0-	-1566	-0-	9 9	46 9	N	42			328
04	4110 X	781	-0-	-3329	-0-	521 1		N	-0-			328
05	3627 X	NO RPT	-0-	-3627	-0-	781 2		N	NO RPT			328
ENCINA			WELL #: 2		RRCID -> 206598		COMPL. DATE 07/11/2004		TOTAL DEPTH 9300		PERF. 9170 - 9186	
12	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-
05	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	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			64
DALLAS HUSKY, NE. (HET)			22838 140		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD			
WELDERXP LTD.			907320									
GOLIAD NAVAL AIR STATION			WELL #: 1		RRCID -> 250759		COMPL. DATE 06/18/2009		TOTAL DEPTH 3300		PERF. 2046 - 2050	
12	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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
DALLAS HUSKY, NE. (MACKHANK)			22838 160		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD			
WELDERXP LTD.			907320									
WALSTON-PETTUS			WELL #: 1		RRCID -> 236915		COMPL. DATE 01/12/2008		TOTAL DEPTH 10660		PERF. 10504 - 10560	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	30	90 1		400
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	5			405
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			405
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	72			477
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	60	85 1		452
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			452

DALLAS HUSKY, NE. (MASSIVE WX)				22838 175	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD			
WELDERXP LTD.				907320								
CLIFF FROMME				WELL #: 1	RRCID -> 236080	COMPL. DATE 03/20/2008	TOTAL	DEPTH 11400	PERF.10466	- 10485		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		89
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		89
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		89
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		89
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		89
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		89

WALSTON-PETTUS A				WELL #: 3	RRCID -> 242641	COMPL. DATE 03/21/2010	TOTAL	DEPTH 13773	PERF.10460	- 10822		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	30	90 1	245
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	5		250
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		250
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	72		322
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	60	85 1	297
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		297

CLIFF FROMME				WELL #: 2	RRCID -> 244430	COMPL. DATE 11/03/2008	TOTAL	DEPTH 11039	PERF.10447	- 10466		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		69
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		69
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		69
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		69
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		69
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		69

DAVO (FRI0 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		
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-
05	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		
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-
05	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		
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-
05	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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE										
12	806 N	782	-0-	-24	-0-	713	1	69	9	N	63		81
01	899 N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-		81
02	841 N	-0-	-0-	-841	-0-					N	-0-		81
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	24	2 0 102 1	1
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		1
05	1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	761	1	796	3	N	178	5 1	218
						6	4	196	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													
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	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													
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		47
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		47
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		47
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		47
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		47
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		47
HILMER KOOPMANN A 274 WELL #: 1 RRCID -> 259552 COMPL. DATE 06/29/2016 TOTAL DEPTH 13190 PERF.13470 - 17241													
12	7846 X	7846	-0-	-0-	-0-	217	1	6298	3	N	1210	1110 1	473
						1331	9						
01	5062 X	5062	-0-	-0-	-0-	254	1	3908	3	N	818	940 1	351
						900	9						
*02	7287 X	7287	-0-	-0-	-0-	433	1	5582	3	N	1156	742 1	765
						1272	9						
*03	8924 X	8924	-0-	-0-	-0-	426	1	6946	3	N	1411	1843 1	333
						1552	9						
*04	7150 X	7150	-0-	-0-	-0-	428	1	5545	3	N	1070	1082 1	321
						1177	9						
*05	8062 X	8062	-0-	-0-	-0-	434	1	6288	3	N	1218	1293 1	246
						1340	9						
HAMILTON TRUST UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 260706 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 13003 PERF.13480 - 17106													
12	1767 N	1619	-0-	-148	-0-	1131	3	488	9	N	444	385 1	668
01	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	43	1	1115	3	N	230	390 1	508
						253	9						
*02	2204 N	1070	-0-	-1134	-0-	38	1	822	3	N	191	379 1	320
						210	9						
*03	1612 N	1314	-0-	-298	-0-	242	1	787	3	N	259	374 1	205
						285	9						
*04	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	385	1	775	3	N	256		461
						282	9						
*05	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	483	1	970	3	N	210	304 1	367
						231	9						

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
HAMILTON TRUST UNIT C														
WELL #: 1 RRCID -> 261182 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 13332 PERF.13186 - 17752														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	713 N	425	-0-	-288	-0-	312	3	113	9	N	103			167
01	806 N	347	-0-	-459	-0-	219	3	128	9	N	116	197	1	86
*02	903 N	903	-0-	-0-	-0-	662	3	241	9	N	219	188	1	117
*03	434 N	354	-0-	-80	-0-	248	3	106	9	N	96			213
*04	330 N	282	-0-	-48	-0-	179	3	103	9	N	94	188	1	119
05	961 N	945	-0-	-16	-0-	755	3	190	9	N	173	185	1	107
HAMILTON TRUST UNIT D														
WELL #: 1 RRCID -> 263687 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 13206 PERF.13799 - 17733														
12	1364 N	884	-0-	-480	-0-	755	3	129	9	N	117			579
01	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	1261	3	131	9	N	119	196	1	502
*02	1073 N	766	-0-	-307	-0-	663	3	103	9	N	94	186	1	410
*03	899 N	743	-0-	-156	-0-	645	3	98	9	N	89	190	1	309
*04	1350 N	16	-0-	-1334	-0-	16	3			N	-0-			309
05	806 N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-			309
BUTLER UNIT B														
WELL #: 1 RRCID -> 263744 COMPL. DATE 03/31/2012 TOTAL DEPTH 13665 PERF.14006 - 18607														
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95
D BAKER UNIT A														
WELL #: 1 RRCID -> 264000 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 13141 PERF.13245 - 17539														
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
05	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														
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			109
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			109
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			109
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	109	1	-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
HARDESTY UNIT A														
WELL #: 1 RRCID -> 264514 COMPL. DATE 01/19/2020 TOTAL DEPTH 13310 PERF.13721 - 17978														
12	3813 X	3727	-0-	-86	-0-	117	1	3223	3	N	352	384	1	151
01	4402 X	1045	-0-	-3357	-0-	387	1	808	3	N	114	181	1	84
*02	4118 X	1782	-0-	-2336	-0-	125	9	1333	3	N	196	190	1	90
*03	4402 X	2187	-0-	-2215	-0-	233	1	1784	3	N	192	193	1	89
*04	4050 X	1474	-0-	-2576	-0-	216	9	1161	3	N	206	189	1	106
05	3720 X	2601	-0-	-1119	-0-	227	9	2092	3	N	275	187	1	194
						303	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT															
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
WILD UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 264715 COMPL. DATE 03/13/2012 TOTAL DEPTH 13402 PERF.14073 - 18192															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	279 N	252	-0-	-0-	-27	-0-	251	1	1	9	N	1			318
01	248 N	74	-0-	-0-	-174	-0-	74	1			N	-0-			318
02	580 N	-0-	-0-	-0-	-580	-0-					N	-0-			318
03	248 N	-0-	-0-	-0-	-248	-0-					N	1	187	1	132
04	60 N	-0-	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			132
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			132
S. WALLIS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 264987 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 13164 PERF.13467 - 17761															
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-
05	14B2 EXT	-0-	-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															
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	589 X	-0-	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-			-0-
02	551 X	-0-	-0-	-0-	-551	-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-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	77	59	1	18
KOŁODZIEJCZYK UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 265406 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 13346 PERF.13906 - 18200															
12	3529 X	3529	-0-	-0-	-0-	-0-	120	1	2756	3	N	594	548	1	257
							653	9							
01	3838 X	3838	-0-	-0-	-0-	-0-	196	1	2984	3	N	598	754	1	101
							658	9							
*02	3915 X	3649	-0-	-266	-0-	-0-	127	1	2972	3	N	500	333	1	268
							550	9							
*03	4185 X	2829	-0-	-1356	-0-	-0-	168	1	2206	3	N	414	359	1	323
							455	9							
*04	4097 X	4097	-0-	-0-	-0-	-0-	342	1	3127	3	N	571	733	1	161
							628	9							
05	3906 X	3548	-0-	-358	-0-	-0-	357	1	2699	3	N	447	360	1	248
							492	9							
J. WALLIS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266268 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 13656 PERF.14085 - 19096															
12	1767 N	886	-0-	-881	-0-	-0-	159	1	582	3	N	132	189	1	436
							145	9							
01	1488 N	1360	-0-	-128	-0-	-0-	207	1	1129	3	N	22	380	1	78
							24	9							
02	2146 N	217	-0-	-1929	-0-	-0-	217	1			N	-0-			78
*03	2819 N	2819	-0-	-0-	-0-	-0-	291	1	2528	3	N	-0-			78
*04	1947 N	1947	-0-	-0-	-0-	-0-	249	1	1448	3	N	227	186	1	119
							250	9							
*05	3062 N	3062	-0-	-0-	-0-	-0-	262	1	2611	3	N	172			291
							189	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT																		
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																		
R. BORCHARDT UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266269 COMPL. DATE 07/23/2016 TOTAL DEPTH 13103 PERF.13377 - 17570																		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	4988 X	4988	-0-	-0-	-0-	-0-		293 1	801 9	3894	3	N	728	112 0	720 1			39
01	4500 X	4500	-0-	-0-	-0-	-0-		263 1	514 9	3723	3	N	467	139 0				367
*02	4290 X	4290	-0-	-0-	-0-	-0-		213 1	644 9	3433	3	N	585	655 0	186 1			111
*03	4340 X	641	-0-	-0-	-3699	-0-		27 1	232 9	382	3	N	211	81 0	241 1			-0-
04	4200 X	-0-	-0-	-0-	-4200	-0-						N	-0-					-0-
05	4340 X	2326	-0-	-0-	-2014	-0-		1956	3	370	9	N	336	336 0				-0-
HOOKS GAS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266272 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 13396 PERF.14000 - 18480																		
12	1643 N	-0-	-0-	-0-	-1643	-0-						N	-0-					193
01	496 N	-0-	-0-	-0-	-496	-0-						N	-0-					193
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					193
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	1					194
*04	444 N	444	-0-	-0-	-0-	-0-		283 3	161 9	161	9	N	146					340
*05	2556 N	2556	-0-	-0-	-0-	-0-		7 1	301 9	2248	3	N	274	373 1	1			241
M. KOOPMANN UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266281 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 13114 PERF.13527 - 16556																		
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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
D BAKER UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266283 COMPL. DATE 06/30/2019 TOTAL DEPTH 13025 PERF.13316 - 18668																		
12	184 X	184	-0-	-0-	-0-	-0-		66 1	19 9	99	3	N	17	17 0				-0-
01	265 X	265	-0-	-0-	-0-	-0-		2 1		263	3	N	-0-					-0-
*02	627 X	627	-0-	-0-	-0-	-0-		149 1	97 9	381	3	N	88	88 0				-0-
*03	814 X	814	-0-	-0-	-0-	-0-		144 1	90 9	580	3	N	82	82 0				-0-
*04	673 X	673	-0-	-0-	-0-	-0-		173 1	136 9	364	3	N	124	124 0				-0-
*05	366 X	366	-0-	-0-	-0-	-0-		70 1	80 9	216	3	N	73	73 0				-0-
P. CRAIN UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 266287 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 13499 PERF.14341 - 18238																		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	37423	-0-	-0-	37423	37423		335 1	6181 9	30907	3	N	5619	5619 0				-0-
*02	14B2 EXT	87347	-0-	-0-	87347	124770		453 1	11259 9	75635	3	N	10235	10235 0				-0-
*03	14B2 EXT	71316	-0-	-0-	71316	196086		148 1	8513 9	62655	3	N	7739	7739 0				-0-
*04	14B2 EXT	53182	-0-	-0-	53182	249268		48363 3		4819	9	N	4381	4381 0				-0-
05	14B2 EXT	56477	-0-	-0-	56477	305745		52290 3		4187	9	N	3806	3806 0				-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT																
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																
D BAKER UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 266296 COMPL. DATE 09/04/2018 TOTAL DEPTH 13151 PERF.13313 - 16815																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	19545	-0-	19545	111480	15603	3	3942	9	N	3584	3569	1			390
01	14B2 EXT	16193	-0-	16193	127673	10	1	12875	3	N	3007	3018	1			379
						3308	9									
*02	14B2 EXT	12275	-0-	12275	139948	5	1	9596	3	N	2431	2419	1			391
						2674	9									
*03	T. A.	12135	-0-	12135	152083	197	1	9957	3	N	1801	2043	1			149
						1981	9									
*04	164374 X	12291	-0-	-152083	-0-	179	1	9498	3	N	2376	2376	1			149
						2614	9									
*05	11395 X	11395	-0-	-0-	-0-	120	1	8733	3	N	2311	1838	1			622
						2542	9									

LACKEY UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 266488 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 13094 PERF.13417 - 18026																
12	2883 X	2277	-0-	-606	-0-	294	1	1342	3	N	583	566	1			364
						641	9									
01	2883 X	1759	-0-	-1124	-0-	325	1	980	3	N	413	563	1			214
						454	9									
*02	2744 X	2744	-0-	-0-	-0-	338	1	1721	3	N	623	562	1			275
						685	9									
*03	2542 X	2234	-0-	-308	-0-	270	1	1341	3	N	566	375	1			466
						623	9									
*04	2460 X	1177	-0-	-1283	-0-	162	1	714	3	N	274	565	1			175
						301	9									
05	2945 X	2675	-0-	-270	-0-	216	1	1782	3	N	615	554	1			236
						677	9									

GOHLKE UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266697 COMPL. DATE 01/29/2012 TOTAL DEPTH 13782 PERF.13889 - 18477																
12	80 N	80	-0-	-0-	-0-	29	1	20	3	N	28					80
						31	9									
01	89 N	89	-0-	-0-	-0-	30	1	19	3	N	36					116
						40	9									
*02	87 N	61	-0-	-26	-0-	4	1	28	3	N	26					142
						29	9									
*03	93 N	62	-0-	-31	-0-	32	3	30	9	N	27					169
*04	90 N	71	-0-	-19	-0-	36	1	6	3	N	26					195
						29	9									
05	62 N	60	-0-	-2	-0-	12	1	20	3	N	25					220
						28	9									

FRANZ UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266699 COMPL. DATE 08/25/2019 TOTAL DEPTH 13505 PERF.13974 - 18441																
12	13963 X	13963	-0-	-0-	-0-	39	1	12534	3	N	1264	1264	0			-0-
						1390	9									
01	11811 X	11811	-0-	-0-	-0-	33	1	10725	3	N	957	957	0			-0-
						1053	9									
*02	13326 X	13326	-0-	-0-	-0-	12057	3	1269	9	N	1154	1154	0			-0-
*03	13353 X	13353	-0-	-0-	-0-	12221	3	1132	9	N	1029	1029	0			-0-
*04	11524 X	11524	-0-	-0-	-0-	10465	3	1059	9	N	963	963	0			-0-
*05	8632 X	8632	-0-	-0-	-0-	7796	3	836	9	N	760	760	0			-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
BARGMANN TRUST UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266766 COMPL. DATE 08/07/2019 TOTAL DEPTH 13258 PERF.13820 - 18561														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
12	11172 X	11172	-0-	-0-	-0-	425 1	8867 3	N	1709	1709 0	-0-			
01	8370 X	5534	-0-	-2836	-0-	1880 9	4370 3	N	750	750 0	-0-			
*02	10493 X	10493	-0-	-0-	-0-	339 1	8852 3	N	1240	1240 0	-0-			
*03	8370 X	6841	-0-	-1529	-0-	825 9	5544 3	N	1039	1039 0	-0-			
*04	8100 X	905	-0-	-7195	-0-	277 1	690 3	N	60	60 0	-0-			
05	8370 X	120	-0-	-8250	-0-	1364 9	15 3	N	25	25 0	-0-			
						154 1								
						1143 9								
						149 1								
						66 9								
						77 1								
						28 9								
STRAUBE UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266780 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 13328 PERF.14000 - 17068														
12	496 N	368	-0-	-128	-0-	72 1	215 3	N	74	128 1	160			
01	217 N	214	-0-	-3	-0-	81 9	91 3	N	66		226			
*02	348 N	68	-0-	-280	-0-	50 1	6 9	N	5		160			
*03	543 N	543	-0-	-0-	-0-	73 9	256 3	N	74	71 0	163			
*04	409 N	409	-0-	-0-	-0-	62 1	113 3	N	59	59 0	163			
*05	706 N	706	-0-	-0-	-0-	206 1	7 3	N	42	49 0	26	130 1		
						81 9								
						231 1								
						65 9								
						653 1								
						46 9								
N STEINMANN UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266815 COMPL. DATE 09/02/2012 TOTAL DEPTH 13435 PERF.13500 - 17889														
12	406 N	406	-0-	-0-	-0-	244 1	63 3	N	90	60 0	30			
01	372 N	293	-0-	-79	-0-	99 9	105 3	N	18	48 0	-0-			
*02	348 N	319	-0-	-29	-0-	168 1	207 3	N	71	71 0	-0-			
*03	403 N	197	-0-	-206	-0-	20 9	142 3	N	44	44 0	-0-			
*04	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	34 1	953 3	N	128	128 0	-0-			
*05	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	78 9	1210 3	N	187	187 0	-0-			
						7 1								
						48 9								
						25 1								
						141 9								
						79 1								
						206 9								
MOTL UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266816 COMPL. DATE 08/19/2012 TOTAL DEPTH 13390 PERF.13656 - 18612														
12	10848 X	10848	-0-	-0-	-0-	337 1	9314 3	N	1088	1143 1	241			
01	7763 X	7763	-0-	-0-	-0-	1197 9	6611 3	N	761	758 1	244			
*02	7695 X	7695	-0-	-0-	-0-	315 1	6538 3	N	825	752 1	317			
*03	2328 X	2328	-0-	-0-	-0-	837 9	1939 3	N	253	179 1	391			
*04	5987 X	5987	-0-	-0-	-0-	249 1	4858 3	N	758	921 1	228			
*05	7921 X	7921	-0-	-0-	-0-	908 9	6761 3	N	888	932 1	184			
						111 1								
						278 9								
						295 1								
						834 9								
						183 1								
						977 9								

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)										CAPACITY		CNTY: DE WITT		
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
JANSKY UNIT B														
WELL #: 1										RRCID -> 266817		COMPL. DATE 08/08/2013		
										TOTAL DEPTH 13362		PERF.13542 - 18977		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
N STEINMANN UNIT B										WELL #: 1		RRCID -> 266818		
										COMPL. DATE 09/28/2012		TOTAL DEPTH 13340		
												PERF.13616 - 16751		
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	175	X	175	-0-	-0-	-0-	175	1		N	-0-			-0-
05	372	X	372	-0-	-0-	-0-	372	1		N	-0-			-0-
FRANZ UNIT A										WELL #: 2		RRCID -> 266835		
										COMPL. DATE 04/23/2014		TOTAL DEPTH 13361		
												PERF.13544 - 17911		
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
05	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		
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			151
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			151
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			151
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			151
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			151
05	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		
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			145
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			145
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			145
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			145
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			145
05	0	X	-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		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

(GWN415)

07/17/2024

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** MAY 2024 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 02

PAGE: 135

OIL AND GAS DIVISION

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT																
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																
GWOSDZ UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 268558 COMPL. DATE 07/13/2012 TOTAL DEPTH 13001 PERF.13201 - 18278																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	11227 X	11227	-0-	-0-	-0-			45 1	8123 3	9	N	2781	2592 0	190 1		204
01	8780 X	8780	-0-	-0-	-0-			3059 1	5968 3	9	N	2470	2471 0			203
*02	13812 X	13812	-0-	-0-	-0-			2717 1	10201 3	9	N	3219	2726 0	189 1		507
*03	12922 X	12922	-0-	-0-	-0-			70 1	9645 3	9	N	2927	2929 0	368 1		137
*04	10374 X	10374	-0-	-0-	-0-			3541 1	8007 3	9	N	2123	1107 0	933 1		220
*05	9728 X	9728	-0-	-0-	-0-			57 1	2335 9	9	N	2123	551 0	1768 1		24
								3220 1								
								32 1								
								2335 1								
								7393 3	2335 9	3	N					
HOOKS NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 268559 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 12865 PERF.13241 - 17769																
12	2848 X	2848	-0-	-0-	-0-			1529 1	652 3	9	N	606	574 1			729
01	1589 X	1589	-0-	-0-	-0-			667 1	284 9	9	N	258	576 1			411
*02	2384 X	2384	-0-	-0-	-0-			1305 1	273 3	9	N	603	558 1			456
								1448 1								
								663 1								
03	1585 X	1585	-0-	-0-	-0-			1127 1	458 9	9	N	416	565 1			307
04	1735 X	1735	-0-	-0-	-0-			1203 1	532 9	9	N	484	377 1			414
*05	2560 X	2560	-0-	-0-	-0-			1264 1	542 3	9	N	685	727 1			372
								754 1								
HOOKS 3 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 268561 COMPL. DATE 04/27/2014 TOTAL DEPTH 13519 PERF.13592 - 17208																
12	3433 X	3433	-0-	-0-	-0-			183 1	2674 3	9	N	524	756 1			182
01	2469 X	2469	-0-	-0-	-0-			576 1	1731 3	9	N	307	191 1			298
*02	3573 X	3573	-0-	-0-	-0-			400 1	2730 3	9	N	628	736 1			190
*03	259 X	259	-0-	-0-	-0-			338 1	53 3	9	N	27				217
								152 1								
								691 1								
04	284 X	284	-0-	-0-	-0-			176 1	1 9	9	N	1				218
*05	1157 X	1157	-0-	-0-	-0-			30 1			N	-0-				218
								283 1								
								1157 1								
HAHN DEW WELL #: 1H RRCID -> 268704 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 13722 PERF.14134 - 18185																
12	868 X	351	-0-	-517	-0-			325 3	26 9	9	N	24	48 1			39
01	700 X	700	-0-	-0-	-0-			682 3	18 9	9	N	16				55
02	174 X	-0-	-0-	-174	-0-						N	-0-				55
03	341 X	-0-	-0-	-341	-0-						N	-0-				55
04	480 X	-0-	-0-	-480	-0-						N	-0-				55
05	496 X	30	-0-	-466	-0-			30 3			N	-0-				55
BUTLER UNIT C WELL #: 1 RRCID -> 268773 COMPL. DATE 07/22/2012 TOTAL DEPTH 13720 PERF.13865 - 18039																
12	9331 X	4147	-0-	-5184	-0-			146 1	3498 3	9	N	457	457 0			106
01	9331 X	3399	-0-	-5932	-0-			503 1	2848 3	9	N	373	313 0			166
*02	8729 X	2707	-0-	-6022	-0-			141 1	2354 3	9	N	292	292 0			166
*03	5890 X	2530	-0-	-3360	-0-			410 1	2186 3	9	N	288	288 0			166
*04	4650 X	2412	-0-	-2238	-0-			32 1	2081 3	9	N	244	244 0			166
05	4154 X	1662	-0-	-2492	-0-			321 1	1365 3	9	N	202	202 0			166
								27 1								
								317 1								
								63 1								
								268 1								
								75 1								
								222 1								

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 #: 1 RRCID -> 268776 COMPL. DATE 07/25/2012 TOTAL DEPTH 13309 PERF.13391 - 18560																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
12	5295 X	5295	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	685	1	3660	3	N	864	520	0	207
01	5014 X	5014	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	950	9	3687	3	N	734	736	0	205
*02	5653 X	5653	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	520	1	4171	3	N	893	897	0	201
*03	5311 X	5311	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	807	9	3959	3	N	772	792	0	31
*04	4653 X	4653	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	500	1	3450	3	N	728	728	0	31
*05	5857 X	5857	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	982	9	4356	3	N	914	945	0	-0-
								402	1							
								849	9							
								1005	9							
J WALLIS UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 268792 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13857 - 18813																
12	1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	1788	3	N	186	190	1	307
01	1488 N	1323	-0-	-165	-0-	-0-	-0-	205	9	128	9	N	116	192	1	231
*02	1856 N	549	-0-	-1307	-0-	-0-	-0-	1195	3	52	9	N	47			278
*03	3100 N	3505	-0-	405	-0-	-0-	-0-	497	3	283	9	N	257	188	1	347
*04	2892 N	2487	-0-	-405	-0-	-0-	-0-	3222	3	197	9	N	179	188	1	338
*05	2187 N	2187	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2290	3	155	9	N	141	168	1	311
								2032	3							
STANCHOS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 268805 COMPL. DATE 07/21/2012 TOTAL DEPTH 13458 PERF.13845 - 17944																
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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-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																
12	11034 X	11034	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	329	1	9958	3	N	679	679	0	-0-
01	6516 X	6516	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	747	9	5846	3	N	357	357	0	-0-
*02	8431 X	8431	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	277	1	7438	3	N	571	571	0	-0-
*03	8089 X	8089	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	393	9	7303	3	N	518	518	0	-0-
*04	3970 X	3970	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	365	1	3604	3	N	284	284	0	-0-
*05	4666 X	4666	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	628	9	342	9	N	311	311	0	-0-
								216	1							
								570	9							
								54	1							
								312	9							
								4324	3							
SAUNDERS UNIT B WELL #: 1MW RRCID -> 268844 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 13466 PERF.13255 - 13350																
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-
05	14B2 EXT	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 #:		2		RRCID -> 268989				COMPL. DATE 09/30/2013		TOTAL DEPTH 13319		PERF.13391 - 18262			
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
SAUNDERS UNIT B				WELL #:		3		RRCID -> 269017				COMPL. DATE 05/31/2014		TOTAL DEPTH 13400		PERF.13554 - 18572			
12	966 X	966	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		93	1	727	3	N	133	133	0			-0-
									146	9									
01	967 X	967	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		338	1	482	3	N	134	134	0			-0-
									147	9									
*02	1591 X	1591	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		368	1	1039	3	N	167	167	0			-0-
									184	9									
*03	1440 X	1440	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		97	1	1197	3	N	133	133	0			-0-
									146	9									
*04	1590 X	1590	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		15	1	1385	3	N	173	173	0			-0-
									190	9									
*05	1144 X	1144	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		894	3	250	9	N	227	227	0			-0-
SAUNDERS UNIT B				WELL #:		1		RRCID -> 269197				COMPL. DATE 05/28/2014		TOTAL DEPTH 13412		PERF.13570 - 18684			
12	882 X	882	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		300	1	245	3	N	306	306	0			-0-
									337	9									
01	5604 X	5604	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		83	1	4274	3	N	1134	1134	0			-0-
									1247	9									
*02	5179 X	5179	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1	1	3760	3	N	1289	1289	0			-0-
									1418	9									
*03	3892 X	3892	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		257	1	2708	3	N	843	843	0			-0-
									927	9									
*04	3367 X	3367	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		225	1	2230	3	N	829	829	0			-0-
									912	9									
*05	5496 X	5496	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		473	1	3816	3	N	1097	1097	0			-0-
									1207	9									
STRAUBE UNIT A				WELL #:		2		RRCID -> 269503				COMPL. DATE 08/14/2012		TOTAL DEPTH 13201		PERF.13800 - 17314			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					44
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					44
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					44
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					44
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					44
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					44
HOOKS GAS UNIT 1				WELL #:		5		RRCID -> 270007				COMPL. DATE 07/14/2014		TOTAL DEPTH 13421		PERF.13183 - 18468			
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					118
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					118
*02	11376 X	11376	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		21	1	8349	3	N	2733	2334	0	189	1	328
									3006	9									
*03	78781 X	78781	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		311	1	60858	3	N	16011	16161	0			178
									17612	9									
*04	90277 X	90277	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		286	1	71405	3	N	16896	16896	0			178
									18586	9									
*05	95331 X	95331	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		60	1	80189	3	N	13711	13711	0			178
									15082	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 #: 1 RRCID -> 270216 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 13320 PERF.13323 - 18223													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	2476 X	2476	-0-	-0-	-0-	20	1	2047	3	N	372	373 0	92
01	3009 X	3009	-0-	-0-	-0-	409	9	2439	3	N	498	499 0	91
*02	2601 X	2601	-0-	-0-	-0-	22	1	2175	3	N	368	367 0	92
*03	2480 X	2167	-0-	-313	-0-	548	9	1607	3	N	369	369 0	92
*04	2910 X	1638	-0-	-1272	-0-	21	1	1280	3	N	280	302 0 18 1	52
05	3007 X	2021	-0-	-986	-0-	405	9	398	9	N	362	362 0	52
						154	1						
						406	9						
						50	1						
						308	9						
						1623	3						
KOLODZIEJCZYK UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 270217 COMPL. DATE 08/08/2014 TOTAL DEPTH 13459 PERF.13900 - 19389													
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
05	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													
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1			103
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			103
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			103
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			103
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			103
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			103
SAUNDERS UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 270236 COMPL. DATE 06/11/2014 TOTAL DEPTH 13416 PERF.13479 - 18620													
12	1333 N	1237	-0-	-96	-0-	57	1	953	3	N	206	206 0	86
01	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	227	9	787	3	N	167	167 0	86
*02	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	93	1	1063	3	N	372	291 0 167 1	-0-
*03	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	184	9	399	9	N	363	363 0	-0-
*04	1020 N	370	-0-	-650	-0-	11	1	257	3	N	96	69 0 27 1	-0-
05	1736 N	-0-	-0-	-1736	-0-	409	9			N	-0-		-0-
						1376	3						
						7	1						
						106	9						
HAMILTON TRUST A-405 WELL #: 2 RRCID -> 270246 COMPL. DATE 06/30/2014 TOTAL DEPTH 13018 PERF.13370 - 18293													
12	2291 N	2291	-0-	-0-	-0-	263	1	1628	3	N	364	365 1	443
01	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	400	9	935	3	N	201	381 1	263
02	754 N	44	-0-	-710	-0-	215	1			N	-0-		263
03	806 N	26	-0-	-780	-0-	221	9			N	-0-		263
04	780 N	13	-0-	-767	-0-	44	1			N	-0-		263
05	373 N	373	-0-	-0-	-0-	26	1	347	3	N	5		268
						13	1						
						20	1						
						6	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 D				WELL #:	2	RRCID -> 270249				COMPL. DATE 02/16/2014				TOTAL DEPTH 13071 PERF.13574 - 18548					
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE		
12 01	296 516	N N	296 516	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-	257 149	1 1	39 348	9 3	N N	35 17			175 192		
*02	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	19 64	9 1	974	3	N	5			197		
03	310	N	238	-0-	-72	-0-	-0-	-0-	236	1	2	9	N	2			199		
04	510	N	183	-0-	-327	-0-	-0-	-0-	173	1	10	9	N	9			208		
05	713	N	537	-0-	-176	-0-	-0-	-0-	304 122	1 9	111	3	N	111			319		
S. WALLIS UNIT A						WELL #:	7	RRCID -> 270869				COMPL. DATE 04/10/2014				TOTAL DEPTH 13173 PERF.13586 - 17855			
12 01	0 N	N	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-					N N	-0- -0-			5 5		
02	0 N	N	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-					N N	-0- -0-			5 5		
03	0 N	N	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-					N N	-0- -0-			5 5		
04	0 N	N	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-					N N	-0- -0-			5 5		
05	0 N	N	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-					N N	-0- -0-			5 5		
S. WALLIS UNIT A						WELL #:	3	RRCID -> 270872				COMPL. DATE 06/25/2013				TOTAL DEPTH 13192 PERF. N/A			
12 01	14B2 EXT	NO RPT	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-					N N	NO RPT NO RPT			-0- -0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-					N N	NO RPT NO RPT			-0- -0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-					N N	NO RPT NO RPT			-0- -0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-					N N	NO RPT NO RPT			-0- -0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-					N N	NO RPT NO RPT			-0- -0-		
S. WALLIS UNIT A						WELL #:	5	RRCID -> 270902				COMPL. DATE 02/27/2015				TOTAL DEPTH 13174 PERF.13593 - 17882			
12 01	341 N	N	-0- -0-	-0- -0-	-341 -341	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-					N N	-0- -0-			125 125		
02	87 N	N	-0- -0-	-0- -0-	-87 -87	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-					N N	-0- -0-			125 125		
03	0 N	N	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-					N N	-0- -0-			125 125		
04	0 N	N	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-					N N	-0- -0-			125 125		
05	0 N	N	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-					N N	9	35 1		99		
HAMILTON TRUST UNIT C						WELL #:	3	RRCID -> 270903				COMPL. DATE 12/07/2014				TOTAL DEPTH 13396 PERF.13589 - 18247			
12 01	4402 X	3606	-0- -0-	-796 -949	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-	317 460	1 9	2829	3	N N	418	565 1		301 264		
*02	3480 X	2679	-0- -0-	-801 -701	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-	372 221	9 1	2072	3	N N	351	362 1		253 281		
*03	3627 X	2926	-0- -0-	-701 -3272	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-	386 311	9 1	2169	3	N N	405	377 1		281 281		
04	3510 X	238	-0- -0-	-3272 -0-	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-	446 238	9 1			N N	-0-			281 240		
*05	4148 X	4148	-0- -0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	311 572	1 9	3265	3	N	520	561 1				

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)										CAPACITY		CNTY: DE WITT		
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
HAMILTON TRUST UNIT C														
WELL #: 2										RRCID -> 270930		COMPL. DATE 10/02/2014		
										TOTAL DEPTH 13309		PERF.12689 - 19695		
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
12	465 N	251	-0-	-214	-0-	251	1			N	-0-			231
01	155 N	139	-0-	-16	-0-	139	1			N	-0-			231
*02	349 N	349	-0-	-0-	-0-	63	1	236	3	N	45			276
						50	9							
03	248 N	36	-0-	-212	-0-	35	1	1	9	N	1			277
*04	159 N	159	-0-	-0-	-0-	5	1	140	3	N	13			290
						14	9							
05	372 N	164	-0-	-208	-0-	3	1	133	3	N	25			315
						28	9							
HAMILTON TRUST UNIT C										RRCID -> 272310		COMPL. DATE 12/05/2014		
WELL #: 4										TOTAL DEPTH 13317		PERF.13629 - 20279		
12	5766 X	2349	-0-	-3417	-0-	159	1	2169	3	N	19			343
						21	9							
01	5766 X	1731	-0-	-4035	-0-	124	1	1575	3	N	29			372
						32	9							
*02	4350 X	430	-0-	-3920	-0-	114	1	291	3	N	23	189	1	206
						25	9							
*03	2635 X	259	-0-	-2376	-0-	175	1	67	3	N	15			221
						17	9							
*04	2400 X	191	-0-	-2209	-0-	73	1	118	3	N	-0-			221
05	2356 X	116	-0-	-2240	-0-	116	3			N	-0-			221
BAUMANN UNIT A DEW										RRCID -> 273143		COMPL. DATE 02/07/2014		
WELL #: 1H										TOTAL DEPTH 13566		PERF.13824 - 20238		
12	5673 X	-0-	-0-	-5673	-0-					Y	-0-			135
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	79	1	56
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			56
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			56
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			56
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			56
BAUMANN UNIT A DEW										RRCID -> 273146		COMPL. DATE 02/05/2014		
WELL #: 2H										TOTAL DEPTH 13667		PERF.14035 - 20572		
12	7564 X	-0-	-0-	-7564	-0-					Y	-0-			189
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	111	1	78
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			78
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			78
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			78
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			78
HAHN DEW										RRCID -> 273147		COMPL. DATE 02/04/2014		
WELL #: 2H										TOTAL DEPTH 13705		PERF.13906 - 18296		
12	880 X	880	-0-	-0-	-0-	829	3	51	9	N	46	126	1	87
01	772 X	772	-0-	-0-	-0-	757	3	15	9	N	14			101
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			101
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			101
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			101
05	51 X	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-			101
HAHN DEW										RRCID -> 273149		COMPL. DATE 02/14/2014		
WELL #: 3H										TOTAL DEPTH 13728		PERF.13884 - 18258		
12	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
WILD UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 273521 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 13437 PERF.13701 - 19023														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	4557 X	1863	-0-	-2694	-0-	205 1	1479 3	N	163	188 1				516
01	4557 X	552	-0-	-4005	-0-	179 9	168 3	N	55					571
*02	4263 X	431	-0-	-3832	-0-	323 1	78 3	N	44	186 1				429
*03	3906 X	1175	-0-	-2731	-0-	61 9	758 3	N	41	187 1				283
*04	2850 X	1478	-0-	-1372	-0-	305 1	1008 3	N	101	186 1				198
05	1860 X	550	-0-	-1310	-0-	48 9	203 3	N	50					248
						372 1								
						45 9								
						359 1								
						111 9								
						292 1								
						55 9								
KOOPMANN (ALLOCATION) WELL #: 1 RRCID -> 274000 COMPL. DATE 02/29/2016 TOTAL DEPTH 13348 PERF.13355 - 19606														
12	12778 X	12778	-0-	-0-	-0-	340 1	10353 3	N	1895	1970 1				125
01	11206 X	11206	-0-	-0-	-0-	2085 9	9037 3	N	1686	1516 1				295
*02	10073 X	10073	-0-	-0-	-0-	314 1	8159 3	N	1495	1657 1				133
*03	10492 X	10492	-0-	-0-	-0-	1855 9	8523 3	N	1528	1495 1				166
*04	9840 X	9840	-0-	-0-	-0-	269 1	8030 3	N	1389	1310 1				245
*05	9381 X	9381	-0-	-0-	-0-	1645 9	7617 3	N	1336	1286 1				295
						288 1								
						1681 9								
						282 1								
						1528 9								
						294 1								
						1470 9								
ADIX UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 274297 COMPL. DATE 10/26/2014 TOTAL DEPTH 13389 PERF.13614 - 18009														
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					33
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	33 1				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
D BAKER UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 274458 COMPL. DATE 02/02/2016 TOTAL DEPTH 13269 PERF.13021 - 19394														
12	4338 X	4338	-0-	-0-	-0-	416 1	3148 3	N	704	705 0				16
01	4556 X	4556	-0-	-0-	-0-	774 9	3089 3	N	775	775 0				16
*02	2955 X	2955	-0-	-0-	-0-	614 1	2178 3	N	430	430 0				16
*03	5178 X	5178	-0-	-0-	-0-	853 9	3931 3	N	862	862 0				16
*04	4412 X	4412	-0-	-0-	-0-	304 1	3410 3	N	685	685 0				16
*05	3929 X	3929	-0-	-0-	-0-	473 9	2853 3	N	706	707 0				15
						299 1								
						777 9								

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
D BAKER UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 274459 COMPL. DATE 02/02/2016 TOTAL DEPTH 13194 PERF.13031 - 18898														
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
12	86 X	86	-0-	-0-	-0-	84	3	2	9	N	2			87
01	216 X	216	-0-	-0-	-0-	1	1	182	3	N	30			117
						33	9							
02	33 X	33	-0-	-0-	-0-	22	1	1	3	N	9			126
						10	9							
*03	66 X	66	-0-	-0-	-0-	2	1	64	3	N	-0-			126
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			126
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			126
D BAKER UNIT A WELL #: 5 RRCID -> 275694 COMPL. DATE 02/02/2016 TOTAL DEPTH 13155 PERF.13011 - 19012														
12	6895 X	6895	-0-	-0-	-0-	299	1	5468	3	N	1025	1026	0	48
						1128	9							
01	6569 X	6569	-0-	-0-	-0-	279	1	5167	3	N	1021	1021	0	48
						1123	9							
*02	6890 X	6890	-0-	-0-	-0-	34	1	5723	3	N	1030	1030	0	48
						1133	9							
*03	5948 X	5948	-0-	-0-	-0-	11	1	4970	3	N	879	879	0	48
						967	9							
*04	6999 X	6999	-0-	-0-	-0-	9	1	5831	3	N	1054	1054	0	48
						1159	9							
*05	4804 X	4804	-0-	-0-	-0-	8	1	4037	3	N	690	690	0	48
						759	9							
ADIX UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 275766 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 13494 PERF.13685 - 18690														
12	444 X	444	-0-	-0-	-0-	286	1	158	9	N	144	162	1	94
01	421 X	421	-0-	-0-	-0-	297	1	124	9	N	113	125	1	82
*02	431 X	431	-0-	-0-	-0-	138	1	174	3	N	108			190
						119	9							
*03	460 X	460	-0-	-0-	-0-	159	1	157	3	N	131	190	1	131
						144	9							
*04	195 X	195	-0-	-0-	-0-	36	1	159	3	N	-0-	89	1	42
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
GOHLKE UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 276287 COMPL. DATE 04/14/2015 TOTAL DEPTH 13740 PERF.13688 - 17874														
12	10256 X	10256	-0-	-0-	-0-	674	1	8647	3	N	850	743	1	236
						935	9							
01	11251 X	11251	-0-	-0-	-0-	700	1	9370	3	N	1074	1106	1	204
						1181	9							
*02	10726 X	10726	-0-	-0-	-0-	613	1	9114	3	N	908	912	1	200
						999	9							
*03	10552 X	10552	-0-	-0-	-0-	462	1	9091	3	N	908	923	1	185
						999	9							
*04	10323 X	10323	-0-	-0-	-0-	496	1	8945	3	N	802	745	1	242
						882	9							
*05	9256 X	9256	-0-	-0-	-0-	467	1	7953	3	N	760	725	1	277
						836	9							
FRANZ UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 276664 COMPL. DATE 01/17/2016 TOTAL DEPTH 13385 PERF.13519 - 18655														
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP										//CONT.//		24492.500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DE WITT			
FRANZ UNIT A										//CONT.//		109333		RRCID -> 276665		COMPL. DATE 01/17/2016		TOTAL DEPTH 13428		PERF.13590 - 18651			
M O	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE		
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-			
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
HAMILTON TRUST UNIT D						WELL #:		4		RRCID -> 276923		COMPL. DATE 06/24/2015		TOTAL DEPTH 13401		PERF.13601 - 19301							
12	524	N	524	-0-	-0-	-0-	304	1	191	3	N	26								236			
							29	9															
01	418	N	418	-0-	-0-	-0-	277	1	115	3	N	24								260			
							26	9															
*02	493	N	292	-0-	-201	-0-	250	1	24	3	N	16								276			
							18	9															
*03	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	273	1	885	3	N	9								285			
							10	9															
*04	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	393	1	1061	3	N	17			190	1				112			
							19	9															
*05	843	N	843	-0-	-0-	-0-	295	1	538	3	N	9								121			
							10	9															
HAMILTON TRUST A 405						WELL #:		3		RRCID -> 276972		COMPL. DATE 10/22/2015		TOTAL DEPTH 12717		PERF.13249 - 18347							
12	2163	X	2163	-0-	-0-	-0-	324	1	1469	3	N	336			382	1				628			
							370	9															
01	1550	X	1126	-0-	-424	-0-	287	1	718	3	N	110			547	1				191			
							121	9															
*02	1537	X	732	-0-	-805	-0-	230	1	474	3	N	25								216			
							28	9															
*03	2170	X	107	-0-	-2063	-0-	42	1	65	3	N	-0-								216			
*04	2100	X	801	-0-	-1299	-0-	120	1	625	3	N	51								267			
							56	9															
05	2170	X	635	-0-	-1535	-0-	44	1	579	3	N	11			185	1				93			
							12	9															
HAMILTON TRUST UNIT D						WELL #:		3		RRCID -> 276976		COMPL. DATE 06/26/2015		TOTAL DEPTH 13374		PERF.13601 - 19091							
12	4588	X	4588	-0-	-0-	-0-	97	1	3886	3	N	550			574	1				209			
							605	9															
01	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	189	1	2739	3	N	451			348	1				312			
							496	9															
*02	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	2862	3	450	9	N	409			191	1				530			
*03	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	3211	3	378	9	N	344			551	1				323			
*04	5566	X	5566	-0-	-0-	-0-	4764	3	802	9	N	729			724	1				328			
*05	4991	X	4991	-0-	-0-	-0-	4319	3	672	9	N	611			545	1				394			
JANSKY UNIT A						WELL #:		2		RRCID -> 277274		COMPL. DATE 04/28/2016		TOTAL DEPTH 13328		PERF.13667 - 20462							
12	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	457	1	2449	3	N	798			809	0		47	1	2			
							878	9															
01	3716	X	3716	-0-	-0-	-0-	342	1	2526	3	N	771			771	0				2			
							848	9															
*02	2405	X	2405	-0-	-0-	-0-	101	1	1647	3	N	597			597	0				2			
							657	9															
*03	2849	X	2849	-0-	-0-	-0-	65	1	1919	3	N	786			786	0				2			
							865	9															
*04	2640	X	2640	-0-	-0-	-0-	120	1	1747	3	N	703			703	0				2			
							773	9															
*05	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	132	1	2128	3	N	737			737	0				2			
							811	9															

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
HAMILTON TRUST A-405														
WELL #: 5 RRCID -> 277479 COMPL. DATE 02/29/2016 TOTAL DEPTH 13064 PERF.13272 - 18272														
M	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	
12	4258 X	4258	-0-	-0-	-0-	22	1	3570	3	N	605	732 1	216	
01	3255 X	1211	-0-	-2044	-0-	666	9	1058	3	N	119		335	
*02	4379 X	56	-0-	-4323	-0-	131	9	45	3	N	-0-		335	
*03	4681 X	182	-0-	-4499	-0-	11	1	177	3	N	3		338	
*04	4530 X	304	-0-	-4226	-0-	3	9	1	9	N	1	184 1	155	
05	4247 X	520	-0-	-3727	-0-	303	3	515	3	N	-0-		155	
						5	1							
HAMILTON TRUST A-405														
WELL #: 6 RRCID -> 277480 COMPL. DATE 02/29/2016 TOTAL DEPTH 12992 PERF.13180 - 18345														
12	4898 X	297	-0-	-4601	-0-	37	1	250	3	N	9		211	
01	5921 X	184	-0-	-5737	-0-	10	9	124	3	N	43		254	
*02	5539 X	357	-0-	-5182	-0-	13	1	310	3	N	35		289	
*03	5921 X	10	-0-	-5911	-0-	47	9	1	9	N	1		290	
*04	1200 X	210	-0-	-990	-0-	8	1	17	9	N	15	188 1	117	
*05	5554 X	5554	-0-	-0-	-0-	39	9	4350	3	N	1091	936 1	272	
						9								
						1200	9							
BUTLER UNIT B														
WELL #: 2 RRCID -> 277555 COMPL. DATE 02/12/2016 TOTAL DEPTH 13601 PERF.13833 - 16358														
12	5332 X	-0-	-0-	-5332	-0-					N	-0-		13	
01	465 X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-		13	
*02	3366 X	3366	-0-	-0-	-0-	15	1	2702	3	N	590	590 0	13	
*03	12842 X	12842	-0-	-0-	-0-	649	9	2155	9	N	1959	1959 0	13	
*04	8932 X	8932	-0-	-0-	-0-	10687	3	1364	9	N	1240	1241 0	12	
*05	6504 X	6504	-0-	-0-	-0-	7568	3	996	9	N	905	904 0	13	
						5508	3							
HAMILTON TRUST A-405														
WELL #: 9 RRCID -> 277905 COMPL. DATE 02/29/2016 TOTAL DEPTH 13079 PERF.12978 - 18621														
12	6820 X	4672	-0-	-2148	-0-	194	1	3539	3	N	854	942 1	372	
01	6820 X	2081	-0-	-4739	-0-	939	9	1605	3	N	337	573 1	136	
*02	5452 X	1425	-0-	-4027	-0-	105	1	1160	3	N	192	171 1	157	
*03	5828 X	403	-0-	-5425	-0-	371	9	380	3	N	15		172	
*04	5640 X	1275	-0-	-4365	-0-	54	1	195	9	N	177	189 1	160	
05	4681 X	3352	-0-	-1329	-0-	211	9	2589	3	N	520	439 1	241	
						6	1							
						17	9							
						1080	3							
						191	1							
						572	9							
HAMILTON TRUST A-405														
WELL #: 7 RRCID -> 277910 COMPL. DATE 02/29/2016 TOTAL DEPTH 13031 PERF.13211 - 18398														
12	4588 X	408	-0-	-4180	-0-	251	3	157	9	N	143	190 1	94	
01	4588 X	89	-0-	-4499	-0-	5	1	69	3	N	14		108	
*02	1769 X	793	-0-	-976	-0-	15	9	575	3	N	195		303	
*03	5330 X	5330	-0-	-0-	-0-	3	1	4766	3	N	512	571 1	244	
04	390 X	-0-	-0-	-390	-0-	215	9				71	188 1	127	
05	837 X	137	-0-	-700	-0-	1	1	54	9	N	49		176	
						563	9							
						83	3							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)													CNTY: DE WITT	
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
HAMILTON TRUST A-405														
WELL #: 8 RRCID -> 277912 COMPL. DATE 02/29/2016 TOTAL DEPTH 12975 PERF.13185 - 18446														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	4475 X	4475	-0-	-0-	-0-	340	1	3451	3	N	622	190	1	604
01	2136 X	2136	-0-	-0-	-0-	684	9	1516	3	N	328	506	1	426
*02	6410 X	6410	-0-	-0-	-0-	259	1	5044	3	N	966	1126	1	266
*03	4464 X	3841	-0-	-623	-0-	361	9	3147	3	N	528	721	1	73
*04	9143 X	9143	-0-	-0-	-0-	303	1	7735	3	N	1073	941	1	205
*05	5668 X	5668	-0-	-0-	-0-	1063	9	4252	3	N	1052	1122	1	135
						113	1							
						581	9							
						228	1							
						1180	9							
						259	1							
						1157	9							

STRAUBE UNIT A													WELL #: 3 RRCID -> 278311 COMPL. DATE 07/21/2016 TOTAL DEPTH 13289 PERF.13620 - 19887	
12	1364 X	1017	-0-	-347	-0-	439	1	215	3	N	330	364	1	269
01	1323 X	1323	-0-	-0-	-0-	363	9	743	3	N	241	161	1	349
*02	1310 X	1310	-0-	-0-	-0-	315	1	404	3	N	257	382	1	224
*03	1116 X	708	-0-	-408	-0-	265	9	399	3	N	214	189	1	249
*04	1290 X	1189	-0-	-101	-0-	623	1	379	3	N	320	378	1	191
05	1395 X	1042	-0-	-353	-0-	283	9	333	3	N	269	370	1	90
						74	1							
						235	9							
						458	1							
						352	9							
						413	1							
						296	9							

HILMER KOOPMANN A 274													WELL #: 3 RRCID -> 278316 COMPL. DATE 07/15/2016 TOTAL DEPTH 13225 PERF.13469 - 19600	
12	3260 X	3260	-0-	-0-	-0-	19	1	2672	3	N	517	514	1	287
01	2177 X	2177	-0-	-0-	-0-	569	9	466	9	N	424	381	1	330
*02	3536 X	3536	-0-	-0-	-0-	1711	3	656	9	N	596	756	1	170
*03	3401 X	3401	-0-	-0-	-0-	2880	3	642	9	N	584	565	1	189
*04	2282 X	2282	-0-	-0-	-0-	2759	3	1782	3	N	454	555	1	88
*05	2366 X	2366	-0-	-0-	-0-	1	1	1811	3	N	503	358	1	233
						499	9							
						2	1							
						553	9							

BUTLER UNIT D													WELL #: 2 RRCID -> 278361 COMPL. DATE 05/02/2016 TOTAL DEPTH 13517 PERF.13554 - 18650	
12	8179 X	8179	-0-	-0-	-0-	168	1	6547	3	N	1331	1331	0	25
01	5579 X	5579	-0-	-0-	-0-	1464	9	4522	3	N	739	739	0	25
*02	4867 X	4867	-0-	-0-	-0-	244	1	3958	3	N	770	644	0	151
*03	7254 X	4802	-0-	-2452	-0-	813	9	3980	3	N	660	661	0	150
*04	7020 X	4964	-0-	-2056	-0-	62	1	3947	3	N	792	793	0	149
05	7254 X	3618	-0-	-3636	-0-	847	9	2968	3	N	533	568	0	-0-
						96	1					114	1	
						726	9							
						146	1							
						871	9							
						64	1							
						586	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 #: 3 RRCID -> 279668 COMPL. DATE 05/10/2017 TOTAL DEPTH 13499 PERF.13759 - 19752																				
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	1364	X	-0-	-0-	-1364	-0-							N	-0-						401
01	4	X	-0-	-0-	-4	-0-							N	-0-						401
02	4	X	-0-	-0-	-4	-0-							N	-0-	188	1				213
03	4	X	-0-	-0-	-4	-0-							N	-0-						213
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						213
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						213

WILD UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 279879 COMPL. DATE 07/21/2016 TOTAL DEPTH 13380 PERF.13688 - 19576																				
12	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-		28	1	1281	3	N	195							452
								215	9											
01	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-		1095	3	427	9	N	388	190	1					650
*02	2900	N	5758	-0-	2858	2858		4943	3	815	9	N	741	743	1					648
*03	3100	N	4909	-0-	1809	4667		4624	3	285	9	N	259	559	1					348
*04	3000	N	4151	-0-	1151	5818		3699	3	452	9	N	411	373	1					386
*05	9671	X	3853	-0-	-5818	-0-		3428	3	425	9	N	386	375	1					397

HILMER KOOPMANN A 274 WELL #: 4 RRCID -> 280713 COMPL. DATE 11/15/2020 TOTAL DEPTH 13178 PERF.13372 - 19516																				
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-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-

HILMER KOOPMANN A 274 WELL #: 5 RRCID -> 280714 COMPL. DATE 12/14/2017 TOTAL DEPTH 13267 PERF.13350 - 19494																				
12	2357	X	2357	-0-	-0-	-0-		734	1	1011	3	Y	556	565	1					542
								612	9											
01	2320	X	2320	-0-	-0-	-0-		783	1	907	3	Y	573	574	1					541
								630	9											
*02	2072	X	2072	-0-	-0-	-0-		657	1	801	3	Y	558	345	1					754
								614	9											
*03	1781	X	1781	-0-	-0-	-0-		556	1	623	3	Y	547	747	1					554
								602	9											
*04	1702	X	1702	-0-	-0-	-0-		650	1	478	3	Y	522	559	1					517
								574	9											
*05	2122	X	2122	-0-	-0-	-0-		1218	1	386	3	Y	471	409	1					579
								518	9											

R. BORCHARDT UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 280729 COMPL. DATE 05/15/2017 TOTAL DEPTH 13143 PERF.13404 - 17630																				
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-							N	-0-						-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
05	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																				
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-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
HILMER KOOPMANN A 274 WELL #: 6 RRCID -> 280750 COMPL. DATE 11/15/2020 TOTAL DEPTH 13210 PERF.13402 - 19543														
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
HILMER KOOPMANN A 274 WELL #: 7 RRCID -> 280856 COMPL. DATE 11/15/2020 TOTAL DEPTH 13099 PERF.13138 - 19281														
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
R. BORCHARDT UNIT B WELL #: 4 RRCID -> 280857 COMPL. DATE 05/10/2017 TOTAL DEPTH 13127 PERF.13353 - 17190														
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		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
BARGMANN TRUST UNIT B WELL #: 6 RRCID -> 282423 COMPL. DATE 02/14/2018 TOTAL DEPTH 13033 PERF.13277 - 17733														
12	14849	X	13522	-0-	-1327	-0-	11984	3	1538	9	N	1398	1290 0	186 1 3
01	14849	X	10034	-0-	-4815	-0-	8546	3	1488	9	N	1353	1353 0	3
*02	13891	X	8232	-0-	-5659	-0-	6602	3	1630	9	N	1482	1482 0	3
*03	14849	X	8321	-0-	-6528	-0-	6572	3	1749	9	N	1590	1590 0	3
*04	14370	X	8546	-0-	-5824	-0-	6863	3	1683	9	N	1530	1530 0	3
05	13516	X	9845	-0-	-3671	-0-	7820	3	2025	9	N	1841	1841 0	3
BARGMANN TRUST UNIT B WELL #: 20 RRCID -> 282438 COMPL. DATE 02/11/2018 TOTAL DEPTH 13103 PERF.13216 - 17893														
12	682	N	637	-0-	-45	-0-	77	1	441	3	N	108	102 0	131
							119	9						
01	558	N	490	-0-	-68	-0-	382	3	108	9	N	98	22 0	207
*02	783	N	366	-0-	-417	-0-	274	3	92	9	N	84	42 0	57
*03	651	N	319	-0-	-332	-0-	225	3	94	9	N	85	85 0	57
*04	480	N	213	-0-	-267	-0-	154	3	59	9	N	54	54 0	57
05	403	N	239	-0-	-164	-0-	172	3	67	9	N	61	61 0	57
BARGMANN TRUST UNIT B WELL #: 15 RRCID -> 282461 COMPL. DATE 02/14/2018 TOTAL DEPTH 12965 PERF.13278 - 17431														
12	9982	X	8827	-0-	-1155	-0-	7574	3	1253	9	N	1139	1128 1	271
01	9021	X	8948	-0-	-73	-0-	7708	3	1240	9	N	1127	1134 1	264
*02	8439	X	7656	-0-	-783	-0-	6646	3	1010	9	N	918	938 1	244
*03	8928	X	8478	-0-	-450	-0-	7217	3	1261	9	N	1146	1130 1	260
*04	8670	X	8143	-0-	-527	-0-	6919	3	1224	9	N	1113	1124 1	249
05	8959	X	8235	-0-	-724	-0-	7057	3	1178	9	N	1071	1282 1	38

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
BARGMANN TRUST UNIT B WELL #: 4 RRCID -> 282675 COMPL. DATE 02/09/2018 TOTAL DEPTH 13111 PERF.13218 - 17764														
M	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
12	12630 X	12630	-0-	-0-	-0-	10534	3	2096	9	N	1905	1784	0	32
01	8678 X	8678	-0-	-0-	-0-	7420	3	1258	9	N	1144	1144	0	32
*02	12915 X	12915	-0-	-0-	-0-	11281	3	1634	9	N	1485	1483	0	34
*03	10224 X	10224	-0-	-0-	-0-	8582	3	1642	9	N	1493	1493	0	34
*04	17046 X	17046	-0-	-0-	-0-	14575	3	2471	9	N	2246	674	0	124
*05	15082 X	15082	-0-	-0-	-0-	12583	3	2499	9	N	2272	1035	0	12
D BAKER UNIT A WELL #: 6 RRCID -> 282714 COMPL. DATE 05/16/2018 TOTAL DEPTH 13139 PERF.13238 - 18021														
12	12350 X	12350	-0-	-0-	-0-	258	1	10246	3	N	1678	939	0	22
						1846	9							
01	11586 X	11586	-0-	-0-	-0-	255	1	9686	3	N	1495	1496	0	21
						1645	9							
*02	10383 X	10383	-0-	-0-	-0-	242	1	8602	3	N	1399	1399	0	21
						1539	9							
*03	11626 X	11626	-0-	-0-	-0-	209	1	9741	3	N	1524	1524	0	21
						1676	9							
*04	9898 X	9898	-0-	-0-	-0-	8510	3	1388	9	N	1262	1262	0	21
*05	11098 X	11098	-0-	-0-	-0-	9371	3	1727	9	N	1570	1571	0	20
M. KOOPMANN UNIT A WELL #: 201 RRCID -> 282723 COMPL. DATE 05/06/2018 TOTAL DEPTH 13235 PERF.13297 - 18145														
12	31641 X	31641	-0-	-0-	-0-	666	1	26620	3	Y	3959	3960	0	107
						4355	9							
01	31151 X	31151	-0-	-0-	-0-	690	1	26354	3	Y	3734	3734	0	107
						4107	9							
*02	29406 X	29406	-0-	-0-	-0-	702	1	25008	3	Y	3360	3360	0	107
						3696	9							
*03	20017 X	20017	-0-	-0-	-0-	378	1	17660	3	Y	1799	1799	0	107
						1979	9							
*04	19416 X	19416	-0-	-0-	-0-	17627	3	1789	9	Y	1626	1614	0	119
*05	25471 X	25471	-0-	-0-	-0-	23253	3	2218	9	Y	2016	2012	0	123
M. KOOPMANN UNIT A WELL #: 203 RRCID -> 282763 COMPL. DATE 05/10/2018 TOTAL DEPTH 13242 PERF.13490 - 17616														
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-
05	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														
12	11160 X	1035	-0-	-10125	-0-	868	3	167	9	N	152	378	1	50
01	10323 X	-0-	-0-	-10323	-0-					N	-0-			50
02	9657 X	51	-0-	-9606	-0-	51	1			N	-0-			50
03	10230 X	80	-0-	-10150	-0-	80	1			N	-0-			50
*04	8040 X	2611	-0-	-5429	-0-	46	1	2146	3	N	381	377	1	54
						419	9							
05	1023 X	153	-0-	-870	-0-	153	1			N	-0-			54
BARGMANN TRUST UNIT B WELL #: 5 RRCID -> 282894 COMPL. DATE 02/08/2018 TOTAL DEPTH 13033 PERF.13287 - 17499														
12	10013 X	905	-0-	-9108	-0-	899	1	6	9	N	5	5	0	13
01	10013 X	912	-0-	-9101	-0-	912	1			N	-0-			13
02	9367 X	841	-0-	-8526	-0-	839	1	2	9	N	2	2	0	13
*03	3379 X	1189	-0-	-2190	-0-	893	1	296	3	N	-0-			13
04	1020 X	865	-0-	-155	-0-	864	1	1	9	N	1			14
*05	921 X	921	-0-	-0-	-0-	921	1			N	-0-			14

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	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
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-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
M. KOOPMANN UNIT A WELL #: 204 RRCID -> 282932 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 13153 PERF.13304 - 18088												
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-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
M. KOOPMANN UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 282947 COMPL. DATE 05/13/2018 TOTAL DEPTH 13230 PERF.13520 - 18078												
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	82							-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	82							-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	82							-0-
*03	T. A.	81	-0-	81	163	2	1	79	3	Y		-0-
*04	T. A.	1837	-0-	1837	2000	1510	3	327	9	Y	297	22
05	T. A.	2131	-0-	2131	4131	1759	3	372	9	Y	338	21
STRAUBE UNIT A WELL #: 5 RRCID -> 283180 COMPL. DATE 07/22/2018 TOTAL DEPTH 13515 PERF.13547 - 19119												
12	4061	X	3165	-0-	-896	-0-	2884	3	281	9	N	-0-
01	1897	X	1897	-0-	-0-	-0-	1802	3	95	9	N	-0-
*02	4118	X	1366	-0-	-2752	-0-	1366	3			N	-0-
*03	4402	X	2737	-0-	-1665	-0-	2581	3	156	9	N	-0-
*04	4260	X	2898	-0-	-1362	-0-	2724	3	174	9	N	-0-
05	3162	X	3128	-0-	-34	-0-	2971	3	157	9	N	-0-
STRAUBE UNIT A WELL #: 6 RRCID -> 283370 COMPL. DATE 07/23/2018 TOTAL DEPTH 13334 PERF.13365 - 21304												
12	18538	X	11481	-0-	-7057	-0-	10168	3	1313	9	N	-0-
01	18538	X	11116	-0-	-7422	-0-	9928	3	1188	9	N	-0-
*02	17342	X	9063	-0-	-8279	-0-	8149	3	914	9	N	-0-
*03	12803	X	8846	-0-	-3957	-0-	7827	3	1019	9	N	-0-
*04	11280	X	8853	-0-	-2427	-0-	8156	3	697	9	N	-0-
05	11470	X	9046	-0-	-2424	-0-	8053	3	993	9	N	-0-
STRAUBE UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 284223 COMPL. DATE 07/22/2018 TOTAL DEPTH 13407 PERF.13408 - 21246												
12	15934	X	11223	-0-	-4711	-0-	9565	3	1658	9	N	-0-
01	18335	X	18335	-0-	-0-	-0-	15953	3	2382	9	N	-0-
*02	16721	X	16721	-0-	-0-	-0-	14733	3	1988	9	N	-0-
*03	12921	X	12921	-0-	-0-	-0-	10966	3	1955	9	N	-0-
*04	17430	X	16512	-0-	-918	-0-	14711	3	1801	9	N	-0-
05	18011	X	17024	-0-	-987	-0-	15162	3	1862	9	N	-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT													
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333													
HOOKS NO. 2 WELL #: 208 RRCID -> 284240 COMPL. DATE 02/26/2018 TOTAL DEPTH 12905 PERF.13125 - 18345													
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	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
12	15903 X	14496	-0-	-1407	-0-	342 1	11215 3	Y		2672	2673 0		6
01	4761 X	4761	-0-	-0-	-0-	2939 9							
						125 1	3623 3	Y		921	923 0		4
*02	12586 X	7049	-0-	-5537	-0-	1013 9							
						120 1	5935 3	Y		904	905 0		3
*03	13454 X	2621	-0-	-10833	-0-	994 9							
						54 1	2187 3	Y		345	347 0		1
*04	13020 X	833	-0-	-12187	-0-	380 9							
						3 1	454 3	Y		342	340 0		3
05	13454 X	117	-0-	-13337	-0-	376 9							
						117 3		Y		-0-	3 0		-0-
HOOKS NO. 2 WELL #: 209 RRCID -> 284241 COMPL. DATE 10/16/2018 TOTAL DEPTH 12958 PERF.13258 - 18589													
12	9099 X	9099	-0-	-0-	-0-	195 1	6395 3	Y		2281	2280 0		5
						2509 9							
01	5873 X	5873	-0-	-0-	-0-	146 1	4252 3	Y		1341	1340 0		6
						1475 9							
*02	9425 X	8400	-0-	-1025	-0-	127 1	6261 3	Y		1829	1830 0		5
						2012 9							
*03	9672 X	8441	-0-	-1231	-0-	156 1	6337 3	Y		1771	1770 0		6
						1948 9							
*04	9000 X	2239	-0-	-6761	-0-	9 1	1485 3	Y		677	677 0		6
						745 9							
05	9114 X	38	-0-	-9076	-0-	13 3	25 9	Y		23	28 0		1
HOOKS NO. 2 WELL #: 212 RRCID -> 284277 COMPL. DATE 10/13/2018 TOTAL DEPTH 12949 PERF.13182 - 18641													
12	9796 X	9017	-0-	-779	-0-	202 1	6631 3	Y		1985	1984 0		4
						2184 9							
01	2090 X	2090	-0-	-0-	-0-	49 1	1423 3	Y		562	563 0		3
						618 9							
*02	7656 X	3440	-0-	-4216	-0-	38 1	1925 3	Y		1343	1342 0		4
						1477 9							
*03	9021 X	4044	-0-	-4977	-0-	65 1	2640 3	Y		1217	1217 0		4
						1339 9							
*04	8730 X	540	-0-	-8190	-0-	1 1	180 3	Y		326	327 0		3
						359 9							
05	9021 X	150	-0-	-8871	-0-	124 3	26 9	Y		24	26 0		1
HOOKS NO. 2 WELL #: 213 RRCID -> 284278 COMPL. DATE 10/11/2018 TOTAL DEPTH 12803 PERF.13086 - 17266													
12	14B2 EXT	1567	-0-	1567	2400	18 1	607 3	Y		856	855 0		2
						942 9							
01	4344 X	1944	-0-	-2400	-0-	52 1	1493 3	Y		363	363 0		2
						399 9							
*02	2900 N	5804	-0-	2904	2904	92 1	4551 3	Y		1055	1054 0		3
						1161 9							
*03	3100 N	3896	-0-	796	3700	74 1	2988 3	Y		758	758 0		3
						834 9							
*04	3000 N	1712	-0-	-1288	2412	8 1	1250 3	Y		413	413 0		3
						454 9							
*05	6329 X	3917	-0-	-2412	-0-	3432 3	485 9	Y		441	426 0		18

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT																		
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																		
HOOKS NO. 2 WELL #: 211 RRCID -> 284279 COMPL. DATE 02/26/2018 TOTAL DEPTH 12883 PERF.13070 - 18417																		
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	4467 X	4467	-0-	-0-	-0-			105	1	3450	3	Y	829	829	0		2	
01	5165 X	5165	-0-	-0-	-0-			912	9	4453	3	Y	507	507	0		2	
*02	5120 X	5120	-0-	-0-	-0-			154	1	4264	3	Y	699	699	0		2	
*03	4898 X	4411	-0-	-487	-0-			558	9	3507	3	Y	744	744	0		2	
*04	5010 X	1354	-0-	-3656	-0-			87	1	1040	3	Y	279	279	0		2	
05	5487 X	-0-	-0-	-5487	-0-			769	9			Y	-0-	2	0		-0-	
								86	1									
								818	9									
								7	1									
								307	9									
P. CRAIN UNIT A WELL #: 101 RRCID -> 284288 COMPL. DATE 10/15/2018 TOTAL DEPTH 13540 PERF.13652 - 17898																		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT				-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT				-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT				-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT				-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT				-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT				-0-	
P. CRAIN UNIT A WELL #: 5 RRCID -> 284289 COMPL. DATE 10/18/2018 TOTAL DEPTH 13439 PERF.13773 - 17735																		
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT				-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT				-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT				-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT				-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT				-0-	
05	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																		
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT				-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT				-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT				-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT				-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT				-0-	
05	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																		
12	18654 X	18654	-0-	-0-	-0-			557	1	16868	3	Y	1117	1117	0		-0-	
01	10415 X	10415	-0-	-0-	-0-			1229	9	9297	3	Y	616	616	0		-0-	
*02	16441 X	16441	-0-	-0-	-0-			440	1	14490	3	Y	1128	1128	0		-0-	
*03	19774 X	19774	-0-	-0-	-0-			678	9	18011	3	Y	1118	1118	0		-0-	
*04	14660 X	14660	-0-	-0-	-0-			710	1	13454	3	Y	912	912	0		-0-	
*05	13757 X	13757	-0-	-0-	-0-			1241	9	1652	9	Y	1502	1502	0		-0-	
								533	1									
								1230	9									
								203	1									
								1003	9									
								12105	3									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
P. CRAIN UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 284351 COMPL. DATE 10/18/2018 TOTAL DEPTH 13520 PERF.13733 - 17699														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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	
12	6293 X	910	-0-	-5383	-0-	29 1	879 3	Y	2	2	0	-0-		
01	27 X	27	-0-	-0-	-0-	2 9	26 3	Y	-0-	7	0	-0-		
*02	5887 X	1112	-0-	-4775	-0-	52 1	1052 3	Y	7	7	0	-0-		
*03	3596 X	807	-0-	-2789	-0-	8 9	775 3	Y	8	8	0	-0-		
*04	1800 X	414	-0-	-1386	-0-	23 1	395 3	Y	12	12	0	-0-		
*05	1341 X	1341	-0-	-0-	-0-	9 9	22 9	Y	20	20	0	-0-		
P. CRAIN UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 284352 COMPL. DATE 10/16/2018 TOTAL DEPTH 13603 PERF.13853 - 18039														
12	17909 X	17909	-0-	-0-	-0-	538 1	16305 3	Y	969	969	0	-0-		
01	12906 X	12906	-0-	-0-	-0-	1066 9	11476 3	Y	807	807	0	-0-		
*02	12743 X	12743	-0-	-0-	-0-	542 1	11455 3	Y	660	660	0	-0-		
*03	12013 X	12013	-0-	-0-	-0-	888 9	10738 3	Y	871	871	0	-0-		
*04	17192 X	17192	-0-	-0-	-0-	562 1	16240 3	Y	642	642	0	-0-		
*05	19819 X	19819	-0-	-0-	-0-	726 9	1287 9	Y	1170	1170	0	-0-		
STRAUBE UNIT A WELL #: 7 RRCID -> 284577 COMPL. DATE 07/23/2018 TOTAL DEPTH 13405 PERF.13374 - 21489														
12	21545 X	17998	-0-	-3547	-0-	317 1	3138 9	N	2853	2853	0	-0-		
01	21545 X	16305	-0-	-5240	-0-	958 9	2203 9	N	2003	2003	0	-0-		
*02	17574 X	16902	-0-	-672	-0-	246 1	2477 9	N	2252	2252	0	-0-		
*03	18228 X	17730	-0-	-498	-0-	706 9	3084 9	N	2804	2804	0	-0-		
*04	17640 X	16636	-0-	-1004	-0-	18532 3	2872 9	N	2611	2611	0	-0-		
05	18073 X	16715	-0-	-1358	-0-	2917 9	2652	N	2652	2652	0	-0-		
SAUNDERS UNIT B WELL #: 4 RRCID -> 286238 COMPL. DATE 10/23/2019 TOTAL DEPTH 13423 PERF.13405 - 19007														
12	16337 X	16337	-0-	-0-	-0-	489 1	12839 3	N	2735	2735	0	-0-		
01	18546 X	18546	-0-	-0-	-0-	3009 9	15153 3	N	2630	2630	0	-0-		
*02	15122 X	15122	-0-	-0-	-0-	500 1	11532 3	N	2820	2820	0	-0-		
*03	14795 X	14795	-0-	-0-	-0-	2893 9	11558 3	N	2475	2475	0	-0-		
*04	17630 X	17630	-0-	-0-	-0-	488 1	14532 3	N	2476	2476	0	-0-		
*05	16126 X	16126	-0-	-0-	-0-	3102 9	3098 9	N	2816	2816	0	-0-		
SAUNDERS UNIT B WELL #: 6 RRCID -> 286248 COMPL. DATE 04/06/2019 TOTAL DEPTH 13355 PERF.13331 - 18879														
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-		
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
SAUNDERS UNIT B WELL #: 7 RRCID -> 286249 COMPL. DATE 10/17/2019 TOTAL DEPTH 13413 PERF.13380 - 19169														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE		M	BALANCE
12	18548 X	18548	-0-	-0-	-0-			516	1	13669	3	N	3966	-0-
								4363	9					
01	20234 X	20234	-0-	-0-	-0-			511	1	15633	3	N	3718	-0-
								4090	9					
*02	16804 X	16804	-0-	-0-	-0-			544	1	12852	3	N	3098	-0-
								3408	9					
*03	17850 X	17850	-0-	-0-	-0-			569	1	12918	3	N	3966	-0-
								4363	9					
*04	23536 X	23536	-0-	-0-	-0-			484	1	18866	3	N	3805	-0-
								4186	9					
*05	23223 X	23223	-0-	-0-	-0-			18982	3	4241	9	N	3855	-0-
SAUNDERS UNIT B WELL #: 8 RRCID -> 286312 COMPL. DATE 04/06/2019 TOTAL DEPTH 13460 PERF.13500 - 19085														
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-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
SAUNDERS UNIT B WELL #: 5 RRCID -> 286475 COMPL. DATE 04/05/2019 TOTAL DEPTH 13479 PERF.13542 - 19104														
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-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
BUTLER A-304-BRYSCH USW D WELL #: 1 RRCID -> 286582 COMPL. DATE 07/05/2019 TOTAL DEPTH 13683 PERF.13921 - 20883														
12	317 X	317	-0-	-0-	-0-			7	1	310	3	N	-0-	-0-
01	2387 X	-0-	-0-	-2387	-0-							N	-0-	-0-
*02	2233 X	745	-0-	-1488	-0-			22	1	723	3	N	-0-	-0-
*03	7812 X	7812	-0-	-0-	-0-			429	1	6745	3	N	580	-0-
								638	9				580 0	
*04	5990 X	5990	-0-	-0-	-0-			86	1	2483	3	N	3110	-0-
								3421	9					
*05	2618 X	2618	-0-	-0-	-0-			36	1	1964	3	N	562	-0-
								618	9				562 0	
BUTLER A-304-BRYSCH USW C WELL #: 1 RRCID -> 286583 COMPL. DATE 07/04/2019 TOTAL DEPTH 13588 PERF.13934 - 20847														
12	27714 X	23233	-0-	-4481	-0-			444	1	19544	3	N	2950	-0-
								3245	9				2950 0	
01	27714 X	22009	-0-	-5705	-0-			598	1	17933	3	N	3162	-0-
								3478	9				3162 0	
*02	23055 X	21009	-0-	-2046	-0-			499	1	16852	3	N	3325	-0-
								3658	9				3325 0	
*03	23219 X	3665	-0-	-19554	-0-			175	1	2775	3	N	650	-0-
								715	9				650 0	
*04	22470 X	-0-	-0-	-22470	-0-							N	-0-	-0-
05	23219 X	-0-	-0-	-23219	-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													
SAUNDERS UNIT B				WELL #:	9	RRCID ->	286662	COMPL. DATE	04/06/2019	TOTAL	DEPTH	13345	PERF.	13313	-	18864		
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BUTLER A-304-BRYSCH USW E				WELL #:	1	RRCID ->	287144	COMPL. DATE	07/05/2019	TOTAL	DEPTH	12284	PERF.	13699	-	20528		
12	8 N	-0-	-0-	-8	-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-
05	0 N	-0-	-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		
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-
*05	4 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		4	3			N	-0-					-0-

BUTLER A-304-BRYSCH USW B				WELL #:	1	RRCID ->	287203	COMPL. DATE	07/02/2019	TOTAL	DEPTH	13693	PERF.	14275	-	21325		
12	13 X	13	-0-	-0-	-0-	-0-		13	3			N	-0-					-0-
01	651 X	-0-	-0-	-651	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	609 X	-0-	-0-	-609	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*03	651 X	65	-0-	-586	-0-	-0-		4	1	61	3	N	-0-					-0-
*04	60 X	8	-0-	-52	-0-	-0-		8	3			N	-0-					-0-
*05	40 X	40	-0-	-0-	-0-	-0-		1	1	39	3	N	-0-					-0-

ADIX UNIT A				WELL #:	7	RRCID ->	288334	COMPL. DATE	11/19/2019	TOTAL	DEPTH	13415	PERF.	13486	-	18253		
12	33842 X	33842	-0-	-0-	-0-	-0-		648	1	29100	3	N	3722	3722	0			-0-
								4094	9									
01	30262 X	30262	-0-	-0-	-0-	-0-		596	1	26399	3	N	2970	2970	0			-0-
								3267	9									
*02	30156 X	30156	-0-	-0-	-0-	-0-		543	1	26960	3	N	2412	2412	0			-0-
								2653	9									
*03	36320 X	36320	-0-	-0-	-0-	-0-		531	1	32821	3	N	2698	2698	0			-0-
								2968	9									
*04	32064 X	32064	-0-	-0-	-0-	-0-		164	1	28789	3	N	2828	2828	0			-0-
								3111	9									
*05	27421 X	27421	-0-	-0-	-0-	-0-		24262	3	3159	9	N	2872	2872	0			-0-

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

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

BUTLER D - GOHLKE A USW A				WELL #:		RRCID -> 288429		COMPL. DATE 12/04/2020		TOTAL DEPTH 13780		PERF.13711 - 22157	
12	25606 X	24379	-0-	-1227	-0-	131	1	21667	3	N	2346	2346 0	-0-
						2581	9						
01	28357 X	28357	-0-	-0-	-0-	155	1	25026	3	N	2887	2887 0	-0-
						3176	9						
*02	24788 X	24788	-0-	-0-	-0-	126	1	21668	3	N	2722	2722 0	-0-
						2994	9						
*03	26155 X	26155	-0-	-0-	-0-	87	1	23065	3	N	2730	2730 0	-0-
						3003	9						
*04	28072 X	28072	-0-	-0-	-0-	162	1	24602	3	N	3007	3007 0	-0-
						3308	9						
05	28365 X	27016	-0-	-1349	-0-	155	1	23877	3	N	2713	2713 0	-0-
						2984	9						

BUTLER D - GOHLKE A USW B				WELL #:		RRCID -> 288430		COMPL. DATE 12/15/2020		TOTAL DEPTH 13641		PERF.13410 - 21928	
12	24397 X	2478	-0-	-21919	-0-	11	1	1829	3	N	580	580 0	-0-
						638	9						
01	12648 X	4386	-0-	-8262	-0-	20	1	3297	3	N	972	972 0	-0-
						1069	9						
*02	10498 X	6607	-0-	-3891	-0-	32	1	5546	3	N	935	935 0	-0-
						1029	9						
*03	11222 X	9995	-0-	-1227	-0-	36	1	9474	3	N	441	441 0	-0-
						485	9						
*04	10860 X	3475	-0-	-7385	-0-	20	1	3027	3	N	389	389 0	-0-
						428	9						
05	7068 X	2697	-0-	-4371	-0-	15	1	2330	3	N	320	320 0	-0-
						352	9						

BUTLER D - GOHLKE A USW C				WELL #:		RRCID -> 288431		COMPL. DATE 12/15/2020		TOTAL DEPTH 13718		PERF.13572 - 22234	
12	47306 X	39693	-0-	-7613	-0-	215	1	35472	3	N	3642	3642 0	-0-
						4006	9						
01	45043 X	39626	-0-	-5417	-0-	220	1	35410	3	N	3633	3633 0	-0-
						3996	9						
*02	41702 X	37856	-0-	-3846	-0-	196	1	33504	3	N	3778	3778 0	-0-
						4156	9						
*03	43214 X	36180	-0-	-7034	-0-	123	1	32310	3	N	3406	3406 0	-0-
						3747	9						
*04	41820 X	38993	-0-	-2827	-0-	228	1	34379	3	N	3987	3987 0	-0-
						4386	9						
05	40455 X	33387	-0-	-7068	-0-	193	1	29670	3	N	3204	3204 0	-0-
						3524	9						

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT															
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
SAUNDERS UNIT A WELL #: 7 RRCID -> 288630 COMPL. DATE 12/18/2019 TOTAL DEPTH 13278 PERF.13476 - 19121															
M	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	EOM BALANCE
12	12307 X	10061	-0-	-2246	-0-	8454	3	1607	9	N	1461	1461	0	-0-	
01	12307 X	10058	-0-	-2249	-0-	7988	3	2070	9	N	1882	1882	0	-0-	
*02	14210 X	11421	-0-	-2789	-0-	7206	3	4215	9	N	3832	3832	0	-0-	
*03	15190 X	10840	-0-	-4350	-0-	8230	3	2610	9	N	2373	2373	0	-0-	
*04	12630 X	9037	-0-	-3593	-0-	7531	3	1506	9	N	1369	1369	0	-0-	
05	12214 X	10936	-0-	-1278	-0-	9103	3	1833	9	N	1666	1666	0	-0-	
STANCH-BAR-CRAIN-FRAN A ULW A WELL #: 1 RRCID -> 288635 COMPL. DATE 07/13/2020 TOTAL DEPTH 13489 PERF.13385 - 21885															
12	22168 X	22168	-0-	-0-	-0-	48	1	19543	3	N	2343	2343	0	-0-	
						2577	9								
01	17871 X	17871	-0-	-0-	-0-	9	1	15831	3	N	1846	1846	0	-0-	
						2031	9								
*02	20909 X	12539	-0-	-8370	-0-	11355	3	1184	9	N	1076	1076	0	-0-	
*03	22351 X	14167	-0-	-8184	-0-	12756	3	1411	9	N	1283	1283	0	-0-	
*04	21630 X	11897	-0-	-9733	-0-	10789	3	1108	9	N	1007	1007	0	-0-	
05	22165 X	8294	-0-	-13871	-0-	7583	3	711	9	N	646	646	0	-0-	
SAUNDERS UNIT A WELL #: 8 RRCID -> 288728 COMPL. DATE 12/05/2019 TOTAL DEPTH 13229 PERF.13455 - 17179															
12	18941 X	16038	-0-	-2903	-0-	12829	3	3209	9	N	2917	2917	0	-0-	
01	18910 X	14838	-0-	-4072	-0-	12066	3	2772	9	N	2520	2520	0	-0-	
*02	16095 X	11167	-0-	-4928	-0-	10989	3	178	9	N	162	162	0	-0-	
*03	17205 X	10437	-0-	-6768	-0-	8498	3	1939	9	N	1763	1763	0	-0-	
*04	16050 X	14261	-0-	-1789	-0-	11362	3	2899	9	N	2635	2635	0	-0-	
*05	18016 X	18016	-0-	-0-	-0-	14682	3	3334	9	N	3031	3031	0	-0-	
SAUNDERS UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 288736 COMPL. DATE 12/05/2019 TOTAL DEPTH 13178 PERF.13336 - 18800															
12	16988 X	14760	-0-	-2228	-0-	11746	3	3014	9	N	2740	2740	0	-0-	
01	16523 X	14031	-0-	-2492	-0-	11852	3	2179	9	N	1981	1981	0	-0-	
*02	15370 X	13345	-0-	-2025	-0-	11170	3	2175	9	N	1977	1977	0	-0-	
*03	16430 X	14626	-0-	-1804	-0-	11679	3	2947	9	N	2679	2679	0	-0-	
*04	14280 X	13480	-0-	-800	-0-	10733	3	2747	9	N	2497	2497	0	-0-	
05	14756 X	12528	-0-	-2228	-0-	9393	3	3135	9	N	2850	2850	0	-0-	
SAUNDERS UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 288764 COMPL. DATE 12/05/2019 TOTAL DEPTH 13312 PERF.13546 - 19350															
12	11377 X	4704	-0-	-6673	-0-	4295	3	409	9	N	372	372	0	-0-	
01	11377 X	2562	-0-	-8815	-0-	2253	3	309	9	N	281	281	0	-0-	
*02	7859 X	4960	-0-	-2899	-0-	4435	3	525	9	N	477	477	0	-0-	
*03	7998 X	5165	-0-	-2833	-0-	4837	3	328	9	N	298	298	0	-0-	
*04	7110 X	3125	-0-	-3985	-0-	2947	3	178	9	N	162	162	0	-0-	
*05	5570 X	5570	-0-	-0-	-0-	5218	3	352	9	N	320	320	0	-0-	
SAUNDERS UNIT A WELL #: 5 RRCID -> 288765 COMPL. DATE 12/05/2019 TOTAL DEPTH 13234 PERF.13392 - 19265															
12	12245 X	9990	-0-	-2255	-0-	8381	3	1609	9	N	1463	1463	0	-0-	
01	12245 X	9421	-0-	-2824	-0-	8069	3	1352	9	N	1229	1229	0	-0-	
*02	10179 X	8339	-0-	-1840	-0-	6853	3	1486	9	N	1351	1351	0	-0-	
*03	10137 X	8543	-0-	-1594	-0-	7189	3	1354	9	N	1231	1231	0	-0-	
*04	9810 X	8479	-0-	-1331	-0-	7020	3	1459	9	N	1326	1326	0	-0-	
05	9982 X	7898	-0-	-2084	-0-	6912	3	986	9	N	896	896	0	-0-	

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT															
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
SAUNDERS UNIT A WELL #: 6 RRCID -> 288782 COMPL. DATE 12/05/2019 TOTAL DEPTH 13159 PERF.13283 - 18957															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	15159 X	12787	-0-	-2372	-0-	10480	3	2307	9	N	2097	2097	0	-0-	
01	14787 X	12531	-0-	-2256	-0-	10459	3	2072	9	N	1884	1884	0	-0-	
*02	12847 X	11312	-0-	-1535	-0-	9477	3	1835	9	N	1668	1668	0	-0-	
*03	13733 X	12263	-0-	-1470	-0-	10149	3	2114	9	N	1922	1922	0	-0-	
*04	12900 X	11440	-0-	-1460	-0-	9321	3	2119	9	N	1926	1926	0	-0-	
05	12772 X	10923	-0-	-1849	-0-	8891	3	2032	9	N	1847	1847	0	-0-	
STANCH-BAR-CRAIN-FRAN ULW B WELL #: 1 RRCID -> 288914 COMPL. DATE 07/17/2020 TOTAL DEPTH 13294 PERF.12939 - 21335															
12	23126 X	22110	-0-	-1016	-0-	49	1	19693	3	N	2153	2153	0	-0-	
						2368	9								
01	23683 X	23683	-0-	-0-	-0-	12	1	21152	3	N	2290	2290	0	-0-	
						2519	9								
*02	17023 X	13468	-0-	-3555	-0-	12059	3	1409	9	N	1281	1281	0	-0-	
*03	22103 X	15654	-0-	-6449	-0-	13982	3	1672	9	N	1520	1520	0	-0-	
*04	22920 X	16804	-0-	-6116	-0-	15156	3	1648	9	N	1498	1498	0	-0-	
05	23684 X	21794	-0-	-1890	-0-	20009	3	1785	9	N	1623	1623	0	-0-	
STANCHOS UNIT A WELL #: 10 RRCID -> 288965 COMPL. DATE 09/14/2020 TOTAL DEPTH 13384 PERF.13200 - 17782															
12	6014 X	1693	-0-	-4321	-0-	4	1	1656	3	N	30	30	0	-0-	
						33	9								
01	6014 X	523	-0-	-5491	-0-	519	3	4	9	N	4	4	0	-0-	
02	5626 X	-0-	-0-	-5626	-0-					N	-0-			-0-	
03	4123 X	-0-	-0-	-4123	-0-					N	-0-			-0-	
04	1650 X	-0-	-0-	-1650	-0-					N	-0-			-0-	
05	1705 X	179	-0-	-1526	-0-	115	3	64	9	N	58	58	0	-0-	
STANCHOS A-P. CRAIN A USW A WELL #: 1 RRCID -> 289045 COMPL. DATE 07/14/2020 TOTAL DEPTH 13462 PERF.13309 - 22666															
12	35092 X	35092	-0-	-0-	-0-	75	1	30224	3	N	4357	4357	0	-0-	
						4793	9								
01	36476 X	36476	-0-	-0-	-0-	18	1	31936	3	N	4111	4111	0	-0-	
						4522	9								
*02	30579 X	30579	-0-	-0-	-0-	28470	3	2109	9	N	1917	1917	0	-0-	
*03	35092 X	30956	-0-	-4136	-0-	29005	3	1951	9	N	1774	1774	0	-0-	
*04	35310 X	30907	-0-	-4403	-0-	29045	3	1862	9	N	1693	1693	0	-0-	
05	36487 X	17669	-0-	-18818	-0-	17093	3	576	9	N	524	524	0	-0-	
STANCHOS A-P. CRAIN A USW B WELL #: 1 RRCID -> 289047 COMPL. DATE 07/16/2020 TOTAL DEPTH 13352 PERF.13296 - 22491															
12	29481 X	-0-	-0-	-29481	-0-					N	-0-			-0-	
01	28303 X	-0-	-0-	-28303	-0-					N	-0-			-0-	
*02	25955 X	15	-0-	-25940	-0-	15	3			N	-0-			-0-	
*03	21917 X	202	-0-	-21715	-0-	202	3			N	-0-			-0-	
*04	300 X	4	-0-	-296	-0-	4	3			N	-0-			-0-	
*05	1821 X	1821	-0-	-0-	-0-	1527	3	294	9	N	267	267	0	-0-	

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)														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	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
12	13857 X	2181	-0-	-11676	-0-	10	1	168	9	2003	3	N	153	153	0			-0-	
01	13392 X	6912	-0-	-6480	-0-	36	1	1176	9	5700	3	N	1069	1069	0			-0-	
*02	12528 X	7949	-0-	-4579	-0-	15	1	1375	9	6559	3	N	1250	1250	0			-0-	
*03	22694 X	22694	-0-	-0-	-0-	20329	3	9881	3	2365	9	N	2150	2150	0			-0-	
*04	11120 X	11120	-0-	-0-	-0-	9881	3	6579	3	1239	9	N	1126	1126	0			-0-	
05	8494 X	7969	-0-	-525	-0-	6579	3			1390	9	N	1264	1264	0			-0-	
HOOKS 4-HARDESTY A USW C																			
WELL #: 1																			
RRCID -> 289206																			
COMPL. DATE 08/07/2020																			
TOTAL DEPTH 13445																			
PERF.13433 - 23263																			
12	35526 X	22618	-0-	-12908	-0-	99	1	2405	9	20114	3	N	2186	2186	0			-0-	
01	34813 X	14665	-0-	-20148	-0-	83	1	1591	9	12991	3	N	1446	1446	0			-0-	
*02	30943 X	17616	-0-	-13327	-0-	37	1	1859	9	15720	3	N	1690	1690	0			-0-	
*03	32953 X	627	-0-	-32326	-0-	558	3			69	9	N	63	63	0			-0-	
*04	21900 X	16983	-0-	-4917	-0-	15138	3			1845	9	N	1677	1677	0			-0-	
05	22630 X	16780	-0-	-5850	-0-	14832	3			1948	9	N	1771	1771	0			-0-	
HOOKS 4-HARDESTY A USW D																			
WELL #: 1																			
RRCID -> 289337																			
COMPL. DATE 11/09/2023																			
TOTAL DEPTH 13376																			
PERF.13360 - 23417																			
12	32558 X	32558	-0-	-0-	-0-	139	1	3948	9	28471	3	N	3589	3589	0			-0-	
01	27188 X	27188	-0-	-0-	-0-	151	1	3268	9	23769	3	N	2971	2971	0			-0-	
*02	29236 X	29236	-0-	-0-	-0-	61	1	3456	9	25719	3	N	3142	3142	0			-0-	
*03	32550 X	1062	-0-	-31488	-0-	937	3			125	9	N	114	114	0			-0-	
*04	31500 X	22501	-0-	-8999	-0-	19379	3			3122	9	N	2838	2838	0			-0-	
05	32550 X	30306	-0-	-2244	-0-	26511	3			3795	9	N	3450	3450	0			-0-	
HOOKS 4-HARDESTY A USW A																			
WELL #: 1																			
RRCID -> 289422																			
COMPL. DATE 08/06/2020																			
TOTAL DEPTH 13379																			
PERF.13154 - 23210																			
12	27807 X	21010	-0-	-6797	-0-	90	1	2547	9	18373	3	N	2315	2315	0			-0-	
01	24335 X	12005	-0-	-12330	-0-	66	1	1549	9	10390	3	N	1408	1408	0			-0-	
*02	21373 X	15051	-0-	-6322	-0-	30	1	1745	9	13276	3	N	1586	1586	0			-0-	
*03	22723 X	562	-0-	-22161	-0-	495	3			67	9	N	61	61	0			-0-	
*04	20340 X	11586	-0-	-8754	-0-	10186	3			1400	9	N	1273	1273	0			-0-	
05	21018 X	20370	-0-	-648	-0-	18084	3			2286	9	N	2078	2078	0			-0-	
BORCHARDT STEINMANN USW C																			
WELL #: 1																			
RRCID -> 289877																			
COMPL. DATE 02/10/2021																			
TOTAL DEPTH 13353																			
PERF.13313 - 20350																			
12	16668 X	16668	-0-	-0-	-0-	14071	3			2597	9	Y	2361	2361	0			-0-	
01	1374 X	1374	-0-	-0-	-0-	1120	3			254	9	Y	231	231	0			-0-	
*02	13137 X	8132	-0-	-5005	-0-	6508	3			1624	9	Y	1476	1476	0			-0-	
*03	15080 X	15080	-0-	-0-	-0-	12541	3			2539	9	Y	2308	2308	0			-0-	
*04	13590 X	13271	-0-	-319	-0-	11086	3			2185	9	Y	1986	1986	0			-0-	
05	14043 X	12627	-0-	-1416	-0-	10501	3			2126	9	Y	1933	1933	0			-0-	

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 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	17484 X	15291	-0-	-2193	-0-	13310	3	1981	9	Y	1801	1801	0	-0-
01	21199 X	21199	-0-	-0-	-0-	18977	3	2222	9	Y	2020	2020	0	-0-
*02	17710 X	17710	-0-	-0-	-0-	15548	3	2162	9	Y	1965	1965	0	-0-
*03	15332 X	15332	-0-	-0-	-0-	13440	3	1892	9	Y	1720	1720	0	-0-
*04	14666 X	14666	-0-	-0-	-0-	12910	3	1756	9	Y	1596	1596	0	-0-
*05	14792 X	14792	-0-	-0-	-0-	12995	3	1797	9	Y	1634	1634	0	-0-
BORCHARDT STEINMANN USW B WELL #: 1 RRCID -> 289883 COMPL. DATE 07/08/2021 TOTAL DEPTH 13318 PERF.13169 - 21503														
12	19530 X	16201	-0-	-3329	-0-	14113	3	2088	9	Y	1898	1898	0	-0-
01	17009 X	17009	-0-	-0-	-0-	15056	3	1953	9	Y	1775	1775	0	-0-
*02	15766 X	15766	-0-	-0-	-0-	13785	3	1981	9	Y	1801	1801	0	-0-
*03	16120 X	15279	-0-	-841	-0-	13208	3	2071	9	Y	1883	1883	0	-0-
*04	15600 X	14468	-0-	-1132	-0-	12456	3	2012	9	Y	1829	1829	0	-0-
05	16120 X	14019	-0-	-2101	-0-	12044	3	1975	9	Y	1795	1795	0	-0-
BORCH-WALLIS-STEIN ULW A WELL #: 1 RRCID -> 289948 COMPL. DATE 07/08/2021 TOTAL DEPTH 13286 PERF.13237 - 22210														
12	15810 X	14020	-0-	-1790	-0-	11790	3	2230	9	Y	2027	2027	0	-0-
01	12711 X	12711	-0-	-0-	-0-	10775	3	1936	9	Y	1760	1760	0	-0-
*02	12362 X	12362	-0-	-0-	-0-	10429	3	1933	9	Y	1757	1757	0	-0-
*03	13113 X	11805	-0-	-1308	-0-	10023	3	1782	9	Y	1620	1620	0	-0-
*04	12690 X	12470	-0-	-220	-0-	10535	3	1935	9	Y	1759	1759	0	-0-
*05	14231 X	14231	-0-	-0-	-0-	11912	3	2319	9	Y	2108	2108	0	-0-
FRANZ-COWEY ORCA USW A WELL #: 1 RRCID -> 290050 COMPL. DATE 07/26/2021 TOTAL DEPTH 13539 PERF.13423 - 19363														
12	10633 X	6990	-0-	-3643	-0-	6696	3	294	9	N	267	267	0	-0-
01	8649 X	4596	-0-	-4053	-0-	4438	3	158	9	N	144	144	0	-0-
*02	7221 X	2873	-0-	-4348	-0-	2581	3	292	9	N	265	265	0	-0-
*03	7719 X	4175	-0-	-3544	-0-	3780	3	395	9	N	359	359	0	-0-
*04	7470 X	2691	-0-	-4779	-0-	2569	3	122	9	N	111	111	0	-0-
05	6975 X	4687	-0-	-2288	-0-	3953	3	734	9	N	667	667	0	-0-
FRANZ-COWEY ORCA USW B WELL #: 1 RRCID -> 290051 COMPL. DATE 07/27/2021 TOTAL DEPTH 13363 PERF.13425 - 19161														
12	31558 X	25772	-0-	-5786	-0-	23547	3	2225	9	N	2023	2023	0	-0-
01	30597 X	25080	-0-	-5517	-0-	22866	3	2214	9	N	2013	2013	0	-0-
*02	27463 X	24204	-0-	-3259	-0-	21309	3	2895	9	N	2632	2632	0	-0-
*03	28365 X	24023	-0-	-4342	-0-	21556	3	2467	9	N	2243	2243	0	-0-
*04	25350 X	23107	-0-	-2243	-0-	20586	3	2521	9	N	2292	2292	0	-0-
05	25885 X	22857	-0-	-3028	-0-	20570	3	2287	9	N	2079	2079	0	-0-
FRANZ-COWEY ORCA USW D WELL #: 1 RRCID -> 290053 COMPL. DATE 07/27/2021 TOTAL DEPTH 13341 PERF.13336 - 19195														
12	21173 X	14621	-0-	-6552	-0-	13333	3	1288	9	N	1171	1171	0	-0-
01	19220 X	13429	-0-	-5791	-0-	12216	3	1213	9	N	1103	1103	0	-0-
*02	17806 X	8583	-0-	-9223	-0-	7597	3	986	9	N	896	896	0	-0-
*03	16957 X	12844	-0-	-4113	-0-	11599	3	1245	9	N	1132	1132	0	-0-
*04	15448 X	15448	-0-	-0-	-0-	13882	3	1566	9	N	1424	1424	0	-0-
*05	17035 X	17035	-0-	-0-	-0-	15485	3	1550	9	N	1409	1409	0	-0-
FRANZ-COWEY ORCA USW E WELL #: 1 RRCID -> 290054 COMPL. DATE 03/05/2021 TOTAL DEPTH 13508 PERF.13382 - 19478														
12	14353 X	13251	-0-	-1102	-0-	11323	3	1928	9	N	1753	1753	0	-0-
01	14353 X	12397	-0-	-1956	-0-	10906	3	1491	9	N	1355	1355	0	-0-
*02	14703 X	12878	-0-	-1825	-0-	11444	3	1434	9	N	1304	1304	0	-0-
*03	15717 X	3216	-0-	-12501	-0-	2954	3	262	9	N	238	238	0	-0-
*04	15210 X	10107	-0-	-5103	-0-	9262	3	845	9	N	768	768	0	-0-
05	13764 X	7339	-0-	-6425	-0-	6692	3	647	9	N	588	588	0	-0-

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 F WELL #: 1 RRCID -> 290095 COMPL. DATE 07/23/2021 TOTAL DEPTH 13332 PERF.13308 - 19208															
M O	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	EOM BALANCE
12	18383 X	14947	-0-	-3436	-0-	13331	3	1616	9	N	1469	1469	0	-0-	
01	17670 X	14294	-0-	-3376	-0-	12625	3	1669	9	N	1517	1517	0	-0-	
*02	15892 X	13799	-0-	-2093	-0-	11620	3	2179	9	N	1981	1981	0	-0-	
*03	15903 X	13702	-0-	-2201	-0-	11944	3	1758	9	N	1598	1598	0	-0-	
*04	15060 X	13189	-0-	-1871	-0-	11442	3	1747	9	N	1588	1588	0	-0-	
05	14942 X	13008	-0-	-1934	-0-	11354	3	1654	9	N	1504	1504	0	-0-	
FRANZ-COWEY ORCA USW C WELL #: 1 RRCID -> 290111 COMPL. DATE 07/27/2021 TOTAL DEPTH 13445 PERF.13278 - 19256															
12	22351 X	17546	-0-	-4805	-0-	15800	3	1746	9	N	1587	1587	0	-0-	
01	20894 X	16792	-0-	-4102	-0-	14990	3	1802	9	N	1638	1638	0	-0-	
*02	18531 X	16003	-0-	-2528	-0-	13762	3	2241	9	N	2037	2037	0	-0-	
*03	18507 X	16906	-0-	-1601	-0-	15316	3	1590	9	N	1445	1445	0	-0-	
*04	17700 X	14142	-0-	-3558	-0-	12913	3	1229	9	N	1117	1117	0	-0-	
05	17546 X	13637	-0-	-3909	-0-	12479	3	1158	9	N	1053	1053	0	-0-	
N STEINMANN UNIT B WELL #: 4 RRCID -> 290336 COMPL. DATE 12/20/2021 TOTAL DEPTH 13360 PERF.13195 - 19258															
12	35346 X	35346	-0-	-0-	-0-	32414	3	2932	9	N	2665	2665	0	-0-	
01	33061 X	33061	-0-	-0-	-0-	30429	3	2632	9	N	2393	2393	0	-0-	
*02	29478 X	29478	-0-	-0-	-0-	26974	3	2504	9	N	2276	2276	0	-0-	
*03	29476 X	29476	-0-	-0-	-0-	26961	3	2515	9	N	2286	2286	0	-0-	
*04	27014 X	27014	-0-	-0-	-0-	24672	3	2342	9	N	2129	2129	0	-0-	
*05	26633 X	26633	-0-	-0-	-0-	24204	3	2429	9	N	2208	2208	0	-0-	
N STEINMANN UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 290417 COMPL. DATE 12/20/2021 TOTAL DEPTH 13368 PERF.13320 - 19935															
12	45477 X	34104	-0-	-11373	-0-	29449	3	4655	9	N	4232	4232	0	-0-	
01	44826 X	27206	-0-	-17620	-0-	23280	3	3926	9	N	3569	3569	0	-0-	
*02	39324 X	23064	-0-	-16260	-0-	20008	3	3056	9	N	2778	2778	0	-0-	
*03	39060 X	22840	-0-	-16220	-0-	19768	3	3072	9	N	2793	2793	0	-0-	
*04	36420 X	20697	-0-	-15723	-0-	17857	3	2840	9	N	2582	2582	0	-0-	
05	34100 X	18852	-0-	-15248	-0-	15925	3	2927	9	N	2661	2661	0	-0-	
ADIX UNIT A WELL #: 701 RRCID -> 290861 COMPL. DATE 07/01/2019 TOTAL DEPTH 13280 PERF.13489 - 18040															
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-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
MARALDO-KOOP A USW C WELL #: 1 RRCID -> 291640 COMPL. DATE 06/18/2021 TOTAL DEPTH 12972 PERF.13017 - 17987															
12	14074 X	8647	-0-	-5427	-0-	6369	3	2278	9	N	2071	2071	0	-0-	
01	9982 X	7698	-0-	-2284	-0-	6237	3	1461	9	N	1328	1328	0	-0-	
*02	9077 X	5820	-0-	-3257	-0-	4211	3	1609	9	N	1463	1463	0	-0-	
*03	9703 X	6720	-0-	-2983	-0-	5159	3	1561	9	N	1419	1419	0	-0-	
*04	9390 X	8717	-0-	-673	-0-	7331	3	1386	9	N	1260	1260	0	-0-	
*05	9614 X	9614	-0-	-0-	-0-	8277	3	1337	9	N	1215	1215	0	-0-	
MARALDO-KOOP A USW A WELL #: 1 RRCID -> 291701 COMPL. DATE 06/18/2021 TOTAL DEPTH 13052 PERF.13010 - 18114															
12	8804 X	4302	-0-	-4502	-0-	2777	3	1525	9	N	1386	1386	0	-0-	
01	8804 X	3933	-0-	-4871	-0-	2836	3	1097	9	N	997	997	0	-0-	
*02	8236 X	2333	-0-	-5903	-0-	983	3	1350	9	N	1227	1227	0	-0-	
*03	7719 X	5909	-0-	-1810	-0-	4544	3	1365	9	N	1241	1241	0	-0-	
*04	9073 X	9073	-0-	-0-	-0-	7664	3	1409	9	N	1281	1281	0	-0-	
*05	8328 X	8328	-0-	-0-	-0-	6945	3	1383	9	N	1257	1257	0	-0-	

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT																
MARALDO-KOOP A USW B WELL #: 1 RRCID -> 291702 COMPL. DATE 06/21/2021 TOTAL DEPTH 13104 PERF.13174 - 17998																
M O	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	EOM BALANCE	
12	5983 X	4414	-0-	-1569	-0-	3464	3	950	9	N	864	864	0		-0-	
01	7812 X	3719	-0-	-4093	-0-	2848	3	871	9	N	792	792	0		-0-	
*02	7308 X	5299	-0-	-2009	-0-	4281	3	1018	9	N	925	925	0		-0-	
*03	7812 X	5485	-0-	-2327	-0-	4443	3	1042	9	N	947	947	0		-0-	
*04	6030 X	4019	-0-	-2011	-0-	3256	3	763	9	N	694	694	0		-0-	
*05	5003 X	5003	-0-	-0-	-0-	4060	3	943	9	N	857	857	0		-0-	
HILMER KOOPMANN A 274 WELL #: 15 RRCID -> 291898 COMPL. DATE 09/12/2022 TOTAL DEPTH 13068 PERF.13305 - 18918																
12	60976 X	60976	-0-	-0-	-0-	13	1	50548	3	N	9468	4929	0	4468	1	521
						10415	9									
01	58000 X	58000	-0-	-0-	-0-	40	1	48508	3	N	8593	4446	0	4161	1	507
						9452	9									
*02	55988 X	55988	-0-	-0-	-0-	2	1	46960	3	N	8205	4332	0	3932	1	448
						9026	9									
*03	58747 X	58747	-0-	-0-	-0-	3	1	49229	3	N	8650	4667	0	4075	1	356
						9515	9									
*04	49146 X	49146	-0-	-0-	-0-	40980	3	8166	9	N	7424	3805	0	3739	1	236
*05	46235 X	46235	-0-	-0-	-0-	38393	3	7842	9	N	7129	4120	0	2744	1	501
HILMER KOOPMANN A 274 WELL #: 8 RRCID -> 291956 COMPL. DATE 09/16/2022 TOTAL DEPTH 13178 PERF.13566 - 19440																
12	47731 X	47731	-0-	-0-	-0-	38864	3	8867	9	N	8061	8061	0			-0-
01	43743 X	43743	-0-	-0-	-0-	35321	3	8422	9	N	7656	7656	0			-0-
*02	37689 X	37689	-0-	-0-	-0-	30359	3	7330	9	N	6664	6664	0			-0-
*03	37870 X	37870	-0-	-0-	-0-	30783	3	7087	9	N	6443	6443	0			-0-
*04	34325 X	34325	-0-	-0-	-0-	27694	3	6631	9	N	6028	6028	0			-0-
*05	33599 X	33599	-0-	-0-	-0-	26846	3	6753	9	N	6139	6139	0			-0-
HILMER KOOPMANN A 274 WELL #: 11 RRCID -> 291964 COMPL. DATE 09/16/2022 TOTAL DEPTH 13156 PERF.13436 - 19323																
12	33077 X	23973	-0-	-9104	-0-	19507	3	4466	9	N	4060	4060	0			-0-
01	30256 X	22380	-0-	-7876	-0-	18193	3	4187	9	N	3806	3806	0			-0-
*02	26477 X	19836	-0-	-6641	-0-	16132	3	3704	9	N	3367	3367	0			-0-
*03	26691 X	20096	-0-	-6595	-0-	16508	3	3588	9	N	3262	3262	0			-0-
*04	24600 X	18402	-0-	-6198	-0-	15166	3	3236	9	N	2942	2942	0			-0-
05	23963 X	17823	-0-	-6140	-0-	14974	3	2849	9	N	2590	2590	0			-0-
HILMER KOOPMANN A 274 WELL #: 12 RRCID -> 291965 COMPL. DATE 09/15/2022 TOTAL DEPTH 13083 PERF.13345 - 19065																
12	45742 X	45742	-0-	-0-	-0-	36239	3	9503	9	N	8639	8639	0			-0-
01	43326 X	43326	-0-	-0-	-0-	34396	3	8930	9	N	8118	8118	0			-0-
*02	38260 X	38260	-0-	-0-	-0-	29998	3	8262	9	N	7511	7511	0			-0-
*03	36698 X	36698	-0-	-0-	-0-	28673	3	8025	9	N	7295	7295	0			-0-
*04	43791 X	43791	-0-	-0-	-0-	36870	3	6921	9	N	6292	6292	0			-0-
*05	34775 X	34775	-0-	-0-	-0-	28020	3	6755	9	N	6141	6141	0			-0-
HILMER KOOPMANN A 274 WELL #: 9 RRCID -> 291987 COMPL. DATE 06/09/2021 TOTAL DEPTH 13107 PERF. N/A																
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-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)										//CONT.//		24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT			
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP										//CONT.//		109333									
HILMER KOOPMANN A 274										WELL #:		14		RRCID -> 291997		COMPL. DATE 09/13/2022		TOTAL DEPTH 13163		PERF.13345 - 19259	
M	0	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
				PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
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-	
05		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	
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-	
05		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	
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-	
05		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	
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-	
05		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-	
BUTLER A-304										WELL #:		3		RRCID -> 294325		COMPL. DATE 10/07/2023		TOTAL DEPTH 13668		PERF.13740 - 18410	
12		63085	X	49839	-0-	-13246	-0-	45650	3	4189	9	N	3808	3808	0					-0-	
01		65782	X	42553	-0-	-23229	-0-	38496	3	4057	9	N	3688	3688	0					-0-	
*02		61538	X	35405	-0-	-26133	-0-	31939	3	3466	9	N	3151	3151	0					-0-	
*03		65782	X	33336	-0-	-32446	-0-	30008	3	3328	9	N	3025	3025	0					-0-	
*04		59700	X	28585	-0-	-31115	-0-	25535	3	3050	9	N	2773	2773	0					-0-	
05		49848	X	26769	-0-	-23079	-0-	23903	3	2866	9	N	2605	2605	0					-0-	
BUTLER A304-C USW A										WELL #:		1		RRCID -> 294332		COMPL. DATE 10/09/2023		TOTAL DEPTH 13671		PERF.13373 - 23628	
12		244714	X	110296	-0-	-134418	-0-	96199	3	14097	9	N	12815	12815	0					-0-	
01		195765	X	95464	-0-	-100301	-0-	83074	3	12390	9	N	11264	11264	0					-0-	
*02		157035	X	83219	-0-	-73816	-0-	72317	3	10902	9	N	9911	9911	0					-0-	
*03		126170	X	82125	-0-	-44045	-0-	71873	3	10252	9	N	9320	9320	0					-0-	
*04		117240	X	92309	-0-	-24931	-0-	83935	3	8374	9	N	7613	7613	0					-0-	
05		110298	X	84831	-0-	-25467	-0-	77090	3	7741	9	N	7037	7037	0					-0-	
BUTLER A304-C USW B										WELL #:		1		RRCID -> 294333		COMPL. DATE 10/09/2023		TOTAL DEPTH 13758		PERF.13528 - 23495	
12		226486	X	99727	-0-	-126759	-0-	88186	3	11541	9	N	10492	10492	0					-0-	
01		177599	X	82374	-0-	-95225	-0-	71928	3	10446	9	N	9496	9496	0					-0-	
*02		156716	X	69416	-0-	-87300	-0-	60634	3	8782	9	N	7984	7984	0					-0-	
*03		119536	X	69482	-0-	-50054	-0-	61459	3	8023	9	N	7294	7294	0					-0-	
*04		108240	X	89945	-0-	-18295	-0-	83064	3	6881	9	N	6255	6255	0					-0-	
05		99727	X	84308	-0-	-15419	-0-	77970	3	6338	9	N	5762	5762	0					-0-	

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT													
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333													
BRYN-BUTLER A-C USW A WELL #: 1 RRCID -> 294450 COMPL. DATE 10/07/2023 TOTAL DEPTH 13673 PERF.13523 - 23256													
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
12	160983 X	107995	-0-	-52988	-0-	98797 3	9198 9	N	8362	8362 0			-0-
01	147033 X	105270	-0-	-41763	-0-	94933 3	10337 9	N	9397	9397 0			-0-
*02	137547 X	100088	-0-	-37459	-0-	90707 3	9381 9	N	8528	8528 0			-0-
*03	114390 X	104338	-0-	-10052	-0-	94732 3	9606 9	N	8733	8733 0			-0-
*04	110700 X	99465	-0-	-11235	-0-	89790 3	9675 9	N	8795	8795 0			-0-
05	108004 X	95026	-0-	-12978	-0-	85838 3	9188 9	N	8353	8353 0			-0-
HAMILTON B-HOOKS 3 USW B WELL #: 1 RRCID -> 294469 COMPL. DATE 07/15/2023 TOTAL DEPTH 13263 PERF.13132 - 20643													
12	98766 X	64538	-0-	-34228	-0-	39 1	54028 3	N	9519	9519 0			-0-
01	98766 X	53150	-0-	-45616	-0-	10471 9	38 1	44310 3	8002	8002 0			-0-
*02	85840 X	47323	-0-	-38517	-0-	8802 9	35 1	39498 3	7082	7082 0			-0-
*03	78740 X	46267	-0-	-32473	-0-	7790 9	38 1	38615 3	6922	6922 0			-0-
*04	69570 X	41599	-0-	-27971	-0-	7614 9	40 1	34606 3	6321	6321 0			-0-
05	64542 X	40448	-0-	-24094	-0-	6953 9	47 1	33535 3	6242	6242 0			-0-
						6866 9							
HAMILTON B-HOOKS 3 USW C WELL #: 1 RRCID -> 294470 COMPL. DATE 07/15/2023 TOTAL DEPTH 13355 PERF.13115 - 20626													
12	61814 X	37026	-0-	-24788	-0-	23 1	31230 3	N	5248	5248 0			-0-
01	61814 X	30310	-0-	-31504	-0-	5773 9	22 1	25240 3	4589	4589 0			-0-
*02	52200 X	27964	-0-	-24236	-0-	5048 9	21 1	23402 3	4128	4128 0			-0-
*03	46128 X	27001	-0-	-19127	-0-	4541 9	22 1	22692 3	3897	3897 0			-0-
*04	40380 X	23989	-0-	-16391	-0-	4287 9	24 1	20111 3	3504	3504 0			-0-
05	37014 X	23275	-0-	-13739	-0-	3854 9	27 1	19449 3	3454	3454 0			-0-
						3799 9							
HAMILTON B-HOOKS 3 USW E WELL #: 1 RRCID -> 294471 COMPL. DATE 07/10/2023 TOTAL DEPTH 13345 PERF.13271 - 20611													
12	83359 X	53228	-0-	-30131	-0-	33 1	44927 3	N	7516	7516 0			-0-
01	83359 X	46210	-0-	-37149	-0-	8268 9	34 1	38932 3	6585	6585 0			-0-
*02	71079 X	42380	-0-	-28699	-0-	7244 9	32 1	35683 3	6059	6059 0			-0-
*03	65720 X	41202	-0-	-24518	-0-	6665 9	34 1	34738 3	5845	5845 0			-0-
*04	57390 X	36657	-0-	-20733	-0-	6430 9	36 1	30838 3	5257	5257 0			-0-
05	53227 X	35905	-0-	-17322	-0-	5783 9	42 1	30199 3	5149	5149 0			-0-
						5664 9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
HAMILTON B-HOOKS 3 USW D WELL #: 1 RRCID -> 294564 COMPL. DATE 07/13/2023 TOTAL DEPTH 13275 PERF.13294 - 20464														
M	ALLOW CODE	GAS 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
12	77407 X	46832	-0-	-30575	-0-	29	1	40134	3	N	6063	6063	0	-0-
						6669	9							
01	77407 X	40311	-0-	-37096	-0-	30	1	34423	3	N	5325	5325	0	-0-
						5858	9							
*02	58696 X	37112	-0-	-21584	-0-	28	1	31674	3	N	4918	4918	0	-0-
						5410	9							
*03	57288 X	36169	-0-	-21119	-0-	30	1	30900	3	N	4763	4763	0	-0-
						5239	9							
*04	50250 X	32824	-0-	-17426	-0-	33	1	28010	3	N	4346	4346	0	-0-
						4781	9							
05	46841 X	32125	-0-	-14716	-0-	38	1	27395	3	N	4265	4265	0	-0-
						4692	9							
BUTLER A304-C USW C WELL #: 1 RRCID -> 294566 COMPL. DATE 10/08/2023 TOTAL DEPTH 13683 PERF.13390 - 23096														
12	224440 X	109362	-0-	-115078	-0-	100269	3	9093	9	N	8266	8266	0	-0-
01	165881 X	104164	-0-	-61717	-0-	94708	3	9456	9	N	8596	8596	0	-0-
*02	104110 X	97998	-0-	-6112	-0-	89610	3	8388	9	N	7625	7625	0	-0-
*03	111042 X	97028	-0-	-14014	-0-	88860	3	8168	9	N	7425	7425	0	-0-
*04	107460 X	82664	-0-	-24796	-0-	75490	3	7174	9	N	6522	6522	0	-0-
05	109368 X	78951	-0-	-30417	-0-	72296	3	6655	9	N	6050	6050	0	-0-
HAMILTON B-HOOKS 3 USW A WELL #: 1 RRCID -> 294742 COMPL. DATE 06/08/2022 TOTAL DEPTH 3893 PERF. N/A														
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HARDESTY A-HOOKS 4 USW G WELL #: 1 RRCID -> 295424 COMPL. DATE 04/11/2023 TOTAL DEPTH 13375 PERF.13950 - 24157														
12	286750 X	103206	-0-	-183544	-0-	91195	3	12011	9	N	10919	10919	0	-0-
01	210459 X	95287	-0-	-115172	-0-	85134	3	10153	9	N	9230	9230	0	-0-
*02	142564 X	91205	-0-	-51359	-0-	81798	3	9407	9	N	8552	8552	0	-0-
*03	125178 X	38450	-0-	-86728	-0-	31960	3	6490	9	N	5900	5900	0	-0-
*04	99870 X	61243	-0-	-38627	-0-	50866	3	10377	9	N	9434	9434	0	-0-
05	103199 X	74343	-0-	-28856	-0-	62893	3	11450	9	N	10409	10409	0	-0-
HARDESTY A-HOOKS 4 USW H WELL #: 1 RRCID -> 295460 COMPL. DATE 09/14/2023 TOTAL DEPTH 13374 PERF.13812 - 23790														
12	232345 X	112472	-0-	-119873	-0-	98470	3	14002	9	N	12729	12729	0	-0-
01	115165 X	101409	-0-	-13756	-0-	89378	3	12031	9	N	10937	10937	0	-0-
*02	107445 X	90269	-0-	-17176	-0-	79683	3	10586	9	N	9624	9624	0	-0-
*03	114855 X	79606	-0-	-35249	-0-	68123	3	11483	9	N	10439	10439	0	-0-
*04	108840 X	72167	-0-	-36673	-0-	62189	3	9978	9	N	9071	9071	0	-0-
05	112468 X	66042	-0-	-46426	-0-	56980	3	9062	9	N	8238	8238	0	-0-
HARDESTY UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 295539 COMPL. DATE 12/12/2022 TOTAL DEPTH 13288 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
MOTL A-HOOKS 4 USW A WELL #: 1 RRCID -> 295627 COMPL. DATE 09/13/2023 TOTAL DEPTH 13284 PERF.13549 - 21911														
M	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	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE	
12	232965 X	82251	-0-	-150714	-0-	70848	3	11403	9	N	10366	10366	0	-0-
01	116250 X	66680	-0-	-49570	-0-	57307	3	9373	9	N	8521	8521	0	-0-
*02	100920 X	60995	-0-	-39925	-0-	53020	3	7975	9	N	7250	7250	0	-0-
*03	107880 X	65431	-0-	-42449	-0-	56235	3	9196	9	N	8360	8360	0	-0-
*04	91020 X	59089	-0-	-31931	-0-	50896	3	8193	9	N	7448	7448	0	-0-
05	82243 X	58240	-0-	-24003	-0-	50565	3	7675	9	N	6977	6977	0	-0-
KLEINE-BAU-RIEDELSE ULW E WELL #: 1 RRCID -> 296112 COMPL. DATE 09/09/2023 TOTAL DEPTH 13531 PERF. N/A														
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	6563	-0-	6563	6563	1	1	5841	3	N	655	655	0	-0-
						721	9							
*02	SHUT IN	207242	-0-	207242	213805	27	1	192335	3	N	13527	13527	0	-0-
						14880	9							
*03	SHUT IN	234535	-0-	234535	448340	28	1	219648	3	N	13508	13508	0	-0-
						14859	9							
*04	SHUT IN	208564	-0-	208564	656904	29	1	196108	3	N	11297	11297	0	-0-
						12427	9							
05	SHUT IN	150852	-0-	150852	807756	13	1	143124	3	N	7014	7014	0	-0-
						7715	9							
HARDESTY A-HOOKS 4 USW F WELL #: 1 RRCID -> 296136 COMPL. DATE 09/14/2023 TOTAL DEPTH 13332 PERF.13389 - 22449														
12	274660 X	94263	-0-	-180397	-0-	81283	3	12980	9	N	11800	11800	0	-0-
01	274660 X	79085	-0-	-195575	-0-	68361	3	10724	9	N	9749	9749	0	-0-
*02	70341 X	70341	-0-	-0-	-0-	60404	3	9937	9	N	9034	9034	0	-0-
*03	109151 X	51947	-0-	-57204	-0-	43211	3	8736	9	N	7942	7942	0	-0-
*04	98430 X	70357	-0-	-28073	-0-	58984	3	11373	9	N	10339	10339	0	-0-
05	94271 X	62254	-0-	-32017	-0-	52257	3	9997	9	N	9088	9088	0	-0-
HOOKS 1-A USW A WELL #: 1 RRCID -> 297286 COMPL. DATE 02/29/2024 TOTAL DEPTH 13320 PERF.13060 - 18635														
02	0	3538	-0-	3538	3538	2589	3	949	9	N	863	863	0	-0-
03	0	233881	-0-	233881	237419	185387	3	48494	9	N	44085	44085	0	-0-
*04	454087 X	216668	-0-	-237419	-0-	175920	3	40748	9	N	37044	37044	0	-0-
*05	197195 X	197195	-0-	-0-	-0-	160535	3	36660	9	N	33327	33327	0	-0-
HOOKS 1-A USW C WELL #: 1 RRCID -> 297287 COMPL. DATE 02/29/2024 TOTAL DEPTH 13465 PERF.13030 - 23668														
02	0	3424	-0-	3424	3424	2512	3	912	9	N	829	829	0	-0-
03	0	224762	-0-	224762	228186	184051	3	40711	9	N	37010	37010	0	-0-
04	430446 X	202260	-0-	-228186	-0-	170445	3	31815	9	N	28923	28923	0	-0-
05	183210 X	174927	-0-	-8283	-0-	148046	3	26881	9	N	24437	24437	0	-0-
HOOKS 1-A USW D WELL #: 1 RRCID -> 297288 COMPL. DATE 02/29/2024 TOTAL DEPTH 13352 PERF.13060 - 24065														
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	6173 X	NO RPT	-0-	-6173	-0-					N	NO RPT			-0-
05	191363 X	NO RPT	-0-	-191363	-0-					N	NO RPT			-0-
HOOKS 1-A USW E WELL #: 1 RRCID -> 297331 COMPL. DATE 02/29/2024 TOTAL DEPTH 13455 PERF.13025 - 23401														
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	5797 X	NO RPT	-0-	-5797	-0-					N	NO RPT			-0-
05	179707 X	NO RPT	-0-	-179707	-0-					N	NO RPT			-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	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
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-
05	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	
12	2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-			N	1		60
01	1798 X	889	-0-	-909	-0-	870	1	N	3		63
						3	9				
02	609 X	38	-0-	-571	-0-	18	1	N	3		66
						3	9				
03	35 X	35	-0-	-0-	-0-	14	1	N	-0-		66
04	870 X	10	-0-	-860	-0-	6	1	N	4		70
*05	899 X	56	-0-	-843	-0-	40	1	N	2		72
						2	9				
BUCHHORN B			WELL #:	1H	RRCID -> 264147	COMPL. DATE	10/12/2011	TOTAL DEPTH	13398	PERF.13811 - 19987	
12	2387 X	2158	-0-	-229	-0-	433	1	Y	204		248
						224	9				
01	2719 X	2719	-0-	-0-	-0-	480	1	Y	211	364	95
						232	9				
02	2738 X	2738	-0-	-0-	-0-	737	1	Y	195	177	113
						215	9				
03	2810 X	2810	-0-	-0-	-0-	713	1	Y	187	179	121
						206	9				
*04	2795 X	2795	-0-	-0-	-0-	619	1	Y	191	179	133
						210	9				
*05	2914 X	2899	-0-	-15	-0-	552	1	Y	172	191	114
						189	9				
HAHN A			WELL #:	1H	RRCID -> 264159	COMPL. DATE	12/08/2011	TOTAL DEPTH	13226	PERF.13417 - 18968	
12	962 N	962	-0-	-0-	-0-	464	1	N	168		271
						185	9				
01	868 N	813	-0-	-55	-0-	447	1	N	-0-		271
02	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	420	1	N	155	196	230
						171	9				
03	961 N	682	-0-	-279	-0-	255	1	N	97	197	130
						107	9				
04	808 N	808	-0-	-0-	-0-	432	1	N	40		170
						44	9				
*05	1116 N	512	-0-	-604	-0-	107	1	N	118	192	96
						130	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	ALLOW CODE	GAS 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
12	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	454	1	606	3	N	42			65
						46	9							
01	806 N	792	-0-	-14	-0-	459	1	316	3	N	15			80
						17	9							
02	1131 N	526	-0-	-605	-0-	386	1	127	3	N	12			92
						13	9							
03	1116 N	758	-0-	-358	-0-	255	1	446	3	N	52			144
						57	9							
04	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	454	1	679	3	N	66			210
						73	9							
*05	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	459	1	654	3	N	51	190	1	71
						56	9							
LESKE A WELL #: 1H RRCID -> 264465 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 14022 PERF.13868 - 19531														
12	1240 N	1195	-0-	-45	-0-	427	1	712	3	Y	51			226
						56	9							
01	1240 N	859	-0-	-381	-0-	401	1	437	3	Y	19	194	1	51
						21	9							
02	1160 N	519	-0-	-641	-0-	262	1	204	3	Y	48			99
						53	9							
03	1209 N	723	-0-	-486	-0-	319	1	341	3	Y	57			156
						63	9							
*04	840 N	671	-0-	-169	-0-	238	1	392	3	Y	37			193
						41	9							
*05	717 N	717	-0-	-0-	-0-	213	1	449	3	Y	50	193	1	50
						55	9							
OEHLKE A WELL #: 1H RRCID -> 265235 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 13556 PERF.13563 - 18289														
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
05	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														
12	2294 N	2113	-0-	-181	-0-	2113	3			N	-0-			138
01	2294 N	2025	-0-	-269	-0-	1797	3	228	9	N	207	195	1	150
02	2132 N	2132	-0-	-0-	-0-	2064	3	68	9	N	62			212
03	2216 N	2216	-0-	-0-	-0-	2172	3	44	9	N	40	188	1	64
*04	2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	2078	3	57	9	N	52			116
*05	2294 N	2053	-0-	-241	-0-	2010	3	43	9	N	39			155
J-HERMANN D WELL #: 1H RRCID -> 265750 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 13617 PERF.13695 - 17692														
12	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	383	1	718	3	N	108			188
						119	9							
01	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	324	1	1137	3	N	24			212
						26	9							
02	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	396	1	781	3	N	190	210	1	192
						209	9							
03	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	510	1	843	3	N	113	188	1	117
						124	9							
*04	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	457	1	837	3	N	97			214
						107	9							
*05	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	405	1	837	3	N	99	191	1	122
						109	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	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE		M	BALANCE
12	734 X	734	-0-	-0-	-0-			535	3	199	9	Y	181	-0-
01	1680 X	1680	-0-	-0-	-0-			953	3	727	9	Y	661	264
02	536 X	536	-0-	-0-	-0-			261	3	275	9	Y	250	156
*03	1360 X	1360	-0-	-0-	-0-			619	3	741	9	Y	674	276
*04	7007 X	7007	-0-	-0-	-0-			4503	1	834	3	Y	1518	284
								1670	9					
*05	5969 X	5969	-0-	-0-	-0-			4182	1	323	3	Y	1331	312
								1464	9					
LANE B WELL #: 1H RRCID -> 266391 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 13793 PERF.13626 - 19088														
12	624 X	624	-0-	-0-	-0-			624	3			Y	-0-	-0-
01	1884 X	1884	-0-	-0-	-0-			1861	3	23	9	Y	21	9
02	809 X	809	-0-	-0-	-0-			779	3	30	9	Y	27	17
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-	-0-
*04	1309 X	1309	-0-	-0-	-0-			986	1	269	3	Y	49	9
								54	9					
*05	2312 X	2312	-0-	-0-	-0-			1957	1	201	3	Y	140	33
								154	9					
J-HERMANN B WELL #: 1H RRCID -> 266683 COMPL. DATE 12/22/2011 TOTAL DEPTH 13581 PERF.13541 - 17451														
12	2852 X	2820	-0-	-32	-0-			2569	3	251	9	N	228	107
01	2853 X	2853	-0-	-0-	-0-			2616	3	237	9	N	215	125
02	2742 X	2742	-0-	-0-	-0-			2489	3	253	9	N	230	155
03	2961 X	2961	-0-	-0-	-0-			2705	3	256	9	N	233	194
*04	2876 X	2876	-0-	-0-	-0-			2631	3	245	9	N	223	225
*05	2966 X	2966	-0-	-0-	-0-			2717	3	249	9	N	226	72
SCHULLE A WELL #: 1H RRCID -> 266686 COMPL. DATE 02/14/2012 TOTAL DEPTH 13786 PERF.13986 - 17774														
12	1116 N	641	-0-	-475	-0-			547	3	94	9	N	85	60
01	1116 N	228	-0-	-888	-0-			158	3	70	9	N	64	124
02	1044 N	400	-0-	-644	-0-			302	3	98	9	N	89	27
03	873 N	873	-0-	-0-	-0-			770	3	103	9	N	94	121
*04	921 N	921	-0-	-0-	-0-			831	3	90	9	N	82	203
*05	980 N	980	-0-	-0-	-0-			886	3	94	9	N	85	94
SLONE B WELL #: 1H RRCID -> 266748 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 13288 PERF.13640 - 19603														
12	1085 N	951	-0-	-134	-0-			27	1	801	3	N	112	130
								123	9					
01	1116 N	893	-0-	-223	-0-			27	1	753	3	N	103	233
								113	9					
02	1015 N	612	-0-	-403	-0-			24	1	515	3	N	66	108
								73	9					
03	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-			18	1	1080	3	N	130	238
								143	9					
04	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-			27	1	1079	3	N	129	367
								142	9					
*05	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-			26	1	958	3	N	106	97
								117	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
12	873 N	873	-0-	-0-	-0-	471	1	360	3	N	38	189 1	149
01	961 N	882	-0-	-79	-0-	442	1	385	3	N	50	91 1	108
02	899 N	663	-0-	-236	-0-	420	1	230	3	N	12		120
03	868 N	655	-0-	-213	-0-	255	1	378	3	N	20		140
04	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	454	1	543	3	N	60		200
*05	948 N	948	-0-	-0-	-0-	459	1	443	3	N	42		242
						46	9						
EICHHORN A WELL #: 1H RRCID -> 266810 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 13956 PERF.13962 - 19325													
12	4123 X	3801	-0-	-322	-0-	1364	1	2294	3	N	130		206
01	4275 X	4275	-0-	-0-	-0-	143	9	2814	3	N	128	192 1	142
02	3857 X	3000	-0-	-857	-0-	1320	1	1704	3	N	98		240
03	4030 X	3136	-0-	-894	-0-	141	9	1636	3	N	124	184 1	180
04	4140 X	2949	-0-	-1191	-0-	1188	1	1534	3	N	86	182 1	84
*05	4278 X	3359	-0-	-919	-0-	1364	1	1884	3	N	101		185
						111	9						
GAUS A WELL #: 1H RRCID -> 266824 COMPL. DATE 10/12/2013 TOTAL DEPTH 13766 PERF.13671 - 17799													
12	4154 X	3289	-0-	-865	-0-	39	1	2967	3	N	257	186 1	181
01	4154 X	2793	-0-	-1361	-0-	283	9	255	9	N	232	174 1	239
02	3480 X	3111	-0-	-369	-0-	2538	3	2760	3	N	247	373 1	113
03	3596 X	2207	-0-	-1389	-0-	79	1	277	9	N	252	168 1	197
*04	3480 X	3015	-0-	-465	-0-	272	9	216	9	N	196	178 1	215
*05	3317 X	2282	-0-	-1035	-0-	1930	3	177	9	N	161	187 1	189
						2799	3						
						2105	3						
PETTER A WELL #: 1H RRCID -> 267037 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 13304 PERF.13329 - 19616													
12	940 N	940	-0-	-0-	-0-	459	1	365	3	N	105	170 1	61
01	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	116	9	664	3	N	106		167
02	812 N	804	-0-	-8	-0-	460	1	314	3	N	64	181 1	50
03	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	117	9	750	3	N	141		191
04	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	420	1	768	3	N	137	180 1	148
*05	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	70	9	691	3	N	94	180 1	62
						313	1						
						155	9						
						459	1						
						151	9						
						440	1						
						103	9						

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)										CAPACITY		CNTY: DE WITT		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378										NON-ASSOCIATED				
WILLIAMS B										WELL #: 1H		RRCID -> 267042		
										COMPL. DATE 02/28/2012		TOTAL DEPTH 13906		
										PERF.13942 - 17733				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * 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	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	328 1	775 3	N	86					152
01	1147 N	949	-0-	-198	-0-	95 9	564 3	N	63			191 1		24
02	812 N	658	-0-	-154	-0-	316 1	341 3	N	17					41
03	1209 N	1196	-0-	-13	-0-	69 9	933 3	N	53					94
04	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	298 1	904 3	N	19					113
*05	984 N	984	-0-	-0-	-0-	19 9	668 3	N	-0-					113
						205 1								
						58 9								
						327 1								
						21 9								
						316 1								
WITTE A										WELL #: 1H		RRCID -> 267046		
										COMPL. DATE 05/24/2012		TOTAL DEPTH 13046		
										PERF.13602 - 19180				
12	1271 N	1180	-0-	-91	-0-	459 1	591 3	N	118			196 1		72
01	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	130 9	776 3	N	145					217
02	1189 N	920	-0-	-269	-0-	466 1	410 3	N	82			184 1		115
03	1178 N	1167	-0-	-11	-0-	160 9	726 3	N	154					269
04	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	420 1	790 3	N	148			188 1		229
*05	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	90 9	747 3	N	130			182 1		177
						272 1								
						169 9								
						459 1								
						163 9								
						459 1								
						143 9								
PEEBLES A										WELL #: 1H		RRCID -> 267089		
										COMPL. DATE 10/15/2011		TOTAL DEPTH 10502		
										PERF.13130 - 17801				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
J-HERMANN E										WELL #: 1H		RRCID -> 267107		
										COMPL. DATE 01/21/2012		TOTAL DEPTH 12999		
										PERF.13053 - 16668				
12	529 N	529	-0-	-0-	-0-	111 1	242 3	Y	160					209
01	834 N	834	-0-	-0-	-0-	176 9	319 3	Y	311			325 1		195
02	406 N	165	-0-	-241	-0-	173 1	153 9	Y	139			190 1		144
03	434 N	369	-0-	-65	-0-	342 9	111 3	Y	144			129 1		159
*04	459 N	459	-0-	-0-	-0-	12 1	246 3	Y	126			194 1		91
*05	307 N	307	-0-	-0-	-0-	100 1	81 3	Y	130					221
						158 9								
						74 1								
						139 9								
						83 1								
						143 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 #: 1H RRCID -> 267475 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 13327 PERF.13312 - 19536														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
*06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			141
*07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			141
*08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			141
*09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			141
*10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			141
*11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			141
*12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			141
*01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	101 1		41
*02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			41
*03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			41
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			41
05	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

FRIEDEL A				WELL #:	1H	RRCID -> 267638	COMPL.	DATE 01/28/2012	TOTAL	DEPTH	13563	PERF.13589	- 18931	
12	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	459	1	1556	3	N	145		219
01	2992	N	2992	-0-	-0-	-0-	160	9	2367	3	N	162	192 1	189
02	1972	N	1303	-0-	-669	-0-	447	1	786	3	N	88	186 1	91
03	2170	N	1665	-0-	-505	-0-	178	9	1261	3	N	135		226
04	2430	N	926	-0-	-1504	-0-	420	1	432	3	N	45	186 1	85
*05	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	97	9	1227	3	N	117		202
							255	1						
							149	9						
							444	1						
							50	9						
							447	1						
							129	9						

FRIEDEL B				WELL #:	1H	RRCID -> 267921	COMPL.	DATE 01/29/2012	TOTAL	DEPTH 13439	PERF.13719	- 16678
12	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	459	1	496 3 N	52			210
01	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	57	9	589 3 N	31	189 1		52
						442	1					
02	899 N	734	-0-	-165	-0-	34	9	260 3 N	49			101
						420	1					
03	1023 N	942	-0-	-81	-0-	54	9	603 3 N	72			173
						260	1					
04	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	79	9	572 3 N	55			228
						454	1					
*05	939 N	939	-0-	-0-	-0-	61	9	467 3 N	40	176 1		92
						428	1					
						44	9					

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
HODGE A WELL #: 1H RRCID -> 267978 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 13529 PERF.13844 - 18349														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* EOM
0	CODE	PROD	(I) GAS LIFT	(L) STATUS	(-) UNDERAGE			CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
12	141 X	141	-0-	-0-	-0-		9	1	132	9	Y	120	96 1	5
01	31 X	31	-0-	-0-	-0-		2	1	29	9	Y	26	29 1	2
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	2 1	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
*04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
*05	348 X	348	-0-	-0-	-0-		3	1	237	3	Y	98	88 1	10
							108	9						
MOC C WELL #: 1H RRCID -> 268019 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 13851 PERF.13999 - 18477														
12	3472 X	612	-0-	-2860	-0-		418	3	194	9	N	176	194 1	203
01	3255 X	530	-0-	-2725	-0-		377	3	153	9	N	139	192 1	150
02	2117 X	698	-0-	-1419	-0-		538	3	160	9	N	145	190 1	105
03	1178 X	1173	-0-	-5	-0-		1016	3	157	9	N	143		248
*04	2298 X	2298	-0-	-0-	-0-		2168	3	130	9	N	118	192 1	174
*05	2256 X	2256	-0-	-0-	-0-		2115	3	141	9	N	128		302
MOC B WELL #: 1H RRCID -> 268024 COMPL. DATE 03/28/2012 TOTAL DEPTH 13794 PERF.14094 - 18190														
12	3627 X	3439	-0-	-188	-0-		3268	3	171	9	N	155		216
01	3627 X	2689	-0-	-938	-0-		2543	3	146	9	N	133	196 1	153
02	3393 X	2923	-0-	-470	-0-		2765	3	158	9	N	144	183 1	114
03	3627 X	3302	-0-	-325	-0-		3135	3	167	9	N	152	194 1	72
*04	3450 X	3083	-0-	-367	-0-		2926	3	157	9	N	143	114 1	101
*05	3441 X	2780	-0-	-661	-0-		2645	3	135	9	N	123		224
SCHROEDER A WELL #: 1H RRCID -> 268026 COMPL. DATE 03/11/2012 TOTAL DEPTH 13282 PERF.13400 - 18460														
12	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-		471	1	1020	3	N	184	196 1	162
							202	9						
01	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-		442	1	882	3	N	148	197 1	113
							163	9						
02	1653 N	1168	-0-	-485	-0-		420	1	626	3	N	111		224
							122	9						
03	1705 N	1384	-0-	-321	-0-		284	1	924	3	N	160	194 1	190
							176	9						
04	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-		459	1	915	3	N	141	189 1	142
							155	9						
*05	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-		447	1	1106	3	N	179	191 1	130
							197	9						
MOC A WELL #: 1H RRCID -> 268536 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 13630 PERF.13723 - 18494														
12	3937 X	1877	-0-	-2060	-0-		1716	3	161	9	N	146		399
01	3937 X	1807	-0-	-2130	-0-		1679	3	128	9	N	116	190 1	325
02	3683 X	2923	-0-	-760	-0-		2652	3	271	9	N	246	403 1	168
03	3224 X	3116	-0-	-108	-0-		2866	3	250	9	N	227	161 1	234
*04	4626 X	4626	-0-	-0-	-0-		4311	3	315	9	N	286	454 1	66
*05	3131 X	-0-	-0-	-3131	-0-						N	-0-		66

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)													CNTY: DE WITT	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.														
D. BOOTHE A														
WELL #: 1H RRCID -> 268546														
COMPL. DATE 03/05/2012														
TOTAL DEPTH 13400														
PERF.13702 - 18901														
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
12	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	454	1	648	3	N	99			197
01	1581 N	1281	-0-	-300	-0-	109	9	710	3	N	113	181	1	129
02	1305 N	814	-0-	-491	-0-	447	1	321	3	N	66			195
03	1209 N	1122	-0-	-87	-0-	124	9	736	3	N	119	197	1	117
04	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	420	1	693	3	N	85			202
*05	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	73	9	858	3	N	114	165	1	151
						255	1							
						131	9							
						454	1							
						94	9							
						459	1							
						125	9							
PEEBLES A														
WELL #: 3H RRCID -> 269014														
COMPL. DATE 04/29/2014														
TOTAL DEPTH 12968														
PERF.13109 - 18172														
12	1526 X	1526	-0-	-0-	-0-	242	1	885	3	Y	363	347	1	25
01	817 X	817	-0-	-0-	-0-	399	9	320	3	Y	298	294	1	29
02	1433 X	1433	-0-	-0-	-0-	169	1	1005	3	Y	239	229	1	39
03	1286 X	1286	-0-	-0-	-0-	328	9	820	3	Y	242	243	1	38
*04	1035 X	1035	-0-	-0-	-0-	165	1	674	3	Y	138	151	1	25
*05	1189 X	1189	-0-	-0-	-0-	263	9	838	3	Y	115	114	1	26
						200	1							
						266	9							
						209	1							
						152	9							
						224	1							
						127	9							
PEEBLES A														
WELL #: 4H RRCID -> 290979														
COMPL. DATE 12/14/2021														
TOTAL DEPTH 13031														
PERF.13274 - 18881														
12	15314 X	11446	-0-	-3868	-0-	1434	1	8656	3	Y	1233	1187	1	106
01	12989 X	10799	-0-	-2190	-0-	1356	9	8154	3	Y	1277	1274	1	109
02	12151 X	9377	-0-	-2774	-0-	1240	1	6882	3	Y	1229	1166	1	172
03	12989 X	10527	-0-	-2462	-0-	1405	9	7796	3	Y	1251	1253	1	170
*04	12480 X	10496	-0-	-1984	-0-	1143	1	7555	3	Y	1366	1400	1	136
*05	11439 X	10764	-0-	-675	-0-	1352	9	7583	3	Y	1648	1605	1	179
						1355	1							
						1376	9							
						1438	1							
						1503	9							
						1368	1							
						1813	9							
PEEBLES A														
WELL #: 5H RRCID -> 290996														
COMPL. DATE 12/11/2021														
TOTAL DEPTH 13015														
PERF.13393 - 19307														
12	13485 X	10957	-0-	-2528	-0-	1379	1	8172	3	Y	1278	1218	1	106
01	11625 X	11037	-0-	-588	-0-	1406	9	7687	3	Y	1978	1945	1	139
02	10875 X	8836	-0-	-2039	-0-	1174	1	6580	3	Y	1058	1044	1	153
03	11625 X	9148	-0-	-2477	-0-	2176	9	7132	3	Y	701	735	1	119
*04	10680 X	8693	-0-	-1987	-0-	1092	1	6659	3	Y	689	711	1	97
*05	11036 X	8803	-0-	-2233	-0-	1164	9	6650	3	Y	860	832	1	125
						1245	1							
						771	9							
						1276	1							
						758	9							
						1207	1							
						946	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT																
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																
PEEBLES A WELL #: 6H RRCID -> 290997 COMPL. DATE 12/10/2021 TOTAL DEPTH 13007 PERF.13530 - 17767																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	11749 X	8737	-0-	-3012	-0-		1028	1	5904	3	Y	1641	1566	1		117
01	10292 X	8691	-0-	-1601	-0-		1805	9	6077	3	Y	1487	1499	1		105
02	9971 X	9971	-0-	-0-	-0-		978	1	6696	3	Y	1967	1843	1		229
03	9422 X	9422	-0-	-0-	-0-		1636	9	6327	3	Y	1762	1791	1		200
*04	8520 X	8061	-0-	-459	-0-		1111	1	5507	3	Y	1307	1390	1		117
*05	10292 X	5830	-0-	-4462	-0-		2164	9	4513	3	Y	395	432	1		80
							1157	1								
							1938	9								
							1116	1								
							1438	9								
							882	1								
							435	9								
PEEBLES A WELL #: 9H RRCID -> 291013 COMPL. DATE 12/15/2021 TOTAL DEPTH 13105 PERF.13189 - 20063																
12	17546 X	14532	-0-	-3014	-0-		1744	1	10696	3	Y	1902	1819	1		147
01	15283 X	13626	-0-	-1657	-0-		2092	9	10289	3	Y	1650	1664	1		133
02	14297 X	11977	-0-	-2320	-0-		1522	1	8643	3	Y	1731	1635	1		229
03	15283 X	13139	-0-	-2144	-0-		1815	9	9487	3	Y	1841	1838	1		232
*04	14700 X	12383	-0-	-2317	-0-		1430	1	8669	3	Y	1889	1947	1		174
*05	14539 X	12427	-0-	-2112	-0-		1904	9	8660	3	Y	2015	1974	1		215
							1627	1								
							2025	9								
							1636	1								
							2078	9								
							1550	1								
							2217	9								
HODGE A - LANE B SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 291852 COMPL. DATE 08/17/2022 TOTAL DEPTH 13593 PERF.13632 - 20678																
12	61597 X	45277	-0-	-16320	-0-		1941	1	39946	3	Y	3082	3006	1		161
01	56637 X	41834	-0-	-14803	-0-		3390	9	37783	3	Y	2780	2723	1		218
02	52896 X	36401	-0-	-16495	-0-		993	1	33381	3	Y	2467	2571	1		114
03	52793 X	39570	-0-	-13223	-0-		3058	9	36017	3	Y	2462	2268	1		308
*04	46320 X	36989	-0-	-9331	-0-		306	1	33268	3	Y	2264	2277	1		295
*05	45291 X	36512	-0-	-8779	-0-		2714	9	33652	3	Y	2242	2309	1		228
							845	1								
							2708	9								
							1231	1								
							2490	9								
							394	1								
							2466	9								
HODGE A - LANE B SA 2 WELL #: 2H RRCID -> 291859 COMPL. DATE 08/18/2022 TOTAL DEPTH 13629 PERF.13370 - 20520																
12	47492 X	33866	-0-	-13626	-0-		1405	1	30281	3	Y	1982	1932	1		103
01	44609 X	30965	-0-	-13644	-0-		2180	9	28263	3	Y	1781	1744	1		140
02	40774 X	26779	-0-	-13995	-0-		743	1	24799	3	Y	1594	1660	1		74
03	39897 X	29806	-0-	-10091	-0-		1959	9	27480	3	Y	1528	1411	1		191
*04	34890 X	28285	-0-	-6605	-0-		227	1	25746	3	Y	1444	1447	1		188
*05	33852 X	27887	-0-	-5965	-0-		1753	9	26028	3	Y	1414	1458	1		144
							645	1								
							1681	9								
							951	1								
							1588	9								
							304	1								
							1555	9								

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)				//CONT.//	24492 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DE WITT			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				//CONT.//	216378										
HODGE A - LANE B SA 4				WELL #:	4H	RRCID ->	291865	COMPL. DATE	08/20/2022	TOTAL	DEPTH	13837	PERF.	13569	- 22872
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	60977 X	54986	-0-	-5991	-0-	2459	1	50032	3	Y	2268	2239	1		118
01	49620 X	49620	-0-	-0-	-0-	2495	9								
02	54172 X	43109	-0-	-11063	-0-	1214	1	46205	3	Y	2001	1962	1		157
03	57908 X	43111	-0-	-14797	-0-	2201	9								
*04	56040 X	39995	-0-	-16045	-0-	371	1	40518	3	Y	2018	2082	1		93
*05	54994 X	35296	-0-	-19698	-0-	2220	9								
						935	1	39812	3	Y	2149	1973	1		269
						2364	9								
						1347	1	36468	3	Y	1982	1993	1		258
						2180	9								
						382	1	32776	3	Y	1944	2004	1		198
						2138	9								
HODGE A - LANE B SA 5				WELL #:	5H	RRCID ->	291866	COMPL. DATE	08/22/2022	TOTAL	DEPTH	13857	PERF.	13633	- 22823
12	77221 X	14193	-0-	-63028	-0-	603	1	11768	3	Y	1656	1635	1		86
01	36921 X	12408	-0-	-24513	-0-	1822	9								
02	20184 X	10223	-0-	-9961	-0-	284	1	10509	3	Y	1468	1439	1		115
03	21576 X	10134	-0-	-11442	-0-	1615	9								
*04	20880 X	7832	-0-	-13048	-0-	82	1	8896	3	Y	1132	1195	1		52
*05	14198 X	8852	-0-	-5346	-0-	1245	9								
						208	1	8670	3	Y	1142	1051	1		143
						1256	9								
						251	1	6599	3	Y	893	920	1		116
						982	9								
						92	1	7786	3	Y	885	911	1		90
						974	9								
HODGE A - LANE B SA 3				WELL #:	3H	RRCID ->	291870	COMPL. DATE	08/19/2022	TOTAL	DEPTH	13791	PERF.	13467	- 22666
12	70122 X	52762	-0-	-17360	-0-	2340	1	47661	3	Y	2510	2462	1		131
01	73780 X	48233	-0-	-25547	-0-	2761	9								
02	69020 X	42574	-0-	-26446	-0-	1173	1	44601	3	Y	2235	2191	1		175
03	73780 X	42717	-0-	-31063	-0-	2459	9								
*04	56190 X	39019	-0-	-17171	-0-	367	1	40038	3	Y	1972	2056	1		91
*05	52762 X	38700	-0-	-14062	-0-	2169	9								
						928	1	39569	3	Y	2018	1857	1		252
						2220	9								
						1320	1	35651	3	Y	1862	1872	1		242
						2048	9								
						424	1	36219	3	Y	1870	1922	1		190
						2057	9								
STEINMANN A				WELL #:	3H	RRCID ->	293690	COMPL. DATE	11/25/2022	TOTAL	DEPTH	13174	PERF.	13381	- 19478
12	50685 X	35891	-0-	-14794	-0-	2867	1	28316	3	Y	4280	4239	0		123
01	46004 X	31048	-0-	-14956	-0-	4708	9								
02	43036 X	26055	-0-	-16981	-0-	1873	1	25325	3	Y	3500	3320	0	170 1	133
03	44206 X	27248	-0-	-16958	-0-	3850	9								
*04	37260 X	25916	-0-	-11344	-0-	1475	1	21184	3	Y	3087	2831	0	356 1	33
*05	35898 X	24793	-0-	-11105	-0-	3396	9								
						1742	1	21564	3	Y	3584	3584	0		33
						3942	9								
						2030	1	20322	3	Y	3240	3220	0		53
						3564	9								
						1994	1	19685	3	Y	2831	2831	0		53
						3114	9								

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				//CONT.//	24492 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: DE WITT					
LANE A				WELL #:	4H	RRCID ->	295648	COMPL.	DATE	01/19/2024	TOTAL	DEPTH	13852	PERF.	13450	-	22563	
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	778734	X	271407	-0-	-507327		-0-	207	1	253558	3	Y	16038	15951	0	182	1	89
01	395653	X	150544	-0-	-245109		-0-	17642	9	140162	3	Y	9015	9015	0	89	1	-0-
02	370127	X	129041	-0-	-241086		-0-	9917	9	120676	3	Y	7209	7209	0			-0-
03	395653	X	108254	-0-	-287399		-0-	435	1	100855	3	Y	6304	6304	0			-0-
*04	382890	X	90928	-0-	-291962		-0-	7930	9									-0-
*05	271405	X	83502	-0-	-187903		-0-	465	1	79440	3	Y	3270	3270	0			-0-
								6934	9									
								450	1									
								4547	9									
								465	1									
								3597	9									

LANE A-LANE B SA 3				WELL #:	3H	RRCID ->	295650	COMPL.	DATE	01/12/2024	TOTAL	DEPTH	13842	PERF.	13500	-	22990	
12	779898	X	277367	-0-	-502531		-0-	207	1	257263	3	Y	18088	18066	0	25	1	22
01	500991	X	157885	-0-	-343106		-0-	19897	9	145008	3	Y	11284	11282	0	23	1	1
02	468669	X	113456	-0-	-355213		-0-	465	1	103958	3	Y	8239	8239	0	1	1	-0-
03	478888	X	91160	-0-	-387728		-0-	12412	9	83420	3	Y	6614	6614	0			-0-
*04	463440	X	77696	-0-	-385744		-0-	435	1	71497	3	Y	5226	5226	0			-0-
*05	277357	X	70440	-0-	-206917		-0-	9063	9									
								465	1	65961	3	Y	3649	3594	0	42	1	13
								7275	9									
								450	1									
								5749	9									
								465	1									
								4014	9									

LANE A-LANE B SA 4				WELL #:	4H	RRCID ->	295651	COMPL.	DATE	01/13/2024	TOTAL	DEPTH	13839	PERF.	13455	-	22748	
12	813323	X	258247	-0-	-555076		-0-	207	1	241158	3	Y	15347	15347	0			-0-
01	498232	X	106129	-0-	-392103		-0-	16882	9	98215	3	Y	6772	6626	0	146	5	-0-
02	466088	X	149462	-0-	-316626		-0-	465	1	140103	3	Y	8113	8113	0			-0-
03	466581	X	118765	-0-	-347816		-0-	7449	9	112254	3	Y	5496	5496	0			-0-
*04	451530	X	71713	-0-	-379817		-0-	435	1	66618	3	Y	4223	4223	0			-0-
*05	258261	X	67198	-0-	-191063		-0-	6046	9									
								450	1	62434	3	Y	3908	3704	0	156	1	48
								4645	9									
								4299	9									

LANE A-LANE B SA 2				WELL #:	2H	RRCID ->	295652	COMPL.	DATE	01/13/2024	TOTAL	DEPTH	13874	PERF.	13555	-	23758	
12	783517	X	265348	-0-	-518169		-0-	207	1	248567	3	Y	15067	15064	0			3
01	500991	X	158989	-0-	-342002		-0-	16574	9	148900	3	Y	8749	8749	0	3	1	-0-
02	468669	X	136773	-0-	-331896		-0-	465	1	127710	3	Y	7844	7844	0			-0-
03	440944	X	116610	-0-	-324334		-0-	9624	9	107531	3	Y	7831	7831	0			-0-
*04	426720	X	94533	-0-	-332187		-0-	435	1	88241	3	Y	5311	5311	0			-0-
*05	265360	X	85322	-0-	-180038		-0-	8628	9									
								465	1	80106	3	Y	4319	4264	0	42	1	13
								8614	9									
								450	1									
								5842	9									
								465	1									
								4751	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 #:	5H	RRCID ->	295665	COMPL.	DATE 01/20/2024	TOTAL	DEPTH	13863	PERF.13525	- 22756			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* C M	COND PROD	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* EOM BALANCE			
12	879900 X	342203	-0-	-537697	-0-		207 1 18630 9	323366	3	Y	16936	16851 0	177 1	87			
01	483569 X	236187	-0-	-247382	-0-		465 1 12969 9	222753	3	Y	11790	11790 0	87 1	-0-			
02	452371 X	175117	-0-	-277254	-0-		435 1 10351 9	164331	3	Y	9410	9410 0		-0-			
03	483569 X	154092	-0-	-329477	-0-		465 1 9210 9	144417	3	Y	8373	8373 0		-0-			
*04	467970 X	124285	-0-	-343685	-0-		450 1 6475 9	117360	3	Y	5886	5886 0		-0-			
*05	342209 X	107499	-0-	-234710	-0-		465 1 4322 9	102712	3	Y	3929	3697 0	178 1	54			
LANE A-LANE B SA 1				WELL #:	1H	RRCID ->	295666	COMPL.	DATE 01/10/2024	TOTAL	DEPTH	13544	PERF.13615	- 18482			
12	464223 X	145420	-0-	-318803	-0-		207 1 13358 9	131855	3	Y	12144	12144 0		-0-			
01	383904 X	97791	-0-	-286113	-0-		465 1 9559 9	87767	3	Y	8690	8690 0		-0-			
02	359136 X	76581	-0-	-282555	-0-		435 1 6861 9	69285	3	Y	6237	6237 0		-0-			
03	383904 X	65685	-0-	-318219	-0-		465 1 5529 9	59691	3	Y	5026	5026 0		-0-			
*04	253140 X	55962	-0-	-197178	-0-		450 1 5105 9	50407	3	Y	4641	4641 0		-0-			
*05	145421 X	52793	-0-	-92628	-0-		465 1 4104 9	48224	3	Y	3731	3677 0	41 1	13			
EOG RESOURCES, INC. KAISER UNIT				WELL #:	253162 1H	RRCID ->	272179	COMPL.	DATE 03/30/2014	TOTAL	DEPTH	13125	PERF.13240	- 18201			
12	589 N	416	-0-	-173	-0-		143 1 65 9	208	3	Y	59			147			
01	642 N	642	-0-	-0-	-0-		201 1 73 9	368	3	Y	66	180 1		33			
02	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-		360 1 57 9	612	3	Y	52			85			
03	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-		385 1 124 9	715	3	Y	113	169 1		29			
04	1875 N	1875	-0-	-0-	-0-		626 1	1249	3	Y	-0-			29			
05	1085 N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					Y	NO RPT			29			
FIELDS UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	272180	COMPL.	DATE 03/14/2014	TOTAL	DEPTH	12807	PERF.13065	- 16358			
12	1488 N	589	-0-	-899	-0-		159 1 199 9	231	3	Y	181	191 1		103			
01	959 N	959	-0-	-0-	-0-		257 1 232 9	470	3	Y	211	271 1		43			
02	1218 N	1102	-0-	-116	-0-		327 1 219 9	556	3	Y	199	189 1		53			
03	589 N	391	-0-	-198	-0-		45 1 263 9	83	3	Y	239	120 1		172			
04	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-		344 1	686	3	Y	-0-			172			
05	1178 N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					Y	NO RPT			172			

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT															
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162															
MACHICEK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272419 COMPL. DATE 05/18/2014 TOTAL DEPTH 13085 PERF.13421 - 17982															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	837 N	297	-0-	-540	-0-	181 25	1 9	91	3	N	23	171	1		57
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				57
02	754 N	366	-0-	-388	-0-	357	3	9	9	N	8				65
03	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-				65
04	2397 N	2397	-0-	-0-	-0-	1327	1	1070	3	N	-0-				65
05	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT				65
FIELDS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272432 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 13116 PERF.13083 - 17444															
12	806 N	362	-0-	-444	-0-	99 119	1 9	144	3	Y	108	176	1		142
01	411 N	411	-0-	-0-	-0-	138 20	1 9	253	3	Y	18	110	1		50
02	341 N	341	-0-	-0-	-0-	99 74	1 9	168	3	Y	67				117
03	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	188	70	1		235
04	390 N	215	-0-	-175	-0-	72	1	143	3	Y	-0-				235
05	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT				235
KAISER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 272596 COMPL. DATE 09/08/2014 TOTAL DEPTH 13239 PERF.13162 - 19591															
12	744 N	462	-0-	-282	-0-	115 180	1 9	167	3	Y	164	191	1		48
01	703 N	703	-0-	-0-	-0-	174 211	1 9	318	3	Y	192	190	1		50
02	667 N	624	-0-	-43	-0-	171 163	1 9	290	3	Y	148	60	1		138
03	866 N	866	-0-	-0-	-0-	226 220	1 9	420	3	Y	200	193	1		145
04	690 N	429	-0-	-261	-0-	143	1	286	3	Y	-0-				145
05	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT				145
LANGLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273529 COMPL. DATE 03/15/2014 TOTAL DEPTH 13171 PERF.14096 - 19975															
12	3937 X	992	-0-	-2945	-0-	241 44	1 9	707	3	N	40				195
01	3937 X	-0-	-0-	-3937	-0-					N	20	160	1		55
02	3683 X	451	-0-	-3232	-0-	52 24	1 9	375	3	N	22				77
03	3596 X	1626	-0-	-1970	-0-	1419	3	207	9	N	188				265
04	2350 X	2350	-0-	-0-	-0-	181	1	2169	3	N	-0-				265
05	992 X	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT				265
POTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274460 COMPL. DATE 10/11/2014 TOTAL DEPTH 13106 PERF.13448 - 18793															
12	2976 X	1710	-0-	-1266	-0-	254 87	1 9	1369	3	N	79	189	1		67
01	2976 X	612	-0-	-2364	-0-	63	1	549	3	N	-0-				67
02	2958 X	2573	-0-	-385	-0-	224 216	1 9	2133	3	N	196				263
03	3162 X	2473	-0-	-689	-0-	311 520	1 9	1642	3	N	473	383	1		353
04	2640 X	2406	-0-	-234	-0-	393	1	2013	3	N	-0-				353
05	2759 X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					N	NO RPT				353

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)				//CONT.//	24492 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: DE WITT				
EOG RESOURCES, INC.				//CONT.//	253162												
KAISER UNIT				WELL #:	4H	RRCID ->	274666	COMPL.	DATE	09/06/2014	TOTAL	DEPTH	13329	PERF.	13253	-	20196
M O	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	2077 X	793	-0-	-1284	-0-		260 155 9	1	378	3	Y	141	196	1			125
01	1302 X	1290	-0-	-12	-0-		415 117 9	1	758	3	Y	106	189	1			42
02	1218 X	1045	-0-	-173	-0-		334 143 9	1	568	3	Y	130	130	1			42
03	1302 X	1220	-0-	-82	-0-		386 118 9	1	716	3	Y	107					149
04	1260 X	861	-0-	-399	-0-		288 1	1	573	3	Y	-0-					149
05	1302 X	NO RPT	-0-	-1302	-0-						Y	NO RPT					149
FIELDS UNIT				WELL #:	3H	RRCID ->	274668	COMPL.	DATE	06/17/2014	TOTAL	DEPTH	12828	PERF.	13321	-	16682
12	1209 X	715	-0-	-494	-0-		62 166 9	1	487	3	Y	151	190	1			73
01	920 N	920	-0-	-0-	-0-		180 206 9	1	534	3	Y	187					260
02	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-		306 109 9	1	831	3	Y	99	189	1			170
03	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-		218 212 9	1	689	3	Y	193	163	1			200
04	900 N	873	-0-	-27	-0-		223 1	1	650	3	Y	-0-					200
05	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-						Y	NO RPT					200
FIELDS UNIT				WELL #:	4H	RRCID ->	274669	COMPL.	DATE	06/17/2014	TOTAL	DEPTH	12834	PERF.	13327	-	17481
12	1767 N	1439	-0-	-328	-0-		162 13 9	1	1277	3	Y	-0-					182
01	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-		350 1	1	1039	3	Y	12	36	1			158
02	1566 N	1397	-0-	-169	-0-		376 1	1	1021	3	Y	-0-					158
03	1426 N	539	-0-	-887	-0-		130 1	1	409	3	Y	-0-					158
04	1350 N	1189	-0-	-161	-0-		304 1	1	885	3	Y	-0-					158
05	1488 N	NO RPT	-0-	-1488	-0-						Y	NO RPT					158
ADAMEK UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	274673	COMPL.	DATE	06/22/2014	TOTAL	DEPTH	13256	PERF.	17911	-	18862
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
COLLE UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	276648	COMPL.	DATE	01/07/2015	TOTAL	DEPTH	13052	PERF.	13572	-	18663
12	3596 X	2199	-0-	-1397	-0-		309 224 9	1	1666	3	N	204	195	1			297
01	3596 X	1087	-0-	-2509	-0-		98 125 9	1	864	3	N	114	196	1			215
02	3364 X	1104	-0-	-2260	-0-		98 75 9	1	931	3	N	68	189	1			94
03	3596 X	2889	-0-	-707	-0-		413 299 9	1	2177	3	N	272					366
04	4216 X	4216	-0-	-0-	-0-		688 1	1	3528	3	N	-0-					366
05	2201 X	NO RPT	-0-	-2201	-0-						N	NO RPT					366

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT													
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162													
ADAMEK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 285563 COMPL. DATE 04/01/2018 TOTAL DEPTH 13249 PERF.13333 - 19078													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
12	5518 X	5098	-0-	-420	-0-	521 479 9	1	4098	3	Y	435	571 1	67
01	5518 X	5154	-0-	-364	-0-	1200 396 9	1	3558	3	Y	360	334 1	93
02	4843 X	4590	-0-	-253	-0-	1092 534 9	1	2964	3	Y	485	378 1	200
03	6633 X	6633	-0-	-0-	-0-	1459 567 9	1	4607	3	Y	515	383 1	332
04	5380 X	5380	-0-	-0-	-0-	1374	1	4006	3	Y	-0-		332
05	5146 X	NO RPT	-0-	-5146	-0-					Y	NO RPT		332
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION 301287													
ORO NEGRO UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 265524 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 12355 PERF.12870 - 16843													
12	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					N	390	397 1	73
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	369	369 1	73
02	422 N	422	-0-	-0-	-0-	21 328 9	1	73	2	N	298	297 1	74
03	423 N	423	-0-	-0-	-0-	8 1	1	415	9	N	377	392 1	59
04	414 N	414	-0-	-0-	-0-	39 348 9	1	27	2	N	316	301 1	74
05	591 N	591	-0-	-0-	-0-	107 399 9	1	85	2	N	363	332 1	101
												4 8	
MARATHON OIL EF LLC 525398													
CHARLES RIEDESEL 01 WELL #: 1 RRCID -> 256547 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 13663 PERF.14061 - 18050													
*10	1333 N	1274	-0-	-59	-0-	250 47 9	1	977	3	Y	43	43 0	-0-
*11	1230 N	1164	-0-	-66	-0-	237 63 9	1	864	3	Y	57	57 0	-0-
12	1302 N	1097	-0-	-205	-0-	240 42 9	1	815	3	Y	38	38 0	-0-
*01	2273 N	2273	-0-	-0-	-0-	432 152 9	1	1689	3	Y	138	138 0	-0-
02	1131 N	-0-	-0-	-1131	-0-					Y	81	81 0	-0-
*03	1085 N	353	-0-	-732	-0-	12 235 9	1	106	3	Y	214	214 0	-0-
*04	1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	420 48 9	1	1502	3	Y	44	44 0	-0-
05	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	246 101 9	1	981	3	Y	92	92 0	-0-
HOPE 01 WELL #: 01H RRCID -> 258428 COMPL. DATE 08/07/2010 TOTAL DEPTH 13373 PERF.13550 - 18506													
12	62 N	62	-0-	-0-	-0-	6 12 9	1	44	3	Y	11	11 0	-0-
*01	63 N	63	-0-	-0-	-0-	8 2 9	1	53	3	Y	2	2 0	-0-
02	68 N	68	-0-	-0-	-0-	6 13 9	1	49	3	Y	12	12 0	-0-
03	62 N	43	-0-	-19	-0-	4 1	1	39	3	Y	-0-		-0-
*04	60 N	33	-0-	-27	-0-	3 1	1	30	3	Y	-0-		-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-		-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.//		24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT									
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398															
METTING NEUTZLER 01		WELL #:		01H		RRCID -> 259779		COMPL. DATE 09/18/2010		TOTAL DEPTH 13670 PERF.13720 - 16739									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
RESSMAN 01		WELL #:		01H		RRCID -> 259855		COMPL. DATE 10/05/2010		TOTAL DEPTH 13418 PERF.13570 - 17212									
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-	
05	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									
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-	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
SAGER 01		WELL #:		01H		RRCID -> 260235		COMPL. DATE 04/04/2011		TOTAL DEPTH 13904 PERF.14230 - 17592									
12	4743	X	4743	-0-	-0-	-0-	4549	3	194	9	Y	176	176	0				-0-	
*01	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	3042	3	169	9	Y	154	154	0				-0-	
02	2409	X	2409	-0-	-0-	-0-	2263	3	146	9	Y	133	133	0				-0-	
03	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	2766	3	183	9	Y	166	166	0				-0-	
04	1880	X	1880	-0-	-0-	-0-	1773	3	107	9	Y	97	97	0				-0-	
05	607	X	607	-0-	-0-	-0-	476	3	131	9	Y	119	119	0				-0-	
JOHNSON 01		WELL #:		2		RRCID -> 260237		COMPL. DATE 04/13/2011		TOTAL DEPTH 13948 PERF.13760 - 18032									
*10	1863	X	1863	-0-	-0-	-0-	1764	3	99	9	N	90	90	0				-0-	
*11	1200	X	43	-0-	-1157	-0-	37	3	6	9	N	5	5	0				-0-	
12	2488	X	2488	-0-	-0-	-0-	2349	3	139	9	N	126	126	0				-0-	
*01	1240	X	612	-0-	-628	-0-	584	3	28	9	N	25	25	0				-0-	
02	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	3411	3	150	9	N	136	136	0				-0-	
*03	1240	N	731	-0-	-509	-0-	686	3	45	9	N	41	41	0				-0-	
*04	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1062	3	320	9	N	291	291	0				-0-	
05	5073	X	5073	-0-	-0-	-0-	4880	3	193	9	N	175	175	0				-0-	

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		MARATHON OIL EF LLC		BRUNS 01		WELL #:		01H		RRCID -> 260240		COMPL. DATE 05/28/2011		TOTAL DEPTH 13358		PERF.13538 - 19280		CNTY: DE WITT			
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*10	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-		102	1		150	9	802	3	Y	136	136	0		-0-	
*11	990	N	952	-0-	-38	-0-		83	1		141	9	728	3	Y	128	128	0		-0-	
12	1116	N	1032	-0-	-84	-0-		54	1		147	9	831	3	Y	134	134	0		-0-	
*01	1054	N	970	-0-	-84	-0-		42	1		133	9	795	3	Y	121	121	0		-0-	
02	899	N	806	-0-	-93	-0-		43	1		97	9	666	3	Y	88	88	0		-0-	
*03	1023	N	801	-0-	-222	-0-		45	1		108	9	648	3	Y	98	98	0		-0-	
*04	960	N	656	-0-	-304	-0-		36	1		54	9	566	3	Y	49	49	0		-0-	
05	868	N	626	-0-	-242	-0-		38	1		59	9	529	3	Y	54	54	0		-0-	

GIPS 01		WELL #:		01H		RRCID -> 260289		COMPL. DATE 05/16/2011		TOTAL DEPTH 13738		PERF.13871 - 19483									
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-	
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-								Y		-0-				-0-	

MYRA KELLEY 04		WELL #:		01H		RRCID -> 260383		COMPL. DATE 12/25/2010		TOTAL DEPTH 13917		PERF.14090 - 17800									
12	1364	N	958	-0-	-406	-0-		958	3					Y		-0-				-0-	
*01	1426	N	1070	-0-	-356	-0-		1070	3					Y		-0-				-0-	
02	1218	N	960	-0-	-258	-0-		901	3	59	9	Y	54		54	0				-0-	
03	961	N	504	-0-	-457	-0-		486	3	18	9	Y	16		16	0				-0-	
04	1050	N	270	-0-	-780	-0-		262	3	8	9	Y	7		7	0				-0-	
05	1023	N	322	-0-	-701	-0-		289	3	33	9	Y	30		30	0				-0-	

DUDERSTADT 01		WELL #:		01H		RRCID -> 260466		COMPL. DATE 05/07/2011		TOTAL DEPTH 13847		PERF.13902 - 18104									
12	226	X	226	-0-	-0-	-0-		226	3					Y		-0-				-0-	
*01	220	X	220	-0-	-0-	-0-		218	3	2	9	Y	2		2	0				-0-	
02	169	X	169	-0-	-0-	-0-		157	3	12	9	Y	11		11	0				-0-	
03	151	X	151	-0-	-0-	-0-		131	3	20	9	Y	18		18	0				-0-	
04	127	X	127	-0-	-0-	-0-		127	3					Y		-0-				-0-	
05	103	X	103	-0-	-0-	-0-		103	3					Y		-0-				-0-	

SIEVERS 01		WELL #:		01H		RRCID -> 261037		COMPL. DATE 05/09/2011		TOTAL DEPTH 13526		PERF.13836 - 18318									
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y		-0-				-0-	
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y		-0-				-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y		-0-				-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y		-0-				-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y		-0-				-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y		-0-				-0-	

STRAUBE 01		WELL #:		01H		RRCID -> 261038		COMPL. DATE 04/28/2011		TOTAL DEPTH 13574		PERF.13677 - 18739									
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-								Y		-0-				-0-	
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-								Y		-0-				-0-	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-								Y		-0-				-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y		-0-				-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y		-0-				-0-	
05	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														
SHAW SMITH 01 WELL #: 01H RRCID -> 261075 COMPL. DATE 05/31/2011 TOTAL DEPTH 13727 PERF.13835 - 18277														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	1295	3	45	9	Y	41	41 0		-0-
*01	775 N	646	-0-	-129	-0-	621	3	25	9	Y	23	23 0		-0-
02	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	1303	3	57	9	Y	52	52 0		-0-
03	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	1233	3	52	9	Y	47	47 0		-0-
04	600 N	389	-0-	-211	-0-	372	3	17	9	Y	15	15 0		-0-
05	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	1135	3	53	9	Y	48	48 0		-0-
AFFLERBACH 01 WELL #: 01H RRCID -> 263733 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 13265 PERF.13770 - 18572														
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-
05	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														
*10	2635 X	651	-0-	-1984	-0-	550	3	101	9	Y	92	92 0		-0-
*11	2310 X	661	-0-	-1649	-0-	253	3	408	9	Y	371	371 0		-0-
12	1860 X	559	-0-	-1301	-0-	230	3	329	9	Y	299	299 0		-0-
*01	899 X	712	-0-	-187	-0-	297	3	415	9	Y	377	377 0		-0-
02	3121 X	3121	-0-	-0-	-0-	2717	3	404	9	Y	367	367 0		-0-
*03	2091 X	2091	-0-	-0-	-0-	1990	3	101	9	Y	92	92 0		-0-
*04	2913 X	2913	-0-	-0-	-0-	2810	3	103	9	Y	94	94 0		-0-
05	3348 X	2823	-0-	-525	-0-	2723	3	100	9	Y	91	91 0		-0-
DWORACZYK 01 WELL #: 01H RRCID -> 263957 COMPL. DATE 10/22/2011 TOTAL DEPTH 13371 PERF.13470 - 19143														
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-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
MATEJEK 01 WELL #: 01H RRCID -> 263988 COMPL. DATE 09/19/2011 TOTAL DEPTH 13458 PERF.13530 - 17943														
*10	903 N	903	-0-	-0-	-0-	113	1	695	3	Y	86	86 0		-0-
						95	9							
*11	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	179	1	1031	3	Y	60	60 0		-0-
						66	9							
12	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	235	1	1370	3	Y	73	73 0		-0-
						80	9							
*01	3017 N	3017	-0-	-0-	-0-	451	1	2441	3	Y	114	114 0		-0-
						125	9							
02	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	216	1	1092	3	Y	45	45 0		-0-
						50	9							
*03	589 N	499	-0-	-90	-0-	80	1	400	3	Y	17	17 0		-0-
						19	9							
*04	1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	279	1	1565	3	Y	23	23 0		-0-
						25	9							
05	3100 N	3189	-0-	89	89	504	1	2631	3	Y	49	49 0		-0-
						54	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)				//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DE WITT				
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.// 525398												
GARVEL 01				WELL #: 01H		RRCID -> 264459		COMPL. DATE 10/08/2011		TOTAL DEPTH 13459		PERF.13550 - 18802				
M O	ALLOW CODE	GAS 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
*10	93 N	87	-0-	-6	-0-	4 1	69 3	Y	13	13	0	-0-				
*11	90 N	82	-0-	-8	-0-	14 9	66 3	Y	12	12	0	-0-				
12	80 N	80	-0-	-0-	-0-	3 1	62 3	Y	14	14	0	-0-				
*01	93 N	79	-0-	-14	-0-	15 9	61 3	Y	13	13	0	-0-				
02	87 N	73	-0-	-14	-0-	4 1	57 3	Y	11	11	0	-0-				
*03	93 N	82	-0-	-11	-0-	12 9	60 3	Y	16	16	0	-0-				
*04	90 N	76	-0-	-14	-0-	4 1	59 3	Y	12	12	0	-0-				
05	93 N	77	-0-	-16	-0-	13 9	59 3	Y	12	12	0	-0-				
SCHROEDER 01				WELL #: 01H		RRCID -> 264855		COMPL. DATE 06/03/2011		TOTAL DEPTH 13409		PERF.13842 - 17829				
*10	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	186 1	1120 3	Y	112	112	0	-0-				
*11	748 N	748	-0-	-0-	-0-	123 9	526 3	Y	124	124	0	-0-				
12	431 N	431	-0-	-0-	-0-	86 1	277 3	Y	103	103	0	-0-				
*01	878 N	878	-0-	-0-	-0-	136 9	636 3	Y	123	123	0	-0-				
02	535 N	535	-0-	-0-	-0-	41 1	393 3	Y	64	64	0	-0-				
*03	511 N	511	-0-	-0-	-0-	113 9	385 3	Y	49	49	0	-0-				
*04	383 N	383	-0-	-0-	-0-	107 1	214 3	Y	124	124	0	-0-				
05	576 N	576	-0-	-0-	-0-	135 9	373 3	Y	124	124	0	-0-				
STRIEBER 01				WELL #: 01H		RRCID -> 264856		COMPL. DATE 06/03/2011		TOTAL DEPTH 13863		PERF.14099 - 17381				
12	820 N	820	-0-	-0-	-0-	666 3	154 9	Y	140	140	0	-0-				
*01	858 N	858	-0-	-0-	-0-	695 3	163 9	Y	148	148	0	-0-				
02	638 N	443	-0-	-195	-0-	410 3	33 9	Y	30	30	0	-0-				
*03	806 N	341	-0-	-465	-0-	341 3		Y	-0-			-0-				
*04	780 N	291	-0-	-489	-0-	291 3		Y	-0-			-0-				
05	465 N	256	-0-	-209	-0-	256 3		Y	-0-			-0-				
WARLING 01				WELL #: 01H		RRCID -> 265013		COMPL. DATE 10/01/2011		TOTAL DEPTH 13364		PERF.13860 - 20022				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-				
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-				
02	96 N	96	-0-	-0-	-0-	2 1	55 3	Y	35	35	0	-0-				
*03	267 N	267	-0-	-0-	-0-	39 9	175 9	Y	159	159	0	-0-				
*04	169 N	169	-0-	-0-	-0-	92 3	99 3	Y	63	63	0	-0-				
05	116 N	116	-0-	-0-	-0-	1 1	77 3	Y	34	34	0	-0-				

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)				//CONT.//	24492 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: DE WITT					
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.//	525398													
MUELLER FAMILY 01				WELL #:	01H	RRCID	-> 265507	COMPL.	DATE 05/13/2011	TOTAL	DEPTH 13853	PERF.13788	- 18905					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*10	5134 X	5134	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5073	3	61	9	Y	55	55	0		-0-	
*11	4650 X	4296	-0-	-354	-0-	-0-	-0-	4175	3	121	9	Y	110	110	0		-0-	
12	4934 X	4934	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4791	3	143	9	Y	130	130	0		-0-	
*01	5142 X	5142	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4979	3	163	9	Y	148	148	0		-0-	
02	5388 X	5388	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5294	3	94	9	Y	85	85	0		-0-	
*03	4960 X	3856	-0-	-1104	-0-	-0-	-0-	3786	3	70	9	Y	64	64	0		-0-	
*04	4800 X	3081	-0-	-1719	-0-	-0-	-0-	3000	3	81	9	Y	74	74	0		-0-	
05	4960 X	3398	-0-	-1562	-0-	-0-	-0-	3346	3	52	9	Y	47	47	0		-0-	

RESSMAN 01				WELL #:	02H	RRCID	-> 265659	COMPL.	DATE 04/25/2012	TOTAL	DEPTH 13475	PERF.13480	- 18231					
*10	3530 X	3530	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	240	1	2772	3	Y	471	471	0		-0-	
								518	9									
*11	3318 X	3318	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	268	1	2573	3	Y	434	434	0		-0-	
								477	9									
12	3337 X	3337	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	304	1	2537	3	Y	451	451	0		-0-	
								496	9									
*01	3025 X	3025	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	339	1	2199	3	Y	443	443	0		-0-	
								487	9									
02	2849 X	2849	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	275	1	2108	3	Y	424	424	0		-0-	
								466	9									
*03	2482 X	2482	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	175	1	1855	3	Y	411	411	0		-0-	
								452	9									
*04	3344 X	3344	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	213	1	2619	3	Y	465	465	0		-0-	
								512	9									
05	3337 X	3337	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	228	1	2454	3	Y	595	595	0		-0-	
								655	9									

MUELLER 01				WELL #:	01H	RRCID	-> 265662	COMPL.	DATE 06/03/2011	TOTAL	DEPTH 13787	PERF.15110	- 19382					
*10	3100 N	1732	-0-	-1368	-0-	19729	-0-	1698	3	34	9	Y	31	31	0		-0-	
*11	3100 N	1712	-0-	-1288	-0-	18441	-0-	1664	3	48	9	Y	44	44	0		-0-	
12	3100 N	1778	-0-	-1322	-0-	17119	-0-	1726	3	52	9	Y	47	47	0		-0-	
*01	3100 N	1897	-0-	-1203	-0-	15916	-0-	1843	3	54	9	Y	49	49	0		-0-	
02	2900 N	1618	-0-	-1282	-0-	14634	-0-	1542	3	76	9	Y	69	69	0		-0-	
*03	3100 N	1332	-0-	-1768	-0-	12866	-0-	838	3	494	9	Y	449	449	0		-0-	
*04	3000 N	2308	-0-	-692	-0-	12174	-0-	2239	3	69	9	Y	63	63	0		-0-	
05	3100 N	1782	-0-	-1318	-0-	10856	-0-	1740	3	42	9	Y	38	38	0		-0-	

NEWTON GOHMERT 01				WELL #:	01H	RRCID	-> 265688	COMPL.	DATE 05/28/2011	TOTAL	DEPTH 13859	PERF.14129	- 18836					
12	768 N	768	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	742	3	26	9	Y	24	24	0		-0-	
*01	1519 N	813	-0-	-706	-0-	-0-	-0-	779	3	34	9	Y	31	31	0		-0-	
02	1276 N	1252	-0-	-24	-0-	-0-	-0-	1209	3	43	9	Y	39	39	0		-0-	
03	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1136	3	45	9	Y	41	41	0		-0-	
04	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	990	3	26	9	Y	24	24	0		-0-	
05	1333 N	840	-0-	-493	-0-	-0-	-0-	811	3	29	9	Y	26	26	0		-0-	

WUENSCH 01				WELL #:	01H	RRCID	-> 265971	COMPL.	DATE 06/16/2011	TOTAL	DEPTH 13760	PERF.13959	- 19041					
*10	755 X	755	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	722	3	33	9	Y	30	30	0		-0-	
*11	674 N	674	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	584	3	90	9	Y	82	82	0		-0-	
12	719 N	719	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	695	3	24	9	Y	22	22	0		-0-	
*01	3100 N	3158	-0-	58	-0-	58	-0-	3088	3	70	9	Y	64	64	0		-0-	
*02	863 N	805	-0-	-58	-0-	-0-	-0-	785	3	20	9	Y	18	18	0		-0-	
*03	782 N	782	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	750	3	32	9	Y	29	29	0		-0-	
*04	1710 X	738	-0-	-972	-0-	-0-	-0-	698	3	40	9	Y	36	36	0		-0-	
05	1767 X	570	-0-	-1197	-0-	-0-	-0-	550	3	20	9	Y	18	18	0		-0-	

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT															
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398															
HARLAN METTING 01 WELL #: 02H RRCID -> 266033 COMPL. DATE 10/13/2012 TOTAL DEPTH 13714 PERF.13620 - 19541															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
BIEMER 01 WELL #: 01H RRCID -> 266117 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 13966 PERF.13800 - 19602															
12	376 N	376	-0-	-0-	-0-	351	3	25	9	N	23	23	0		-0-
*01	341 N	288	-0-	-53	-0-	245	3	43	9	N	39	39	0		-0-
02	348 N	306	-0-	-42	-0-	278	3	28	9	N	25	25	0		-0-
03	372 N	327	-0-	-45	-0-	286	3	41	9	N	37	37	0		-0-
04	305 N	305	-0-	-0-	-0-	280	3	25	9	N	23	23	0		-0-
05	341 N	268	-0-	-73	-0-	240	3	28	9	N	25	25	0		-0-
JAMES GANO 01 WELL #: 02H RRCID -> 266356 COMPL. DATE 08/15/2012 TOTAL DEPTH 13733 PERF.13690 - 18591															
*10	1085 N	925	-0-	-160	-0-	45	1	790	3	Y	82	82	0		-0-
						90	9								
*11	997 N	997	-0-	-0-	-0-	36	1	870	3	Y	83	83	0		-0-
						91	9								
12	1023 N	997	-0-	-26	-0-	35	1	868	3	Y	85	85	0		-0-
						94	9								
*01	930 N	910	-0-	-20	-0-	50	1	766	3	Y	85	85	0		-0-
						94	9								
02	957 N	896	-0-	-61	-0-	53	1	753	3	Y	82	82	0		-0-
						90	9								
*03	992 N	950	-0-	-42	-0-	55	1	781	3	Y	104	104	0		-0-
						114	9								
*04	921 N	921	-0-	-0-	-0-	56	1	754	3	Y	101	101	0		-0-
						111	9								
05	961 N	819	-0-	-142	-0-	55	1	681	3	Y	75	75	0		-0-
						83	9								
BOLDT 01 WELL #: 02H RRCID -> 266363 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 13486 PERF.13570 - 18642															
*10	3937 X	3277	-0-	-660	-0-	155	1	2654	3	Y	425	425	0		-0-
						468	9								
*11	3750 X	3105	-0-	-645	-0-	155	1	2520	3	Y	391	391	0		-0-
						430	9								
12	3875 X	2862	-0-	-1013	-0-	144	1	2289	3	Y	390	390	0		-0-
						429	9								
*01	3379 X	2719	-0-	-660	-0-	124	1	2213	3	Y	347	347	0		-0-
						382	9								
02	3074 X	1850	-0-	-1224	-0-	91	1	1459	3	Y	273	273	0		-0-
						300	9								
*03	3782 X	3782	-0-	-0-	-0-	177	1	2803	3	Y	729	729	0		-0-
						802	9								
*04	3681 X	3681	-0-	-0-	-0-	172	1	2763	3	Y	678	678	0		-0-
						746	9								
05	3390 X	3390	-0-	-0-	-0-	170	1	2707	3	Y	466	466	0		-0-
						513	9								
DUDERSTADT TRUST 01 WELL #: 01H RRCID -> 266387 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 13889 PERF.14080 - 19402															
12	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	1474	3	55	9	Y	50	50	0		-0-
*01	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	1318	3	9	9	Y	8	8	0		-0-
02	936 N	936	-0-	-0-	-0-	930	3	6	9	Y	5	5	0		-0-
03	1488 N	753	-0-	-735	-0-	752	3	1	9	Y	1	1	0		-0-
04	1290 N	1127	-0-	-163	-0-	1079	3	48	9	Y	44	44	0		-0-
05	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	1048	3	23	9	Y	21	21	0		-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT															
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398															
EDGAR SMITH 01 WELL #: 01H RRCID -> 266389 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 13659 PERF.13790 - 19942															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE
12	1581 N	549	-0-	-1032	-0-	532	3	17	9	Y	15	15	0		-0-
*01	2232 N	574	-0-	-1658	-0-	559	3	15	9	Y	14	14	0		-0-
02	2088 N	283	-0-	-1805	-0-	242	3	41	9	Y	37	37	0		-0-
03	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	1854	3	106	9	Y	96	96	0		-0-
*04	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1053	3	74	9	Y	67	67	0		-0-
05	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	982	3	99	9	Y	90	90	0		-0-
EDWARD ROEDER 03 WELL #: 01H RRCID -> 266401 COMPL. DATE 07/17/2011 TOTAL DEPTH 13614 PERF.14087 - 18350															
*10	1133 X	1133	-0-	-0-	-0-	1003	3	130	9	Y	118	118	0		-0-
*11	1118 X	1118	-0-	-0-	-0-	950	3	168	9	Y	153	153	0		-0-
12	1079 X	1079	-0-	-0-	-0-	925	3	154	9	Y	140	140	0		-0-
*01	1035 X	1035	-0-	-0-	-0-	904	3	131	9	Y	119	119	0		-0-
02	916 X	916	-0-	-0-	-0-	798	3	118	9	Y	107	107	0		-0-
*03	1135 X	1135	-0-	-0-	-0-	966	3	169	9	Y	154	154	0		-0-
*04	1141 X	1141	-0-	-0-	-0-	1021	3	120	9	Y	109	109	0		-0-
05	1143 X	1143	-0-	-0-	-0-	1025	3	118	9	Y	107	107	0		-0-
EDWARD ROEDER 02 WELL #: 01H RRCID -> 266403 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 13506 PERF.13754 - 19212															
*10	2852 X	2495	-0-	-357	-0-	110	1	1976	3	Y	372	372	0		-0-
						409	9								
*11	2580 X	2399	-0-	-181	-0-	79	1	1925	3	Y	359	359	0		-0-
						395	9								
12	2666 X	2570	-0-	-96	-0-	79	1	1998	3	Y	448	448	0		-0-
						493	9								
*01	2511 X	2239	-0-	-272	-0-	116	1	1782	3	Y	310	310	0		-0-
						341	9								
02	2349 X	2075	-0-	-274	-0-	114	1	1689	3	Y	247	247	0		-0-
						272	9								
*03	2573 X	2444	-0-	-129	-0-	121	1	1853	3	Y	427	427	0		-0-
						470	9								
*04	2490 X	2141	-0-	-349	-0-	126	1	1701	3	Y	285	285	0		-0-
						314	9								
05	2573 X	2038	-0-	-535	-0-	129	1	1630	3	Y	254	254	0		-0-
						279	9								
FRIEDRICHS 01 WELL #: 02H RRCID -> 266419 COMPL. DATE 12/30/2011 TOTAL DEPTH 13829 PERF.13840 - 19302															
12	3100 N	3142	-0-	42	42	3098	3	44	9	Y	40	40	0		-0-
*01	1620 N	1578	-0-	-42	-0-	1538	3	40	9	Y	36	36	0		-0-
02	962 N	962	-0-	-0-	-0-	921	3	41	9	Y	37	37	0		-0-
03	1010 X	1010	-0-	-0-	-0-	962	3	48	9	Y	44	44	0		-0-
04	960 X	691	-0-	-269	-0-	661	3	30	9	Y	27	27	0		-0-
05	992 X	617	-0-	-375	-0-	588	3	29	9	Y	26	26	0		-0-
GLOOR 01 WELL #: 01H RRCID -> 266423 COMPL. DATE 07/14/2011 TOTAL DEPTH 13704 PERF.15093 - 19222															
*10	1315 X	1315	-0-	-0-	-0-	1273	3	42	9	Y	38	38	0		-0-
*11	1248 X	1248	-0-	-0-	-0-	1207	3	41	9	Y	37	37	0		-0-
12	1297 X	1297	-0-	-0-	-0-	1254	3	43	9	Y	39	39	0		-0-
*01	1210 X	1210	-0-	-0-	-0-	1165	3	45	9	Y	41	41	0		-0-
02	1149 X	1149	-0-	-0-	-0-	1107	3	42	9	Y	38	38	0		-0-
*03	1229 X	1229	-0-	-0-	-0-	1194	3	35	9	Y	32	32	0		-0-
*04	1258 X	1258	-0-	-0-	-0-	1221	3	37	9	Y	34	34	0		-0-
05	1282 X	1282	-0-	-0-	-0-	1248	3	34	9	Y	31	31	0		-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.//		24492 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DE WITT						
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398													
LOUISE STRAUBE 02		WELL #:		01H	RRCID ->	266430	COMPL. DATE	08/19/2011	TOTAL	DEPTH	13333	PERF.	13750 - 18232				
M	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	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE		BALANCE
*10	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	334	1	1137	3	Y	276	276	0				-0-
						304	9										
*11	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	373	1	764	3	Y	177	177	0				-0-
						195	9										
12	428 N	428	-0-	-0-	-0-	132	1	183	3	Y	103	103	0				-0-
						113	9										
*01	943 N	943	-0-	-0-	-0-	430	1	422	3	Y	83	83	0				-0-
						91	9										
02	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	395	1	906	3	Y	81	81	0				-0-
						89	9										
*03	1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	344	1	1351	3	Y	171	171	0				-0-
						188	9										
*04	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	263	1	1073	3	Y	168	168	0				-0-
						185	9										
05	2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	808	1	1116	3	Y	170	170	0				-0-
						187	9										
PARKER FRISBIE 01		WELL #:		01H	RRCID ->	266455	COMPL. DATE	08/27/2011	TOTAL	DEPTH	13650	PERF.	14162 - 19062				
*10	2449 X	873	-0-	-1576	-0-	45	1	785	3	Y	39	39	0				-0-
						43	9										
*11	2280 X	820	-0-	-1460	-0-	31	1	747	3	Y	38	38	0				-0-
						42	9										
12	2294 X	1735	-0-	-559	-0-	66	1	1568	3	Y	92	92	0				-0-
						101	9										
*01	2229 X	2229	-0-	-0-	-0-	130	1	2025	3	Y	67	67	0				-0-
						74	9										
02	2211 X	2211	-0-	-0-	-0-	142	1	2026	3	Y	39	39	0				-0-
						43	9										
*03	2160 X	2160	-0-	-0-	-0-	139	1	1986	3	Y	32	32	0				-0-
						35	9										
*04	2160 X	2001	-0-	-159	-0-	140	1	1811	3	Y	45	45	0				-0-
						50	9										
05	2356 X	2050	-0-	-306	-0-	151	1	1844	3	Y	50	50	0				-0-
						55	9										
WARZECHA 01		WELL #:		01H	RRCID ->	266606	COMPL. DATE	03/10/2012	TOTAL	DEPTH	13571	PERF.	13880 - 18783				
12	2914 X	282	-0-	-2632	-0-	260	3	22	9	Y	20	20	0				-0-
*01	2914 X	153	-0-	-2761	-0-	138	3	15	9	Y	14	14	0				-0-
02	2726 X	119	-0-	-2607	-0-	107	3	12	9	Y	11	11	0				-0-
03	2914 X	224	-0-	-2690	-0-	170	3	54	9	Y	49	49	0				-0-
*04	2820 X	195	-0-	-2625	-0-	175	3	20	9	Y	18	18	0				-0-
05	279 X	130	-0-	-149	-0-	118	3	12	9	Y	11	11	0				-0-
BARROW 01		WELL #:		01H	RRCID ->	266958	COMPL. DATE	08/10/2011	TOTAL	DEPTH	13657	PERF.	13850 - 17912				
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-
05	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														
BOLDT 01		WELL #: 01H		RRCID -> 266960		COMPL. DATE 07/31/2011		TOTAL DEPTH 13458 PERF.13620 - 18872								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*10	1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	81 1	1401 3	Y	325	325 0	-0-					-0-
						358 9										
*11	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	70 1	1128 3	Y	196	196 0	-0-					-0-
						216 9										
12	1891 N	1278	-0-	-613	-0-	61 1	1010 3	Y	188	188 0	-0-					-0-
						207 9										
*01	1829 N	1600	-0-	-229	-0-	70 1	1247 3	Y	257	257 0	-0-					-0-
						283 9										
02	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	75 1	1185 3	Y	247	247 0	-0-					-0-
						272 9										
*03	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	68 1	1135 3	Y	280	280 0	-0-					-0-
						308 9										
*04	1500 N	1281	-0-	-219	-0-	63 1	1002 3	Y	196	196 0	-0-					-0-
						216 9										
05	1643 N	1125	-0-	-518	-0-	56 1	896 3	Y	157	157 0	-0-					-0-
						173 9										
MYRA KELLEY 06				WELL #: 01H	RRCID -> 267658	COMPL. DATE 06/17/2011		TOTAL DEPTH 14090 PERF.14443 - 19745								
12	248 N	184	-0-	-64	-0-	184 3		Y	-0-		-0-					-0-
*01	372 N	213	-0-	-159	-0-	213 3		Y	-0-		-0-					-0-
02	424 N	424	-0-	-0-	-0-	365 3	59 9	Y	54	54 0	-0-					-0-
03	228 N	228	-0-	-0-	-0-	224 3	4 9	Y	4	4 0	-0-					-0-
04	452 N	452	-0-	-0-	-0-	435 3	17 9	Y	15	15 0	-0-					-0-
05	465 N	177	-0-	-288	-0-	177 3		Y	-0-		-0-					-0-
FRANCIS WILSON 01				WELL #: 01H	RRCID -> 267659	COMPL. DATE 07/05/2011		TOTAL DEPTH 13835 PERF.14055 - 18900								
12	465 N	403	-0-	-62	-0-	385 3	18 9	N	16	16 0	-0-					-0-
*01	589 N	271	-0-	-318	-0-	258 3	13 9	N	12	12 0	-0-					-0-
02	667 N	600	-0-	-67	-0-	576 3	24 9	N	22	22 0	-0-					-0-
*03	403 N	358	-0-	-45	-0-	350 3	8 9	N	7	7 0	-0-					-0-
04	486 N	486	-0-	-0-	-0-	432 3	54 9	N	49	49 0	-0-					-0-
05	651 N	531	-0-	-120	-0-	495 3	36 9	N	33	33 0	-0-					-0-
HOPE SCHORLEMER 01				WELL #: 01H	RRCID -> 267697	COMPL. DATE 07/28/2011		TOTAL DEPTH 13461 PERF.13480 - 17783								
*10	620 N	102	-0-	-518	-0-	17 1	68 3	Y	15	15 0	-0-					-0-
						17 9										
*11	510 N	24	-0-	-486	-0-	4 3	20 9	Y	18	18 0	-0-					-0-
12	620 N	311	-0-	-309	-0-	66 1	222 3	Y	21	21 0	-0-					-0-
						23 9										
*01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	26	26 0	-0-					-0-
02	935 N	935	-0-	-0-	-0-	200 1	729 3	Y	5	5 0	-0-					-0-
						6 9										
*03	310 N	288	-0-	-22	-0-	57 1	217 3	Y	13	13 0	-0-					-0-
						14 9										
*04	233 N	233	-0-	-0-	-0-	46 1	166 3	Y	19	19 0	-0-					-0-
						21 9										
05	620 N	173	-0-	-447	-0-	33 1	129 3	Y	10	10 0	-0-					-0-
						11 9										
KLEINE 01				WELL #: 01H	RRCID -> 267704	COMPL. DATE 07/21/2011		TOTAL DEPTH 13576 PERF.13732 - 17789								
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-
05	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														
ROBERT GRUNDER 01 WELL #: 01H RRCID -> 267709 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 13899 PERF.14330 - 19652														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE											
12	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1071	3	53	9	N	48	48	0	-0-
*01	926 N	926	-0-	-0-	-0-	828	3	98	9	N	89	89	0	-0-
02	940 N	940	-0-	-0-	-0-	897	3	43	9	N	39	39	0	-0-
03	1116 N	1007	-0-	-109	-0-	951	3	56	9	N	51	51	0	-0-
04	870 N	836	-0-	-34	-0-	812	3	24	9	N	22	22	0	-0-
05	992 N	842	-0-	-150	-0-	781	3	61	9	N	55	55	0	-0-
RIEDEL 02 WELL #: 01H RRCID -> 267713 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 13673 PERF.13555 - 17902														
*10	395 N	395	-0-	-0-	-0-	4	1	339	3	Y	47	47	0	-0-
						52	9							
*11	300 N	146	-0-	-154	-0-	133	3	13	9	Y	12	12	0	-0-
12	310 N	256	-0-	-54	-0-	1	1	255	3	Y	-0-			-0-
*01	403 N	237	-0-	-166	-0-	229	3	8	9	Y	7	7	0	-0-
02	258 N	258	-0-	-0-	-0-	221	3	37	9	Y	34	34	0	-0-
*03	248 N	232	-0-	-16	-0-	193	3	39	9	Y	35	35	0	-0-
*04	240 N	131	-0-	-109	-0-	122	3	9	9	Y	8	8	0	-0-
05	387 N	387	-0-	-0-	-0-	351	3	36	9	Y	33	33	0	-0-
JAMES GANO 01 WELL #: 01H RRCID -> 267752 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 13563 PERF.14550 - 17632														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
KOOPMAN 01 WELL #: 01H RRCID -> 267753 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 13453 PERF.13680 - 19775														
*10	28 X	28	-0-	-0-	-0-	5	3	23	9	Y	21	21	0	-0-
*11	37 X	37	-0-	-0-	-0-	26	3	11	9	Y	10	10	0	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*01	100 X	100	-0-	-0-	-0-	83	3	17	9	Y	15	15	0	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
J B DUDERSTADT 01 WELL #: 01H RRCID -> 267759 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 13670 PERF.13744 - 17951														
12	1674 N	1435	-0-	-239	-0-	1412	3	23	9	Y	21	21	0	-0-
*01	1550 N	136	-0-	-1414	-0-	136	3			Y	-0-			-0-
02	1479 N	129	-0-	-1350	-0-	129	3			Y	-0-			-0-
03	2416 N	2416	-0-	-0-	-0-	1972	3	444	9	Y	404	404	0	-0-
04	3000 N	3103	-0-	103	103	2624	3	479	9	Y	435	435	0	-0-
05	2335 N	2232	-0-	-103	-0-	1625	3	607	9	Y	552	552	0	-0-
WILD 01 WELL #: 01H RRCID -> 267976 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 13958 PERF.14220 - 18672														
12	815 N	815	-0-	-0-	-0-	804	3	11	9	Y	10	10	0	-0-
*01	434 N	296	-0-	-138	-0-	294	3	2	9	Y	2	2	0	-0-
02	832 N	832	-0-	-0-	-0-	812	3	20	9	Y	18	18	0	-0-
03	806 N	430	-0-	-376	-0-	430	3			Y	-0-			-0-
04	300 N	259	-0-	-41	-0-	259	3			Y	-0-			-0-
05	899 N	44	-0-	-855	-0-	44	3			Y	-0-			-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT													
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398													
MYRA KELLEY 05 WELL #: 01H RRCID -> 268197 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 13970 PERF.14741 - 17903													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
12	1581 N	1179	-0-	-402	-0-	1179	3			Y	-0-		-0-
*01	1302 N	1236	-0-	-66	-0-	1236	3			Y	-0-		-0-
02	1479 N	1386	-0-	-93	-0-	1343	3	43	9	Y	39	0	-0-
03	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	1676	3	13	9	Y	12	0	-0-
04	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1199	3	4	9	Y	4	0	-0-
05	1488 N	881	-0-	-607	-0-	874	3	7	9	Y	6	0	-0-
COSTLOW 01 WELL #: 02H RRCID -> 268205 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 13783 PERF.13840 - 17662													
12	589 N	530	-0-	-59	-0-	530	3			N	-0-		-0-
01	680 N	680	-0-	-0-	-0-	680	3			N	-0-		-0-
02	768 N	768	-0-	-0-	-0-	768	3			N	-0-		-0-
03	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593	3			N	-0-		-0-
04	660 N	376	-0-	-284	-0-	376	3			N	-0-		-0-
05	842 N	842	-0-	-0-	-0-	645	3	197	9	N	179	1	-0-
PEDRAZA 01 WELL #: 01H RRCID -> 268513 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 11052 PERF.13920 - 17912													
12	814 X	814	-0-	-0-	-0-	805	3	9	9	Y	8	0	-0-
*01	837 N	442	-0-	-395	-0-	432	3	10	9	Y	9	0	-0-
02	892 N	892	-0-	-0-	-0-	871	3	21	9	Y	19	0	-0-
*03	821 N	821	-0-	-0-	-0-	795	3	26	9	Y	24	0	-0-
04	770 N	770	-0-	-0-	-0-	758	3	12	9	Y	11	0	-0-
05	961 N	649	-0-	-312	-0-	637	3	12	9	Y	11	0	-0-
SCHORLEMER 02 WELL #: 02H RRCID -> 268515 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 13492 PERF.13670 - 18301													
*10	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	195	1	787	3	Y	110	0	-0-
						121	9						
*11	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	199	1	759	3	Y	112	0	-0-
						123	9						
12	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	220	1	794	3	Y	122	0	-0-
						134	9						
*01	1085 N	640	-0-	-445	-0-	106	1	416	3	Y	107	0	-0-
						118	9						
02	1015 N	860	-0-	-155	-0-	162	1	589	3	Y	99	0	-0-
						109	9						
*03	1147 N	864	-0-	-283	-0-	151	1	574	3	Y	126	0	-0-
						139	9						
*04	630 N	564	-0-	-66	-0-	92	1	347	3	Y	114	0	-0-
						125	9						
05	930 N	668	-0-	-262	-0-	102	1	415	3	Y	137	0	-0-
						151	9						
BRUNS 01 WELL #: 02H RRCID -> 268521 COMPL. DATE 07/07/2012 TOTAL DEPTH 13387 PERF.13528 - 18271													
*10	4898 X	3008	-0-	-1890	-0-	266	1	2163	3	Y	526	0	-0-
						579	9						
*11	4080 X	2870	-0-	-1210	-0-	224	1	2077	3	Y	517	0	-0-
						569	9						
*12	4061 X	3197	-0-	-864	-0-	141	1	2397	3	Y	599	0	-0-
						659	9						
*01	3782 X	1929	-0-	-1853	-0-	71	1	1470	3	Y	353	0	-0-
						388	9						
02	2813 X	2683	-0-	-130	-0-	117	1	1992	3	Y	522	0	-0-
						574	9						
*03	3193 X	2574	-0-	-619	-0-	127	1	1850	3	Y	543	0	-0-
						597	9						
*04	3090 X	2139	-0-	-951	-0-	96	1	1589	3	Y	413	0	-0-
						454	9						
05	3193 X	2473	-0-	-720	-0-	126	1	1838	3	Y	463	0	-0-
						509	9						

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)				//CONT.//	24492 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DE WITT			
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.//	525398										
BRUNS 01				WELL #:	04H	RRCID ->	268525	COMPL. DATE	07/07/2012	TOTAL	DEPTH	13376	PERF.13490	-	18371
M O	ALLOW CODE	GAS 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	EOM BALANCE
*10	805 N	805	-0-	-0-	-0-	92 3	1 9	710	3	Y	3	3 0			-0-
*11	541 N	541	-0-	-0-	-0-	56 2	1 9	483	3	Y	2	2 0			-0-
12	627 N	627	-0-	-0-	-0-	38 2	1 9	587	3	Y	2	2 0			-0-
*01	806 N	801	-0-	-5	-0-	39 20	1 9	742	3	Y	18	18 0			-0-
02	522 N	371	-0-	-151	-0-	22 2	1 9	347	3	Y	2	2 0			-0-
*03	620 N	499	-0-	-121	-0-	32 2	1 9	465	3	Y	2	2 0			-0-
04	780 N	361	-0-	-419	-0-	22 3	1 9	336	3	Y	3	3 0			-0-
05	403 N	25	-0-	-378	-0-	1 4	1 9	20	3	Y	4	4 0			-0-
AFFLERBACH 01				WELL #:	02H	RRCID ->	268534	COMPL. DATE	07/10/2012	TOTAL	DEPTH	13584	PERF.13750	-	19311
*10	984 X	984	-0-	-0-	-0-	203 94	1 9	687	3	Y	85	85 0			-0-
*11	1166 X	1166	-0-	-0-	-0-	339 131	1 9	696	3	Y	119	119 0			-0-
12	1017 X	1017	-0-	-0-	-0-	371 111	1 9	535	3	Y	101	101 0			-0-
*01	996 X	996	-0-	-0-	-0-	434 125	1 9	437	3	Y	114	114 0			-0-
02	1016 X	1016	-0-	-0-	-0-	270 114	1 9	632	3	Y	104	104 0			-0-
*03	415 X	415	-0-	-0-	-0-	74 46	1 9	295	3	Y	42	42 0			-0-
04	74 X	74	-0-	-0-	-0-	15 1	1 9	58	3	Y	1	1 0			-0-
05	54 X	54	-0-	-0-	-0-	20 6	1 9	28	3	Y	5	5 0			-0-
GARVEL 01				WELL #:	04H	RRCID ->	268642	COMPL. DATE	09/18/2012	TOTAL	DEPTH	13499	PERF.13760	-	19081
*10	2511 X	1093	-0-	-1418	-0-	56 52	1 9	985	3	Y	47	47 0			-0-
*11	2610 X	1043	-0-	-1567	-0-	40 63	1 9	940	3	Y	57	57 0			-0-
12	2697 X	1165	-0-	-1532	-0-	43 78	1 9	1044	3	Y	71	71 0			-0-
*01	2697 X	984	-0-	-1713	-0-	51 149	1 9	784	3	Y	135	135 0			-0-
02	1624 X	674	-0-	-950	-0-	40 64	1 9	570	3	Y	58	58 0			-0-
*03	1178 X	887	-0-	-291	-0-	56 28	1 9	803	3	Y	25	25 0			-0-
*04	1140 X	943	-0-	-197	-0-	68 2	1 9	873	3	Y	2	2 0			-0-
05	1430 X	1430	-0-	-0-	-0-	107 18	1 9	1305	3	Y	16	16 0			-0-

DE WITT (EAGLE MARATHON OIL BRUNS 01		FORD SHALE EF LLC		//CONT.// //CONT.//	24492 500 525398	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: DE WITT					
				WELL #:	03H	RRCID	-> 268655	COMPL.	DATE 07/07/2012	TOTAL	DEPTH 13352	PERF.13480	- 18181					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*10	3399 X	3399	-0-	-0-	-0-			313 606	1 9	2480	3	Y	551	551	0		-0-	
*11	3000 X	1707	-0-	-1293	-0-			138 337	1 9	1232	3	Y	306	306	0		-0-	
*12	3312 X	3312	-0-	-0-	-0-			158 695	1 9	2459	3	Y	632	632	0		-0-	
*01	3379 X	3070	-0-	-309	-0-			120 677	1 9	2273	3	Y	615	615	0		-0-	
02	3161 X	2612	-0-	-549	-0-			124 563	1 9	1925	3	Y	512	512	0		-0-	
*03	3379 X	3001	-0-	-378	-0-			140 694	1 9	2167	3	Y	631	631	0		-0-	
*04	3210 X	2847	-0-	-363	-0-			128 596	1 9	2123	3	Y	542	542	0		-0-	
05	3317 X	2805	-0-	-512	-0-			147 550	1 9	2108	3	Y	500	500	0		-0-	
JO ANN MUELLER 01				WELL #:	01H	RRCID	-> 268658	COMPL.	DATE 06/28/2012	TOTAL	DEPTH 13939	PERF.13962	- 18002					
12	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-			1322	3	1 9	Y	1	1 0			-0-		
*01	868 N	390	-0-	-478	-0-			389	3	1 9	Y	1	1 0			-0-		
02	1044 N	338	-0-	-706	-0-			326	3	12 9	Y	11	11 0			-0-		
03	1333 N	519	-0-	-814	-0-			513	3	6 9	Y	5	5 0			-0-		
04	390 N	267	-0-	-123	-0-			267	3		Y	-0-				-0-		
05	372 N	59	-0-	-313	-0-			59	3		Y	-0-				-0-		
HOPE 01				WELL #:	02H	RRCID	-> 268665	COMPL.	DATE 07/29/2012	TOTAL	DEPTH 13342	PERF.13600	- 20181					
*10	3782 X	3354	-0-	-428	-0-			228 491	1 9	2635	3	Y	446	446	0		-0-	
*11	3660 X	3084	-0-	-576	-0-			249 446	1 9	2389	3	Y	405	405	0		-0-	
12	3720 X	3283	-0-	-437	-0-			298 490	1 9	2495	3	Y	445	445	0		-0-	
*01	3720 X	3336	-0-	-384	-0-			360 497	1 9	2479	3	Y	452	452	0		-0-	
02	3480 X	3025	-0-	-455	-0-			280 459	1 9	2286	3	Y	417	417	0		-0-	
*03	3317 X	3200	-0-	-117	-0-			227 567	1 9	2406	3	Y	515	515	0		-0-	
*04	3240 X	3196	-0-	-44	-0-			204 485	1 9	2507	3	Y	441	441	0		-0-	
05	3348 X	3321	-0-	-27	-0-			243 501	1 9	2577	3	Y	455	455	0		-0-	
DWORACZYK 01				WELL #:	04H	RRCID	-> 268666	COMPL.	DATE 06/01/2012	TOTAL	DEPTH 13299	PERF.13460	- 19901					
*10	1212 X	1212	-0-	-0-	-0-			13 178	1 9	1021	3	Y	162	162	0		-0-	
*11	981 X	981	-0-	-0-	-0-			31 141	1 9	809	3	Y	128	128	0		-0-	
12	1148 X	1148	-0-	-0-	-0-			49 171	1 9	928	3	Y	155	155	0		-0-	
*01	832 X	832	-0-	-0-	-0-			40 143	1 9	649	3	Y	130	130	0		-0-	
02	1032 X	1032	-0-	-0-	-0-			25 143	1 9	701	3	Y	278	278	0		-0-	
*03	1667 X	1667	-0-	-0-	-0-			306 4	1 9	1399	3	Y	240	240	0		-0-	
*04	8335 X	8335	-0-	-0-	-0-			264 52	1 9	7104	3	Y	1072	1072	0		-0-	
05	5730 X	5730	-0-	-0-	-0-			1179 99	1 9	4253	3	Y	1253	1253	0		-0-	

DE WITT (EAGLE MARATHON OIL STRAUBE 01		FORD SHALE EF LLC		//CONT.// //CONT.//	24492 500 525398	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: DE WITT						
				WELL #:	02H	RRCID ->	268667	COMPL.	DATE	08/10/2012	TOTAL	DEPTH	13612	PERF.	13760	-	17821		
M 0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
HOPE 01						WELL #:	03H	RRCID ->	268707	COMPL.	DATE	07/29/2012	TOTAL	DEPTH	13342	PERF.	13470	-	19971
*10	4402	X	4174	-0-	-228	-0-	282	1	3254	3	Y	580	580	0					-0-
							638	9											
*11	4110	X	4020	-0-	-90	-0-	323	1	3093	3	Y	549	549	0					-0-
							604	9											
*12	4227	X	4227	-0-	-0-	-0-	383	1	3196	3	Y	589	589	0					-0-
							648	9											
*01	4185	X	3692	-0-	-493	-0-	414	1	2684	3	Y	540	540	0					-0-
							594	9											
02	3915	X	3623	-0-	-292	-0-	349	1	2676	3	Y	544	544	0					-0-
							598	9											
*03	4216	X	4195	-0-	-21	-0-	280	1	3179	3	Y	669	669	0					-0-
							736	9											
*04	4080	X	3990	-0-	-90	-0-	253	1	3115	3	Y	565	565	0					-0-
							622	9											
05	4216	X	4110	-0-	-106	-0-	300	1	3180	3	Y	573	573	0					-0-
							630	9											
HAY 01						WELL #:	01H	RRCID ->	268708	COMPL.	DATE	06/05/2012	TOTAL	DEPTH	13661	PERF.	13790	-	18742
12	4216	X	523	-0-	-3693	-0-	486	3	37	9	Y	34	34	0					-0-
*01	4216	X	1113	-0-	-3103	-0-	886	3	227	9	Y	206	206	0					-0-
02	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	2771	3	261	9	Y	237	237	0					-0-
03	3131	X	2695	-0-	-436	-0-	2480	3	215	9	Y	195	195	0					-0-
04	2550	X	2513	-0-	-37	-0-	2351	3	162	9	Y	147	147	0					-0-
05	3255	X	2009	-0-	-1246	-0-	1846	3	163	9	Y	148	148	0					-0-
SCHORLEMER 02						WELL #:	01H	RRCID ->	268709	COMPL.	DATE	05/05/2012	TOTAL	DEPTH	13493	PERF.	13670	-	18301
*10	992	N	871	-0-	-121	-0-	155	1	619	3	Y	88	88	0					-0-
							97	9											
*11	960	N	826	-0-	-134	-0-	153	1	574	3	Y	90	90	0					-0-
							99	9											
12	825	N	825	-0-	-0-	-0-	161	1	539	3	Y	114	114	0					-0-
							125	9											
*01	868	N	120	-0-	-748	-0-	26	3	94	9	Y	85	85	0					-0-
02	783	N	589	-0-	-194	-0-	56	1	274	3	Y	235	235	0					-0-
							259	9											
*03	837	N	719	-0-	-118	-0-	108	1	456	3	Y	141	141	0					-0-
							155	9											
*04	963	N	963	-0-	-0-	-0-	184	1	680	3	Y	90	90	0					-0-
							99	9											
05	692	N	692	-0-	-0-	-0-	119	1	473	3	Y	91	91	0					-0-
							100	9											

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	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
*10	570 N	570	-0-	-0-	-0-	104 1	416 3	Y		45	45 0		-0-
						50 9							
*11	510 N	502	-0-	-8	-0-	97 1	363 3	Y		38	38 0		-0-
						42 9							
12	527 N	286	-0-	-241	-0-	55 1	184 3	Y		43	43 0		-0-
						47 9							
*01	558 N	39	-0-	-519	-0-	11 3	28 9	Y		25	25 0		-0-
02	493 N	45	-0-	-448	-0-	5 1	25 3	Y		14	14 0		-0-
						15 9							
*03	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	249 1	998 3	Y		103	103 0		-0-
						113 9							
*04	907 N	907	-0-	-0-	-0-	193 1	691 3	Y		21	21 0		-0-
						23 9							
05	880 N	880	-0-	-0-	-0-	178 1	694 3	Y		7	7 0		-0-
						8 9							

DWORACZYK 01				WELL #: 03H		RRCID -> 268713		COMPL. DATE 06/01/2012		TOTAL DEPTH 13313		PERF.13460 - 19901	
12	300 X	300	-0-	-0-	-0-	4 1	75 3	Y		201	201 0		-0-
						221 9							
*01	322 X	322	-0-	-0-	-0-	3 1	97 3	Y		202	202 0		-0-
						222 9							
02	9180 X	9180	-0-	-0-	-0-	287 1	7826 3	Y		970	970 0		-0-
						1067 9							
*03	5775 X	5775	-0-	-0-	-0-	15 1	4861 3	Y		817	817 0		-0-
						899 9							
*04	10257 X	10257	-0-	-0-	-0-	65 1	8863 3	Y		1208	1208 0		-0-
						1329 9							
05	7142 X	7142	-0-	-0-	-0-	143 1	6123 3	Y		796	796 0		-0-
						876 9							

DWORACZYK 01				WELL #: 02H		RRCID -> 268714		COMPL. DATE 06/01/2012		TOTAL DEPTH 13357		PERF.13520 - 19961	
*10	13357 X	13357	-0-	-0-	-0-	162 1	12654 3	Y		492	492 0		-0-
						541 9							
*11	938 X	938	-0-	-0-	-0-	24 1	660 3	Y		231	231 0		-0-
						254 9							
*12	19186 X	19186	-0-	-0-	-0-	927 1	17442 3	Y		743	743 0		-0-
						817 9							
*01	15133 X	15133	-0-	-0-	-0-	875 1	14153 3	Y		95	95 0		-0-
						105 9							
02	8142 X	8142	-0-	-0-	-0-	296 1	7781 3	Y		59	59 0		-0-
						65 9							
*03	246 X	246	-0-	-0-	-0-	1 1	210 3	Y		32	32 0		-0-
						35 9							
*04	13693 X	13693	-0-	-0-	-0-	89 1	12039 3	Y		1423	1423 0		-0-
						1565 9							
05	9374 X	9374	-0-	-0-	-0-	187 1	8044 3	Y		1039	1039 0		-0-
						1143 9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) MARATHON OIL EF LLC SCHROEDER 01			//CONT.// //CONT.// WELL #:		24492 500 525398 02H	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: DE WITT						
						RRCID ->	268775	COMPL.	DATE 08/16/2012	TOTAL	DEPTH 13463	PERF.13558	- 17501						
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
*10	1085	N	209	-0-	-876	-0-			7	1	60	3	Y	129	129	0			-0-
									142	9									
*11	720	N	156	-0-	-564	-0-			27	3	129	9	Y	117	117	0			-0-
12	1488	N	234	-0-	-1254	-0-			12	1	69	3	Y	139	139	0			-0-
									153	9									
*01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-							Y	161	161	0			-0-
02	488	N	488	-0-	-0-	-0-			68	1	344	3	Y	69	69	0			-0-
									76	9									
*03	617	N	617	-0-	-0-	-0-			90	1	447	3	Y	73	73	0			-0-
									80	9									
*04	3000	N	4393	-0-	1393	1393			550	1	3232	3	Y	555	555	0			-0-
									611	9									
05	3100	N	6407	-0-	3307	4700			930	1	4957	3	Y	473	473	0			-0-
									520	9									
GARVEL 01					WELL #:	02H	RRCID ->	268778	COMPL.	DATE 09/18/2012	TOTAL	DEPTH 13505	PERF.13640	- 18921					
*10	5456	X	3921	-0-	-1535	-0-			185	1	3288	3	Y	407	407	0			-0-
									448	9									
*11	5280	X	1974	-0-	-3306	-0-			70	1	1688	3	Y	196	196	0			-0-
									216	9									
12	4836	X	237	-0-	-4599	-0-			7	1	173	3	Y	52	52	0			-0-
									57	9									
*01	4682	X	4682	-0-	-0-	-0-			250	1	3846	3	Y	533	533	0			-0-
									586	9									
02	3654	X	521	-0-	-3133	-0-			15	1	207	3	Y	272	272	0			-0-
									299	9									
*03	4434	X	4434	-0-	-0-	-0-			229	1	3448	3	Y	688	688	0			-0-
									757	9									
*04	4530	X	2873	-0-	-1657	-0-			166	1	2269	3	Y	398	398	0			-0-
									438	9									
05	6899	X	6899	-0-	-0-	-0-			442	1	5562	3	Y	814	814	0			-0-
									895	9									
SIEVERS 01					WELL #:	02H	RRCID ->	268942	COMPL.	DATE 09/29/2012	TOTAL	DEPTH 13571	PERF.13700	- 16841					
*10	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-			422	1	1662	3	Y	114	114	0			-0-
									125	9									
*11	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-			448	1	1636	3	Y	110	110	0			-0-
									121	9									
12	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-			511	1	1750	3	Y	118	118	0			-0-
									130	9									
*01	2707	N	2707	-0-	-0-	-0-			519	1	2064	3	Y	113	113	0			-0-
									124	9									
02	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-			445	1	1650	3	Y	100	100	0			-0-
									110	9									
*03	2387	N	2246	-0-	-141	-0-			430	1	1678	3	Y	125	125	0			-0-
									138	9									
*04	2490	N	2096	-0-	-394	-0-			427	1	1546	3	Y	112	112	0			-0-
									123	9									
05	2356	N	2173	-0-	-183	-0-			416	1	1629	3	Y	116	116	0			-0-
									128	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)				//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT			
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.// 525398									
GARVEL 01				WELL #: 03H		RRCID -> 268946		COMPL. DATE 09/18/2012		TOTAL DEPTH 13531		PERF.13650 - 18971	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
*10	3734 X	3734	-0-	-0-	-0-	171	1	3051	3	Y	465	465 0	-0-
						512	9						
*11	3485 X	3485	-0-	-0-	-0-	120	1	2900	3	Y	423	423 0	-0-
						465	9						
12	3596 X	3399	-0-	-197	-0-	117	1	2792	3	Y	445	445 0	-0-
						490	9						
*01	3596 X	3370	-0-	-226	-0-	170	1	2723	3	Y	434	434 0	-0-
						477	9						
02	3364 X	3292	-0-	-72	-0-	177	1	2628	3	Y	443	443 0	-0-
						487	9						
*03	3596 X	3354	-0-	-242	-0-	188	1	2694	3	Y	429	429 0	-0-
						472	9						
*04	3480 X	3359	-0-	-121	-0-	200	1	2687	3	Y	429	429 0	-0-
						472	9						
05	3534 X	3439	-0-	-95	-0-	220	1	2757	3	Y	420	420 0	-0-
						462	9						

HOPE 01				WELL #: 04H		RRCID -> 268951		COMPL. DATE 07/29/2012		TOTAL DEPTH 13335		PERF.13500 - 19671	
*10	4557 X	4055	-0-	-502	-0-	267	1	3107	3	Y	619	619 0	-0-
						681	9						
*11	4080 X	3967	-0-	-113	-0-	310	1	3009	3	Y	589	589 0	-0-
						648	9						
*12	4092 X	3879	-0-	-213	-0-	360	1	2839	3	Y	618	618 0	-0-
						680	9						
*01	4092 X	3593	-0-	-499	-0-	378	1	2633	3	Y	529	529 0	-0-
						582	9						
02	3896 X	3896	-0-	-0-	-0-	347	1	2877	3	Y	611	611 0	-0-
						672	9						
*03	4092 X	4014	-0-	-78	-0-	276	1	2924	3	Y	740	740 0	-0-
						814	9						
*04	4117 X	4117	-0-	-0-	-0-	252	1	3138	3	Y	661	661 0	-0-
						727	9						
05	4246 X	4246	-0-	-0-	-0-	299	1	3206	3	Y	674	674 0	-0-
						741	9						

HAROLD GOHMERT 01				WELL #: 01H		RRCID -> 268964		COMPL. DATE 08/29/2012		TOTAL DEPTH 13753		PERF.13717 - 19761	
12	2046 X	1495	-0-	-551	-0-	1422	3	73	9	Y	66	66 0	-0-
*01	2263 X	2263	-0-	-0-	-0-	2171	3	92	9	Y	84	84 0	-0-
02	1131 X	642	-0-	-489	-0-	500	3	142	9	Y	129	129 0	-0-
*03	1488 X	915	-0-	-573	-0-	826	3	89	9	Y	81	81 0	-0-
04	1980 N	727	-0-	-1253	-0-	668	3	59	9	Y	54	54 0	-0-
05	801 N	801	-0-	-0-	-0-	501	3	300	9	Y	273	273 0	-0-

BARROW 01				WELL #: 04H		RRCID -> 269397		COMPL. DATE 04/08/2013		TOTAL DEPTH 13740		PERF.13720 - 17351	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
*03	14B2 EXT	1020	-0-	1020	1020	58	1	921	3	Y	37	37 0	-0-
						41	9						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1020					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1020					Y	-0-		-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)										CAPACITY		CNTY: DE WITT		
MARATHON OIL EF LLC														
KLEINE 01														
WELL #: 02H										RRCID -> 269532		COMPL. DATE 10/31/2012		
										TOTAL DEPTH 13511		PERF.13670 - 19711		
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* CODE	EOM BALANCE
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-
05	72 X	-0-	-0-	-0-	-0-	72	3			Y	-0-			-0-

BARROW 01										WELL #: 02H		RRCID -> 269567		
										COMPL. DATE 04/08/2013		TOTAL DEPTH 13711		
												PERF.13715 - 17361		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	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		
*10	1178 N	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	-0-			-0-
11	1080 N	-0-	-0-	-1080	-0-					Y	-0-			-0-
12	651 N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-			-0-
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	578 N	578	-0-	-0-	-0-	31	1	486	3	Y	55	55	0	-0-
						61	9							
*03	767 N	767	-0-	-0-	-0-	37	1	614	3	Y	105	105	0	-0-
						116	9							
*04	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	88	1	1406	3	Y	157	157	0	-0-
						173	9							
05	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	75	1	1201	3	Y	130	130	0	-0-
						143	9							

FINNEY-BARKER UNIT										WELL #: 2H		RRCID -> 270332		
										COMPL. DATE 05/17/2012		TOTAL DEPTH 13648		
												PERF.15357 - 18559		
12	558 N	211	-0-	-347	-0-	211	3			Y	-0-			42
01	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-			42
02	638 N	-0-	-0-	-638	-0-					Y	-0-			42
03	810 N	810	-0-	-0-	-0-	77	3	733	9	Y	666			708
04	56 N	56	-0-	-0-	-0-	23	3	33	9	Y	30	636	1	102
05	109 N	109	-0-	-0-	-0-	47	3	62	9	Y	56			158

FINNEY-BARKER UNIT										WELL #: 1H		RRCID -> 270337		
										COMPL. DATE 02/27/2012		TOTAL DEPTH 13904		
												PERF.14600 - 17615		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

COLMAN										WELL #: 1H		RRCID -> 270909		
										COMPL. DATE 10/12/2013		TOTAL DEPTH 13932		
												PERF.14272 - 19196		
12	279 X	63	-0-	-216	-0-	63	3			Y	-0-			15
01	279 X	89	-0-	-190	-0-	89	3			Y	-0-			15
02	899 X	244	-0-	-655	-0-	244	3			Y	-0-			15
03	961 X	163	-0-	-798	-0-	25	3	138	9	Y	125			140
*04	930 X	6	-0-	-924	-0-	4	3	2	9	Y	2	126	1	16
05	248 X	49	-0-	-199	-0-	49	3			Y	-0-			16

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)														CNTY: DE WITT	
MARATHON OIL EF LLC															
TIETZ 01															
WELL #: 01H RRCID -> 270914 COMPL. DATE 07/28/2013 TOTAL DEPTH 13970 PERF.13957 - 18781															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	2480 X	2291	-0-	-189	-0-	2255	3	36	9	Y	33	33	0		-0-
*01	2356 X	1919	-0-	-437	-0-	1889	3	30	9	Y	27	27	0		-0-
02	2117 X	1853	-0-	-264	-0-	1817	3	36	9	Y	33	33	0		-0-
03	2294 X	2020	-0-	-274	-0-	1978	3	42	9	Y	38	38	0		-0-
04	2220 X	1793	-0-	-427	-0-	1737	3	56	9	Y	51	51	0		-0-
05	2294 X	2028	-0-	-266	-0-	1837	3	191	9	Y	174	174	0		-0-
DWORACZYK 01															
WELL #: 05H RRCID -> 271293 COMPL. DATE 07/26/2022 TOTAL DEPTH 13359 PERF.13710 - 20050															
*10	33026 X	33026	-0-	-0-	-0-	351	1	28312	3	Y	3966	3966	0		-0-
						4363	9								
*11	29309 X	29309	-0-	-0-	-0-	903	1	24608	3	Y	3453	3453	0		-0-
						3798	9								
*12	26367 X	26367	-0-	-0-	-0-	1162	1	21626	3	Y	3254	3254	0		-0-
						3579	9								
*01	27221 X	27221	-0-	-0-	-0-	1297	1	22460	3	Y	3149	3149	0		-0-
						3464	9								
02	25503 X	25503	-0-	-0-	-0-	805	1	22223	3	Y	2250	2250	0		-0-
						2475	9								
*03	24180 X	24180	-0-	-0-	-0-	62	1	21663	3	Y	2232	2232	0		-0-
						2455	9								
*04	22494 X	22494	-0-	-0-	-0-	147	1	19965	3	Y	2165	2165	0		-0-
						2382	9								
05	22011 X	22011	-0-	-0-	-0-	453	1	19473	3	Y	1895	1895	0		-0-
						2085	9								
EDWARD ROEDER 02															
WELL #: 03H RRCID -> 271327 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 13602 PERF.13790 - 21771															
*10	9021 X	8372	-0-	-649	-0-	810	1	6445	3	Y	1015	1015	0		-0-
						1117	9								
*11	8280 X	7479	-0-	-801	-0-	645	1	5776	3	Y	962	962	0		-0-
						1058	9								
*12	8432 X	7939	-0-	-493	-0-	411	1	6371	3	Y	1052	1052	0		-0-
						1157	9								
*01	8308 X	4672	-0-	-3636	-0-	185	1	3735	3	Y	684	684	0		-0-
						752	9								
02	7772 X	6082	-0-	-1690	-0-	300	1	4901	3	Y	801	801	0		-0-
						881	9								
*03	8308 X	6934	-0-	-1374	-0-	362	1	5572	3	Y	909	909	0		-0-
						1000	9								
*04	7680 X	6489	-0-	-1191	-0-	334	1	5307	3	Y	771	771	0		-0-
						848	9								
05	7936 X	5784	-0-	-2152	-0-	337	1	4703	3	Y	676	676	0		-0-
						744	9								
ZIMMERMAN 01															
WELL #: 01H RRCID -> 271351 COMPL. DATE 07/11/2013 TOTAL DEPTH 13806 PERF.13920 - 18401															
12	4216 X	3550	-0-	-666	-0-	3441	3	109	9	Y	99	99	0		-0-
*01	3658 X	2764	-0-	-894	-0-	2650	3	114	9	Y	104	104	0		-0-
02	3567 X	3033	-0-	-534	-0-	2911	3	122	9	Y	111	111	0		-0-
03	3844 X	3592	-0-	-252	-0-	3438	3	154	9	Y	140	140	0		-0-
04	3720 X	3390	-0-	-330	-0-	3263	3	127	9	Y	115	115	0		-0-
05	3565 X	2899	-0-	-666	-0-	2742	3	157	9	Y	143	143	0		-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)				//CONT.//	24492 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DE WITT			
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.//	525398										
EDWARD ROEDER 02				WELL #:	02H	RRCID ->	271406	COMPL. DATE	09/24/2013	TOTAL	DEPTH	13503	PERF.13590	-	20871
M O	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	* EOM BALANCE
*10	11846 X	11846	-0-	-0-	-0-	1108	1	8856	3	Y	1711	1711	0		-0-
						1882	9								
*11	19159 X	19159	-0-	-0-	-0-	1645	1	14718	3	Y	2542	2542	0		-0-
						2796	9								
*12	15239 X	15239	-0-	-0-	-0-	746	1	12185	3	Y	2098	2098	0		-0-
						2308	9								
*01	13572 X	13572	-0-	-0-	-0-	571	1	10855	3	Y	1951	1951	0		-0-
						2146	9								
02	11642 X	11642	-0-	-0-	-0-	598	1	9266	3	Y	1616	1616	0		-0-
						1778	9								
*03	11307 X	11307	-0-	-0-	-0-	602	1	8755	3	Y	1773	1773	0		-0-
						1950	9								
*04	10976 X	10976	-0-	-0-	-0-	544	1	8701	3	Y	1574	1574	0		-0-
						1731	9								
05	9935 X	9935	-0-	-0-	-0-	571	1	7964	3	Y	1273	1273	0		-0-
						1400	9								
EDWARD ROEDER 02				WELL #:	04H	RRCID ->	271534	COMPL. DATE	09/24/2013	TOTAL	DEPTH	13622	PERF.13450	-	19331
*10	1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	177	1	1407	3	Y	314	314	0		-0-
						345	9								
*11	2334 N	2334	-0-	-0-	-0-	191	1	1706	3	Y	397	397	0		-0-
						437	9								
12	2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	98	1	1590	3	Y	345	345	0		-0-
						380	9								
*01	2871 N	2871	-0-	-0-	-0-	114	1	2171	3	Y	533	533	0		-0-
						586	9								
02	2175 N	966	-0-	-1209	-0-	48	1	745	3	Y	157	157	0		-0-
						173	9								
*03	2077 N	1166	-0-	-911	-0-	59	1	856	3	Y	228	228	0		-0-
						251	9								
*04	2250 N	1170	-0-	-1080	-0-	59	1	945	3	Y	151	151	0		-0-
						166	9								
05	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	80	1	1138	3	Y	240	240	0		-0-
						264	9								
BRUNS 01				WELL #:	07H	RRCID ->	271611	COMPL. DATE	09/23/2013	TOTAL	DEPTH	13281	PERF.13520	-	20451
*10	5053 X	4661	-0-	-392	-0-	411	1	3276	3	Y	885	885	0		-0-
						974	9								
*11	4470 X	3554	-0-	-916	-0-	270	1	2444	3	Y	764	764	0		-0-
						840	9								
*12	4402 X	3931	-0-	-471	-0-	187	1	2902	3	Y	765	765	0		-0-
						842	9								
*01	4717 X	4717	-0-	-0-	-0-	184	1	3664	3	Y	790	790	0		-0-
						869	9								
02	4321 X	4048	-0-	-273	-0-	182	1	2983	3	Y	803	803	0		-0-
						883	9								
*03	4619 X	4529	-0-	-90	-0-	208	1	3234	3	Y	988	988	0		-0-
						1087	9								
*04	4420 X	4420	-0-	-0-	-0-	200	1	3320	3	Y	818	818	0		-0-
						900	9								
05	4557 X	3296	-0-	-1261	-0-	175	1	2518	3	Y	548	548	0		-0-
						603	9								

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) MARATHON OIL EF LLC MATEJEK 01														
//CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
//CONT.// 525398														
WELL #: 05H RRCID -> 271615 COMPL. DATE 11/09/2013 TOTAL DEPTH 13380 PERF.13590 - 18671														
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	
*10	4536 X	4536	-0-	-0-	-0-	551	1	3340	3	Y	586	586 0	-0-	
						645	9							
*11	4118 X	4118	-0-	-0-	-0-	517	1	3022	3	Y	526	526 0	-0-	
						579	9							
*12	3893 X	3893	-0-	-0-	-0-	505	1	2830	3	Y	507	507 0	-0-	
						558	9							
*01	3923 X	3923	-0-	-0-	-0-	501	1	2881	3	Y	492	492 0	-0-	
						541	9							
02	3740 X	3740	-0-	-0-	-0-	500	1	2694	3	Y	496	496 0	-0-	
						546	9							
*03	3534 X	899	-0-	-2635	-0-	125	1	624	3	Y	136	136 0	-0-	
						150	9							
04	3420 X	-0-	-0-	-3420	-0-				Y	-0-			-0-	
05	3534 X	-0-	-0-	-3534	-0-				Y	-0-			-0-	

MATEJEK 01 WELL #: 02H RRCID -> 271616 COMPL. DATE 11/09/2013 TOTAL DEPTH 13408 PERF.13550 - 18011														
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-	
05	14B2 EXT	5	-0-	5	5	1	1	4	3	Y	-0-		-0-	

MATEJEK 01 WELL #: 03H RRCID -> 271617 COMPL. DATE 11/09/2013 TOTAL DEPTH 13357 PERF.13600 - 18531														
*10	4216 X	3803	-0-	-413	-0-	468	1	2804	3	Y	483	483 0	-0-	
						531	9							
*11	4080 X	1217	-0-	-2863	-0-	153	1	879	3	Y	168	168 0	-0-	
						185	9							
*12	4552 X	4552	-0-	-0-	-0-	583	1	3268	3	Y	637	637 0	-0-	
						701	9							
*01	3782 X	911	-0-	-2871	-0-	109	1	629	3	Y	157	157 0	-0-	
						173	9							
02	3538 X	-0-	-0-	-3538	-0-				Y	-0-			-0-	
*03	4557 X	45	-0-	-4512	-0-	6	1	27	3	Y	11	11 0	-0-	
						12	9							
04	4410 X	-0-	-0-	-4410	-0-				Y	-0-			-0-	
05	4557 X	3074	-0-	-1483	-0-	496	1	2578	3	Y	-0-		-0-	

MATEJEK 01 WELL #: 04H RRCID -> 271618 COMPL. DATE 11/09/2013 TOTAL DEPTH 13342 PERF.13610 - 18541														
*10	2573 X	2426	-0-	-147	-0-	332	1	1963	3	Y	119	119 0	-0-	
						131	9							
*11	3260 X	3260	-0-	-0-	-0-	494	1	2747	3	Y	17	17 0	-0-	
						19	9							
12	3370 X	3370	-0-	-0-	-0-	463	1	2652	3	Y	232	232 0	-0-	
						255	9							
*01	3173 X	3173	-0-	-0-	-0-	424	1	2296	3	Y	412	412 0	-0-	
						453	9							
02	3182 X	3182	-0-	-0-	-0-	449	1	2272	3	Y	419	419 0	-0-	
						461	9							
*03	3379 X	623	-0-	-2756	-0-	89	1	462	3	Y	65	65 0	-0-	
						72	9							
04	3270 X	-0-	-0-	-3270	-0-				Y	-0-			-0-	
05	3410 X	2847	-0-	-563	-0-	459	1	2388	3	Y	-0-		-0-	

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)				//CONT.//	24492 500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: DE WITT				
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.//	525398													
HAMILTON WALLIS				WELL #:	1H	RRCID ->	271734	COMPL.	DATE 10/24/2013	TOTAL	DEPTH 13961	PERF.14346	-	20043				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
GOSSETT UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	271735	COMPL.	DATE 10/15/2013	TOTAL	DEPTH 14181	PERF.14356	-	18947				
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-						Y	-0-					231
01	1829	N	-0-	-0-	-1829	-0-						Y	-0-					231
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					231
03	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-		24	3	1003	9	Y	912					1143
*04	16	N	16	-0-	-0-	-0-		3	3	13	9	Y	12	1027	1			128
05	93	N	93	-0-	-0-	-0-		93	3			Y	-0-					128
RIEDELSE 02				WELL #:	02H	RRCID ->	271736	COMPL.	DATE 12/10/2013	TOTAL	DEPTH 13643	PERF.13610	-	18441				
12	35	X	35	-0-	-0-	-0-		35	3			Y	-0-					-0-
*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	66	X	66	-0-	-0-	-0-		32	3	34	9	Y	31	31	0			-0-
*03	31	X	21	-0-	-10	-0-		14	3	7	9	Y	6	6	0			-0-
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-						Y	-0-					-0-
05	62	X	50	-0-	-12	-0-		33	3	17	9	Y	15	15	0			-0-
METTING NEUTZLER 01				WELL #:	03H	RRCID ->	271737	COMPL.	DATE 01/19/2014	TOTAL	DEPTH 13740	PERF.13820	-	17621				
*10	1302	N	1204	-0-	-98	-0-		57	1	985	3	Y	147	147	0			-0-
								162	9									
*11	1200	N	1168	-0-	-32	-0-		58	1	945	3	Y	150	150	0			-0-
								165	9									
12	1240	N	1233	-0-	-7	-0-		59	1	986	3	Y	171	171	0			-0-
								188	9									
*01	1209	N	1201	-0-	-8	-0-		57	1	970	3	Y	158	158	0			-0-
								174	9									
02	1102	N	1012	-0-	-90	-0-		53	1	799	3	Y	145	145	0			-0-
								160	9									
*03	1240	N	1238	-0-	-2	-0-		59	1	941	3	Y	216	216	0			-0-
								238	9									
*04	1170	N	1143	-0-	-27	-0-		54	1	914	3	Y	159	159	0			-0-
								175	9									
05	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-		62	1	1030	3	Y	184	184	0			-0-
								202	9									
CHARLES RIEDELSE 01				WELL #:	3	RRCID ->	271815	COMPL.	DATE 11/02/2013	TOTAL	DEPTH 13627	PERF.13558	-	21284				
*10	6138	X	5580	-0-	-558	-0-		1066	1	4187	3	Y	297	297	0			-0-
								327	9									
*11	5910	X	5721	-0-	-189	-0-		1158	1	4222	3	Y	310	310	0			-0-
								341	9									
12	6045	X	5574	-0-	-471	-0-		1200	1	4025	3	Y	317	317	0			-0-
								349	9									
*01	6045	X	5631	-0-	-414	-0-		1059	1	4141	3	Y	392	392	0			-0-
								431	9									
02	5655	X	5568	-0-	-87	-0-		1112	1	4047	3	Y	372	372	0			-0-
								409	9									
*03	5921	X	5547	-0-	-374	-0-		1037	1	4061	3	Y	408	408	0			-0-
								449	9									
*04	5730	X	5238	-0-	-492	-0-		1048	1	3813	3	Y	343	343	0			-0-
								377	9									
05	6167	X	6167	-0-	-0-	-0-		1165	1	4583	3	Y	381	381	0			-0-
								419	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT																		
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398																		
CHARLES RIEDESEL 01 WELL #: 2 RRCID -> 272165 COMPL. DATE 11/02/2013 TOTAL DEPTH 13648 PERF.13590 - 20491																		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*10	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-			263 129 9	1	1038	3	Y	117	117	0			-0-
*11	1260 N	1251	-0-	-9	-0-			244 111 9	1	896	3	Y	101	101	0			-0-
12	1302 N	1294	-0-	-8	-0-			264 118 9	1	912	3	Y	107	107	0			-0-
*01	1426 N	1301	-0-	-125	-0-			233 128 9	1	940	3	Y	116	116	0			-0-
02	1189 N	1188	-0-	-1	-0-			228 107 9	1	853	3	Y	97	97	0			-0-
*03	1302 N	1259	-0-	-43	-0-			235 131 9	1	893	3	Y	119	119	0			-0-
*04	1260 N	1136	-0-	-124	-0-			221 102 9	1	813	3	Y	93	93	0			-0-
05	1271 N	1122	-0-	-149	-0-			206 98 9	1	818	3	Y	89	89	0			-0-
LEY					WELL #:	1H	RRCID -> 272175	COMPL. DATE 01/17/2014				TOTAL DEPTH 13751	PERF.14224 - 18441					
12	744 X	163	-0-	-581	-0-			163 3				Y	-0-					11
01	744 X	686	-0-	-58	-0-			686 3				Y	-0-					11
02	2291 X	147	-0-	-2144	-0-			147 3				Y	-0-					11
03	2449 X	417	-0-	-2032	-0-			32 3	385	9	Y	350						361
*04	2370 X	8	-0-	-2362	-0-			6 3	2	9	Y	2	324	1				39
05	682 X	161	-0-	-521	-0-			161 3				Y	-0-					39
METTING NEUTZLER 01					WELL #:	02H	RRCID -> 272186	COMPL. DATE 10/09/2014				TOTAL DEPTH 13742	PERF.13820 - 17611					
*10	5456 X	3835	-0-	-1621	-0-			193 351 9	1	3291	3	Y	319	319	0			-0-
*11	5130 X	3725	-0-	-1405	-0-			196 1369 9	1	3160	3	Y	335	335	0			-0-
12	5270 X	3691	-0-	-1579	-0-			196 1389 9	1	3106	3	Y	354	354	0			-0-
*01	5239 X	3747	-0-	-1492	-0-			180 1378 9	1	3189	3	Y	344	344	0			-0-
02	4901 X	3501	-0-	-1400	-0-			187 1364 9	1	2950	3	Y	331	331	0			-0-
*03	3844 X	3775	-0-	-69	-0-			189 1449 9	1	3137	3	Y	408	408	0			-0-
*04	3720 X	3625	-0-	-95	-0-			185 1385 9	1	3055	3	Y	350	350	0			-0-
05	3751 X	3083	-0-	-668	-0-			162 292 9	1	2629	3	Y	265	265	0			-0-
HOPE SCHORLEMER 01					WELL #:	02H	RRCID -> 272472	COMPL. DATE 11/03/2014				TOTAL DEPTH 13539	PERF.13700 - 18281					
*10	3600 X	3600	-0-	-0-	-0-			631 428 9	1	2541	3	Y	389	389	0			-0-
*11	1579 X	1579	-0-	-0-	-0-			296 169 9	1	1114	3	Y	154	154	0			-0-
12	749 X	749	-0-	-0-	-0-			151 68 9	1	530	3	Y	62	62	0			-0-
*01	358 X	358	-0-	-0-	-0-			52 74 9	1	232	3	Y	67	67	0			-0-
02	333 X	333	-0-	-0-	-0-			60 41 9	1	232	3	Y	37	37	0			-0-
*03	4180 X	4180	-0-	-0-	-0-			687 629 9	1	2864	3	Y	572	572	0			-0-
*04	2933 X	2933	-0-	-0-	-0-			527 441 9	1	1965	3	Y	401	401	0			-0-
05	2681 X	2681	-0-	-0-	-0-			465 375 9	1	1841	3	Y	341	341	0			-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) MARATHON OIL EF LLC SCHORLEMER 02														
//CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
//CONT.// 525398														
WELL #: 07H RRCID -> 272473 COMPL. DATE 04/03/2015 TOTAL DEPTH 13588 PERF.13590 - 18411														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
*10	279 X	127	-0-	-152	-0-	19	3	108	9	Y	98	98	0	-0-
*11	270 X	187	-0-	-83	-0-	40	3	147	9	Y	134	134	0	-0-
12	155 X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	95	95	0	-0-
*01	155 X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	116	116	0	-0-
02	174 X	-0-	-0-	-174	-0-					Y	78	78	0	-0-
*03	186 X	146	-0-	-40	-0-	37	3	109	9	Y	99	99	0	-0-
*04	180 X	142	-0-	-38	-0-	32	3	110	9	Y	100	100	0	-0-
05	149 X	149	-0-	-0-	-0-	35	3	114	9	Y	104	104	0	-0-
HOPE SCHORLEMER 01 WELL #: 03H RRCID -> 272499 COMPL. DATE 12/06/2014 TOTAL DEPTH 13457 PERF.13680 - 18211														
*10	2863 X	2863	-0-	-0-	-0-	478	1	1924	3	Y	419	419	0	-0-
						461	9							
*11	2760 X	2462	-0-	-298	-0-	455	1	1698	3	Y	281	281	0	-0-
						309	9							
12	2852 X	2583	-0-	-269	-0-	491	1	1646	3	Y	405	405	0	-0-
						446	9							
*01	2852 X	2227	-0-	-625	-0-	385	1	1505	3	Y	306	306	0	-0-
						337	9							
02	2668 X	2334	-0-	-334	-0-	425	1	1546	3	Y	330	330	0	-0-
						363	9							
*03	2852 X	2390	-0-	-462	-0-	390	1	1486	3	Y	467	467	0	-0-
						514	9							
*04	2490 X	2343	-0-	-147	-0-	385	1	1486	3	Y	429	429	0	-0-
						472	9							
05	2800 X	2800	-0-	-0-	-0-	428	1	1764	3	Y	553	553	0	-0-
						608	9							
HOPE SCHORLEMER 01 WELL #: 04H RRCID -> 272500 COMPL. DATE 04/03/2014 TOTAL DEPTH 13660 PERF.13660 - 18241														
*10	116 N	116	-0-	-0-	-0-	11	3	105	9	Y	95	95	0	-0-
*11	144 N	144	-0-	-0-	-0-	20	3	124	9	Y	113	113	0	-0-
12	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-			-0-
*01	756 N	756	-0-	-0-	-0-	124	1	509	3	Y	112	112	0	-0-
						123	9							
02	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	201	1	777	3	Y	216	216	0	-0-
						238	9							
*03	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	156	1	645	3	Y	230	230	0	-0-
						253	9							
*04	989 N	989	-0-	-0-	-0-	162	1	619	3	Y	189	189	0	-0-
						208	9							
05	1302 N	480	-0-	-822	-0-	83	1	329	3	Y	62	62	0	-0-
						68	9							
HOPE SCHORLEMER 01 WELL #: 05H RRCID -> 272501 COMPL. DATE 04/03/2014 TOTAL DEPTH 13446 PERF.13680 - 18161														
*10	3100 X	2643	-0-	-457	-0-	443	1	1775	3	Y	386	386	0	-0-
						425	9							
*11	4230 X	3084	-0-	-1146	-0-	571	1	2122	3	Y	355	355	0	-0-
						391	9							
12	4371 X	3100	-0-	-1271	-0-	629	1	2109	3	Y	329	329	0	-0-
						362	9							
*01	4371 X	2964	-0-	-1407	-0-	537	1	2101	3	Y	296	296	0	-0-
						326	9							
02	3451 X	819	-0-	-2632	-0-	152	1	553	3	Y	104	104	0	-0-
						114	9							
*03	3193 X	18	-0-	-3175	-0-	3	1	13	3	Y	2	2	0	-0-
						2	9							
*04	3090 X	69	-0-	-3021	-0-	3	1	27	3	Y	35	35	0	-0-
						39	9							
05	4332 X	4332	-0-	-0-	-0-	774	1	3067	3	Y	446	446	0	-0-
						491	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 #: 06H RRCID -> 272502 COMPL. DATE 08/31/2014 TOTAL DEPTH 13527 PERF.13660 - 18241															
M O	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	EOM BALANCE
*10	1550 X	12	-0-	-1538	-0-	2	3	10	9	Y	9	9	0	-0-	
*11	510 X	55	-0-	-455	-0-	11	3	44	9	Y	40	40	0	-0-	
12	925 X	925	-0-	-0-	-0-	201	1	685	3	Y	35	35	0	-0-	
						39	9								
*01	812 N	812	-0-	-0-	-0-	159	1	621	3	Y	29	29	0	-0-	
						32	9								
02	61 N	61	-0-	-0-	-0-	12	1	42	3	Y	6	6	0	-0-	
						7	9								
*03	930 N	350	-0-	-580	-0-	58	1	222	3	Y	64	64	0	-0-	
						70	9								
*04	780 N	14	-0-	-766	-0-	3	3	11	9	Y	10	10	0	-0-	
05	62 N	9	-0-	-53	-0-	1	3	8	9	Y	7	7	0	-0-	
HOPE SCHORLEMER 01 WELL #: 07H RRCID -> 272503 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 13453 PERF.13656 - 18141															
*10	1457 N	558	-0-	-899	-0-	102	1	404	3	Y	47	47	0	-0-	
						52	9								
*11	1200 N	290	-0-	-910	-0-	54	1	201	3	Y	32	32	0	-0-	
						35	9								
12	961 N	-0-	-0-	-961	-0-					Y	2	2	0	-0-	
*01	558 N	544	-0-	-14	-0-	87	1	365	3	Y	84	84	0	-0-	
						92	9								
02	718 N	718	-0-	-0-	-0-	124	1	481	3	Y	103	103	0	-0-	
						113	9								
*03	683 N	683	-0-	-0-	-0-	109	1	450	3	Y	113	113	0	-0-	
						124	9								
*04	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	196	1	764	3	Y	274	274	0	-0-	
						301	9								
05	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	195	1	788	3	Y	298	298	0	-0-	
						328	9								
HOPE SCHORLEMER 01 WELL #: 08H RRCID -> 272504 COMPL. DATE 05/11/2015 TOTAL DEPTH 13520 PERF.13590 - 18171															
*10	2573 X	1112	-0-	-1461	-0-	188	1	764	3	Y	145	145	0	-0-	
						160	9								
*11	2490 X	42	-0-	-2448	-0-	10	3	32	9	Y	29	29	0	-0-	
12	868 N	315	-0-	-553	-0-	7	1	99	3	Y	190	190	0	-0-	
						209	9								
*01	1116 N	261	-0-	-855	-0-	4	1	17	3	Y	218	218	0	-0-	
						240	9								
02	64 N	64	-0-	-0-	-0-	5	1	18	3	Y	37	37	0	-0-	
						41	9								
*03	310 N	92	-0-	-218	-0-	4	1	16	3	Y	65	65	0	-0-	
						72	9								
*04	240 N	50	-0-	-190	-0-	1	1	17	3	Y	29	29	0	-0-	
						32	9								
05	62 N	46	-0-	-16	-0-	2	1	15	3	Y	26	26	0	-0-	
						29	9								
HOPE SCHORLEMER 01 WELL #: 09H RRCID -> 272505 COMPL. DATE 05/15/2015 TOTAL DEPTH 13452 PERF.13590 - 18171															
12	1147 X	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	-0-			-0-	
*01	496 X	266	-0-	-230	-0-	44	3	222	9	Y	202	202	0	-0-	
02	464 X	136	-0-	-328	-0-	27	1	101	3	Y	7	7	0	-0-	
						8	9								
*03	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	1	1	0	-0-	
						1	9								
*04	270 N	263	-0-	-7	-0-	40	1	160	3	Y	57	57	0	-0-	
						63	9								
05	155 N	32	-0-	-123	-0-	4	3	28	9	Y	25	25	0	-0-	

DE WITT (EAGLE MARATHON OIL EF SCHORLEMER 02		FORD SHALE EF LLC 02		//CONT.// //CONT.// WELL #:		24492 500 525398 05H	NON-ASSOCIATED RRCID -> 272520		CAPACITY COMPL. DATE 04/04/2015				CNTY: DE WITT TOTAL DEPTH 13586 PERF.13594 - 18421					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*10	7593 X	7593	-0-	-0-	-0-			1493 249 9	1 1 9	5851	3	Y	226	226	0			-0-
*11	8713 X	8713	-0-	-0-	-0-			1800 356 9	1 1 9	6557	3	Y	324	324	0			-0-
12	8314 X	8314	-0-	-0-	-0-			1814 418 9	1 1 9	6082	3	Y	380	380	0			-0-
*01	9144 X	9144	-0-	-0-	-0-			1790 353 9	1 1 9	7001	3	Y	321	321	0			-0-
02	7264 X	7264	-0-	-0-	-0-			1503 290 9	1 1 9	5471	3	Y	264	264	0			-0-
*03	9147 X	9147	-0-	-0-	-0-			1802 488 9	1 1 9	6857	3	Y	444	444	0			-0-
*04	8120 X	8120	-0-	-0-	-0-			1684 347 9	1 1 9	6089	3	Y	315	315	0			-0-
05	8043 X	8043	-0-	-0-	-0-			1570 314 9	1 1 9	6159	3	Y	285	285	0			-0-
DWORACZYK 01				WELL #:		07H	RRCID -> 272910	COMPL. DATE 10/21/2014				TOTAL DEPTH 13328 PERF.13540 - 20471						
*10	1178 N	429	-0-	-749	-0-			1 285 9	1 1 9	143	3	Y	259	259	0			-0-
*11	780 N	318	-0-	-462	-0-			58 69 3	3 3 3	260	9	Y	236	236	0			-0-
12	868 N	337	-0-	-531	-0-					268	9	Y	244	244	0			-0-
*01	434 N	-0-	-0-	-434	-0-							Y	132	132	0			-0-
02	290 N	-0-	-0-	-290	-0-							Y	273	273	0			-0-
*03	341 N	-0-	-0-	-341	-0-							Y	305	305	0			-0-
*04	405 N	405	-0-	-0-	-0-			1 314 9	1 1 9	90	3	Y	285	285	0			-0-
05	560 N	560	-0-	-0-	-0-			6 307 9	1 1 9	247	3	Y	279	279	0			-0-
DWORACZYK 01				WELL #:		06H	RRCID -> 272946	COMPL. DATE 10/21/2014				TOTAL DEPTH 13414 PERF.13580 - 20511						
*10	5332 X	4491	-0-	-841	-0-			44 902 9	1 1 9	3545	3	Y	820	820	0			-0-
*11	4710 X	3580	-0-	-1130	-0-			105 651 9	1 1 9	2824	3	Y	592	592	0			-0-
*12	4867 X	3309	-0-	-1558	-0-			123 897 9	1 1 9	2289	3	Y	815	815	0			-0-
*01	4712 X	3977	-0-	-735	-0-			169 876 9	1 1 9	2932	3	Y	796	796	0			-0-
02	4607 X	4607	-0-	-0-	-0-			130 850 9	1 1 9	3627	3	Y	773	773	0			-0-
*03	4464 X	3557	-0-	-907	-0-			7 958 9	1 1 9	2592	3	Y	871	871	0			-0-
*04	3840 X	1120	-0-	-2720	-0-			2 832 9	1 1 9	286	3	Y	756	756	0			-0-
05	4929 X	3764	-0-	-1165	-0-			63 1007 9	1 1 9	2694	3	Y	915	915	0			-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT													
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398													
METTING NEUTZLER 01 WELL #: 04H RRCID -> 273118 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 13740 PERF.13640 - 17541													
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
*10	589 N	589	-0-	-0-	-0-	28 1	74 9	487 3	Y	67	67 0		-0-
*11	179 N	179	-0-	-0-	-0-	9 1	22 9	148 3	Y	20	20 0		-0-
12	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	88 1	204 9	1396 3	Y	185	185 0		-0-
*01	683 N	683	-0-	-0-	-0-	32 1	76 9	575 3	Y	69	69 0		-0-
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-				Y	-0-			-0-
03	31 N	10	-0-	-21	-0-	1 1		9 3	Y	-0-			-0-
*04	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	67 1		1109 3	Y	156	156 0		-0-
05	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	172 9	54 1	901 3	Y	151	151 0		-0-
						166 9							
SCHORLEMER 02 WELL #: 06H RRCID -> 273162 COMPL. DATE 03/31/2015 TOTAL DEPTH 13503 PERF.13600 - 18341													
*10	3379 X	2630	-0-	-749	-0-	474 1	259 9	1897 3	Y	235	235 0		-0-
*11	2910 X	643	-0-	-2267	-0-	122 1	64 9	457 3	Y	58	58 0		-0-
12	3379 X	27	-0-	-3352	-0-	7 3		20 9	Y	18	18 0		-0-
*01	3379 X	23	-0-	-3356	-0-	6 3		17 9	Y	15	15 0		-0-
02	3161 X	3005	-0-	-156	-0-	540 1	360 9	2105 3	Y	327	327 0		-0-
*03	2817 X	2817	-0-	-0-	-0-	514 1	345 9	1958 3	Y	314	314 0		-0-
*04	2494 X	2494	-0-	-0-	-0-	452 1	339 9	1703 3	Y	308	308 0		-0-
05	3224 X	2392	-0-	-832	-0-	398 1	394 9	1600 3	Y	358	358 0		-0-
WARLING 01 WELL #: 05H RRCID -> 273207 COMPL. DATE 07/13/2015 TOTAL DEPTH 13337 PERF.13690 - 20081													
*10	5642 X	4388	-0-	-1254	-0-	43 1	873 9	3472 3	Y	794	794 0		-0-
*11	5430 X	4249	-0-	-1181	-0-	123 1	803 9	3323 3	Y	730	730 0		-0-
*12	5611 X	4332	-0-	-1279	-0-	170 1	804 9	3358 3	Y	731	731 0		-0-
*01	5518 X	4349	-0-	-1169	-0-	195 1	805 9	3349 3	Y	732	732 0		-0-
02	4350 X	4017	-0-	-333	-0-	113 1	761 9	3143 3	Y	692	692 0		-0-
*03	4464 X	4464	-0-	-0-	-0-	10 1	1020 9	3434 3	Y	927	927 0		-0-
*04	4392 X	4392	-0-	-0-	-0-	25 1	906 9	3461 3	Y	824	824 0		-0-
05	4491 X	4491	-0-	-0-	-0-	81 1	930 9	3480 3	Y	845	845 0		-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)				//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT			
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.// 525398									
BRUNS 01				WELL #: 08H		RRCID -> 274455		COMPL. DATE 06/27/2015		TOTAL DEPTH 13343		PERF.13540 - 20571	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	BALANCE
									M	PROD	AMT	CODE	
*10	5301 X	5029	-0-	-272	-0-	463	1	3684	3	Y	802	802 0	-0-
						882	9						
*11	5130 X	4258	-0-	-872	-0-	345	1	3100	3	Y	739	739 0	-0-
						813	9						
*12	5084 X	4342	-0-	-742	-0-	198	1	3257	3	Y	806	806 0	-0-
						887	9						
*01	5084 X	4173	-0-	-911	-0-	164	1	3112	3	Y	815	815 0	-0-
						897	9						
02	4756 X	3856	-0-	-900	-0-	184	1	2852	3	Y	745	745 0	-0-
						820	9						
*03	4991 X	4188	-0-	-803	-0-	204	1	2972	3	Y	920	920 0	-0-
						1012	9						
*04	4269 X	4269	-0-	-0-	-0-	196	1	3228	3	Y	768	768 0	-0-
						845	9						
05	4340 X	1510	-0-	-2830	-0-	81	1	1158	3	Y	246	246 0	-0-
						271	9						

BRUNS 01				WELL #: 06H		RRCID -> 274456		COMPL. DATE 06/24/2015		TOTAL DEPTH 13263		PERF.13510 - 20431	
*10	3255 X	3074	-0-	-181	-0-	286	1	2272	3	Y	469	469 0	-0-
						516	9						
*11	3150 X	2861	-0-	-289	-0-	240	1	2135	3	Y	442	442 0	-0-
						486	9						
12	3045 X	3045	-0-	-0-	-0-	152	1	2354	3	Y	490	490 0	-0-
						539	9						
*01	3110 X	3110	-0-	-0-	-0-	129	1	2452	3	Y	481	481 0	-0-
						529	9						
02	2842 X	2808	-0-	-34	-0-	141	1	2188	3	Y	435	435 0	-0-
						479	9						
*03	3135 X	3135	-0-	-0-	-0-	163	1	2376	3	Y	542	542 0	-0-
						596	9						
*04	3120 X	3047	-0-	-73	-0-	150	1	2414	3	Y	439	439 0	-0-
						483	9						
05	3224 X	2163	-0-	-1061	-0-	122	1	1711	3	Y	300	300 0	-0-
						330	9						

BRUNS 01				WELL #: 05H		RRCID -> 274457		COMPL. DATE 06/20/2015		TOTAL DEPTH 13359		PERF.13660 - 20291	
*10	2697 X	2532	-0-	-165	-0-	192	1	1561	3	Y	708	708 0	-0-
						779	9						
*11	2610 X	1959	-0-	-651	-0-	174	1	1625	3	Y	145	145 0	-0-
						160	9						
12	2480 X	-0-	-0-	-2480	-0-					Y	-0-		-0-
*01	2511 X	-0-	-0-	-2511	-0-					Y	-0-		-0-
02	2552 X	1515	-0-	-1037	-0-	77	1	1225	3	Y	194	194 0	-0-
						213	9						
*03	2790 X	1883	-0-	-907	-0-	83	1	1294	3	Y	460	460 0	-0-
						506	9						
*04	2700 X	1813	-0-	-887	-0-	74	1	1271	3	Y	425	425 0	-0-
						468	9						
05	1691 X	1691	-0-	-0-	-0-	71	1	1107	3	Y	466	466 0	-0-
						513	9						

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)				//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT			
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.// 525398									
WARLING 01				WELL #: 06H		RRCID -> 275911		COMPL. DATE 07/16/2015		TOTAL DEPTH 13240		PERF.13710 - 19941	
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
*10	4260 X	4260	-0-	-0-	-0-	42 1	3382 3	Y		760	760 0		-0-
						836 9							
*11	3924 X	3924	-0-	-0-	-0-	113 1	3049 3	Y		693	693 0		-0-
						762 9							
*12	4239 X	4239	-0-	-0-	-0-	174 1	3239 3	Y		751	751 0		-0-
						826 9							
*01	4187 X	4187	-0-	-0-	-0-	198 1	3202 3	Y		715	715 0		-0-
						787 9							
02	3915 X	3915	-0-	-0-	-0-	117 1	3074 3	Y		658	658 0		-0-
						724 9							
*03	4256 X	4256	-0-	-0-	-0-	10 1	3330 3	Y		833	833 0		-0-
						916 9							
*04	4387 X	4387	-0-	-0-	-0-	26 1	3595 3	Y		696	696 0		-0-
						766 9							
05	4581 X	4581	-0-	-0-	-0-	87 1	3723 3	Y		701	701 0		-0-
						771 9							

SCHORLEMER 02				WELL #: 04H		RRCID -> 276089		COMPL. DATE 05/02/2015		TOTAL DEPTH 13470		PERF.13590 - 18401	
*10	3441 X	201	-0-	-3240	-0-	29 3	172 9	Y		156	156 0		-0-
						24 3	96 9	Y		87	87 0		-0-
*11	3150 X	120	-0-	-3030	-0-	35 3	119 9	Y		108	108 0		-0-
12	3255 X	154	-0-	-3101	-0-	13 3	43 9	Y		39	39 0		-0-
*01	1488 X	56	-0-	-1432	-0-	461 1	1828 3	Y		457	457 0		-0-
						503 9							
02	2792 X	2792	-0-	-0-	-0-	305 1	1347 3	Y		525	525 0		-0-
						578 9							
*03	2230 X	2230	-0-	-0-	-0-	88 1	462 3	Y		399	399 0		-0-
						439 9							
*04	989 X	989	-0-	-0-	-0-	160 1	716 3	Y		349	349 0		-0-
						384 9							
05	2976 X	1260	-0-	-1716	-0-								

BOLDT 01				WELL #: 07H		RRCID -> 276228		COMPL. DATE 02/11/2016		TOTAL DEPTH 13665		PERF.13552 - 20001	
*10	4410 X	4410	-0-	-0-	-0-	214 1	3684 3	Y		465	465 0		-0-
						512 9							
*11	4131 X	4131	-0-	-0-	-0-	211 1	3450 3	Y		427	427 0		-0-
						470 9							
12	4233 X	4233	-0-	-0-	-0-	222 1	3523 3	Y		444	444 0		-0-
						488 9							
*01	3875 X	3765	-0-	-110	-0-	183 1	3138 3	Y		404	404 0		-0-
						444 9							
02	3994 X	3994	-0-	-0-	-0-	220 1	3342 3	Y		393	393 0		-0-
						432 9							
*03	5184 X	5184	-0-	-0-	-0-	263 1	4368 3	Y		503	503 0		-0-
						553 9							
*04	5553 X	5553	-0-	-0-	-0-	291 1	4755 3	Y		461	461 0		-0-
						507 9							
05	6099 X	6099	-0-	-0-	-0-	329 1	5319 3	Y		410	410 0		-0-
						451 9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)				//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT			
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.// 525398									
BARROW 01				WELL #: 05H		RRCID -> 276230		COMPL. DATE 05/28/2015		TOTAL DEPTH 13754		PERF.13740 - 18422	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	AMT	CODE	BALANCE
									M	PROD			
*10	3131 X	2697	-0-	-434	-0-	138	1	2346	3	Y	194	194 0	-0-
						213	9						
*11	2940 X	2522	-0-	-418	-0-	136	1	2191	3	Y	177	177 0	-0-
						195	9						
12	2945 X	2502	-0-	-443	-0-	136	1	2158	3	Y	189	189 0	-0-
						208	9						
*01	2821 X	2477	-0-	-344	-0-	118	1	2104	3	Y	232	232 0	-0-
						255	9						
02	2610 X	2357	-0-	-253	-0-	128	1	2009	3	Y	200	200 0	-0-
						220	9						
*03	2666 X	2525	-0-	-141	-0-	135	1	2136	3	Y	231	231 0	-0-
						254	9						
*04	2520 X	2474	-0-	-46	-0-	135	1	2152	3	Y	170	170 0	-0-
						187	9						
05	3161 X	3161	-0-	-0-	-0-	181	1	2882	3	Y	89	89 0	-0-
						98	9						

BOLDT 01				WELL #: 05H		RRCID -> 276233		COMPL. DATE 02/02/2016		TOTAL DEPTH 13566		PERF.13640 - 19812	
*10	5146 X	4747	-0-	-399	-0-	238	1	4022	3	Y	443	443 0	-0-
						487	9						
*11	4770 X	4437	-0-	-333	-0-	235	1	3753	3	Y	408	408 0	-0-
						449	9						
12	4960 X	4504	-0-	-456	-0-	235	1	3799	3	Y	427	427 0	-0-
						470	9						
*01	4960 X	4136	-0-	-824	-0-	204	1	3496	3	Y	396	396 0	-0-
						436	9						
02	4640 X	3969	-0-	-671	-0-	219	1	3326	3	Y	385	385 0	-0-
						424	9						
*03	4712 X	4191	-0-	-521	-0-	213	1	3459	3	Y	472	472 0	-0-
						519	9						
*04	4440 X	4159	-0-	-281	-0-	228	1	3636	3	Y	268	268 0	-0-
						295	9						
05	4495 X	4132	-0-	-363	-0-	228	1	3631	3	Y	248	248 0	-0-
						273	9						

BOLDT 01				WELL #: 04H		RRCID -> 276234		COMPL. DATE 02/07/2016		TOTAL DEPTH 13654		PERF.13710 - 19943	
*10	3069 X	2670	-0-	-399	-0-	126	1	2161	3	Y	348	348 0	-0-
						383	9						
*11	2970 X	2527	-0-	-443	-0-	126	1	2039	3	Y	329	329 0	-0-
						362	9						
12	2790 X	2487	-0-	-303	-0-	126	1	1994	3	Y	334	334 0	-0-
						367	9						
*01	2790 X	2338	-0-	-452	-0-	106	1	1900	3	Y	302	302 0	-0-
						332	9						
02	2610 X	2299	-0-	-311	-0-	117	1	1857	3	Y	295	295 0	-0-
						325	9						
*03	2666 X	2440	-0-	-226	-0-	123	1	1947	3	Y	336	336 0	-0-
						370	9						
*04	2836 X	2836	-0-	-0-	-0-	155	1	2481	3	Y	182	182 0	-0-
						200	9						
05	2855 X	2855	-0-	-0-	-0-	156	1	2484	3	Y	195	195 0	-0-
						215	9						

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)				//CONT.//	24492 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DE WITT			
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.//	525398										
BARROW 01				WELL #:	06H	RRCID ->	276235	COMPL. DATE	06/06/2015	TOTAL	DEPTH	13822	PERF.13720	- 17302	
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
*10	4030 X	3484	-0-	-546	-0-		173	1	2958	3	Y	321	321	0	-0-
							353	9							
*11	3900 X	3784	-0-	-116	-0-		197	1	3203	3	Y	349	349	0	-0-
							384	9							
12	3895 X	3895	-0-	-0-	-0-		200	1	3299	3	Y	360	360	0	-0-
							396	9							
*01	3813 X	3775	-0-	-38	-0-		187	1	3207	3	Y	346	346	0	-0-
							381	9							
02	3596 X	2888	-0-	-708	-0-		156	1	2376	3	Y	324	324	0	-0-
							356	9							
*03	3906 X	3201	-0-	-705	-0-		167	1	2755	3	Y	254	254	0	-0-
							279	9							
*04	3780 X	2626	-0-	-1154	-0-		139	1	2227	3	Y	236	236	0	-0-
							260	9							
05	3906 X	3255	-0-	-651	-0-		177	1	2813	3	Y	241	241	0	-0-
							265	9							
BARROW 01				WELL #:	07H	RRCID ->	276335	COMPL. DATE	06/11/2015	TOTAL	DEPTH	13721	PERF.13800	- 16582	
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-
05	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	
*10	5407 X	5407	-0-	-0-	-0-		270	1	4600	3	Y	488	488	0	-0-
							537	9							
*11	4679 X	4679	-0-	-0-	-0-		247	1	3966	3	Y	424	424	0	-0-
							466	9							
12	4573 X	4573	-0-	-0-	-0-		243	1	3855	3	Y	432	432	0	-0-
							475	9							
*01	5363 X	4066	-0-	-1297	-0-		196	1	3457	3	Y	375	375	0	-0-
							413	9							
02	5017 X	4165	-0-	-852	-0-		225	1	3525	3	Y	377	377	0	-0-
							415	9							
*03	5363 X	4389	-0-	-974	-0-		232	1	3687	3	Y	427	427	0	-0-
							470	9							
*04	4680 X	4599	-0-	-81	-0-		252	1	4022	3	Y	295	295	0	-0-
							325	9							
05	4588 X	4532	-0-	-56	-0-		247	1	3937	3	Y	316	316	0	-0-
							348	9							
BOLDT 01				WELL #:	08H	RRCID ->	276348	COMPL. DATE	02/04/2016	TOTAL	DEPTH	13530	PERF.13610	- 19942	
*10	5549 X	4522	-0-	-1027	-0-		225	1	3825	3	Y	429	429	0	-0-
							472	9							
*11	5160 X	4064	-0-	-1096	-0-		211	1	3409	3	Y	404	404	0	-0-
							444	9							
12	5270 X	3847	-0-	-1423	-0-		197	1	3224	3	Y	387	387	0	-0-
							426	9							
*01	5239 X	3658	-0-	-1581	-0-		174	1	3078	3	Y	369	369	0	-0-
							406	9							
02	4872 X	4746	-0-	-126	-0-		250	1	3939	3	Y	506	506	0	-0-
							557	9							
*03	4716 X	4716	-0-	-0-	-0-		245	1	3890	3	Y	528	528	0	-0-
							581	9							
*04	4763 X	4763	-0-	-0-	-0-		257	1	4188	3	Y	289	289	0	-0-
							318	9							
05	5084 X	4966	-0-	-118	-0-		273	1	4392	3	Y	274	274	0	-0-
							301	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)				//CONT.//	24492 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DE WITT			
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.//	525398										
WARLING 01				WELL #:	02H	RRCID ->	276392	COMPL. DATE	12/12/2015	TOTAL	DEPTH	13516	PERF.13930 - 20132		
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
*10	4867 X	4124	-0-	-743	-0-		45 1	3585	3	Y	449	449	0		-0-
							494 9								
*11	4710 X	3419	-0-	-1291	-0-		114 1	2993	3	Y	284	284	0		-0-
							312 9								
*12	4712 X	4236	-0-	-476	-0-		169 1	3294	3	Y	703	703	0		-0-
							773 9								
*01	5028 X	5028	-0-	-0-	-0-		240 1	4041	3	Y	679	679	0		-0-
							747 9								
02	4263 X	4053	-0-	-210	-0-		118 1	3244	3	Y	628	628	0		-0-
							691 9								
*03	4247 X	4088	-0-	-159	-0-		9 1	3243	3	Y	760	760	0		-0-
							836 9								
*04	4860 X	4597	-0-	-263	-0-		29 1	3952	3	Y	560	560	0		-0-
							616 9								
05	5022 X	4000	-0-	-1022	-0-		78 1	3339	3	Y	530	530	0		-0-
							583 9								

WARLING 01				WELL #:	03H	RRCID ->	276393	COMPL. DATE	12/18/2015	TOTAL	DEPTH	13452	PERF.13780 - 20102		
*10	3069 X	3003	-0-	-66	-0-		31 1	2500	3	Y	429	429	0		-0-
							472 9								
*11	2970 X	2890	-0-	-80	-0-		89 1	2363	3	Y	398	398	0		-0-
							438 9								
12	3069 X	2825	-0-	-244	-0-		121 1	2246	3	Y	416	416	0		-0-
							458 9								
*01	3007 X	2569	-0-	-438	-0-		125 1	2017	3	Y	388	388	0		-0-
							427 9								
02	2813 X	2716	-0-	-97	-0-		82 1	2155	3	Y	435	435	0		-0-
							479 9								
*03	2976 X	2550	-0-	-426	-0-		6 1	2009	3	Y	486	486	0		-0-
							535 9								
*04	2880 X	2313	-0-	-567	-0-		14 1	1877	3	Y	384	384	0		-0-
							422 9								
05	2914 X	2088	-0-	-826	-0-		38 1	1633	3	Y	379	379	0		-0-
							417 9								

BARROW 01				WELL #:	08H	RRCID ->	276448	COMPL. DATE	06/15/2015	TOTAL	DEPTH	13787	PERF.13790 - 16222		
*10	2852 X	710	-0-	-2142	-0-		35 1	595	3	Y	73	73	0		-0-
							80 9								
*11	1080 X	601	-0-	-479	-0-		31 1	506	3	Y	58	58	0		-0-
							64 9								
12	1546 X	1546	-0-	-0-	-0-		78 1	1292	3	Y	160	160	0		-0-
							176 9								
*01	3753 X	3753	-0-	-0-	-0-		186 1	3187	3	Y	345	345	0		-0-
							380 9								
02	1472 X	1472	-0-	-0-	-0-		81 1	1235	3	Y	142	142	0		-0-
							156 9								
*03	1550 X	916	-0-	-634	-0-		47 1	773	3	Y	87	87	0		-0-
							96 9								
*04	3270 X	963	-0-	-2307	-0-		50 1	797	3	Y	105	105	0		-0-
							116 9								
05	3379 X	1139	-0-	-2240	-0-		60 1	951	3	Y	116	116	0		-0-
							128 9								

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) MARATHON OIL EF LLC BOLDT 01				//CONT.// 24492 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY						CNTY: DE WITT			
				//CONT.// 525398											
				WELL #: 03H	RRCID -> 276615	COMPL. DATE 02/08/2016	TOTAL	DEPTH 13583	PERF.13690	- 19921					
M O	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	* EOM BALANCE
*10	6076 X	4010	-0-	-2066	-0-	196 482 9	1 1 1	3332 3 3	Y		438	438 0			-0-
*11	5550 X	3789	-0-	-1761	-0-	195 459 9	1 1 1	3135 3 3	Y		417	417 0			-0-
12	5735 X	2865	-0-	-2870	-0-	143 381 9	1 1 1	2341 3 3	Y		346	346 0			-0-
*01	5735 X	2797	-0-	-2938	-0-	134 361 9	1 1 1	2302 3 3	Y		328	328 0			-0-
02	5220 X	1995	-0-	-3225	-0-	105 292 9	1 1 1	1598 3 3	Y		265	265 0			-0-
*03	6789 X	6789	-0-	-0-	-0-	341 873 9	1 1 1	5575 3 3	Y		794	794 0			-0-
*04	6480 X	6480	-0-	-0-	-0-	348 569 9	1 1 1	5563 3 3	Y		517	517 0			-0-
05	5914 X	5914	-0-	-0-	-0-	318 527 9	1 1 1	5069 3 3	Y		479	479 0			-0-
RESSMAN 01				WELL #: 08H	RRCID -> 276691	COMPL. DATE 10/31/2015	TOTAL	DEPTH 13589	PERF.13940	- 18772					
*10	3100 N	1762	-0-	-1338	509	171 235 9	1 1 1	1356 3 3	Y		214	214 0			-0-
*11	2400 X	1611	-0-	-789	-0-	142 209 9	1 1 1	1260 3 3	Y		190	190 0			-0-
12	2480 X	1773	-0-	-707	-0-	91 267 9	1 1 1	1415 3 3	Y		243	243 0			-0-
*01	2480 X	1977	-0-	-503	-0-	83 248 9	1 1 1	1646 3 3	Y		225	225 0			-0-
02	2320 X	2288	-0-	-32	-0-	122 224 9	1 1 1	1942 3 3	Y		204	204 0			-0-
*03	3120 X	3120	-0-	-0-	-0-	180 317 9	1 1 1	2623 3 3	Y		288	288 0			-0-
*04	3420 X	3420	-0-	-0-	-0-	192 263 9	1 1 1	2965 3 3	Y		239	239 0			-0-
05	3100 N	3586	-0-	486	486	231 220 9	1 1 1	3135 3 3	Y		200	200 0			-0-
HOPE SCHORLEMER 01				WELL #: 10H	RRCID -> 277187	COMPL. DATE 06/28/2015	TOTAL	DEPTH 13495	PERF.13650	- 18132					
*10	3069 X	1481	-0-	-1588	-0-	277 109 9	1 1 1	1095 3 3	Y		99	99 0			-0-
*11	3029 X	3029	-0-	-0-	-0-	570 336 9	1 1 1	2123 3 3	Y		305	305 0			-0-
12	2356 X	1784	-0-	-572	-0-	380 132 9	1 1 1	1272 3 3	Y		120	120 0			-0-
*01	2755 X	2755	-0-	-0-	-0-	465 366 9	1 1 1	1924 3 3	Y		333	333 0			-0-
02	2871 N	1339	-0-	-1532	-0-	253 130 9	1 1 1	956 3 3	Y		118	118 0			-0-
*03	3069 X	2206	-0-	-863	-0-	396 233 9	1 1 1	1577 3 3	Y		212	212 0			-0-
*04	2970 X	1391	-0-	-1579	-0-	277 94 9	1 1 1	1020 3 3	Y		85	85 0			-0-
05	2759 X	1761	-0-	-998	-0-	325 145 9	1 1 1	1291 3 3	Y		132	132 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 #: 12H RRCID -> 277193 COMPL. DATE 07/09/2015 TOTAL DEPTH 13498 PERF.13650 - 18132															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*10	2108 N	1525	-0-		-583	-0-	301 45	1 9	1179	3	Y	41	41 0		-0-
*11	2130 N	210	-0-		-1920	-0-	42 14	1 9	154	3	Y	13	13 0		-0-
12	1767 N	118	-0-		-1649	-0-	27 1	1 9	90	3	Y	1	1 0		-0-
*01	1519 N	87	-0-		-1432	-0-	18 1		69	3	Y	-0-			-0-
02	969 N	969	-0-		-0-	-0-	194 53	1 9	722	3	Y	48	48 0		-0-
*03	1129 N	1129	-0-		-0-	-0-	205 109	1 9	815	3	Y	99	99 0		-0-
*04	710 N	710	-0-		-0-	-0-	142 43	1 9	525	3	Y	39	39 0		-0-
05	1023 N	752	-0-		-271	-0-	146 32	1 9	574	3	Y	29	29 0		-0-
HOPE SCHORLEMER 01 WELL #: 11H RRCID -> 277238 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 13549 PERF.14010 - 18212															
*10	3255 X	2687	-0-		-568	-0-	474 314	1 9	1899	3	Y	285	285 0		-0-
*11	2850 X	2371	-0-		-479	-0-	447 250	1 9	1674	3	Y	227	227 0		-0-
12	3007 X	2825	-0-		-182	-0-	555 309	1 9	1961	3	Y	281	281 0		-0-
*01	3007 X	2788	-0-		-219	-0-	505 309	1 9	1974	3	Y	281	281 0		-0-
02	2813 X	2695	-0-		-118	-0-	514 309	1 9	1872	3	Y	281	281 0		-0-
*03	2851 X	2851	-0-		-0-	-0-	518 361	1 9	1972	3	Y	328	328 0		-0-
*04	2730 X	2654	-0-		-76	-0-	502 297	1 9	1855	3	Y	270	270 0		-0-
05	2883 X	1584	-0-		-1299	-0-	288 162	1 9	1134	3	Y	147	147 0		-0-
HOPE 01 WELL #: 06H RRCID -> 277495 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 13529 PERF.13580 - 22362															
*10	6365 X	6365	-0-		-0-	-0-	420 1031	1 9	4914	3	Y	937	937 0		-0-
*11	6283 X	6283	-0-		-0-	-0-	492 979	1 9	4812	3	Y	890	890 0		-0-
*12	6355 X	6218	-0-		-137	-0-	584 1022	1 9	4612	3	Y	929	929 0		-0-
*01	6355 X	4512	-0-		-1843	-0-	507 717	1 9	3288	3	Y	652	652 0		-0-
02	5945 X	4332	-0-		-1613	-0-	423 663	1 9	3246	3	Y	603	603 0		-0-
*03	7300 X	7300	-0-		-0-	-0-	553 882	1 9	5865	3	Y	802	802 0		-0-
*04	8876 X	8876	-0-		-0-	-0-	618 840	1 9	7418	3	Y	764	764 0		-0-
05	6231 X	4803	-0-		-1428	-0-	392 329	1 9	4082	3	Y	299	299 0		-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)				//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DE WITT			
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.// 525398											
RESSMAN 01				WELL #: 03H		RRCID -> 277496		COMPL. DATE 08/26/2015		TOTAL DEPTH 13568		PERF.13510 - 18842			
M O	ALLOW CODE	GAS 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	
*10	3472 X	3053	-0-	-419	-0-	305 330	1 9	2418	3	Y	300	300	0	-0-	
*11	3360 X	1021	-0-	-2339	-0-	93 105	1 9	823	3	Y	95	95	0	-0-	
12	3875 X	1208	-0-	-2667	-0-	61 149	1 9	998	3	Y	135	135	0	-0-	
*01	4663 X	4663	-0-	-0-	-0-	208 496	1 9	3959	3	Y	451	451	0	-0-	
02	3625 X	3407	-0-	-218	-0-	182 411	1 9	2814	3	Y	374	374	0	-0-	
*03	4204 X	4204	-0-	-0-	-0-	225 526	1 9	3453	3	Y	478	478	0	-0-	
*04	4170 X	4002	-0-	-168	-0-	226 279	1 9	3497	3	Y	254	254	0	-0-	
05	4309 X	1859	-0-	-2450	-0-	115 161	1 9	1583	3	Y	146	146	0	-0-	
RESSMAN 01				WELL #: 04H		RRCID -> 277497		COMPL. DATE 09/05/2015		TOTAL DEPTH 13637		PERF.13810 - 18942			
*10	4309 X	2231	-0-	-2078	-0-	224 245	1 9	1762	3	Y	223	223	0	-0-	
*11	2910 X	944	-0-	-1966	-0-	90 70	1 9	784	3	Y	64	64	0	-0-	
12	3224 X	2342	-0-	-882	-0-	124 299	1 9	1919	3	Y	272	272	0	-0-	
*01	3727 X	3727	-0-	-0-	-0-	158 462	1 9	3107	3	Y	420	420	0	-0-	
02	3016 X	2990	-0-	-26	-0-	153 380	1 9	2457	3	Y	345	345	0	-0-	
*03	3079 X	3079	-0-	-0-	-0-	169 448	1 9	2462	3	Y	407	407	0	-0-	
*04	3600 X	3061	-0-	-539	-0-	165 316	1 9	2580	3	Y	287	287	0	-0-	
05	3720 X	1881	-0-	-1839	-0-	113 207	1 9	1561	3	Y	188	188	0	-0-	
RESSMAN 01				WELL #: 07H		RRCID -> 277498		COMPL. DATE 10/15/2015		TOTAL DEPTH 13607		PERF.13590 - 18972			
*10	1581 N	1577	-0-	-4	-0-	147 263	1 9	1167	3	Y	239	239	0	-0-	
*11	1260 N	889	-0-	-371	-0-	75 147	1 9	667	3	Y	134	134	0	-0-	
12	1426 N	791	-0-	-635	-0-	40 135	1 9	616	3	Y	123	123	0	-0-	
*01	1581 N	853	-0-	-728	-0-	34 135	1 9	684	3	Y	123	123	0	-0-	
02	841 N	737	-0-	-104	-0-	35 129	1 9	573	3	Y	117	117	0	-0-	
*03	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	77 317	1 9	1198	3	Y	288	288	0	-0-	
*04	810 N	692	-0-	-118	-0-	34 110	1 9	548	3	Y	100	100	0	-0-	
05	775 N	302	-0-	-473	-0-	16 51	1 9	235	3	Y	46	46	0	-0-	

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)				//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DE WITT			
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.// 525398											
RESSMAN 01				WELL #: 05H		RRCID -> 277502		COMPL. DATE 09/11/2015		TOTAL DEPTH 13598		PERF.13517 - 18533			
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	
*10	2139 N	2057	-0-	-82	-0-	200 265	1 9	1592	3	Y	241	241	0	-0-	
*11	2100 N	1727	-0-	-373	-0-	152 215	1 9	1360	3	Y	195	195	0	-0-	
12	2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	114 288	1 9	1768	3	Y	262	262	0	-0-	
*01	2046 N	1951	-0-	-95	-0-	83 290	1 9	1578	3	Y	264	264	0	-0-	
02	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	92 244	1 9	1432	3	Y	222	222	0	-0-	
*03	2170 N	1908	-0-	-262	-0-	104 285	1 9	1519	3	Y	259	259	0	-0-	
*04	1890 N	1815	-0-	-75	-0-	93 238	1 9	1484	3	Y	216	216	0	-0-	
05	1891 N	1528	-0-	-363	-0-	90 191	1 9	1247	3	Y	174	174	0	-0-	
RESSMAN 01															
RESSMAN 01				WELL #: 09H		RRCID -> 277510		COMPL. DATE 11/14/2015		TOTAL DEPTH 13513		PERF.13920 - 21102			
*10	6820 X	5450	-0-	-1370	-0-	523 741	1 9	4186	3	Y	674	674	0	-0-	
*11	6360 X	4336	-0-	-2024	-0-	380 546	1 9	3410	3	Y	496	496	0	-0-	
*12	6386 X	5876	-0-	-510	-0-	292 792	1 9	4792	3	Y	720	720	0	-0-	
*01	6386 X	5113	-0-	-1273	-0-	219 739	1 9	4155	3	Y	672	672	0	-0-	
02	5945 X	4787	-0-	-1158	-0-	247 708	1 9	3832	3	Y	644	644	0	-0-	
*03	5890 X	5672	-0-	-218	-0-	283 942	1 9	4447	3	Y	856	856	0	-0-	
*04	5700 X	5003	-0-	-697	-0-	250 789	1 9	3964	3	Y	717	717	0	-0-	
05	5890 X	4890	-0-	-1000	-0-	279 736	1 9	3875	3	Y	669	669	0	-0-	
RESSMAN 01															
RESSMAN 01				WELL #: 10H		RRCID -> 277511		COMPL. DATE 11/18/2015		TOTAL DEPTH 13603		PERF.13830 - 21092			
*10	4960 X	2001	-0-	-2959	-0-	197 226	1 9	1578	3	Y	205	205	0	-0-	
*11	4500 X	937	-0-	-3563	-0-	85 92	1 9	760	3	Y	84	84	0	-0-	
12	4650 X	4243	-0-	-407	-0-	228 475	1 9	3540	3	Y	432	432	0	-0-	
*01	4185 X	3931	-0-	-254	-0-	163 469	1 9	3299	3	Y	426	426	0	-0-	
02	3886 X	1377	-0-	-2509	-0-	71 147	1 9	1159	3	Y	134	134	0	-0-	
03	4247 X	108	-0-	-4139	-0-	7	1	101	3	Y	-0-			-0-	
*04	4897 X	4897	-0-	-0-	-0-	258 592	1 9	4047	3	Y	538	538	0	-0-	
05	4743 X	4743	-0-	-0-	-0-	286 532	1 9	3925	3	Y	484	484	0	-0-	

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) MARATHON OIL EF LLC RESSMAN 01			//CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT //CONT.// 525398 WELL #: 11H RRCID -> 277515 COMPL. DATE 11/22/2015 TOTAL DEPTH 13538 PERF.13820 - 20752													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*10	7192 X	6318	-0-	-874	-0-	611 1	848 9	4859	3	Y	771	771	0			-0-
*11	6960 X	4982	-0-	-1978	-0-	434 1	670 9	3878	3	Y	609	609	0			-0-
*12	6634 X	6095	-0-	-539	-0-	303 1	849 9	4943	3	Y	772	772	0			-0-
*01	6634 X	5786	-0-	-848	-0-	248 1	832 9	4706	3	Y	756	756	0			-0-
02	6003 X	3713	-0-	-2290	-0-	177 1	795 9	2741	3	Y	723	723	0			-0-
*03	6293 X	6161	-0-	-132	-0-	316 1	958 9	4887	3	Y	871	871	0			-0-
*04	6262 X	6262	-0-	-0-	-0-	330 1	746 9	5186	3	Y	678	678	0			-0-
05	6107 X	5841	-0-	-266	-0-	346 1	711 9	4784	3	Y	646	646	0			-0-
SCHORLEMER 02																
WELL #: 09H RRCID -> 277911 COMPL. DATE 07/02/2015 TOTAL DEPTH 13523 PERF.13780 - 18262																
*10	2511 N	33	-0-	-2478	-0-	5 3		28 9	Y	25	25	0				-0-
*11	330 N	-0-	-0-	-330	-0-				Y	1	1	0				-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-						-0-
*01	291 N	291	-0-	-0-	-0-	54 1	20 9	217 3	Y	18	18	0				-0-
02	141 N	141	-0-	-0-	-0-	24 1	21 9	96 3	Y	19	19	0				-0-
*03	170 N	170	-0-	-0-	-0-	31 1	22 9	117 3	Y	20	20	0				-0-
*04	270 N	145	-0-	-125	-0-	22 1	34 9	89 3	Y	31	31	0				-0-
05	155 N	113	-0-	-42	-0-	21 1	8 9	84 3	Y	7	7	0				-0-
SCHORLEMER 02																
WELL #: 10H RRCID -> 277913 COMPL. DATE 07/11/2015 TOTAL DEPTH 13597 PERF.14050 - 18332																
*10	2325 X	276	-0-	-2049	-0-	56 1	2 9	218 3	Y	2	2	0				-0-
*11	300 X	211	-0-	-89	-0-	44 1	7 9	160 3	Y	6	6	0				-0-
12	200 X	200	-0-	-0-	-0-	46 1	1 9	153 3	Y	1	1	0				-0-
*01	487 X	487	-0-	-0-	-0-	99 1		388 3	Y	-0-						-0-
02	261 X	135	-0-	-126	-0-	29 1		106 3	Y	-0-						-0-
03	279 X	-0-	-0-	-279	-0-				Y	-0-						-0-
04	480 X	-0-	-0-	-480	-0-				Y	2	2	0				-0-
05	496 X	-0-	-0-	-496	-0-				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															
SCHORLEMER 02 WELL #: 11H RRCID -> 277964 COMPL. DATE 07/20/2015 TOTAL DEPTH 13520 PERF.13790 - 18242															
M O	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	EOM BALANCE
*10	4679 X	4679	-0-	-0-	-0-	842 1	3363 3	Y			431	431 0			-0-
						474 9									
*11	4320 X	4320	-0-	-0-	-0-	819 1	3061 3	Y			400	400 0			-0-
						440 9									
12	4668 X	4668	-0-	-0-	-0-	919 1	3247 3	Y			456	456 0			-0-
						502 9									
*01	4182 X	4182	-0-	-0-	-0-	712 1	2958 3	Y			465	465 0			-0-
						512 9									
02	4347 X	4347	-0-	-0-	-0-	802 1	3076 3	Y			426	426 0			-0-
						469 9									
*03	4294 X	4294	-0-	-0-	-0-	781 1	2971 3	Y			493	493 0			-0-
						542 9									
*04	4301 X	4301	-0-	-0-	-0-	809 1	3011 3	Y			437	437 0			-0-
						481 9									
05	4784 X	4784	-0-	-0-	-0-	853 1	3399 3	Y			484	484 0			-0-
						532 9									
WARLING 01 WELL #: 07H RRCID -> 278360 COMPL. DATE 07/23/2015 TOTAL DEPTH 13575 PERF.14730 - 20261															
*10	3224 X	2930	-0-	-294	-0-	29 1	2305 3	Y			542	542 0			-0-
						596 9									
*11	3060 X	2777	-0-	-283	-0-	82 1	2212 3	Y			439	439 0			-0-
						483 9									
12	3162 X	1466	-0-	-1696	-0-	56 1	1117 3	Y			266	266 0			-0-
						293 9									
*01	3162 X	3080	-0-	-82	-0-	137 1	2367 3	Y			524	524 0			-0-
						576 9									
02	2871 X	2610	-0-	-261	-0-	75 1	2077 3	Y			416	416 0			-0-
						458 9									
*03	2914 X	2781	-0-	-133	-0-	6 1	2133 3	Y			584	584 0			-0-
						642 9									
*04	3133 X	3133	-0-	-0-	-0-	19 1	2539 3	Y			523	523 0			-0-
						575 9									
05	3069 X	2431	-0-	-638	-0-	42 1	1806 3	Y			530	530 0			-0-
						583 9									
HOPE 01 WELL #: 07H RRCID -> 278593 COMPL. DATE 01/15/2016 TOTAL DEPTH 13493 PERF.13540 - 19957															
*10	5191 X	5191	-0-	-0-	-0-	352 1	4062 3	Y			706	706 0			-0-
						777 9									
*11	4971 X	4971	-0-	-0-	-0-	401 1	3844 3	Y			660	660 0			-0-
						726 9									
*12	5828 X	4622	-0-	-1206	-0-	425 1	3540 3	Y			597	597 0			-0-
						657 9									
*01	5828 X	3513	-0-	-2315	-0-	383 1	2625 3	Y			459	459 0			-0-
						505 9									
02	5452 X	3410	-0-	-2042	-0-	342 1	2720 3	Y			316	316 0			-0-
						348 9									
*03	5146 X	4684	-0-	-462	-0-	337 1	3578 3	Y			699	699 0			-0-
						769 9									
*04	4980 X	3587	-0-	-1393	-0-	237 1	2890 3	Y			418	418 0			-0-
						460 9									
05	4619 X	3037	-0-	-1582	-0-	230 1	2431 3	Y			342	342 0			-0-
						376 9									
MATEJEK 01 WELL #: 09H RRCID -> 278594 COMPL. DATE 02/23/2016 TOTAL DEPTH 13428 PERF.13761 - 18426															
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-				-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-				-0-

DE WITT (EAGLE MARATHON OIL MATEJEK 01		FORD SHALE EF LLC		//CONT.// //CONT.// WELL #:		24492 500 525398 10H	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DE WITT					
							RRCID ->	278596	COMPL.	DATE 02/24/2016	TOTAL	DEPTH	13412	PERF.13541	- 17887			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*10	7781 X	6584	-0-	-1197	-0-			813 1	9	4910	3	Y	783	783	0			-0-
*11	7230 X	7106	-0-	-124	-0-			861 1	9	5234	3	Y	886	886	0			-0-
*12	7471 X	6058	-0-	-1413	-0-			897 1	9	4449	3	Y	741	741	0			-0-
*01	7006 X	5304	-0-	-1702	-0-			975 1	9	3834	3	Y	692	692	0			-0-
02	6757 X	6223	-0-	-534	-0-			794 1	9	4431	3	Y	833	833	0			-0-
*03	7347 X	2097	-0-	-5250	-0-			815 1	9	1517	3	Y	269	269	0			-0-
*04	7110 X	1590	-0-	-5520	-0-			709 1	9	1224	3	Y	138	138	0			-0-
05	7758 X	7758	-0-	-0-	-0-			761 1	9	5721	3	Y	892	892	0			-0-
								876 1	9									
								916 1	9									
								284 1	9									
								296 1	9									
								214 1	9									
								152 1	9									
								1056 1	9									
								981 1	9									
MATEJEK 01				WELL #:	06H	RRCID ->	278991	COMPL.	DATE 02/17/2016	TOTAL	DEPTH	13440	PERF.13549	- 18465				
*10	3534 X	3253	-0-	-281	-0-			388 1	9	2386	3	Y	435	435	0			-0-
*11	3390 X	3007	-0-	-383	-0-			479 1	9	2188	3	Y	413	413	0			-0-
12	3565 X	583	-0-	-2982	-0-			365 1	9	366	3	Y	149	149	0			-0-
*01	3565 X	2872	-0-	-693	-0-			454 1	9	1957	3	Y	503	503	0			-0-
02	3335 X	2852	-0-	-483	-0-			53 1	9	2007	3	Y	407	407	0			-0-
*03	3224 X	764	-0-	-2460	-0-			164 1	9	521	3	Y	138	138	0			-0-
*04	3000 X	400	-0-	-2600	-0-			362 1	9	288	3	Y	58	58	0			-0-
05	3100 X	327	-0-	-2773	-0-			553 1	9	245	3	Y	34	34	0			-0-
								397 1	9									
								448 1	9									
								91 1	9									
								152 1	9									
								48 1	9									
								64 1	9									
								45 1	9									
								37 1	9									
WARLING 01				WELL #:	04H	RRCID	->	279019	COMPL.	DATE 12/23/2015	TOTAL	DEPTH	13527	PERF.13780	- 20142			
*10	1585 X	1585	-0-	-0-	-0-			16 1	9	1321	3	Y	225	225	0			-0-
*11	4381 X	4381	-0-	-0-	-0-			248 1	9	3628	3	Y	564	564	0			-0-
12	3968 X	3141	-0-	-827	-0-			133 1	9	2589	3	Y	383	383	0			-0-
*01	3968 X	1387	-0-	-2581	-0-			620 1	9	1152	3	Y	153	153	0			-0-
02	4060 X	2718	-0-	-1342	-0-			131 1	9	2277	3	Y	326	326	0			-0-
*03	4340 X	2973	-0-	-1367	-0-			421 1	9	2456	3	Y	464	464	0			-0-
*04	4200 X	2940	-0-	-1260	-0-			67 1	9	2495	3	Y	388	388	0			-0-
05	3131 X	1711	-0-	-1420	-0-			168 1	9	1456	3	Y	201	201	0			-0-
								82 1	9									
								359 1	9									
								7 1	9									
								510 1	9									
								18 1	9									
								427 1	9									
								34 1	9									
								221 1	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)				//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DE WITT				
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.// 525398												
RESSMAN 01				WELL #: 06H		RRCID -> 279020		COMPL. DATE 10/10/2015		TOTAL DEPTH 13660		PERF.13790 - 18972				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(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
*10	2666 N	2155	-0-	-511	-0-	208	1	1636	3	Y	283	283	0			-0-
						311	9									
*11	2610 N	569	-0-	-2041	-0-	51	1	448	3	Y	64	64	0			-0-
						70	9									
12	2263 N	1797	-0-	-466	-0-	89	1	1422	3	Y	260	260	0			-0-
						286	9									
*01	2508 N	2508	-0-	-0-	-0-	107	1	2026	3	Y	341	341	0			-0-
						375	9									
02	1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	98	1	1515	3	Y	301	301	0			-0-
						331	9									
*03	2133 N	2133	-0-	-0-	-0-	111	1	1620	3	Y	365	365	0			-0-
						402	9									
*04	2490 N	1968	-0-	-522	-0-	99	1	1575	3	Y	267	267	0			-0-
						294	9									
05	2077 N	1605	-0-	-472	-0-	92	1	1289	3	Y	204	204	0			-0-
						224	9									

GARVEL 01				WELL #: 05H		RRCID -> 280292		COMPL. DATE 03/19/2016		TOTAL DEPTH 13654		PERF.13760 - 19432				
*10	7512 X	7512	-0-	-0-	-0-	82	1	6463	3	Y	879	879	0			-0-
						967	9									
*11	6480 X	3662	-0-	-2818	-0-	101	1	2741	3	Y	745	745	0			-0-
						820	9									
*12	6696 X	953	-0-	-5743	-0-	1	1	187	3	Y	695	695	0			-0-
						765	9									
*01	7471 X	3463	-0-	-4008	-0-	146	1	2525	3	Y	720	720	0			-0-
						792	9									
02	6989 X	5645	-0-	-1344	-0-	174	1	4733	3	Y	671	671	0			-0-
						738	9									
*03	7471 X	3229	-0-	-4242	-0-	8	1	2763	3	Y	416	416	0			-0-
						458	9									
*04	3660 X	219	-0-	-3441	-0-	20	3	199	9	Y	181	181	0			-0-
05	6045 X	-0-	-0-	-6045	-0-					Y	-0-					-0-

GARVEL 01				WELL #: 06H		RRCID -> 280293		COMPL. DATE 02/26/2016		TOTAL DEPTH 13559		PERF.13488 - 19364				
*10	5084 X	4964	-0-	-120	-0-	58	1	4523	3	Y	348	348	0			-0-
						383	9									
*11	4740 X	4140	-0-	-600	-0-	139	1	3635	3	Y	333	333	0			-0-
						366	9									
12	4898 X	2249	-0-	-2649	-0-	103	1	1919	3	Y	206	206	0			-0-
						227	9									
*01	4929 X	2245	-0-	-2684	-0-	116	1	1883	3	Y	224	224	0			-0-
						246	9									
02	4611 X	3181	-0-	-1430	-0-	103	1	2707	3	Y	337	337	0			-0-
						371	9									
*03	4929 X	3121	-0-	-1808	-0-	8	1	2713	3	Y	364	364	0			-0-
						400	9									
*04	4140 X	3960	-0-	-180	-0-	27	1	3725	3	Y	189	189	0			-0-
						208	9									
05	3410 X	1926	-0-	-1484	-0-	41	1	1766	3	Y	108	108	0			-0-
						119	9									

HARLAN METTING 01				WELL #: 03H		RRCID -> 280294		COMPL. DATE 04/07/2016		TOTAL DEPTH 13654		PERF.13727 - 18829				
*10	3503 X	3263	-0-	-240	-0-	3083	3	180	9	Y	164	164	0			-0-
*11	3390 X	2994	-0-	-396	-0-	2883	3	111	9	Y	101	101	0			-0-
12	3503 X	3416	-0-	-87	-0-	3237	3	179	9	Y	163	163	0			-0-
*01	3286 X	3100	-0-	-186	-0-	2937	3	163	9	Y	148	148	0			-0-
02	3145 X	3145	-0-	-0-	-0-	2912	3	233	9	Y	212	212	0			-0-
*03	3410 X	3276	-0-	-134	-0-	3026	3	250	9	Y	227	227	0			-0-
*04	3300 X	3254	-0-	-46	-0-	2999	3	255	9	Y	232	232	0			-0-
05	3410 X	3353	-0-	-57	-0-	3078	3	275	9	Y	250	250	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 #: 07H		RRCID -> 280295		COMPL. DATE 02/18/2016		TOTAL DEPTH 13649		PERF.13760 - 19432	
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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*10	3596 X	2715	-0-	-881	-0-	31	1	2430	3	Y	231	231 0	-0-
						254	9						
*11	3450 X	2588	-0-	-862	-0-	86	1	2249	3	Y	230	230 0	-0-
						253	9						
12	3565 X	3223	-0-	-342	-0-	144	1	2754	3	Y	295	295 0	-0-
						325	9						
*01	3301 X	3301	-0-	-0-	-0-	168	1	2786	3	Y	315	315 0	-0-
						347	9						
02	2813 X	2510	-0-	-303	-0-	81	1	2178	3	Y	228	228 0	-0-
						251	9						
*03	3224 X	2356	-0-	-868	-0-	6	1	2085	3	Y	241	241 0	-0-
						265	9						
*04	3120 X	2019	-0-	-1101	-0-	14	1	1840	3	Y	150	150 0	-0-
						165	9						
05	3224 X	2027	-0-	-1197	-0-	42	1	1823	3	Y	147	147 0	-0-
						162	9						

JAMES GANO 01				WELL #: 08H		RRCID -> 280296		COMPL. DATE 01/19/2016		TOTAL DEPTH 13824		PERF.13777 - 18837	
*10	3193 X	2748	-0-	-445	-0-	137	1	2418	3	Y	175	175 0	-0-
						193	9						
*11	3090 X	2592	-0-	-498	-0-	98	1	2316	3	Y	162	162 0	-0-
						178	9						
12	3007 X	2610	-0-	-397	-0-	97	1	2324	3	Y	172	172 0	-0-
						189	9						
*01	3007 X	2354	-0-	-653	-0-	133	1	2042	3	Y	163	163 0	-0-
						179	9						
02	2813 X	2434	-0-	-379	-0-	148	1	2106	3	Y	164	164 0	-0-
						180	9						
*03	2728 X	2572	-0-	-156	-0-	155	1	2213	3	Y	185	185 0	-0-
						204	9						
*04	2580 X	2547	-0-	-33	-0-	169	1	2216	3	Y	147	147 0	-0-
						162	9						
05	2604 X	2030	-0-	-574	-0-	144	1	1772	3	Y	104	104 0	-0-
						114	9						

HARLAN METTING 01				WELL #: 04H		RRCID -> 280297		COMPL. DATE 04/09/2016		TOTAL DEPTH 13806		PERF.13867 - 19619	
*10	4991 X	4352	-0-	-639	-0-	4037	3	315	9	Y	286	286 0	-0-
*11	4110 X	3972	-0-	-138	-0-	3685	3	287	9	Y	261	261 0	-0-
12	4636 X	4636	-0-	-0-	-0-	4293	3	343	9	Y	312	312 0	-0-
*01	4453 X	4453	-0-	-0-	-0-	4142	3	311	9	Y	283	283 0	-0-
02	4060 X	4054	-0-	-6	-0-	3704	3	350	9	Y	318	318 0	-0-
*03	4650 X	4255	-0-	-395	-0-	3840	3	415	9	Y	377	377 0	-0-
*04	4500 X	4245	-0-	-255	-0-	3917	3	328	9	Y	298	298 0	-0-
05	4650 X	4332	-0-	-318	-0-	4017	3	315	9	Y	286	286 0	-0-

HARLAN METTING 01				WELL #: 06H		RRCID -> 280298		COMPL. DATE 04/20/2016		TOTAL DEPTH 13833		PERF.13910 - 19612	
*10	4483 X	4483	-0-	-0-	-0-	3842	3	641	9	Y	583	583 0	-0-
*11	4170 X	4006	-0-	-164	-0-	3344	3	662	9	Y	602	602 0	-0-
12	4309 X	315	-0-	-3994	-0-	188	3	127	9	Y	115	115 0	-0-
*01	4464 X	541	-0-	-3923	-0-	333	3	208	9	Y	189	189 0	-0-
02	6275 X	6275	-0-	-0-	-0-	5310	3	965	9	Y	877	877 0	-0-
*03	4695 X	4695	-0-	-0-	-0-	4224	3	471	9	Y	428	428 0	-0-
*04	4388 X	4388	-0-	-0-	-0-	4033	3	355	9	Y	323	323 0	-0-
05	5053 X	4038	-0-	-1015	-0-	3793	3	245	9	Y	223	223 0	-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT																				
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398																				
JAMES GANO 01 WELL #: 07H RRCID -> 280299 COMPL. DATE 01/17/2016 TOTAL DEPTH 13743 PERF.13595 - 18703																				
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
*10	3069 X	2458	-0-	-611	-0-	122	1	2170	3	Y	151	151	0	-0-						
						166	9													
*11	2970 X	2365	-0-	-605	-0-	88	1	2116	3	Y	146	146	0	-0-						
						161	9													
12	2542 X	2409	-0-	-133	-0-	88	1	2153	3	Y	153	153	0	-0-						
						168	9													
*01	2542 X	2269	-0-	-273	-0-	123	1	1963	3	Y	166	166	0	-0-						
						183	9													
02	2349 X	1584	-0-	-765	-0-	96	1	1392	3	Y	87	87	0	-0-						
						96	9													
*03	2449 X	1807	-0-	-642	-0-	108	1	1588	3	Y	101	101	0	-0-						
						111	9													
*04	2733 X	2733	-0-	-0-	-0-	180	1	2354	3	Y	181	181	0	-0-						
						199	9													
05	2418 X	1469	-0-	-949	-0-	102	1	1262	3	Y	95	95	0	-0-						
						105	9													
HARLAN METTING 01 WELL #: 05H RRCID -> 280309 COMPL. DATE 04/17/2016 TOTAL DEPTH 13748 PERF.13754 - 19331																				
*10	5239 X	4982	-0-	-257	-0-	4439	3	543	9	Y	494	494	0	-0-						
*11	4890 X	4293	-0-	-597	-0-	3636	3	657	9	Y	597	597	0	-0-						
*12	5332 X	4637	-0-	-695	-0-	3610	3	1027	9	Y	934	934	0	-0-						
*01	5731 X	5731	-0-	-0-	-0-	4726	3	1005	9	Y	914	914	0	-0-						
02	5091 X	5091	-0-	-0-	-0-	4287	3	804	9	Y	731	731	0	-0-						
*03	5563 X	5563	-0-	-0-	-0-	4508	3	1055	9	Y	959	959	0	-0-						
*04	5394 X	5394	-0-	-0-	-0-	4545	3	849	9	Y	772	772	0	-0-						
05	5549 X	5423	-0-	-126	-0-	4603	3	820	9	Y	745	745	0	-0-						
JAMES GANO 01 WELL #: 09H RRCID -> 280310 COMPL. DATE 01/20/2016 TOTAL DEPTH 13737 PERF.13601 - 19649																				
*10	3472 X	2757	-0-	-715	-0-	133	1	2352	3	Y	247	247	0	-0-						
						272	9													
*11	3360 X	2690	-0-	-670	-0-	97	1	2334	3	Y	235	235	0	-0-						
						259	9													
12	3038 X	2751	-0-	-287	-0-	97	1	2380	3	Y	249	249	0	-0-						
						274	9													
*01	2821 X	2693	-0-	-128	-0-	143	1	2271	3	Y	254	254	0	-0-						
						279	9													
02	2581 X	2518	-0-	-63	-0-	143	1	2097	3	Y	253	253	0	-0-						
						278	9													
*03	2857 X	2857	-0-	-0-	-0-	164	1	2417	3	Y	251	251	0	-0-						
						276	9													
*04	2887 X	2887	-0-	-0-	-0-	187	1	2477	3	Y	203	203	0	-0-						
						223	9													
05	2759 X	2242	-0-	-517	-0-	151	1	1894	3	Y	179	179	0	-0-						
						197	9													
HARLAN METTING 01 WELL #: 07H RRCID -> 280316 COMPL. DATE 03/26/2016 TOTAL DEPTH 13742 PERF.13700 - 19352																				
*10	4123 X	3468	-0-	-655	-0-	2929	3	539	9	Y	490	490	0	-0-						
*11	3840 X	3808	-0-	-32	-0-	3221	3	587	9	Y	534	534	0	-0-						
12	3968 X	3272	-0-	-696	-0-	2986	3	286	9	Y	260	260	0	-0-						
*01	4380 X	4380	-0-	-0-	-0-	4062	3	318	9	Y	289	289	0	-0-						
02	3731 X	3731	-0-	-0-	-0-	3457	3	274	9	Y	249	249	0	-0-						
*03	4086 X	4086	-0-	-0-	-0-	3786	3	300	9	Y	273	273	0	-0-						
*04	4320 X	4180	-0-	-140	-0-	3915	3	265	9	Y	241	241	0	-0-						
05	4464 X	4158	-0-	-306	-0-	3902	3	256	9	Y	233	233	0	-0-						

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT													
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398													
HARLAN METTING 01 WELL #: 08H RRCID -> 280317 COMPL. DATE 03/28/2016 TOTAL DEPTH 13802 PERF.14010 - 19447													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
*10	4495 X	3777	-0-	-718	-0-	3516	3	261	9	Y	237	237	0
*11	4380 X	3570	-0-	-810	-0-	3306	3	264	9	Y	240	240	0
12	4526 X	3545	-0-	-981	-0-	3250	3	295	9	Y	268	268	0
*01	4526 X	3666	-0-	-860	-0-	3373	3	293	9	Y	266	266	0
02	3625 X	3518	-0-	-107	-0-	3261	3	257	9	Y	234	234	0
*03	3751 X	3658	-0-	-93	-0-	3381	3	277	9	Y	252	252	0
*04	3570 X	3483	-0-	-87	-0-	3204	3	279	9	Y	254	254	0
05	4148 X	4148	-0-	-0-	-0-	3810	3	338	9	Y	307	307	0
HARLAN METTING 01 WELL #: 09H RRCID -> 280318 COMPL. DATE 04/05/2016 TOTAL DEPTH 13751 PERF.13605 - 19332													
*10	5363 X	2399	-0-	-2964	-0-	2195	3	204	9	Y	185	185	0
*11	4532 X	4532	-0-	-0-	-0-	4173	3	359	9	Y	326	326	0
12	6048 X	6048	-0-	-0-	-0-	5666	3	382	9	Y	347	347	0
*01	4834 X	4834	-0-	-0-	-0-	4498	3	336	9	Y	305	305	0
02	5121 X	5121	-0-	-0-	-0-	4822	3	299	9	Y	272	272	0
*03	6045 X	5193	-0-	-852	-0-	4862	3	331	9	Y	301	301	0
*04	5850 X	5022	-0-	-828	-0-	4745	3	277	9	Y	252	252	0
05	6045 X	5040	-0-	-1005	-0-	4772	3	268	9	Y	244	244	0
MATEJEK 01 WELL #: 07H RRCID -> 280330 COMPL. DATE 02/20/2016 TOTAL DEPTH 13507 PERF.13675 - 18666													
*10	4526 X	3055	-0-	-1471	-0-	417	1	2477	3	Y	146	146	0
*11	3630 X	3213	-0-	-417	-0-	161	9	2583	3	Y	158	158	0
12	3887 X	3887	-0-	-0-	-0-	456	1	3129	3	Y	182	182	0
*01	3317 X	1279	-0-	-2038	-0-	174	9	990	3	Y	104	104	0
02	3715 X	3715	-0-	-0-	-0-	558	1	2896	3	Y	242	242	0
*03	3875 X	704	-0-	-3171	-0-	200	9	519	3	Y	74	74	0
*04	3750 X	3439	-0-	-311	-0-	175	1	2700	3	Y	246	246	0
05	3968 X	3296	-0-	-672	-0-	114	9	2644	3	Y	141	141	0
						553	1						
						266	9						
						104	1						
						81	9						
						468	1						
						271	9						
						497	1						
						155	9						
MATEJEK 01 WELL #: 08H RRCID -> 280344 COMPL. DATE 02/21/2016 TOTAL DEPTH 13420 PERF.13559 - 18472													
*10	6417 X	5454	-0-	-963	-0-	688	1	4136	3	Y	573	573	0
*11	5880 X	4397	-0-	-1483	-0-	630	9	3252	3	Y	533	533	0
*12	6045 X	4731	-0-	-1314	-0-	559	1	3503	3	Y	579	579	0
*01	6045 X	3677	-0-	-2368	-0-	586	9	2652	3	Y	486	486	0
02	5075 X	4437	-0-	-638	-0-	591	1	3213	3	Y	535	535	0
*03	5425 X	1552	-0-	-3873	-0-	637	9	1131	3	Y	189	189	0
*04	4590 X	4526	-0-	-64	-0-	490	1	3441	3	Y	453	453	0
05	5860 X	5860	-0-	-0-	-0-	535	9	4362	3	Y	633	633	0
						635	1						
						589	9						
						213	1						
						208	9						
						587	1						
						498	9						
						802	1						
						696	9						

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)				//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DE WITT						
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.// 525398														
WARLING 01				WELL #: 08H		RRCID -> 280368		COMPL. DATE 02/12/2016		TOTAL DEPTH 13488		PERF.13621 - 19875						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS	(L) (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*10	3534 X	3122	-0-	-412		-0-		31 1	2518 3	Y		521	521 0					-0-
								573 9										
*11	3420 X	2687	-0-	-733		-0-		78 1	2119 3	Y		445	445 0					-0-
								490 9										
*12	3534 X	3285	-0-	-249		-0-		130 1	2565 3	Y		536	536 0					-0-
								590 9										
*01	3255 X	3255	-0-	-0-		-0-		148 1	2534 3	Y		521	521 0					-0-
								573 9										
02	2929 X	2395	-0-	-534		-0-		61 1	1740 3	Y		540	540 0					-0-
								594 9										
*03	3286 X	2675	-0-	-611		-0-		5 1	1947 3	Y		657	657 0					-0-
								723 9										
*04	3705 X	3705	-0-	-0-		-0-		23 1	3144 3	Y		489	489 0					-0-
								538 9										
05	3286 X	3131	-0-	-155		-0-		59 1	2530 3	Y		493	493 0					-0-
								542 9										

WARLING 01				WELL #: 10H		RRCID -> 280371		COMPL. DATE 03/12/2016		TOTAL DEPTH 13497		PERF.13616 - 19882						
*10	4123 X	3510	-0-	-613		-0-		36 1	2899 3	Y		523	523 0					-0-
								575 9										
*11	3570 X	3378	-0-	-192		-0-		103 1	2737 3	Y		489	489 0					-0-
								538 9										
*12	3899 X	3899	-0-	-0-		-0-		159 1	3100 3	Y		582	582 0					-0-
								640 9										
*01	3534 X	1547	-0-	-1987		-0-		73 1	1235 3	Y		217	217 0					-0-
								239 9										
02	3306 X	689	-0-	-2617		-0-		21 1	576 3	Y		84	84 0					-0-
								92 9										
*03	5822 X	5822	-0-	-0-		-0-		13 1	4714 3	Y		995	995 0					-0-
								1095 9										
*04	4410 X	4410	-0-	-0-		-0-		27 1	3712 3	Y		610	610 0					-0-
								671 9										
05	4218 X	4218	-0-	-0-		-0-		82 1	3541 3	Y		541	541 0					-0-
								595 9										

STRAUBE 01				WELL #: 05H		RRCID -> 280384		COMPL. DATE 03/09/2016		TOTAL DEPTH 13719		PERF.13900 - 19402						
*10	3813 X	359	-0-	-3454		-0-		66 1	228 3	Y		59	59 0					-0-
								65 9										
*11	660 X	160	-0-	-500		-0-		53 1	106 3	Y		1	1 0					-0-
								1 9										
12	322 X	322	-0-	-0-		-0-		115 1	160 3	Y		43	43 0					-0-
								47 9										
*01	341 X	198	-0-	-143		-0-		84 1	81 3	Y		30	30 0					-0-
								33 9										
02	319 X	216	-0-	-103		-0-		64 1	146 3	Y		5	5 0					-0-
								6 9										
*03	4737 X	4737	-0-	-0-		-0-		895 1	3446 3	Y		360	360 0					-0-
								396 9										
*04	4500 X	4500	-0-	-0-		-0-		860 1	3356 3	Y		258	258 0					-0-
								284 9										
05	4137 X	4137	-0-	-0-		-0-		1640 1	2236 3	Y		237	237 0					-0-
								261 9										

DE WITT (EAGLE MARATHON OIL STRAUBE 01		FORD SHALE EF LLC		//CONT.// //CONT.//		24492 500 525398	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: DE WITT					
				WELL #:		06H	RRCID ->	280385	COMPL.	DATE 03/12/2016	TOTAL	DEPTH 13806	PERF.14350	- 19802					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L) MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*10	772 N	772	-0-	-0-	-0-		-0-		156 85	1 9	531	3	Y	77	77	0			-0-
*11	3000 N	7952	-0-	-0-	4952		4952		2431 581	1 9	4940	3	Y	528	528	0			-0-
12	3100 N	3858	-0-	-0-	758		5710		1463 309	1 9	2086	3	Y	281	281	0			-0-
*01	7885 X	2175	-0-	-0-	-5710		-0-		987 207	1 9	981	3	Y	188	188	0			-0-
02	7627 X	178	-0-	-0-	-7449		-0-		52 6	1 9	120	3	Y	5	5	0			-0-
*03	8215 X	100	-0-	-0-	-8115		-0-		21 1	1 1	79	3	Y	-0-					-0-
04	7950 X	99	-0-	-0-	-7851		-0-		21 1	1 1	78	3	Y	-0-					-0-
05	3844 X	72	-0-	-0-	-3772		-0-		30 1	1 9	41	3	Y	1	1	0			-0-
STRAUBE 01				WELL #:		04H	RRCID ->	280458	COMPL.	DATE 03/05/2016	TOTAL	DEPTH 13699	PERF.13775	- 19605					
12	0 N	-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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-						-0-
STRAUBE 01				WELL #:		07H	RRCID ->	280505	COMPL.	DATE 03/17/2016	TOTAL	DEPTH 13738	PERF.13870	- 19572					
*10	7037 X	6822	-0-	-0-	-215		-0-		1450 474	1 9	4898	3	Y	431	431	0			-0-
*11	6870 X	5973	-0-	-0-	-897		-0-		1835 406	1 9	3732	3	Y	369	369	0			-0-
12	7099 X	6115	-0-	-0-	-984		-0-		2356 404	1 9	3355	3	Y	367	367	0			-0-
*01	7389 X	7389	-0-	-0-	-0-		-0-		3501 539	1 9	3349	3	Y	490	490	0			-0-
02	6612 X	6377	-0-	-0-	-235		-0-		1818 441	1 9	4118	3	Y	401	401	0			-0-
*03	6789 X	6568	-0-	-0-	-221		-0-		1248 513	1 9	4807	3	Y	466	466	0			-0-
*04	7140 X	5926	-0-	-0-	-1214		-0-		1136 375	1 9	4415	3	Y	341	341	0			-0-
05	7378 X	6119	-0-	-0-	-1259		-0-		2439 372	1 9	3308	3	Y	338	338	0			-0-
WARLING 01				WELL #:		09H	RRCID ->	280506	COMPL.	DATE 02/27/2016	TOTAL	DEPTH 13574	PERF.13836	- 19942					
*10	5704 X	5147	-0-	-0-	-557		-0-		55 729	1 9	4363	3	Y	663	663	0			-0-
*11	5250 X	4434	-0-	-0-	-816		-0-		139 614	1 9	3681	3	Y	558	558	0			-0-
12	5332 X	155	-0-	-0-	-5177		-0-		7 15	1 9	133	3	Y	14	14	0			-0-
*01	6255 X	6255	-0-	-0-	-0-		-0-		314 865	1 9	5076	3	Y	786	786	0			-0-
02	4988 X	3913	-0-	-0-	-1075		-0-		123 558	1 9	3232	3	Y	507	507	0			-0-
*03	5115 X	4488	-0-	-0-	-627		-0-		11 758	1 9	3719	3	Y	689	689	0			-0-
*04	5970 X	4349	-0-	-0-	-1621		-0-		28 570	1 9	3751	3	Y	518	518	0			-0-
05	6169 X	4217	-0-	-0-	-1952		-0-		84 538	1 9	3595	3	Y	489	489	0			-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) MARATHON OIL EF LLC STRAUBE 01													//CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DE WITT											
													//CONT.// 525398			WELL #: 03H			RRCID -> 280511			COMPL. DATE 03/02/2016			TOTAL DEPTH 13789			PERF.14220 - 19725		
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT (L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-								
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-								
KLEINE 01													WELL #: 05H			RRCID -> 280624			COMPL. DATE 11/13/2015			TOTAL DEPTH 13659			PERF.13675 - 18602					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-								
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-								
KLEINE 01													WELL #: 04H			RRCID -> 280626			COMPL. DATE 11/13/2015			TOTAL DEPTH 13710			PERF.14301 - 18552					
*10	4919 X	4919	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	50	1	4735	3	Y	122	122	0							-0-								
								134	9																					
*11	3240 X	30	-0-	-3210	-0-	-0-	-0-	6	3	24	9	Y	22	22	0							-0-								
12	3968 X	153	-0-	-3815	-0-	-0-	-0-	31	3	122	9	Y	111	111	0							-0-								
*01	4898 X	125	-0-	-4773	-0-	-0-	-0-	25	3	100	9	Y	91	91	0							-0-								
02	4582 X	1951	-0-	-2631	-0-	-0-	-0-	2	1	1634	3	Y	286	286	0							-0-								
								315	9																					
*03	4898 X	294	-0-	-4604	-0-	-0-	-0-	232	3	62	9	Y	56	56	0							-0-								
*04	1935 X	1935	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	1759	3	Y	159	159	0							-0-								
								175	9																					
05	3360 X	3360	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	3065	3	Y	266	266	0							-0-								
								293	9																					
GARVEL 01													WELL #: 08H			RRCID -> 280641			COMPL. DATE 02/11/2016			TOTAL DEPTH 13561			PERF.13508 - 19130					
*10	5022 X	2806	-0-	-2216	-0-	-0-	-0-	31	1	2439	3	Y	305	305	0							-0-								
								336	9																					
*11	4950 X	2780	-0-	-2170	-0-	-0-	-0-	91	1	2370	3	Y	290	290	0							-0-								
								319	9																					
12	5115 X	2563	-0-	-2552	-0-	-0-	-0-	116	1	2151	3	Y	269	269	0							-0-								
								296	9																					
*01	5115 X	1896	-0-	-3219	-0-	-0-	-0-	93	1	1506	3	Y	270	270	0							-0-								
								297	9																					
02	3161 X	2363	-0-	-798	-0-	-0-	-0-	75	1	1961	3	Y	297	297	0							-0-								
								327	9																					
*03	2883 X	2564	-0-	-319	-0-	-0-	-0-	7	1	2207	3	Y	318	318	0							-0-								
								350	9																					
*04	3090 X	3090	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	2723	3	Y	315	315	0							-0-								
								347	9																					
05	3119 X	3119	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	67	1	2877	3	Y	159	159	0							-0-								
								175	9																					

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT								
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398														
KLEINE 01		WELL #: 06H		RRCID -> 280648		COMPL. DATE 11/12/2015		TOTAL DEPTH 13714		PERF.14010 - 18232						
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*10	4557 X	529	-0-	-4028	-0-	5 1	457 3	Y	61		61	0				-0-
						67 9										
*11	4410 X	100	-0-	-4310	-0-	92 3	8 9	Y	7		7	0				-0-
12	4371 X	-0-	-0-	-4371	-0-			Y	2		2	0				-0-
*01	4185 X	-0-	-0-	-4185	-0-			Y	-0-		-0-					-0-
02	3045 X	-0-	-0-	-3045	-0-			Y	-0-		-0-					-0-
03	527 X	-0-	-0-	-527	-0-			Y	-0-		-0-					-0-
04	90 X	-0-	-0-	-90	-0-			Y	-0-		-0-					-0-
05	5 X	5	-0-	-0-	-0-	5 3		Y	-0-		-0-					-0-

KLEINE 01		WELL #: 07H		RRCID -> 280649		COMPL. DATE 11/12/2015		TOTAL DEPTH 13649		PERF.13705 - 17552						
*10	1333 X	594	-0-	-739	-0-	4 1	434 3	Y	142		142	0				-0-
						156 9										
*11	1290 X	197	-0-	-1093	-0-	37 3	160 9	Y	145		145	0				-0-
12	1333 X	1143	-0-	-190	-0-	3 1	821 3	Y	290		290	0				-0-
						319 9										
*01	1302 X	374	-0-	-928	-0-	311 3	63 9	Y	57		57	0				-0-
02	1015 X	877	-0-	-138	-0-	1 1	691 3	Y	168		168	0				-0-
						185 9										
*03	1147 X	49	-0-	-1098	-0-	37 3	12 9	Y	11		11	0				-0-
*04	1110 X	405	-0-	-705	-0-	296 3	109 9	Y	99		99	0				-0-
05	1147 X	7	-0-	-1140	-0-	7 3		Y	-0-		-0-					-0-

KLEINE 01		WELL #: 08H		RRCID -> 280653		COMPL. DATE 11/12/2015		TOTAL DEPTH 13712		PERF.14100 - 17302						
*10	3472 X	1165	-0-	-2307	-0-	10 1	934 3	Y	201		201	0				-0-
						221 9										
*11	3360 X	847	-0-	-2513	-0-	1 1	695 3	Y	137		137	0				-0-
						151 9										
12	3472 X	439	-0-	-3033	-0-	1 1	226 3	Y	193		193	0				-0-
						212 9										
*01	2945 X	443	-0-	-2502	-0-	381 3	62 9	Y	56		56	0				-0-
02	1218 X	1218	-0-	-0-	-0-	1 1	1021 3	Y	178		178	0				-0-
						196 9										
*03	1147 X	388	-0-	-759	-0-	231 3	157 9	Y	143		143	0				-0-
*04	840 X	277	-0-	-563	-0-	197 3	80 9	Y	73		73	0				-0-
05	1302 X	1238	-0-	-64	-0-	1 1	1015 3	Y	202		202	0				-0-
						222 9										

KLEINE 01		WELL #: 03H		RRCID -> 280770		COMPL. DATE 11/13/2015		TOTAL DEPTH 13631		PERF.13705 - 18482						
*10	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	10 1	993 3	Y	87		87	0				-0-
						96 9										
*11	1140 N	-0-	-0-	-1140	-0-			Y	-0-		-0-					-0-
12	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	6 1	1528 3	Y	132		132	0				-0-
						145 9										
*01	1178 X	9	-0-	-1169	-0-	6 3	3 9	Y	3		3	0				-0-
02	1015 X	528	-0-	-487	-0-	455 3	73 9	Y	66		66	0				-0-
*03	1674 X	536	-0-	-1138	-0-	466 3	70 9	Y	64		64	0				-0-
04	1620 X	-0-	-0-	-1620	-0-			Y	-0-		-0-					-0-
05	1674 X	436	-0-	-1238	-0-	436 3		Y	-0-		-0-					-0-

HOPE 01		WELL #: 05H		RRCID -> 280801		COMPL. DATE 06/16/2016		TOTAL DEPTH 13482		PERF.13580 - 22262						
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-					-0-
*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-					-0-
05	T. A.	-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														
METTING NEUTZLER 01 WELL #: 06H RRCID -> 280847 COMPL. DATE 06/09/2016 TOTAL DEPTH 13704 PERF.14005 - 17282														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
*10	2604 N	2547	-0-	-57	-0-	132	1	2231	3	Y	167	167	0	-0-
						184	9							
*11	2520 N	2307	-0-	-213	-0-	126	1	2017	3	Y	149	149	0	-0-
						164	9							
12	2530 N	2530	-0-	-0-	-0-	139	1	2202	3	Y	172	172	0	-0-
						189	9							
*01	2542 N	2287	-0-	-255	-0-	116	1	1994	3	Y	161	161	0	-0-
						177	9							
02	2348 N	2348	-0-	-0-	-0-	134	1	2034	3	Y	164	164	0	-0-
						180	9							
*03	2588 N	2588	-0-	-0-	-0-	141	1	2230	3	Y	197	197	0	-0-
						217	9							
*04	2451 N	2451	-0-	-0-	-0-	131	1	2131	3	Y	172	172	0	-0-
						189	9							
05	2691 N	2691	-0-	-0-	-0-	146	1	2361	3	Y	167	167	0	-0-
						184	9							

METTING NEUTZLER 01 WELL #: 07H RRCID -> 280848 COMPL. DATE 04/28/2016 TOTAL DEPTH 13664 PERF.13575 - 17202														
*10	2170 N	2129	-0-	-41	-0-	108	1	1841	3	Y	164	164	0	-0-
						180	9							
*11	2010 N	1766	-0-	-244	-0-	96	1	1536	3	Y	122	122	0	-0-
						134	9							
12	2077 N	1529	-0-	-548	-0-	81	1	1316	3	Y	120	120	0	-0-
						132	9							
*01	2323 N	2323	-0-	-0-	-0-	114	1	2016	3	Y	175	175	0	-0-
						193	9							
02	1682 N	915	-0-	-767	-0-	52	1	806	3	Y	52	52	0	-0-
						57	9							
*03	1519 N	1084	-0-	-435	-0-	58	1	947	3	Y	72	72	0	-0-
						79	9							
*04	2250 N	1716	-0-	-534	-0-	93	1	1512	3	Y	101	101	0	-0-
						111	9							
05	992 N	235	-0-	-757	-0-	13	1	212	3	Y	9	9	0	-0-
						10	9							

METTING NEUTZLER 01 WELL #: 08H RRCID -> 280849 COMPL. DATE 05/06/2016 TOTAL DEPTH 13707 PERF.13990 - 17142														
*10	2328 X	2328	-0-	-0-	-0-	120	1	2044	3	Y	149	149	0	-0-
						164	9							
*11	2640 X	1310	-0-	-1330	-0-	72	1	1161	3	Y	70	70	0	-0-
						77	9							
12	2728 X	1721	-0-	-1007	-0-	95	1	1503	3	Y	112	112	0	-0-
						123	9							
*01	2728 X	2414	-0-	-314	-0-	123	1	2111	3	Y	164	164	0	-0-
						180	9							
02	2291 X	2225	-0-	-66	-0-	127	1	1936	3	Y	147	147	0	-0-
						162	9							
*03	2392 X	2392	-0-	-0-	-0-	131	1	2073	3	Y	171	171	0	-0-
						188	9							
*04	2340 X	1327	-0-	-1013	-0-	70	1	1152	3	Y	95	95	0	-0-
						105	9							
05	2418 X	2341	-0-	-77	-0-	122	1	1995	3	Y	204	204	0	-0-
						224	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)				//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT			
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.// 525398									
METTING NEUTZLER 01				WELL #: 17H		RRCID -> 280855		COMPL. DATE 11/17/2019		TOTAL DEPTH 13663		PERF.13270 - 17264	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*10	16027 X	4578	-0-	-11449	-0-	233 1	3973 3	Y	338	338 0			-0-
						372 9							
*11	15510 X	9201	-0-	-6309	-0-	497 1	8015 3	Y	626	626 0			-0-
						689 9							
12	16027 X	5857	-0-	-10170	-0-	313 1	5115 3	Y	390	390 0			-0-
						429 9							
*01	11036 X	-0-	-0-	-11036	-0-			Y	-0-				-0-
02	10324 X	358	-0-	-9966	-0-	19 1	299 3	Y	36	36 0			-0-
						40 9							
*03	9486 X	7	-0-	-9479	-0-	7 3		Y	-0-				-0-
*04	9210 X	705	-0-	-8505	-0-	29 1	676 3	Y	-0-				-0-
05	5859 X	4	-0-	-5855	-0-	4 3		Y	-0-				-0-
METTING NEUTZLER 01				WELL #: 05H	RRCID -> 280879	COMPL. DATE 04/21/2016	TOTAL DEPTH 13632	PERF.13620 - 17222					
*10	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	71 1	1218 3	Y	172	172 0			-0-
						189 9							
*11	1320 N	1242	-0-	-78	-0-	63 1	1025 3	Y	140	140 0			-0-
						154 9							
12	1426 N	1298	-0-	-128	-0-	64 1	1063 3	Y	155	155 0			-0-
						171 9							
*01	1457 N	1396	-0-	-61	-0-	64 1	1142 3	Y	173	173 0			-0-
						190 9							
02	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	68 1	1075 3	Y	163	163 0			-0-
						179 9							
*03	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	71 1	1163 3	Y	130	130 0			-0-
						143 9							
*04	1350 N	1325	-0-	-25	-0-	68 1	1133 3	Y	113	113 0			-0-
						124 9							
05	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	75 1	1223 3	Y	118	118 0			-0-
						130 9							
METTING NEUTZLER 01				WELL #: 09H	RRCID -> 280880	COMPL. DATE 05/13/2016	TOTAL DEPTH 13605	PERF.13600 - 17002					
*10	2046 N	1992	-0-	-54	-0-	96 1	1645 3	Y	228	228 0			-0-
						251 9							
*11	1860 N	1689	-0-	-171	-0-	89 1	1434 3	Y	151	151 0			-0-
						166 9							
12	1953 N	1841	-0-	-112	-0-	98 1	1550 3	Y	175	175 0			-0-
						193 9							
*01	1984 N	1712	-0-	-272	-0-	85 1	1450 3	Y	161	161 0			-0-
						177 9							
02	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	93 1	1418 3	Y	160	160 0			-0-
						176 9							
*03	1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	98 1	1608 3	Y	205	205 0			-0-
						226 9							
*04	1710 N	1692	-0-	-18	-0-	88 1	1444 3	Y	145	145 0			-0-
						160 9							
05	1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	104 1	1690 3	Y	172	172 0			-0-
						189 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	ALLOW CODE	GAS 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
*10	2944 X	2944	-0-	-0-	-0-	154	1	2606	3	Y	167	167	0	-0-
						184	9							
*11	3182 X	3182	-0-	-0-	-0-	175	1	2796	3	Y	192	192	0	-0-
						211	9							
12	3180 X	3180	-0-	-0-	-0-	173	1	2799	3	Y	189	189	0	-0-
						208	9							
*01	4090 X	4090	-0-	-0-	-0-	202	1	3541	3	Y	315	315	0	-0-
						347	9							
02	3017 X	3017	-0-	-0-	-0-	167	1	2600	3	Y	227	227	0	-0-
						250	9							
*03	3089 X	3089	-0-	-0-	-0-	167	1	2644	3	Y	253	253	0	-0-
						278	9							
*04	3005 X	3005	-0-	-0-	-0-	156	1	2563	3	Y	260	260	0	-0-
						286	9							
05	3646 X	3646	-0-	-0-	-0-	193	1	3127	3	Y	296	296	0	-0-
						326	9							
METTING NEUTZLER 01 WELL #: 11H RRCID -> 280910 COMPL. DATE 06/03/2016 TOTAL DEPTH 13635 PERF.13565 - 16342														
*10	3286 X	2049	-0-	-1237	-0-	102	1	1743	3	Y	185	185	0	-0-
						204	9							
*11	2340 X	1174	-0-	-1166	-0-	66	1	1053	3	Y	50	50	0	-0-
						55	9							
12	2108 X	941	-0-	-1167	-0-	49	1	775	3	Y	106	106	0	-0-
						117	9							
*01	2108 X	1988	-0-	-120	-0-	94	1	1615	3	Y	254	254	0	-0-
						279	9							
02	2166 X	2166	-0-	-0-	-0-	102	1	1556	3	Y	462	462	0	-0-
						508	9							
*03	2527 X	2527	-0-	-0-	-0-	107	1	1860	3	Y	509	509	0	-0-
						560	9							
*04	2007 X	2007	-0-	-0-	-0-	104	1	1714	3	Y	172	172	0	-0-
						189	9							
05	2598 X	2598	-0-	-0-	-0-	112	1	1922	3	Y	513	513	0	-0-
						564	9							
METTING NEUTZLER 01 WELL #: 18H RRCID -> 280957 COMPL. DATE 05/20/2016 TOTAL DEPTH 13678 PERF.13885 - 16762														
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-
05	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														
*10	7967 X	165	-0-	-7802	-0-	27	3	138	9	Y	125	125	0	-0-
*11	5520 X	112	-0-	-5408	-0-	26	3	86	9	Y	78	78	0	-0-
12	5952 X	484	-0-	-5468	-0-	83	1	279	3	Y	111	111	0	-0-
						122	9							
*01	5952 X	2030	-0-	-3922	-0-	318	1	1367	3	Y	314	314	0	-0-
						345	9							
02	5568 X	1032	-0-	-4536	-0-	130	1	584	3	Y	289	289	0	-0-
						318	9							
*03	1189 X	1189	-0-	-0-	-0-	206	1	786	3	Y	179	179	0	-0-
						197	9							
*04	1950 X	9	-0-	-1941	-0-	2	3	7	9	Y	6	6	0	-0-
05	2015 X	-0-	-0-	-2015	-0-					Y	-0-			-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398														
DWORACZYK 01 WELL #: 13H RRCID -> 281116 COMPL. DATE 03/26/2024 TOTAL DEPTH 13069 PERF.16735 - 19291														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SCHROEDER 01 WELL #: 09H RRCID -> 281122 COMPL. DATE 04/08/2016 TOTAL DEPTH 13623 PERF.13950 - 22102														
*10	9393 X	6852	-0-	-2541	-0-	926	1	5526	3	Y	364	364	0	-0-
						400	9							
*11	9180 X	1046	-0-	-8134	-0-	146	1	834	3	Y	60	60	0	-0-
						66	9							
12	9486 X	6047	-0-	-3439	-0-	866	1	4856	3	Y	295	295	0	-0-
						325	9							
*01	5921 X	5921	-0-	-0-	-0-	860	1	4650	3	Y	374	374	0	-0-
						411	9							
02	6380 X	4336	-0-	-2044	-0-	671	1	3394	3	Y	246	246	0	-0-
						271	9							
*03	6820 X	5610	-0-	-1210	-0-	868	1	4328	3	Y	376	376	0	-0-
						414	9							
*04	7454 X	7454	-0-	-0-	-0-	1039	1	5957	3	Y	416	416	0	-0-
						458	9							
05	8548 X	8548	-0-	-0-	-0-	1262	1	6726	3	Y	509	509	0	-0-
						560	9							
LOUISE STRAUBE 02 WELL #: 04H RRCID -> 281176 COMPL. DATE 05/30/2017 TOTAL DEPTH 13595 PERF.13830 - 19052														
*10	5115 X	3916	-0-	-1199	-0-	768	1	2624	3	Y	476	476	0	-0-
						524	9							
*11	4320 X	3970	-0-	-350	-0-	1101	1	2294	3	Y	523	523	0	-0-
						575	9							
*12	4371 X	4288	-0-	-83	-0-	1489	1	2187	3	Y	556	556	0	-0-
						612	9							
*01	3971 X	3971	-0-	-0-	-0-	1645	1	1697	3	Y	572	572	0	-0-
						629	9							
02	3915 X	3819	-0-	-96	-0-	976	1	2313	3	Y	482	482	0	-0-
						530	9							
*03	4278 X	3618	-0-	-660	-0-	588	1	2397	3	Y	575	575	0	-0-
						633	9							
*04	4140 X	3777	-0-	-363	-0-	659	1	2638	3	Y	436	436	0	-0-
						480	9							
05	4278 X	3940	-0-	-338	-0-	1448	1	2020	3	Y	429	429	0	-0-
						472	9							
LOUISE STRAUBE 02 WELL #: 03H RRCID -> 281181 COMPL. DATE 06/01/2017 TOTAL DEPTH 13535 PERF.13540 - 18421														
*10	1891 X	1586	-0-	-305	-0-	250	1	898	3	Y	398	398	0	-0-
						438	9							
*11	2040 X	1672	-0-	-368	-0-	445	1	949	3	Y	253	253	0	-0-
						278	9							
12	2108 X	1033	-0-	-1075	-0-	318	1	441	3	Y	249	249	0	-0-
						274	9							
*01	2108 X	42	-0-	-2066	-0-	1	1	1	3	Y	36	36	0	-0-
						40	9							
02	1595 X	819	-0-	-776	-0-	198	1	449	3	Y	156	156	0	-0-
						172	9							
*03	1736 X	952	-0-	-784	-0-	122	1	471	3	Y	326	326	0	-0-
						359	9							
*04	1680 X	1316	-0-	-364	-0-	219	1	889	3	Y	189	189	0	-0-
						208	9							
05	1130 X	1130	-0-	-0-	-0-	391	1	559	3	Y	164	164	0	-0-
						180	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT													
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398													
LOUISE STRAUBE 02 WELL #: 07H RRCID -> 281182 COMPL. DATE 09/18/2019 TOTAL DEPTH 13477 PERF.13650 - 17675													
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
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-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
LOUISE STRAUBE 02 WELL #: 05H RRCID -> 281183 COMPL. DATE 06/03/2017 TOTAL DEPTH 12519 PERF.13590 - 19002													
*10	4092 X	3327	-0-	-765	-0-	-0-	684	1	2329	3	Y	285	285 0 -0-
							314	9					
*11	4972 X	4972	-0-	-0-	-0-	-0-	1511	1	3091	3	Y	336	336 0 -0-
							370	9					
12	4712 X	2834	-0-	-1878	-0-	-0-	1057	1	1469	3	Y	280	280 0 -0-
							308	9					
*01	4712 X	2655	-0-	-2057	-0-	-0-	1238	1	1184	3	Y	212	212 0 -0-
							233	9					
02	19420 X	19420	-0-	-0-	-0-	-0-	5862	1	13277	3	Y	255	255 0 -0-
							281	9					
*03	36114 X	36114	-0-	-0-	-0-	-0-	7285	1	28209	3	Y	564	564 0 -0-
							620	9					
*04	34710 X	34710	-0-	-0-	-0-	-0-	7166	1	27323	3	Y	201	201 0 -0-
							221	9					
05	11036 X	3453	-0-	-7583	-0-	-0-	1331	1	1824	3	Y	271	271 0 -0-
							298	9					
LOUISE STRAUBE 02 WELL #: 06H RRCID -> 281184 COMPL. DATE 09/17/2019 TOTAL DEPTH 13448 PERF.13605 - 18995													
*10	7192 X	5647	-0-	-1545	-0-	-0-	1078	1	3686	3	Y	803	803 0 -0-
							883	9					
*11	7346 X	7346	-0-	-0-	-0-	-0-	2179	1	4454	3	Y	648	648 0 -0-
							713	9					
*12	6882 X	5996	-0-	-886	-0-	-0-	2126	1	3087	3	Y	712	712 0 -0-
							783	9					
*01	6510 X	3247	-0-	-3263	-0-	-0-	1406	1	1345	3	Y	451	451 0 -0-
							496	9					
02	7047 X	4753	-0-	-2294	-0-	-0-	1259	1	2853	3	Y	583	583 0 -0-
							641	9					
*03	8940 X	8940	-0-	-0-	-0-	-0-	1539	1	6156	3	Y	1132	1132 0 -0-
							1245	9					
*04	7350 X	6980	-0-	-370	-0-	-0-	1243	1	4913	3	Y	749	749 0 -0-
							824	9					
05	7059 X	7059	-0-	-0-	-0-	-0-	2632	1	3627	3	Y	727	727 0 -0-
							800	9					
SCHROEDER 01 WELL #: 10H RRCID -> 281295 COMPL. DATE 04/08/2016 TOTAL DEPTH 13552 PERF.13630 - 21982													
*10	15265 X	15265	-0-	-0-	-0-	-0-	1988	1	11940	3	Y	1215	1215 0 -0-
							1337	9					
*11	14867 X	14867	-0-	-0-	-0-	-0-	2033	1	11666	3	Y	1062	1062 0 -0-
							1168	9					
*12	16182 X	16182	-0-	-0-	-0-	-0-	2173	1	12688	3	Y	1201	1201 0 -0-
							1321	9					
*01	15190 X	11895	-0-	-3295	-0-	-0-	1623	1	9202	3	Y	973	973 0 -0-
							1070	9					
02	14210 X	12647	-0-	-1563	-0-	-0-	1847	1	9748	3	Y	956	956 0 -0-
							1052	9					
*03	16182 X	12196	-0-	-3986	-0-	-0-	1774	1	9312	3	Y	1009	1009 0 -0-
							1110	9					
*04	15660 X	12524	-0-	-3136	-0-	-0-	1680	1	9712	3	Y	1029	1029 0 -0-
							1132	9					
05	16182 X	10008	-0-	-6174	-0-	-0-	1416	1	7632	3	Y	873	873 0 -0-
							960	9					

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398														
DWORACZYK 01 WELL #: 12H RRCID -> 281386 COMPL. DATE 03/24/2024 TOTAL DEPTH 13364 PERF.13615 - 19668														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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														
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SCHROEDER 01 WELL #: 07H RRCID -> 281416 COMPL. DATE 03/17/2016 TOTAL DEPTH 13650 PERF.13830 - 21832														
*10	7316 X	6539	-0-	-777	-0-	826	1	5029	3	Y	622	622	0	-0-
						684	9							
*11	6644 X	6644	-0-	-0-	-0-	856	1	5058	3	Y	664	664	0	-0-
						730	9							
*12	6789 X	6722	-0-	-67	-0-	841	1	5098	3	Y	712	712	0	-0-
						783	9							
*01	6696 X	6218	-0-	-478	-0-	854	1	4618	3	Y	678	678	0	-0-
						746	9							
02	6293 X	5410	-0-	-883	-0-	784	1	3966	3	Y	600	600	0	-0-
						660	9							
*03	6851 X	3165	-0-	-3686	-0-	468	1	2336	3	Y	328	328	0	-0-
						361	9							
*04	6630 X	3396	-0-	-3234	-0-	391	1	2366	3	Y	581	581	0	-0-
						639	9							
05	8521 X	8521	-0-	-0-	-0-	1126	1	6111	3	Y	1167	1167	0	-0-
						1284	9							
LOUISE STRAUBE 02 WELL #: 02H RRCID -> 281417 COMPL. DATE 06/03/2017 TOTAL DEPTH 13607 PERF.13880 - 17901														
*10	3517 X	3517	-0-	-0-	-0-	670	1	2306	3	Y	492	492	0	-0-
						541	9							
*11	2900 X	2900	-0-	-0-	-0-	840	1	1735	3	Y	295	295	0	-0-
						325	9							
*12	7094 X	7094	-0-	-0-	-0-	2612	1	3629	3	Y	775	775	0	-0-
						853	9							
*01	6618 X	6618	-0-	-0-	-0-	2784	1	2878	3	Y	869	869	0	-0-
						956	9							
02	6658 X	6658	-0-	-0-	-0-	1709	1	4067	3	Y	802	802	0	-0-
						882	9							
*03	6316 X	6316	-0-	-0-	-0-	1096	1	4232	3	Y	898	898	0	-0-
						988	9							
*04	6527 X	6527	-0-	-0-	-0-	1104	1	4484	3	Y	854	854	0	-0-
						939	9							
05	6948 X	6948	-0-	-0-	-0-	2425	1	3503	3	Y	927	927	0	-0-
						1020	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) MARATHON OIL EF LLC SCHROEDER 01				//CONT.// 24492 500 //CONT.// 525398	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DE WITT								
				WELL #:	08H	RRCID ->	281419	COMPL.	DATE	03/17/2016	TOTAL	DEPTH	13594	PERF.13510	- 21832				
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*10	7099	X	5741	-0-		-1358		-0-	764 380 9	1	4597	3	Y	345	345	0			-0-
*11	6191	X	6191	-0-		-0-		-0-	848 432 9	1	4911	3	Y	393	393	0			-0-
12	6108	X	6108	-0-		-0-		-0-	852 479 9	1	4777	3	Y	435	435	0			-0-
*01	5859	X	5590	-0-		-269		-0-	758 469 9	1	4363	3	Y	426	426	0			-0-
02	5887	X	5484	-0-		-403		-0-	790 450 9	1	4244	3	Y	409	409	0			-0-
*03	6386	X	1715	-0-		-4671		-0-	269 66 9	1	1380	3	Y	60	60	0			-0-
*04	6180	X	1380	-0-		-4800		-0-	203 32 9	1	1145	3	Y	29	29	0			-0-
05	6107	X	3710	-0-		-2397		-0-	507 458 9	1	2745	3	Y	416	416	0			-0-

SCHROEDER 01				WELL #:		11H	RRCID ->	281613	COMPL.	DATE	04/08/2016	TOTAL	DEPTH	13617	PERF.13950	- 21902			
*10	5611	X	4232	-0-		-1379		-0-	515 564 9	1	3153	3	Y	513	513	0			-0-
*11	5430	X	2638	-0-		-2792		-0-	336 320 9	1	1982	3	Y	291	291	0			-0-
12	5611	X	507	-0-		-5104		-0-	72 34 9	1	401	3	Y	31	31	0			-0-
*01	4836	X	3434	-0-		-1402		-0-	457 506 9	1	2471	3	Y	460	460	0			-0-
02	4147	X	3566	-0-		-581		-0-	509 484 9	1	2573	3	Y	440	440	0			-0-
*03	4216	X	3451	-0-		-765		-0-	485 549 9	1	2417	3	Y	499	499	0			-0-
*04	3721	X	3721	-0-		-0-		-0-	450 541 9	1	2730	3	Y	492	492	0			-0-
05	3813	X	3635	-0-		-178		-0-	467 563 9	1	2605	3	Y	512	512	0			-0-

KOOPMAN 01				WELL #:		03H	RRCID ->	283181	COMPL.	DATE	07/30/2017	TOTAL	DEPTH	13692	PERF.13700	- 20232			
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-

KOOPMAN-LANG (A) 01				WELL #:		02H	RRCID ->	283612	COMPL.	DATE	07/26/2017	TOTAL	DEPTH	13677	PERF.13830	- 20822			
*10	9858	X	7279	-0-		-2579		-0-	6454	3	825	9	Y	750	750	0			-0-
*11	8910	X	7242	-0-		-1668		-0-	6437	3	805	9	Y	732	732	0			-0-
*12	9176	X	7383	-0-		-1793		-0-	6577	3	806	9	Y	733	733	0			-0-
*01	6920	X	6920	-0-		-0-		-0-	6138	3	782	9	Y	711	711	0			-0-
02	7453	X	6734	-0-		-719		-0-	5929	3	805	9	Y	732	732	0			-0-
*03	7471	X	7206	-0-		-265		-0-	6268	3	938	9	Y	853	853	0			-0-
*04	7230	X	6877	-0-		-353		-0-	6100	3	777	9	Y	706	706	0			-0-
05	7378	X	7035	-0-		-343		-0-	6270	3	765	9	Y	695	695	0			-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398														
METTING NEUTZLER 01 WELL #: 16H RRCID -> 288563 COMPL. DATE 10/10/2019 TOTAL DEPTH 13568 PERF.13882 - 17835														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C M COND PROD * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE											BALANCE
*10	19499 X	17754	-0-	-1745	-0-	936 1	15863 3	Y	868	868 0				-0-
						955 9								
*11	18870 X	16437	-0-	-2433	-0-	918 1	14671 3	Y	771	771 0				-0-
						848 9								
*12	18662 X	17173	-0-	-1489	-0-	963 1	15275 3	Y	850	850 0				-0-
						935 9								
*01	15968 X	15968	-0-	-0-	-0-	857 1	14812 3	Y	272	272 0				-0-
						299 9								
02	16704 X	15110	-0-	-1594	-0-	918 1	14019 3	Y	157	157 0				-0-
						173 9								
*03	17639 X	16779	-0-	-860	-0-	933 1	14792 3	Y	958	958 0				-0-
						1054 9								
*04	16620 X	15911	-0-	-709	-0-	866 1	14045 3	Y	909	909 0				-0-
						1000 9								
05	18835 X	18835	-0-	-0-	-0-	990 1	16969 3	Y	796	796 0				-0-
						876 9								
METTING NEUTZLER 01 WELL #: 14H RRCID -> 288626 COMPL. DATE 10/11/2019 TOTAL DEPTH 13663 PERF.13924 - 17884														
*10	13237 X	10729	-0-	-2508	-0-	556 1	9467 3	Y	642	642 0				-0-
						706 9								
*11	12810 X	10314	-0-	-2496	-0-	566 1	9103 3	Y	586	586 0				-0-
						645 9								
*12	12183 X	10106	-0-	-2077	-0-	559 1	8869 3	Y	616	616 0				-0-
						678 9								
*01	11842 X	9015	-0-	-2827	-0-	448 1	7948 3	Y	563	563 0				-0-
						619 9								
02	10614 X	8504	-0-	-2110	-0-	470 1	7404 3	Y	573	573 0				-0-
						630 9								
*03	10664 X	9160	-0-	-1504	-0-	503 1	7982 3	Y	614	614 0				-0-
						675 9								
*04	10320 X	8326	-0-	-1994	-0-	488 1	7795 3	Y	39	39 0				-0-
						43 9								
05	10106 X	9046	-0-	-1060	-0-	489 1	7856 3	Y	637	637 0				-0-
						701 9								
METTING NEUTZLER 01 WELL #: 12H RRCID -> 288654 COMPL. DATE 10/12/2019 TOTAL DEPTH 13688 PERF.14063 - 17598														
*10	10385 X	7914	-0-	-2471	-0-	438 1	7353 3	Y	112	112 0				-0-
						123 9								
*11	9570 X	7411	-0-	-2159	-0-	443 1	6960 3	Y	7	7 0				-0-
						8 9								
12	9703 X	7739	-0-	-1964	-0-	458 1	7270 3	Y	10	10 0				-0-
						11 9								
*01	9114 X	7306	-0-	-1808	-0-	400 1	6862 3	Y	40	40 0				-0-
						44 9								
02	8207 X	7242	-0-	-965	-0-	446 1	6785 3	Y	10	10 0				-0-
						11 9								
*03	7874 X	7392	-0-	-482	-0-	437 1	6933 3	Y	20	20 0				-0-
						22 9								
*04	7802 X	7802	-0-	-0-	-0-	416 1	6746 3	Y	582	582 0				-0-
						640 9								
05	7750 X	6888	-0-	-862	-0-	370 1	5960 3	Y	507	507 0				-0-
						558 9								

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)				//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DE WITT			
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.// 525398											
METTING NEUTZLER 01				WELL #: 13H		RRCID -> 289875		COMPL. DATE 10/12/2019		TOTAL DEPTH 13617		PERF.13942 - 17495			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*10	9672 X	8408	-0-	-1264	-0-	428 1 661 9	7319 3	3	Y	601	601 0	0			-0-
*11	8940 X	5070	-0-	-3870	-0-	273 1 381 9	4416 3	3	Y	346	346 0	0			-0-
12	8804 X	6468	-0-	-2336	-0-	343 1 495 9	5630 3	3	Y	450	450 0	0			-0-
*01	8649 X	6929	-0-	-1720	-0-	349 1 601 9	5979 3	3	Y	546	546 0	0			-0-
02	7830 X	7517	-0-	-313	-0-	426 1 604 9	6487 3	3	Y	549	549 0	0			-0-
*03	8370 X	7964	-0-	-406	-0-	414 1 684 9	6866 3	3	Y	622	622 0	0			-0-
*04	7348 X	7348	-0-	-0-	-0-	391 1 620 9	6337 3	3	Y	564	564 0	0			-0-
05	8029 X	5776	-0-	-2253	-0-	307 1 508 9	4961 3	3	Y	462	462 0	0			-0-
KOOPMAN 01 - LANG 01 D				WELL #: 04H	RRCID -> 290763	COMPL. DATE 04/02/2021		TOTAL DEPTH 13738		PERF.13801 - 21020					
*10	32240 X	21802	-0-	-10438	-0-	20272 3	1530 9	9	Y	1391	1391 0	0			-0-
*11	28770 X	19264	-0-	-9506	-0-	18028 3	1236 9	9	Y	1124	1124 0	0			-0-
*12	26040 X	17042	-0-	-8998	-0-	15996 3	1046 9	9	Y	951	951 0	0			-0-
*01	12930 X	12930	-0-	-0-	-0-	12065 3	865 9	9	Y	786	786 0	0			-0-
02	20648 X	12021	-0-	-8627	-0-	11187 3	834 9	9	Y	758	758 0	0			-0-
*03	21669 X	5121	-0-	-16548	-0-	4732 3	389 9	9	Y	354	354 0	0			-0-
*04	19260 X	8387	-0-	-10873	-0-	7660 3	727 9	9	Y	661	661 0	0			-0-
05	17050 X	11104	-0-	-5946	-0-	9960 3	1144 9	9	Y	1040	1040 0	0			-0-
KOOPMAN 01 - LANG 01 H				WELL #: 08H	RRCID -> 290781	COMPL. DATE 04/02/2021		TOTAL DEPTH 13662		PERF.13701 - 20360					
*10	42749 X	29484	-0-	-13265	-0-	27352 3	2132 9	9	Y	1938	1938 0	0			-0-
*11	38100 X	25201	-0-	-12899	-0-	23138 3	2063 9	9	Y	1875	1875 0	0			-0-
*12	37417 X	24163	-0-	-13254	-0-	22345 3	1818 9	9	Y	1653	1653 0	0			-0-
*01	22150 X	22150	-0-	-0-	-0-	20381 3	1769 9	9	Y	1608	1608 0	0			-0-
02	31436 X	21593	-0-	-9843	-0-	19737 3	1856 9	9	Y	1687	1687 0	0			-0-
*03	29295 X	7905	-0-	-21390	-0-	7159 3	746 9	9	Y	678	678 0	0			-0-
*04	38090 X	38090	-0-	-0-	-0-	31236 3	6854 9	9	Y	6231	6231 0	0			-0-
05	108157 X	108157	-0-	-0-	-0-	93998 3	14159 9	9	Y	12872	12872 0	0			-0-
KOOPMAN 01 - LANG 01 F				WELL #: 06H	RRCID -> 290801	COMPL. DATE 04/02/2021		TOTAL DEPTH 13687		PERF.13617 - 21007					
*10	38192 X	31246	-0-	-6946	-0-	28664 3	2582 9	9	Y	2347	2347 0	0			-0-
*11	35820 X	28964	-0-	-6856	-0-	26707 3	2257 9	9	Y	2052	2052 0	0			-0-
*12	35402 X	27275	-0-	-8127	-0-	25123 3	2152 9	9	Y	1956	1956 0	0			-0-
*01	25198 X	25198	-0-	-0-	-0-	23283 3	1915 9	9	Y	1741	1741 0	0			-0-
02	30189 X	24383	-0-	-5806	-0-	22441 3	1942 9	9	Y	1765	1765 0	0			-0-
*03	31062 X	8058	-0-	-23004	-0-	7323 3	735 9	9	Y	668	668 0	0			-0-
*04	28980 X	10909	-0-	-18071	-0-	9722 3	1187 9	9	Y	1079	1079 0	0			-0-
05	27280 X	12890	-0-	-14390	-0-	11508 3	1382 9	9	Y	1256	1256 0	0			-0-
EDWARD ROEDER 03 - GIPS 01 A				WELL #: 01H	RRCID -> 291239	COMPL. DATE 06/19/2021		TOTAL DEPTH 13882		PERF.13894 - 21433					
*10	35061 X	24597	-0-	-10464	-0-	22742 3	1855 9	9	Y	1686	1686 0	0			-0-
*11	32310 X	17985	-0-	-14325	-0-	17308 3	677 9	9	Y	615	615 0	0			-0-
*12	33387 X	17837	-0-	-15550	-0-	17246 3	591 9	9	Y	537	537 0	0			-0-
*01	25873 X	25873	-0-	-0-	-0-	24457 3	1416 9	9	Y	1287	1287 0	0			-0-
02	24476 X	23543	-0-	-933	-0-	22025 3	1518 9	9	Y	1380	1380 0	0			-0-
*03	24056 X	23277	-0-	-779	-0-	22068 3	1209 9	9	Y	1099	1099 0	0			-0-
*04	25050 X	20324	-0-	-4726	-0-	19484 3	840 9	9	Y	764	764 0	0			-0-
05	25885 X	19577	-0-	-6308	-0-	17956 3	1621 9	9	Y	1474	1474 0	0			-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398														
EDWARD ROEDER 03 - GIPS 01 B WELL #: 02HR RRCID -> 291305 COMPL. DATE 06/19/2021 TOTAL DEPTH 13956 PERF.13886 - 22039														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* EOM BALANCE	
*10	32643 X	21438	-0-	-11205	-0-	19837	3	1601	9	Y	1455	1455	0	-0-
*11	29730 X	19024	-0-	-10706	-0-	17326	3	1698	9	Y	1544	1544	0	-0-
*12	30721 X	20112	-0-	-10609	-0-	18474	3	1638	9	Y	1489	1489	0	-0-
*01	23579 X	23579	-0-	-0-	-0-	22248	3	1331	9	Y	1210	1210	0	-0-
02	22533 X	21800	-0-	-733	-0-	20624	3	1176	9	Y	1069	1069	0	-0-
*03	20987 X	18240	-0-	-2747	-0-	17073	3	1167	9	Y	1061	1061	0	-0-
*04	22830 X	12406	-0-	-10424	-0-	12301	3	105	9	Y	95	95	0	-0-
05	23591 X	19321	-0-	-4270	-0-	18136	3	1185	9	Y	1077	1077	0	-0-
EDWARD ROEDER 03 - GIPS 01 C WELL #: 03H RRCID -> 291311 COMPL. DATE 06/19/2021 TOTAL DEPTH 13998 PERF.13912 - 22978														
*10	47399 X	35782	-0-	-11617	-0-	33685	3	2097	9	Y	1906	1906	0	-0-
*11	41370 X	33641	-0-	-7729	-0-	31335	3	2306	9	Y	2096	2096	0	-0-
*12	42749 X	32596	-0-	-10153	-0-	30131	3	2465	9	Y	2241	2241	0	-0-
*01	36963 X	36963	-0-	-0-	-0-	35122	3	1841	9	Y	1674	1674	0	-0-
02	32857 X	31751	-0-	-1106	-0-	30522	3	1229	9	Y	1117	1117	0	-0-
*03	35123 X	32666	-0-	-2457	-0-	30723	3	1943	9	Y	1766	1766	0	-0-
*04	35760 X	29845	-0-	-5915	-0-	27874	3	1971	9	Y	1792	1792	0	-0-
05	36952 X	27551	-0-	-9401	-0-	26371	3	1180	9	Y	1073	1073	0	-0-
ER03 - L01 - G01 A WELL #: 01H RRCID -> 291330 COMPL. DATE 06/19/2021 TOTAL DEPTH 13979 PERF.13899 - 23820														
*10	61535 X	48507	-0-	-13028	-0-	46679	3	1828	9	Y	1662	1662	0	-0-
*11	55800 X	48663	-0-	-7137	-0-	46335	3	2328	9	Y	2116	2116	0	-0-
*12	55583 X	48058	-0-	-7525	-0-	45393	3	2665	9	Y	2423	2423	0	-0-
*01	50530 X	44191	-0-	-6339	-0-	41844	3	2347	9	Y	2134	2134	0	-0-
02	46719 X	38904	-0-	-7815	-0-	37351	3	1553	9	Y	1412	1412	0	-0-
*03	50251 X	37185	-0-	-13066	-0-	36505	3	680	9	Y	618	618	0	-0-
*04	48690 X	39422	-0-	-9268	-0-	36933	3	2489	9	Y	2263	2263	0	-0-
05	48050 X	34882	-0-	-13168	-0-	33594	3	1288	9	Y	1171	1171	0	-0-
STRAUBE 01 - K01 - LS02 B WELL #: 02H RRCID -> 292191 COMPL. DATE 12/08/2021 TOTAL DEPTH 13690 PERF.13898 - 23551														
*10	63581 X	52260	-0-	-11321	-0-	523	1	49869	3	Y	1698	1698	0	-0-
						1868	9							
*11	58186 X	58186	-0-	-0-	-0-	108	1	55977	3	Y	1910	1910	0	-0-
						2101	9							
*12	53611 X	53611	-0-	-0-	-0-	214	1	51420	3	Y	1797	1797	0	-0-
						1977	9							
*01	51956 X	45631	-0-	-6325	-0-	28	1	43699	3	Y	1731	1731	0	-0-
						1904	9							
02	55448 X	45784	-0-	-9664	-0-	48	1	43585	3	Y	1955	1955	0	-0-
						2151	9							
*03	60109 X	46896	-0-	-13213	-0-	8	1	44880	3	Y	1825	1825	0	-0-
						2008	9							
*04	58230 X	34690	-0-	-23540	-0-	23	1	32633	3	Y	1849	1849	0	-0-
						2034	9							
05	53599 X	37492	-0-	-16107	-0-	29	1	35524	3	Y	1763	1763	0	-0-
						1939	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)				//CONT.//		24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DE WITT					
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.//		525398													
STRAUBE 01 - W01 B				WELL #:		02H		RRCID -> 292224		COMPL. DATE 10/06/2022		TOTAL		DEPTH 13725		PERF.16535 - 20662			
M O	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	EOM BALANCE
*10	34658 X	21051	-0-	-13607	-0-		209 919	1 9	19923	3	Y		835		835	0			-0-
*11	28140 X	26844	-0-	-1296	-0-		50 1086	1 9	25708	3	Y		987		987	0			-0-
*12	27745 X	26162	-0-	-1583	-0-		105 886	1 9	25171	3	Y		805		805	0			-0-
*01	23637 X	23637	-0-	-0-	-0-		15 785	1 9	22837	3	Y		714		714	0			-0-
02	25578 X	22327	-0-	-3251	-0-		24 783	1 9	21520	3	Y		712		712	0			-0-
*03	27714 X	23527	-0-	-4187	-0-		4 1004	1 9	22519	3	Y		913		913	0			-0-
*04	26850 X	22835	-0-	-4015	-0-		15 1074	1 9	21746	3	Y		976		976	0			-0-
05	26164 X	19892	-0-	-6272	-0-		15 1084	1 9	18793	3	Y		985		985	0			-0-
STRAUBE 01 - K01 - LS02 C				WELL #:		03H		RRCID -> 292226		COMPL. DATE 12/21/2021		TOTAL		DEPTH 13694		PERF.14111 - 22406			
*10	40114 X	34362	-0-	-5752	-0-		340 1660	1 9	32362	3	Y		1509		1509	0			-0-
*11	46256 X	46256	-0-	-0-	-0-		86 1723	1 9	44447	3	Y		1566		1566	0			-0-
*12	40114 X	36328	-0-	-3786	-0-		144 1428	1 9	34756	3	Y		1298		1298	0			-0-
*01	25274 X	25274	-0-	-0-	-0-		16 1201	1 9	24057	3	Y		1092		1092	0			-0-
02	44080 X	29342	-0-	-14738	-0-		31 1605	1 9	27706	3	Y		1459		1459	0			-0-
*03	47771 X	22546	-0-	-25225	-0-		4 1143	1 9	21399	3	Y		1039		1039	0			-0-
*04	46290 X	24694	-0-	-21596	-0-		16 1678	1 9	23000	3	Y		1525		1525	0			-0-
05	36332 X	24098	-0-	-12234	-0-		18 1419	1 9	22661	3	Y		1290		1290	0			-0-
STRAUBE 01 - K01 - LS02 D				WELL #:		04H		RRCID -> 292227		COMPL. DATE 12/08/2021		TOTAL		DEPTH 13673		PERF.13985 - 20561			
*10	57257 X	36660	-0-	-20597	-0-		368 1197	1 9	35095	3	Y		1088		1088	0			-0-
*11	55467 X	55467	-0-	-0-	-0-		103 1814	1 9	53550	3	Y		1649		1649	0			-0-
*12	51770 X	50805	-0-	-965	-0-		204 1539	1 9	49062	3	Y		1399		1399	0			-0-
*01	51770 X	45523	-0-	-6247	-0-		29 1563	1 9	43931	3	Y		1421		1421	0			-0-
02	52867 X	40631	-0-	-12236	-0-		43 1769	1 9	38819	3	Y		1608		1608	0			-0-
*03	57288 X	40850	-0-	-16438	-0-		7 1553	1 9	39290	3	Y		1412		1412	0			-0-
*04	55500 X	36387	-0-	-19113	-0-		24 1945	1 9	34418	3	Y		1768		1768	0			-0-
05	50809 X	35430	-0-	-15379	-0-		27 1621	1 9	33782	3	Y		1474		1474	0			-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)				//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT			
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.// 525398									
STRAUBE 01 - LS02 A				WELL #: 01H		RRCID -> 292235		COMPL. DATE 12/10/2021		TOTAL DEPTH 13568 PERF.13731 - 20573			
M	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
*10	55086 X	55086	-0-	-0-	-0-	543	1	51726	3	Y	2561	2561 0	-0-
						2817	9						
*11	49172 X	49172	-0-	-0-	-0-	90	1	46454	3	Y	2389	2389 0	-0-
						2628	9						
*12	48748 X	48748	-0-	-0-	-0-	189	1	45575	3	Y	2713	2713 0	-0-
						2984	9						
*01	54777 X	48000	-0-	-6777	-0-	29	1	45164	3	Y	2552	2552 0	-0-
						2807	9						
02	51243 X	46807	-0-	-4436	-0-	48	1	43302	3	Y	3143	3143 0	-0-
						3457	9						
*03	54777 X	33801	-0-	-20976	-0-	6	1	31583	3	Y	2011	2011 0	-0-
						2212	9						
*04	49200 X	28356	-0-	-20844	-0-	18	1	25993	3	Y	2132	2132 0	-0-
						2345	9						
05	50034 X	27830	-0-	-22204	-0-	20	1	25378	3	Y	2211	2211 0	-0-
						2432	9						

LOUISE STRAUBE 02				WELL #: 08H		RRCID -> 292271		COMPL. DATE 12/10/2021		TOTAL DEPTH 13547 PERF.16606 - 21096			
*10	39029 X	27136	-0-	-11893	-0-	261	1	24838	3	Y	1852	1852 0	-0-
						2037	9						
*11	39780 X	23885	-0-	-15895	-0-	42	1	22026	3	Y	1652	1652 0	-0-
						1817	9						
*12	41106 X	21079	-0-	-20027	-0-	81	1	19452	3	Y	1405	1405 0	-0-
						1546	9						
*01	17327 X	17327	-0-	-0-	-0-	10	1	15865	3	Y	1320	1320 0	-0-
						1452	9						
02	35322 X	19097	-0-	-16225	-0-	19	1	17142	3	Y	1760	1760 0	-0-
						1936	9						
*03	26970 X	19085	-0-	-7885	-0-	3	1	17304	3	Y	1616	1616 0	-0-
						1778	9						
*04	23880 X	17648	-0-	-6232	-0-	11	1	15708	3	Y	1754	1754 0	-0-
						1929	9						
05	21080 X	17882	-0-	-3198	-0-	13	1	16007	3	Y	1693	1693 0	-0-
						1862	9						

STRAUBE 01 - W01 A				WELL #: 01H		RRCID -> 292327		COMPL. DATE 12/10/2021		TOTAL DEPTH 13727 PERF.13784 - 20796			
*10	49017 X	49017	-0-	-0-	-0-	494	1	47114	3	Y	1281	1281 0	-0-
						1409	9						
*11	41243 X	41243	-0-	-0-	-0-	77	1	40029	3	Y	1034	1034 0	-0-
						1137	9						
*12	41695 X	34338	-0-	-7357	-0-	139	1	33418	3	Y	710	710 0	-0-
						781	9						
*01	48732 X	33111	-0-	-15621	-0-	21	1	32178	3	Y	829	829 0	-0-
						912	9						
02	45588 X	32038	-0-	-13550	-0-	34	1	30740	3	Y	1149	1149 0	-0-
						1264	9						
*03	48732 X	30484	-0-	-18248	-0-	5	1	29474	3	Y	914	914 0	-0-
						1005	9						
*04	41280 X	25704	-0-	-15576	-0-	17	1	24519	3	Y	1062	1062 0	-0-
						1168	9						
05	34348 X	22925	-0-	-11423	-0-	18	1	21760	3	Y	1043	1043 0	-0-
						1147	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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*10	73816 X	73816	-0-	-0-	-0-	737	1	70252	3	Y	2570	2570	0
						2827	9						-0-
*11	62190 X	60686	-0-	-1504	-0-	113	1	58374	3	Y	1999	1999	0
						2199	9						-0-
*12	61566 X	55094	-0-	-6472	-0-	219	1	52801	3	Y	1885	1885	0
						2074	9						-0-
*01	73408 X	53039	-0-	-20369	-0-	33	1	50915	3	Y	1901	1901	0
						2091	9						-0-
02	68672 X	49504	-0-	-19168	-0-	52	1	47006	3	Y	2224	2224	0
						2446	9						-0-
*03	73408 X	52016	-0-	-21392	-0-	9	1	49616	3	Y	2174	2174	0
						2391	9						-0-
*04	60720 X	39115	-0-	-21605	-0-	25	1	36672	3	Y	2198	2198	0
						2418	9						-0-
05	55087 X	43193	-0-	-11894	-0-	33	1	40903	3	Y	2052	2052	0
						2257	9						-0-
AFFLERBACH 01 - R01 - G01 A				WELL #:	01H	RRCID ->	292488	COMPL. DATE	04/01/2022	TOTAL	DEPTH	13784	PERF.14016 - 20148
*10	45508 X	33258	-0-	-12250	-0-	3	1	31906	3	Y	1226	1226	0
						1349	9						-0-
*11	40260 X	30015	-0-	-10245	-0-	1	1	28540	3	Y	1340	1340	0
						1474	9						-0-
*12	39153 X	29275	-0-	-9878	-0-	1	1	28106	3	Y	1062	1062	0
						1168	9						-0-
*01	27245 X	27245	-0-	-0-	-0-	2	1	25977	3	Y	1151	1151	0
						1266	9						-0-
02	33611 X	25775	-0-	-7836	-0-	24664	3	1111	9	Y	1010	1010	0
*03	32798 X	26681	-0-	-6117	-0-	3	1	25004	3	Y	1522	1522	0
						1674	9						-0-
*04	30030 X	21976	-0-	-8054	-0-	13	1	21002	3	Y	874	874	0
						961	9						-0-
05	29264 X	24680	-0-	-4584	-0-	2	1	23483	3	Y	1086	1086	0
						1195	9						-0-
AFFLERBACH 01 - R01 - M01 A				WELL #:	01H	RRCID ->	292489	COMPL. DATE	04/01/2022	TOTAL	DEPTH	13785	PERF.13988 - 20594
*10	38068 X	26695	-0-	-11373	-0-	2	1	25817	3	Y	796	796	0
						876	9						-0-
*11	32970 X	27433	-0-	-5537	-0-	1	1	26359	3	Y	975	975	0
						1073	9						-0-
*12	31775 X	25381	-0-	-6394	-0-	1	1	24241	3	Y	1035	1035	0
						1139	9						-0-
*01	18652 X	18652	-0-	-0-	-0-	2	1	17586	3	Y	967	967	0
						1064	9						-0-
02	27057 X	21634	-0-	-5423	-0-	20642	3	992	9	Y	902	902	0
*03	28334 X	19907	-0-	-8427	-0-	3	1	19068	3	Y	760	760	0
						836	9						-0-
*04	27450 X	18323	-0-	-9127	-0-	11	1	17663	3	Y	590	590	0
						649	9						-0-
05	25389 X	16582	-0-	-8807	-0-	1	1	15935	3	Y	587	587	0
						646	9						-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)				//CONT.//	24492 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT				
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.//	525398									
AFFLERBACH 01 - R01 - M01 C				WELL #:	03H	RRCID ->	292494	COMPL. DATE	04/01/2022	TOTAL	DEPTH	13794	PERF.13969 - 21133	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	PROD	AMT	CODE	BALANCE
*10	45663 X	27481	-0-	-18182	-0-	2	1	26463	3	Y	924	924	0	-0-
						1016	9							
*11	39780 X	27622	-0-	-12158	-0-	1	1	26382	3	Y	1126	1126	0	-0-
						1239	9							
*12	38936 X	27971	-0-	-10965	-0-	1	1	27046	3	Y	840	840	0	-0-
						924	9							
*01	26130 X	26130	-0-	-0-	-0-	2	1	25190	3	Y	853	853	0	-0-
						938	9							
02	30334 X	19045	-0-	-11289	-0-	18328	3	717	9	Y	652	652	0	-0-
*03	28520 X	23044	-0-	-5476	-0-	3	1	22022	3	Y	926	926	0	-0-
						1019	9							
*04	27630 X	19665	-0-	-7965	-0-	12	1	18972	3	Y	619	619	0	-0-
						681	9							
05	27962 X	21733	-0-	-6229	-0-	1	1	20903	3	Y	754	754	0	-0-
						829	9							

AFFLERBACH 01 - R01 - M01 D				WELL #:	04H	RRCID ->	292591	COMPL. DATE	04/01/2022	TOTAL	DEPTH	13777	PERF.14012 - 21213	
*10	54808 X	34869	-0-	-19939	-0-	3	1	33438	3	Y	1298	1298	0	-0-
						1428	9							
*11	48420 X	33425	-0-	-14995	-0-	1	1	32073	3	Y	1228	1228	0	-0-
						1351	9							
*12	46531 X	35520	-0-	-11011	-0-	1	1	34043	3	Y	1342	1342	0	-0-
						1476	9							
*01	34428 X	34428	-0-	-0-	-0-	3	1	32853	3	Y	1429	1429	0	-0-
						1572	9							
02	36308 X	29382	-0-	-6926	-0-	28352	3	1030	9	Y	936	936	0	-0-
*03	35526 X	30385	-0-	-5141	-0-	4	1	29055	3	Y	1205	1205	0	-0-
						1326	9							
*04	34380 X	32639	-0-	-1741	-0-	19	1	31056	3	Y	1422	1422	0	-0-
						1564	9							
05	35526 X	29264	-0-	-6262	-0-	2	1	28107	3	Y	1050	1050	0	-0-
						1155	9							

AFFLERBACH 01 - R01 - M01 B				WELL #:	02H	RRCID ->	292844	COMPL. DATE	04/01/2022	TOTAL	DEPTH	13766	PERF.13906 - 17408	
*10	30907 X	18140	-0-	-12767	-0-	1	1	17147	3	Y	902	902	0	-0-
						992	9							
*11	27000 X	14965	-0-	-12035	-0-	1	1	14466	3	Y	453	453	0	-0-
						498	9							
*12	24924 X	19180	-0-	-5744	-0-	1	1	18230	3	Y	863	863	0	-0-
						949	9							
*01	22878 X	17372	-0-	-5506	-0-	2	1	16666	3	Y	640	640	0	-0-
						704	9							
02	18270 X	17654	-0-	-616	-0-	16591	3	1063	9	Y	966	966	0	-0-
*03	19189 X	17074	-0-	-2115	-0-	2	1	16458	3	Y	558	558	0	-0-
						614	9							
*04	18570 X	18389	-0-	-181	-0-	11	1	17753	3	Y	568	568	0	-0-
						625	9							
05	19189 X	16335	-0-	-2854	-0-	1	1	15780	3	Y	504	504	0	-0-
						554	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 A				WELL #: 01H		RRCID -> 293312		COMPL. DATE 08/04/2022				TOTAL DEPTH 13943 PERF.13768 - 21068			
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	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
*10	109616 X	74701	-0-	-34915	-0-	3729 1	66562 3	Y	4009	4009	0				-0-
						4410 9									
*11	98550 X	78294	-0-	-20256	-0-	2984 1	71705 3	Y	3277	3277	0				-0-
						3605 9									
*12	94550 X	73769	-0-	-20781	-0-	2780 1	68060 3	Y	2663	2663	0				-0-
						2929 9									
*01	62857 X	62857	-0-	-0-	-0-	3577 1	56739 3	Y	2310	2310	0				-0-
						2541 9									
02	74733 X	63100	-0-	-11633	-0-	3830 1	56246 3	Y	2749	2749	0				-0-
						3024 9									
*03	80879 X	60332	-0-	-20547	-0-	3635 1	53894 3	Y	2548	2548	0				-0-
						2803 9									
*04	78330 X	54385	-0-	-23945	-0-	3725 1	47847 3	Y	2557	2557	0				-0-
						2813 9									
05	73780 X	54265	-0-	-19515	-0-	3962 1	48154 3	Y	1954	1954	0				-0-
						2149 9									
JAMES GANO 01 - PF01 - J01 B				WELL #: 02H		RRCID -> 293341		COMPL. DATE 08/04/2022				TOTAL DEPTH 13903 PERF.13710 - 20361			
*10	66712 X	40025	-0-	-26687	-0-	2010 1	35882 3	Y	1939	1939	0				-0-
						2133 9									
*11	57210 X	42762	-0-	-14448	-0-	1635 1	39284 3	Y	1675	1675	0				-0-
						1843 9									
*12	52638 X	44139	-0-	-8499	-0-	1674 1	40996 3	Y	1335	1335	0				-0-
						1469 9									
*01	28376 X	28376	-0-	-0-	-0-	1602 1	25421 3	Y	1230	1230	0				-0-
						1353 9									
02	40803 X	27377	-0-	-13426	-0-	1634 1	23998 3	Y	1586	1586	0				-0-
						1745 9									
*03	44175 X	30932	-0-	-13243	-0-	1875 1	27805 3	Y	1138	1138	0				-0-
						1252 9									
*04	42780 X	27279	-0-	-15501	-0-	1882 1	24169 3	Y	1116	1116	0				-0-
						1228 9									
05	44144 X	29776	-0-	-14368	-0-	2094 1	25456 3	Y	2024	2024	0				-0-
						2226 9									
JAMES GANO 01 - PF01 - J01 C				WELL #: 03H		RRCID -> 293342		COMPL. DATE 08/04/2022				TOTAL DEPTH 13823 PERF.13770 - 19630			
*10	47089 X	30784	-0-	-16305	-0-	1539 1	27465 3	Y	1618	1618	0				-0-
						1780 9									
*11	34710 X	33535	-0-	-1175	-0-	1280 1	30762 3	Y	1357	1357	0				-0-
						1493 9									
*12	38209 X	38209	-0-	-0-	-0-	1438 1	35210 3	Y	1419	1419	0				-0-
						1561 9									
*01	30396 X	30396	-0-	-0-	-0-	1719 1	27262 3	Y	1286	1286	0				-0-
						1415 9									
02	32683 X	26764	-0-	-5919	-0-	1654 1	24286 3	Y	749	749	0				-0-
						824 9									
*03	38223 X	27747	-0-	-10476	-0-	1639 1	24301 3	Y	1643	1643	0				-0-
						1807 9									
*04	36990 X	16345	-0-	-20645	-0-	1107 1	14224 3	Y	922	922	0				-0-
						1014 9									
05	38223 X	2070	-0-	-36153	-0-	133 1	1621 3	Y	287	287	0				-0-
						316 9									
HAROLD GOHMERT 01 - W01 - H01 C				WELL #: 03H		RRCID -> 293964		COMPL. DATE 11/21/2022				TOTAL DEPTH 13809 PERF.13927 - 19951			
12	90985 X	56961	-0-	-34024	-0-	54271 3	2690 9	Y	2445	2445	0				-0-
*01	44958 X	44958	-0-	-0-	-0-	42490 3	2468 9	Y	2244	2244	0				-0-
02	73689 X	45222	-0-	-28467	-0-	42451 3	2771 9	Y	2519	2519	0				-0-
03	69998 X	44596	-0-	-25402	-0-	42362 3	2234 9	Y	2031	2031	0				-0-
04	59280 X	39283	-0-	-19997	-0-	37943 3	1340 9	Y	1218	1218	0				-0-
05	56947 X	31108	-0-	-25839	-0-	29842 3	1266 9	Y	1151	1151	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 - HAY 01 A WELL #: 01H RRCID -> 294005 COMPL. DATE 11/21/2022 TOTAL DEPTH 13823 PERF.13944 - 20574														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	100347 X	63102	-0-	-37245	-0-	60385	3	2717	9	Y	2470	2470	0	-0-
*01	49524 X	49524	-0-	-0-	-0-	46911	3	2613	9	Y	2375	2375	0	-0-
02	79576 X	51726	-0-	-27850	-0-	48866	3	2860	9	Y	2600	2600	0	-0-
03	75299 X	49676	-0-	-25623	-0-	47421	3	2255	9	Y	2050	2050	0	-0-
*04	64950 X	45420	-0-	-19530	-0-	44016	3	1404	9	Y	1276	1276	0	-0-
05	63116 X	35501	-0-	-27615	-0-	34197	3	1304	9	Y	1185	1185	0	-0-
HAROLD GOHMERT 01 - HAY 01 B WELL #: 02H RRCID -> 294043 COMPL. DATE 11/21/2022 TOTAL DEPTH 13823 PERF.13911 - 20085														
12	80011 X	52888	-0-	-27123	-0-	50898	3	1990	9	Y	1809	1809	0	-0-
*01	77004 X	41362	-0-	-35642	-0-	39337	3	2025	9	Y	1841	1841	0	-0-
02	68063 X	32003	-0-	-36060	-0-	30329	3	1674	9	Y	1522	1522	0	-0-
03	64232 X	40067	-0-	-24165	-0-	38408	3	1659	9	Y	1508	1508	0	-0-
*04	55350 X	34241	-0-	-21109	-0-	33299	3	942	9	Y	856	856	0	-0-
05	52886 X	28969	-0-	-23917	-0-	28143	3	826	9	Y	751	751	0	-0-
SAGER 01 WELL #: 02H RRCID -> 294998 COMPL. DATE 07/15/2023 TOTAL DEPTH 13939 PERF.13707 - 18710														
12	185472 X	185472	-0-	-0-	-0-	178517	3	6955	9	Y	6323	6323	0	-0-
*01	164610 X	133415	-0-	-31195	-0-	2	1	129094	3	Y	3926	3926	0	-0-
						4319	9							
02	299338 X	122904	-0-	-176434	-0-	120117	3	2787	9	Y	2534	2534	0	-0-
*03	263903 X	106685	-0-	-157218	-0-	103498	3	3187	9	Y	2897	2897	0	-0-
04	209070 X	92382	-0-	-116688	-0-	89707	3	2675	9	Y	2432	2432	0	-0-
05	185473 X	86866	-0-	-98607	-0-	84277	3	2589	9	Y	2354	2354	0	-0-
SAGER 01-DUDERSTADT 01 SA1 WELL #: 01H RRCID -> 295785 COMPL. DATE 07/15/2023 TOTAL DEPTH 14000 PERF.15528 - 24022														
12	282813 X	211273	-0-	-71540	-0-	208352	3	2921	9	Y	2655	2655	0	-0-
*01	282813 X	191715	-0-	-91098	-0-	4	1	189001	3	Y	2464	2464	0	-0-
						2710	9							
02	264567 X	158902	-0-	-105665	-0-	157497	3	1405	9	Y	1277	1277	0	-0-
03	282813 X	146030	-0-	-136783	-0-	144301	3	1729	9	Y	1572	1572	0	-0-
04	225180 X	135228	-0-	-89952	-0-	133742	3	1486	9	Y	1351	1351	0	-0-
05	211265 X	137117	-0-	-74148	-0-	135760	3	1357	9	Y	1234	1234	0	-0-
SAGER 01-DUDERSTADT 01 SA2 WELL #: 02H RRCID -> 295804 COMPL. DATE 07/15/2023 TOTAL DEPTH 13956 PERF.14654 - 23215														
12	249736 X	205395	-0-	-44341	-0-	202328	3	3067	9	Y	2788	2788	0	-0-
*01	249736 X	208817	-0-	-40919	-0-	4	1	205058	3	Y	3414	3414	0	-0-
						3755	9							
02	233624 X	177295	-0-	-56329	-0-	174346	3	2949	9	Y	2681	2681	0	-0-
*03	249736 X	162094	-0-	-87642	-0-	159698	3	2396	9	Y	2178	2178	0	-0-
04	241680 X	140893	-0-	-100787	-0-	139114	3	1779	9	Y	1617	1617	0	-0-
05	208785 X	145544	-0-	-63241	-0-	143899	3	1645	9	Y	1495	1495	0	-0-
EDWARD ROEDER 03 - GIPS 01 B WELL #: 02H RRCID -> 295952 COMPL. DATE 02/22/2021 TOTAL DEPTH 13731 PERF. N/A														
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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT																
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398																
KOOPMAN 01-L 01-S 01-A 01 SA1 WELL #: 01H RRCID -> 296667 COMPL. DATE 01/22/2024 TOTAL DEPTH 13807 PERF. N/A																
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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	58763		-0-	58763	58763		49747	3	9016	9	Y	8196	8196	0	-0-
05	SHUT IN	315033		-0-	315033	373796		278603	3	36430	9	Y	33118	33118	0	-0-
KOOPMAN 01-L 01-S 01-A 01 SA2 WELL #: 02H RRCID -> 296675 COMPL. DATE 02/09/2024 TOTAL DEPTH 13763 PERF. N/A																
02	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
*04	SHUT IN	59959		-0-	59959	59959		50440	3	9519	9	Y	8654	8654	0	-0-
05	SHUT IN	326997		-0-	326997	386956		283310	3	43687	9	Y	39715	39715	0	-0-
REPSOL OIL & GAS USA, LLC 703462																
RUNGE TOWN SITE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 266145 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 13611 PERF.13727 - 18376																
12	248 N	-0-	-0-	-248	-0-							Y	-0-	5	0	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
02	253 N	-0-	-0-	-0-	-0-			10	1	153	3	Y	79	60	0	-0-
								3	4	87	9					19
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-	19	0	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
05	279 N	-0-	-0-	-106	-0-			3	1	154	3	Y	13	11	0	-0-
								2	4	14	9					2
VICKERS GAS UNIT 1 WELL #: A 1H RRCID -> 268217 COMPL. DATE 04/22/2012 TOTAL DEPTH 13240 PERF.14052 - 18907																
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
RUNGE 2 WELL #: A 3H RRCID -> 280410 COMPL. DATE 11/18/2015 TOTAL DEPTH 13515 PERF.14088 - 19982																
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	17						Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	17						Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	17						Y	-0-			-0-
03	T. A.	217	-0-	217	234			10	1	178	3	Y	24	21	0	-0-
								3	4	26	9					3
04	251 X	17	-0-	-234	-0-			1	1	16	3	Y	-0-	3	0	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
RUNGE 2 WELL #: A 1H RRCID -> 280452 COMPL. DATE 11/18/2015 TOTAL DEPTH 13640 PERF.13893 - 19821																
12	5234 X	5234	-0-	-0-	-0-			230	1	3962	3	Y	809	800	0	-0-
								152	4	890	9					117
01	7336 X	7336	-0-	-0-	-0-			333	1	5854	3	Y	880	853	0	-0-
								181	4	968	9					144
02	6645 X	6645	-0-	-0-	-0-			334	1	5183	3	Y	940	857	0	-0-
								94	4	1034	9					227
*03	7201 X	7201	-0-	-0-	-0-			316	1	5734	3	Y	957	1075	0	-0-
								98	4	1053	9					109
04	4334 X	4334	-0-	-0-	-0-			148	1	3492	3	Y	465	474	0	-0-
								182	4	512	9					100
05	2835 X	2835	-0-	-0-	-0-			54	1	2409	3	Y	310	367	0	-0-
								31	4	341	9					40

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)				//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT				
REPSOL OIL & GAS USA, LLC				//CONT.// 703462										
RUNGE 2				WELL #: A 4H		RRCID -> 281480		COMPL. DATE 11/18/2015		TOTAL DEPTH 13620		PERF.14126 - 20013		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	9951 X	9296	-0-	-655	-0-	448 1	7828 3	Y	618	578 0				92
						340 4	680 9							
01	14539 X	6551	-0-	-7988	-0-	322 1	5625 3	Y	383	412 0				63
						183 4	421 9							
02	7134 X	6053	-0-	-1081	-0-	340 1	5227 3	Y	349	328 0				84
						102 4	384 9							
*03	9269 X	6837	-0-	-2432	-0-	332 1	5974 3	Y	385	425 0				44
						107 4	424 9							
04	9000 X	4647	-0-	-4353	-0-	167 1	3913 3	Y	319	294 0				69
						216 4	351 9							
05	9300 X	4347	-0-	-4953	-0-	86 1	3803 3	Y	369	380 0				48
						52 4	406 9							

RUNGE 2 (SL)				WELL #: A 2H		RRCID -> 281630		COMPL. DATE 11/18/2015		TOTAL DEPTH 13639		PERF.14142 - 19712		
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-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-

ROSEWOOD RESOURCES, INC.				728874		RRCID -> 290849		COMPL. DATE 03/20/2021		TOTAL DEPTH 13932		PERF.14264 - 19647		
MOUNTAIN VIEW RANCH				WELL #: 1H										
12	45322 X	38800	-0-	-6522	-0-	423 1	37408 2	N	881	968 1	15 8			112
						969 9								
01	43834 X	36927	-0-	-6907	-0-	157 1	35462 2	N	1189	1127 1				174
						1308 9								
02	39846 X	34282	-0-	-5564	-0-	932 1	32479 2	N	792	779 1				187
						871 9								
03	41416 X	36029	-0-	-5387	-0-	1448 1	33703 2	N	798	764 1	7 8			214
						878 9								
04	39120 X	33485	-0-	-5635	-0-	1516 1	31164 2	N	732	727 1				219
						805 9								
05	38812 X	NO RPT	-0-	-38812	-0-			N	NO RPT					219

YORKTOWN				WELL #: 1H		RRCID -> 292802		COMPL. DATE 07/29/2022		TOTAL DEPTH 13984		PERF.14559 - 19438		
12	93341 X	61939	-0-	-31402	-0-	531 1	59880 2	Y	1389	1332 1	33 8			98
						1528 9								
01	84289 X	56131	-0-	-28158	-0-	430 1	54656 2	Y	950	942 1				106
						1045 9								
02	73747 X	50740	-0-	-23007	-0-	538 1	49359 2	Y	766	828 1				44
						843 9								
03	76105 X	51118	-0-	-24987	-0-	468 1	49716 2	Y	849	793 1	13 8			87
						934 9								
04	65940 X	45476	-0-	-20464	-0-	533 1	44230 2	Y	648	674 1				61
						713 9								
05	61938 X	NO RPT	-0-	-61938	-0-			Y	NO RPT					61

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) ROSEWOOD RESOURCES, INC. YORKTOWN			//CONT.// 24492 500 //CONT.// 728874 WELL #:			2H	RRCID -> 292818	COMPL. DATE 07/29/2022			TOTAL	DEPTH 13974	PERF.14205 - 19912			CNTY: DE WITT		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS (I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		102672 X	64805	-0-	-37867	-0-		554 1799 9	1 62452 2	Y	1635	1573 1	38 8					116
01		91574 X	58805	-0-	-32769	-0-		448 1340 9	1 57017 2	Y	1218	1199 1						135
02		76560 X	51248	-0-	-25312	-0-		515 1100 9	1 49633 2	Y	1000	1078 1						57
03		77996 X	51116	-0-	-26880	-0-		466 1287 9	1 49363 2	Y	1170	1089 1	18 8					120
04		68820 X	43623	-0-	-25197	-0-		506 1042 9	1 42075 2	Y	947	979 1						88
05		64790 X	NO RPT	-0-	-64790	-0-				Y	NO RPT							88
YORKTOWN					WELL #:	3H	RRCID -> 292819	COMPL. DATE 07/29/2022			TOTAL	DEPTH 13945	PERF.14222 - 20901					
12		122729 X	79196	-0-	-43533	-0-		674 2604 9	1 75918 2	Y	2367	2281 1	56 8					169
01		112592 X	73315	-0-	-39277	-0-		557 2121 9	1 70637 2	Y	1928	1885 1						212
02		91002 X	65078	-0-	-25924	-0-		684 1738 9	1 62656 2	Y	1580	1701 1						91
03		94519 X	65874	-0-	-28645	-0-		598 1939 9	1 63337 2	Y	1763	1646 1	27 8					181
04		85650 X	59698	-0-	-25952	-0-		690 1763 9	1 57245 2	Y	1603	1636 1						148
05		79205 X	NO RPT	-0-	-79205	-0-				Y	NO RPT							148
YORKTOWN					WELL #:	4H	RRCID -> 292820	COMPL. DATE 07/29/2022			TOTAL	DEPTH 13939	PERF.14095 - 20972					
12		119660 X	82061	-0-	-37599	-0-		701 2157 9	1 79203 2	Y	1961	1899 1	47 8					140
01		113894 X	72383	-0-	-41511	-0-		555 1744 9	1 70084 2	Y	1585	1550 1						175
02		101964 X	61946	-0-	-40018	-0-		646 1409 9	1 59891 2	Y	1281	1382 1						74
03		102269 X	62321	-0-	-39948	-0-		566 1653 9	1 60102 2	Y	1503	1400 1	23 8					154
04		87810 X	53037	-0-	-34773	-0-		617 1349 9	1 51071 2	Y	1226	1266 1						114
05		82057 X	NO RPT	-0-	-82057	-0-				Y	NO RPT							114
BEAR					WELL #:	1H	RRCID -> 295335	COMPL. DATE 02/07/2023			TOTAL	DEPTH 13989	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	2573	-0-	2573	2573		24 134 9	1 2415 2	Y	122	59 1						63
03		SHUT IN	95806	-0-	95806	98379		613 3475 9	1 91718 2	Y	3159	3022 1						200
04		14B2 EXT	98169	-0-	98169	196548		601 3309 9	1 94259 2	Y	3008	3135 1						73
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	196548				Y	NO RPT							73

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) ROSEWOOD RESOURCES, INC. BEAR														CNTY: DE WITT									
//CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY																							
//CONT.// 728874																							
WELL #: 2H RRCID -> 295336 COMPL. DATE 01/19/2023 TOTAL DEPTH 14001 PERF. N/A																							
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE							
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-							
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-							
02	SHUT IN	2910	-0-	2910	2910	27	1	2732	2	Y	137	66	1			71							
						151	9																
03	14B2 EXT	105942	-0-	105942	108852	678	1	101458	2	Y	3460	3311	1			220							
						3806	9																
04	14B2 EXT	108576	-0-	108576	217428	664	1	104053	2	Y	3508	3643	1			85							
						3859	9																
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	217428					Y	NO RPT					85							
ANT WELL #: 1H RRCID -> 295391 COMPL. DATE 01/06/2023 TOTAL DEPTH 13910 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	3040	-0-	3040	3040	28	1	2852	2	Y	145	70	1			75							
						160	9																
03	14B2 EXT	113610	-0-	113610	116650	726	1	108733	2	Y	3774	3609	1	1	8	239							
						4151	9																
04	14B2 EXT	109617	-0-	109617	226267	670	1	105156	2	Y	3446	3602	1			83							
						3791	9																
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	226267					Y	NO RPT					83							
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC LANGHOFF UNIT B WELL #: 781915 1 RRCID -> 266701 COMPL. DATE 06/16/2012 TOTAL DEPTH 13201 PERF.13288 - 17894																							
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-							
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-							
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-							
HOERMANN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270400 COMPL. DATE 05/03/2013 TOTAL DEPTH 12525 PERF.12880 - 17094																							
12	290 N	290	-0-	-0-	-0-	21	1	267	3	N	2	150	1			52							
						2	9																
01	13 N	13	-0-	-0-	-0-	5	1	8	3	N	-0-					52							
02	261 N	33	-0-	-228	-0-	33	3			N	-0-					52							
03	279 N	207	-0-	-72	-0-	9	1	186	3	N	11					63							
						12	9																
04	13 N	9	-0-	-4	-0-	5	1	4	9	N	4					67							
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					67							
LANGHOFF UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 271117 COMPL. DATE 02/17/2013 TOTAL DEPTH 13009 PERF.13188 - 19648																							
12	199 X	199	-0-	-0-	-0-	199	1			Y	-0-					130							
01	2334 X	2334	-0-	-0-	-0-	138	1	2196	3	Y	-0-					130							
02	4491 X	4491	-0-	-0-	-0-	178	1	4313	3	Y	-0-					130							
03	4513 X	4513	-0-	-0-	-0-	174	1	4339	3	Y	-0-					130							
04	2950 X	2950	-0-	-0-	-0-	129	1	2821	3	Y	-0-					130							
05	1706 X	1706	-0-	-0-	-0-	207	1	1499	3	Y	-0-					130							
LOOS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271118 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 12435 PERF.12850 - 18412																							
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					188							
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					188							
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					188							
03	62 X	62	-0-	-0-	-0-	1	1	61	3	Y	-0-					188							
04	9 X	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-					188							
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					188							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT															
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915															
JANAK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271124 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 12722 PERF.13080 - 17682															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-			243
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			243
CHUMCHAL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271347 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 12534 PERF.12846 - 17170															
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			185
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			185
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			185
03	18 X	18	-0-	-0-	-0-	-0-	18	3			Y	-0-			185
04	4 X	4	-0-	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-			185
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			185
BOENING UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271613 COMPL. DATE 01/19/2014 TOTAL DEPTH 12631 PERF.13105 - 16908															
12	573 X	573	-0-	-0-	-0-	-0-	93	1	331	3	Y	135	190	1	130
							149	9							
01	1906 X	1906	-0-	-0-	-0-	-0-	184	1	1439	3	Y	257	192	1	195
							283	9							
02	569 X	569	-0-	-0-	-0-	-0-	95	1	251	3	Y	203	181	1	217
							223	9							
03	245 X	245	-0-	-0-	-0-	-0-	82	1	163	9	Y	148	188	1	177
04	210 X	210	-0-	-0-	-0-	-0-	54	1	114	3	Y	38			215
							42	9							
05	120 X	120	-0-	-0-	-0-	-0-	114	1	6	9	Y	5			220
RATHKAMP UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271614 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 12609 PERF.13103 - 17376															
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			72
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			72
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			72
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			72
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			72
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			72
GERDES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271792 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 12747 PERF.12807 - 17409															
12	244 N	244	-0-	-0-	-0-	-0-	177	1	49	3	N	16	135	1	183
							18	9							
01	211 N	211	-0-	-0-	-0-	-0-	134	1	53	3	N	22			205
							24	9							
02	250 X	250	-0-	-0-	-0-	-0-	137	1	77	3	N	33			238
							36	9							
03	278 X	278	-0-	-0-	-0-	-0-	112	1	131	3	N	32			270
							35	9							
04	207 X	207	-0-	-0-	-0-	-0-	87	1	87	3	N	30			300
							33	9							
05	476 X	476	-0-	-0-	-0-	-0-	147	1	293	3	N	33			333
							36	9							

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	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	EOM BALANCE
12	979 X	979	-0-	-0-	-0-	140	1	814	3	Y	23				305
01	724 X	724	-0-	-0-	-0-	25	9	585	3	Y	13	130	1		188
02	162 X	162	-0-	-0-	-0-	14	9								
03	155 X	155	-0-	-0-	-0-	145	1	17	9	Y	15				203
04	126 X	126	-0-	-0-	-0-	140	1	15	9	Y	14				217
05	207 X	207	-0-	-0-	-0-	115	1	11	9	Y	10				227
						193	1	14	9	Y	13				240
JANAK UNIT WELL #: 5H RRCID -> 272780 COMPL. DATE 07/14/2014													TOTAL	DEPTH 12786	PERF.13557 - 18037
12	3100 N	4470	-0-	1370	1370	1718	1	2499	3	Y	230	190	1		170
01	2888 N	1518	-0-	-1370	-0-	253	9	831	3	Y	211	191	1		190
02	1943 N	1326	-0-	-617	-0-	455	1	704	3	Y	189	232	1		147
03	2480 X	1329	-0-	-1151	-0-	232	9								
04	2400 X	978	-0-	-1422	-0-	414	1	715	3	Y	208	195	1		160
05	2480 X	2154	-0-	-326	-0-	208	9								
						385	1	519	3	Y	181	194	1		147
						229	9								
						260	1	1208	3	Y	244	181	1		210
						199	9								
						678	1								
						268	9								
JANAK UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273210 COMPL. DATE 09/05/2014													TOTAL	DEPTH 12713	PERF.13167 - 19088
12	1116 X	490	-0-	-626	-0-	159	1	232	3	Y	90	171	1		32
01	955 X	955	-0-	-0-	-0-	99	9	528	3	Y	125				157
02	812 X	321	-0-	-491	-0-	289	1	101	3	Y	146	146	1		157
03	556 N	556	-0-	-0-	-0-	138	9								
04	930 N	594	-0-	-336	-0-	59	1	297	3	Y	90	189	1		58
05	970 N	970	-0-	-0-	-0-	161	9								
						160	1	330	3	Y	89				147
						99	9								
						166	1	529	3	Y	131				278
						98	9								
						297	1								
						144	9								
JANAK UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273528 COMPL. DATE 07/13/2014													TOTAL	DEPTH 12705	PERF.13336 - 19497
12	2886 N	2886	-0-	-0-	-0-	1085	1	1578	3	Y	203	190	1		173
01	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	223	9	650	3	Y	229	182	1		220
02	1827 N	873	-0-	-954	-0-	356	1	409	3	Y	204	384	1		40
03	2077 N	1249	-0-	-828	-0-	252	9								
04	1230 N	696	-0-	-534	-0-	240	1	650	3	Y	226	183	1		83
05	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	224	9								
						350	1	342	3	Y	165	183	1		65
						249	9								
						172	1	776	3	Y	181	189	1		57
						182	9								
						436	1								
						199	9								
CHUMCHAL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275079 COMPL. DATE 08/01/2014													TOTAL	DEPTH 12629	PERF.12749 - 16750
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				33
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				33
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				33
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				33
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				33
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				33

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	513 N	513	-0-	-0-	-0-	129 1	237 3	Y	134	136 1				120
						147 9								
01	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	123 1	1127 3	Y	332	195 1				257
						365 9								
02	637 X	637	-0-	-0-	-0-	96 1	161 3	Y	345	384 1				218
						380 9								
03	1320 X	1320	-0-	-0-	-0-	105 1	807 3	Y	371	381 1				208
						408 9								
04	1022 X	1022	-0-	-0-	-0-	77 1	612 3	Y	303	378 1				133
						333 9								
05	4508 X	4508	-0-	-0-	-0-	205 1	3973 3	Y	300	378 1				55
						330 9								
GERDES UNIT WELL #: 4H RRCID -> 275126 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 12539 PERF.13194 - 17891														
12	719 X	719	-0-	-0-	-0-	137 1	554 3	Y	25					283
						28 9								
01	230 X	230	-0-	-0-	-0-	12 1	214 3	Y	4	194 1				93
						4 9								
02	549 X	549	-0-	-0-	-0-	163 1	386 3	Y	-0-					93
03	218 X	218	-0-	-0-	-0-	140 1	78 3	Y	-0-					93
04	260 X	260	-0-	-0-	-0-	90 1	148 3	Y	20					113
						22 9								
05	826 X	826	-0-	-0-	-0-	148 1	650 3	Y	25					138
						28 9								
LANGHOFF UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 275165 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 13073 PERF.13340 - 16435														
12	1101 X	1101	-0-	-0-	-0-	120 1	914 3	Y	61	131 1				77
						67 9								
01	492 X	492	-0-	-0-	-0-	118 1	374 3	Y	-0-					77
02	155 X	155	-0-	-0-	-0-	91 1	64 9	Y	58					135
03	58 X	58	-0-	-0-	-0-	49 1	9 9	Y	8					143
04	116 X	116	-0-	-0-	-0-	55 1	61 9	Y	55					198
05	468 X	468	-0-	-0-	-0-	109 1	238 3	Y	110					308
						121 9								
RATHKAMP UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275166 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 13082 PERF.13197 - 17006														
12	3100 N	4348	-0-	1248	1248	161 1	4026 3	Y	146	180 1				88
						161 9								
01	2646 N	1398	-0-	-1248	-0-	72 1	1280 3	Y	42					130
						46 9								
02	2610 X	2548	-0-	-62	-0-	82 1	2221 3	Y	223	190 1				163
						245 9								
03	2790 X	1748	-0-	-1042	-0-	65 1	1528 3	Y	141	191 1				113
						155 9								
04	2700 X	2515	-0-	-185	-0-	57 1	2298 3	Y	145	173 1				85
						160 9								
05	2790 X	915	-0-	-1875	-0-	114 1	604 3	Y	179	171 1				93
						197 9								

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)													CNTY: DE WITT		
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC															
LANGHOFF UNIT A															
WELL #: 2H RRCID -> 275763															
COMPL. DATE 02/03/2015															
TOTAL DEPTH 12614 PERF.13172 - 17823															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	1191 X	1191	-0-	-0-	-0-	106	1	1085	3	Y	-0-				105
01	187 X	187	-0-	-0-	-0-	4	1	183	3	Y	-0-				105
02	527 X	527	-0-	-0-	-0-	46	1	481	3	Y	-0-				105
03	96 X	96	-0-	-0-	-0-	14	1	80	3	Y	2				107
						2	9								
04	40 X	40	-0-	-0-	-0-	40	1			Y	-0-				107
05	93 X	93	-0-	-0-	-0-	93	1			Y	-0-				107
CHUMCHAL UNIT															
WELL #: 4H RRCID -> 275764															
COMPL. DATE 01/10/2015															
TOTAL DEPTH 12742 PERF.13236 - 17015															
12	260 X	260	-0-	-0-	-0-	131	1	129	9	Y	117				295
01	87 X	87	-0-	-0-	-0-	65	1	22	9	Y	20				315
02	103 X	103	-0-	-0-	-0-	25	1	78	9	Y	71	191	1		195
03	9 X	9	-0-	-0-	-0-	3	1	6	9	Y	5				200
04	35 X	35	-0-	-0-	-0-	13	1	22	9	Y	20				220
05	24 X	24	-0-	-0-	-0-	16	1	8	9	Y	7				227
RATHKAMP UNIT															
WELL #: 1H RRCID -> 276090															
COMPL. DATE 02/06/2015															
TOTAL DEPTH 12624 PERF.13092 - 18255															
12	589 N	147	-0-	-442	-0-	147	1			Y	-0-				107
01	623 N	623	-0-	-0-	-0-	65	1	558	3	Y	-0-				107
02	773 N	773	-0-	-0-	-0-	84	1	598	3	Y	83				190
						91	9								
03	275 N	275	-0-	-0-	-0-	63	1	212	9	Y	193	195	1		188
04	600 N	88	-0-	-512	-0-	71	1	17	9	Y	15	153	1		50
05	837 N	121	-0-	-716	-0-	112	1	9	9	Y	8				58
HOERMANN UNIT															
WELL #: 2H RRCID -> 276210															
COMPL. DATE 01/09/2015															
TOTAL DEPTH 12738 PERF.13178 - 17774															
12	1516 X	1516	-0-	-0-	-0-	164	1	1071	3	Y	255				443
						281	9								
01	1437 X	1437	-0-	-0-	-0-	150	1	1021	3	Y	242	352	1		333
						266	9								
02	741 X	741	-0-	-0-	-0-	71	1	504	3	Y	151	177	1		307
						166	9								
03	1215 X	1215	-0-	-0-	-0-	70	1	874	3	Y	246				553
						271	9								
04	1680 X	1680	-0-	-0-	-0-	70	1	1373	3	Y	215	378	1		390
						237	9								
05	1188 X	1188	-0-	-0-	-0-	52	1	958	3	Y	162	192	1		360
						178	9								
LOOS UNIT															
WELL #: 2H RRCID -> 276275															
COMPL. DATE 01/24/2015															
TOTAL DEPTH 12673 PERF.13190 - 18081															
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				125
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				125
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				125
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				125
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				125
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				125

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT																
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915																
LOOS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 276293 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 12638 PERF.12782 - 16067																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	4698 X	4698	-0-	-0-	-0-	-0-		152	1	4495	3	Y	46	68	1	160
01	3381 X	3381	-0-	-0-	-0-	-0-		51	9	3030	3	Y	159	192	1	127
02	266 X	266	-0-	-0-	-0-	-0-		176	1							
03	147 X	147	-0-	-0-	-0-	-0-		175	9	2	3	Y	144	183	1	88
04	123 X	123	-0-	-0-	-0-	-0-		106	1	68	9	Y	62			150
05	275 X	275	-0-	-0-	-0-	-0-		158	9	7	3	Y	43			193
								79	1							
								69	1							
								47	9							
								105	1	166	3	Y	4			197
								4	9							
CHUMCHAL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276301 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 12661 PERF.12754 - 17139																
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			7
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			7
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			7
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			7
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			7
LANGHOFF UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 276302 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 13036 PERF.12944 - 18641																
12	487 X	487	-0-	-0-	-0-	-0-		131	1	355	3	Y	1	57	1	142
01	1299 X	1299	-0-	-0-	-0-	-0-		1	9	996	3	Y	187	192	1	137
02	738 X	738	-0-	-0-	-0-	-0-		97	1	514	3	Y	132	159	1	110
03	539 X	539	-0-	-0-	-0-	-0-		206	9	456	3	Y	-0-			110
04	944 X	944	-0-	-0-	-0-	-0-		79	1	796	3	Y	50			160
05	414 X	414	-0-	-0-	-0-	-0-		145	9	273	3	Y	-0-			160
								83	1							
								93	1							
								55	9							
								141	1							
LOOS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 276303 COMPL. DATE 01/25/2015 TOTAL DEPTH 12711 PERF.13150 - 17092																
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	1	196	1	170
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			170
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			170
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			170
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			170
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			170
RATHKAMP UNIT WELL #: 4H RRCID -> 276304 COMPL. DATE 02/18/2015 TOTAL DEPTH 13014 PERF.13343 - 17252																
12	4662 X	4662	-0-	-0-	-0-	-0-		155	1	4507	3	Y	-0-			188
01	2511 X	1592	-0-	-919	-0-	-0-		126	1	1466	3	Y	-0-			188
02	3095 X	3095	-0-	-0-	-0-	-0-		135	1	2960	3	Y	-0-			188
03	3422 X	3422	-0-	-0-	-0-	-0-		134	1	3288	3	Y	-0-			188
04	3412 X	3412	-0-	-0-	-0-	-0-		104	1	3308	3	Y	-0-			188
05	3691 X	3691	-0-	-0-	-0-	-0-		189	1	3502	3	Y	-0-			188

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT															
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915															
BOENING UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276331 COMPL. DATE 02/15/2015 TOTAL DEPTH 13028 PERF.12947 - 16625															
M	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	EOM BALANCE
12	4326 X	4326	-0-	-0-	-0-	142	1	3894	3	Y	264	189	1	230	
01	1797 X	1797	-0-	-0-	-0-	290	9	121	1	1334	3	Y	311	160	
02	3184 X	3184	-0-	-0-	-0-	342	9	101	1	2745	3	Y	307	277	
03	3731 X	3731	-0-	-0-	-0-	338	9	110	1	3355	3	Y	242	136	
04	3557 X	3557	-0-	-0-	-0-	266	9	99	1	3114	3	Y	313	261	
05	3243 X	3243	-0-	-0-	-0-	344	9	169	1	2808	3	Y	242	137	
						266	9								

HOERMANN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 285842 COMPL. DATE 07/24/2018 TOTAL DEPTH 12621 PERF.13152 - 20202															
12	8308 X	147	-0-	-8161	-0-	140	1	7	9	Y	6			238	
01	186 X	48	-0-	-138	-0-	48	1			Y	-0-			238	
02	174 X	51	-0-	-123	-0-	1	1	50	3	Y	-0-			238	
03	1844 X	1844	-0-	-0-	-0-	25	1	1729	3	Y	82			320	
						90	9								
04	11770 X	11770	-0-	-0-	-0-	177	1	9236	3	Y	2143	2026	1	437	
						2357	9								
05	3100 N	7072	-0-	3972	3972	247	1	5388	3	Y	1306	896	1	847	
						1437	9								

HOERMANN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 286378 COMPL. DATE 07/24/2018 TOTAL DEPTH 12518 PERF.13102 - 19197															
12	2542 X	750	-0-	-1792	-0-	150	1	258	3	Y	311	386	1	225	
						342	9								
01	1767 X	1491	-0-	-276	-0-	162	1	935	3	Y	358	191	1	392	
						394	9								
02	899 X	592	-0-	-307	-0-	100	1	229	3	Y	239	338	1	293	
						263	9								
03	2358 N	2358	-0-	-0-	-0-	104	1	1835	3	Y	381	192	1	482	
						419	9								
04	3000 N	5415	-0-	2415	2415	148	1	4158	3	Y	1008	1235	1	255	
						1109	9								
05	3100 N	3667	-0-	567	2982	206	1	2790	3	Y	610	578	1	287	
						671	9								

LOOS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 287445 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12666 - 18160															
12	6317 X	6317	-0-	-0-	-0-	197	1	5145	3	Y	886	648	1	245	
						975	9								
01	6014 X	5698	-0-	-316	-0-	199	1	4441	3	Y	962	1067	1	140	
						1058	9								
02	6148 X	4721	-0-	-1427	-0-	112	1	3591	3	Y	925	773	1	292	
						1018	9								
03	6572 X	6170	-0-	-402	-0-	124	1	4615	3	Y	1301	1145	1	448	
						1431	9								
04	6360 X	5169	-0-	-1191	-0-	95	1	3786	3	Y	1171	1142	1	477	
						1288	9								
05	6324 X	5454	-0-	-870	-0-	179	1	4131	3	Y	1040	949	1	568	
						1144	9								

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
LOOS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 287894 COMPL. DATE 05/04/2019 TOTAL DEPTH 12715 PERF.12646 - 19175														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	1488 X	234	-0-	-1254	-0-	109	1	125	9	Y	114	125	1	277
01	1488 X	653	-0-	-835	-0-	127	1	352	3	Y	158	108	1	327
						174	9							
02	1276 X	206	-0-	-1070	-0-	96	1	110	9	Y	100	159	1	268
03	1364 X	282	-0-	-1082	-0-	91	1	191	3	Y	-0-			268
04	630 X	399	-0-	-231	-0-	74	1	292	3	Y	30			298
						33	9							
05	651 X	527	-0-	-124	-0-	112	1	393	3	Y	20			318
						22	9							
BOENING UNIT WELL #: 4H RRCID -> 288201 COMPL. DATE 08/02/2019 TOTAL DEPTH 12868 PERF.13200 - 19454														
12	10683 X	10683	-0-	-0-	-0-	323	1	9359	3	Y	910	947	1	283
						1001	9							
01	8308 X	7948	-0-	-360	-0-	323	1	6658	3	Y	879	935	1	227
						967	9							
02	15776 X	6513	-0-	-9263	-0-	169	1	5467	3	Y	797	764	1	260
						877	9							
03	16864 X	4660	-0-	-12204	-0-	151	1	3816	3	Y	630	740	1	150
						693	9							
04	10350 X	2417	-0-	-7933	-0-	43	1	1887	3	Y	443	383	1	210
						487	9							
05	10695 X	4919	-0-	-5776	-0-	228	1	3709	3	Y	893	753	1	350
						982	9							
GERDES UNIT WELL #: 5H RRCID -> 288224 COMPL. DATE 06/10/2019 TOTAL DEPTH 12858 PERF.12806 - 17462														
12	4712 X	593	-0-	-4119	-0-	145	1	264	3	Y	167			262
						184	9							
01	1426 X	915	-0-	-511	-0-	141	1	558	3	Y	196	343	1	115
						216	9							
02	2894 X	2894	-0-	-0-	-0-	113	1	2448	3	Y	303			418
						333	9							
03	2470 X	2470	-0-	-0-	-0-	100	1	1905	3	Y	423	636	1	205
						465	9							
04	1840 X	1840	-0-	-0-	-0-	89	1	1327	3	Y	385	387	1	203
						424	9							
05	3100 X	1734	-0-	-1366	-0-	161	1	1169	3	Y	367	187	1	383
						404	9							
GERDES UNIT WELL #: 6H RRCID -> 288225 COMPL. DATE 06/09/2019 TOTAL DEPTH 12899 PERF.12913 - 17980														
12	5857 X	5857	-0-	-0-	-0-	170	1	5118	3	Y	517	766	1	153
						569	9							
01	6184 X	6184	-0-	-0-	-0-	189	1	5036	3	Y	872	898	1	127
						959	9							
02	6380 X	3988	-0-	-2392	-0-	131	1	3340	3	Y	470	384	1	213
						517	9							
03	6820 X	4193	-0-	-2627	-0-	125	1	3399	3	Y	608	508	1	313
						669	9							
04	6570 X	3697	-0-	-2873	-0-	105	1	2947	3	Y	586	557	1	342
						645	9							
05	6169 X	3946	-0-	-2223	-0-	186	1	3030	3	Y	664	746	1	260
						730	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC														
BOENING UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 288232 COMPL. DATE 08/03/2019 TOTAL DEPTH 12940 PERF.13301 - 20362														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	13042 X	13042	-0-	-0-	-0-	256	1	11485	3	Y	1183	1143	1	327
01	9982 X	9455	-0-	-527	-0-	1301	9	7971	3	Y	1084	724	1	687
02	10846 X	7860	-0-	-2986	-0-	292	1	6495	3	Y	1059	1529	1	217
03	11594 X	8662	-0-	-2932	-0-	1192	9	7316	3	Y	1051	948	1	320
04	12393 X	12393	-0-	-0-	-0-	200	1	10383	3	Y	1662	1705	1	277
05	11594 X	11340	-0-	-254	-0-	1165	9	9583	3	Y	1313	1347	1	243
						190	1							
						1156	9							
						182	1							
						1828	9							
						313	1							
						1444	9							
LANGHOFF UNIT A														
WELL #: 8L RRCID -> 288768 COMPL. DATE 09/10/2020 TOTAL DEPTH 13167 PERF.13215 - 19864														
12	20603 X	20603	-0-	-0-	-0-	284	1	19301	3	Y	925	956	1	146
01	12304 X	12304	-0-	-0-	-0-	1018	9	11113	3	Y	793	574	1	365
02	13340 X	9723	-0-	-3617	-0-	319	1	8727	3	Y	726	758	1	333
03	18631 X	10789	-0-	-7842	-0-	872	9	9726	3	Y	769	763	1	339
04	18030 X	10072	-0-	-7958	-0-	197	1	8955	3	Y	849	777	1	411
05	18631 X	10415	-0-	-8216	-0-	799	9	9463	3	Y	591	783	1	219
						217	1							
						846	9							
						183	1							
						934	9							
						302	1							
						650	9							
BOENING UNIT														
WELL #: 6L RRCID -> 288772 COMPL. DATE 10/29/2020 TOTAL DEPTH 13033 PERF.13307 - 17920														
12	8147 X	8147	-0-	-0-	-0-	231	1	6988	3	Y	844	771	1	297
01	6820 X	5880	-0-	-940	-0-	928	9	4998	3	Y	562	578	1	281
02	6757 X	3664	-0-	-3093	-0-	264	1	2759	3	Y	660	743	1	198
03	7347 X	4971	-0-	-2376	-0-	618	9	3935	3	Y	759	572	1	385
04	7110 X	4177	-0-	-2933	-0-	179	1	3244	3	Y	687	577	1	495
05	7347 X	4488	-0-	-2859	-0-	726	9	3489	3	Y	676	968	1	203
						201	1							
						835	9							
						177	1							
						756	9							
						255	1							
						744	9							
LANGHOFF UNIT A														
WELL #: 9L RRCID -> 288773 COMPL. DATE 09/09/2020 TOTAL DEPTH 13121 PERF.13141 - 18880														
12	13496 X	13496	-0-	-0-	-0-	257	1	12586	3	Y	594	573	1	297
01	9212 X	9212	-0-	-0-	-0-	653	9	8371	3	Y	542	573	1	266
02	11078 X	7476	-0-	-3602	-0-	245	1	6707	3	Y	552	573	1	245
03	11966 X	7866	-0-	-4100	-0-	596	9	7117	3	Y	540	566	1	219
04	11580 X	7520	-0-	-4060	-0-	162	1	6910	3	Y	442	313	1	348
05	11966 X	7081	-0-	-4885	-0-	607	9	6325	3	Y	504	665	1	187
						155	1							
						594	9							
						124	1							
						486	9							
						202	1							
						554	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC														
BOENING UNIT														
WELL #: 6U RRCID -> 288774 COMPL. DATE 10/30/2020 TOTAL DEPTH 12949 PERF.13392 - 18362														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	20108 X	20108	-0-	-0-	-0-	335	1	17558	3	Y	2014	1644	1	573
						2215	9							
01	15651 X	15651	-0-	-0-	-0-	372	1	13163	3	Y	1924	2257	1	240
						2116	9							
02	18473 X	13372	-0-	-5101	-0-	274	1	11207	3	Y	1719	1511	1	448
						1891	9							
03	20119 X	14187	-0-	-5932	-0-	269	1	11996	3	Y	1747	1716	1	479
						1922	9							
04	19470 X	13907	-0-	-5563	-0-	218	1	11472	3	Y	2015	2291	1	203
						2217	9							
05	20119 X	18176	-0-	-1943	-0-	432	1	15989	3	Y	1595	1548	1	250
						1755	9							
CHUMCHAL UNIT														
WELL #: 6L RRCID -> 288866 COMPL. DATE 12/18/2019 TOTAL DEPTH 12944 PERF.13164 - 22004														
12	6913 X	5800	-0-	-1113	-0-	528	1	4155	3	Y	1015	744	1	505
						1117	9							
01	7221 X	7221	-0-	-0-	-0-	1576	1	4675	3	Y	882	939	1	448
						970	9							
02	6232 X	6232	-0-	-0-	-0-	1415	1	3840	3	Y	888	1149	1	187
						977	9							
03	6975 X	6975	-0-	-0-	-0-	1437	1	4537	3	Y	910	566	1	531
						1001	9							
04	6990 X	5341	-0-	-1649	-0-	1128	1	3288	3	Y	841	1127	1	245
						925	9							
05	7223 X	6212	-0-	-1011	-0-	1438	1	3687	3	Y	988	952	1	281
						1087	9							
CHUMCHAL UNIT														
WELL #: 7L RRCID -> 288867 COMPL. DATE 12/21/2019 TOTAL DEPTH 12905 PERF.13085 - 20349														
12	7812 X	6440	-0-	-1372	-0-	597	1	4699	3	Y	1040	952	1	385
						1144	9							
01	7812 X	6428	-0-	-1384	-0-	1379	1	4090	3	Y	872	991	1	266
						959	9							
02	7670 X	7670	-0-	-0-	-0-	1717	1	4662	3	Y	1174	1159	1	281
						1291	9							
03	8175 X	8175	-0-	-0-	-0-	1652	1	5215	3	Y	1189	939	1	531
						1308	9							
04	8188 X	8188	-0-	-0-	-0-	1799	1	5245	3	Y	1040	1259	1	312
						1144	9							
05	8060 X	7993	-0-	-67	-0-	1954	1	5008	3	Y	937	1041	1	208
						1031	9							
JANAK UNIT														
WELL #: 7L RRCID -> 288870 COMPL. DATE 03/15/2020 TOTAL DEPTH 12997 PERF.13238 - 18404														
12	3100 X	1263	-0-	-1837	-0-	381	1	554	3	Y	298	564	1	286
						328	9							
01	2697 X	1827	-0-	-870	-0-	515	1	940	3	Y	338	192	1	432
						372	9							
02	2523 X	1447	-0-	-1076	-0-	403	1	685	3	Y	326	576	1	182
						359	9							
03	2108 X	1985	-0-	-123	-0-	508	1	943	3	Y	485			667
						534	9							
04	2304 X	2304	-0-	-0-	-0-	679	1	1355	3	Y	245	568	1	344
						270	9							
05	2076 X	2076	-0-	-0-	-0-	668	1	1189	3	Y	199	356	1	187
						219	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT															
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915															
JANAK-LOOS WELL #: 6L RRCID -> 288871 COMPL. DATE 03/13/2020 TOTAL DEPTH 12963 PERF.13207 - 20352															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	7688 X	4279	-0-	-3409	-0-	1491	1	2168	3	Y	564	762	1		187
01	7688 X	7525	-0-	-163	-0-	620	9	4478	3	Y	542	568	1		161
02	7985 X	7985	-0-	-0-	-0-	2451	1	4684	3	Y	499	379	1		281
03	10046 X	10046	-0-	-0-	-0-	596	9	6278	3	Y	352	383	1		250
04	8431 X	8431	-0-	-0-	-0-	2752	1	5345	3	Y	369	385	1		234
05	8525 X	5868	-0-	-2657	-0-	549	9	3440	3	Y	452	384	1		302
						3381	1								
						387	9								
						2680	1								
						406	9								
						1931	1								
						497	9								
LOOS UNIT WELL #: 12L RRCID -> 288931 COMPL. DATE 03/13/2020 TOTAL DEPTH 12916 PERF.13160 - 19205															
12	10269 X	10269	-0-	-0-	-0-	271	1	9081	3	Y	834	761	1		354
01	7582 X	7582	-0-	-0-	-0-	917	9	6378	3	Y	848	936	1		266
02	9222 X	6789	-0-	-2433	-0-	271	1	5704	3	Y	800	769	1		297
03	10261 X	7141	-0-	-3120	-0-	933	9	6024	3	Y	834	891	1		240
04	9930 X	6185	-0-	-3745	-0-	205	1	5356	3	Y	615	558	1		297
05	10261 X	5009	-0-	-5252	-0-	880	9	3866	3	Y	809	726	1		380
						200	1								
						917	9								
						152	1								
						677	9								
						253	1								
						890	9								
LOOS UNIT WELL #: 11L RRCID -> 288992 COMPL. DATE 03/14/2020 TOTAL DEPTH 12932 PERF.13139 - 21052															
12	10728 X	10728	-0-	-0-	-0-	323	1	9103	3	Y	1184	1173	1		565
01	8897 X	7190	-0-	-1707	-0-	1302	9	5878	3	Y	944	1124	1		385
02	9831 X	6192	-0-	-3639	-0-	274	1	4852	3	Y	1045	1154	1		276
03	10726 X	6559	-0-	-4167	-0-	1038	9	5149	3	Y	1110	949	1		437
04	10380 X	6076	-0-	-4304	-0-	190	1	4783	3	Y	1040	1154	1		323
05	10726 X	6796	-0-	-3930	-0-	1150	9	5332	3	Y	1076	1087	1		312
						189	1								
						1221	9								
						149	1								
						1144	9								
						280	1								
						1184	9								
GERDES-LANGHOFF WELL #: 1L RRCID -> 289035 COMPL. DATE 11/02/2019 TOTAL DEPTH 12883 PERF.12673 - 19742															
12	7843 X	1114	-0-	-6729	-0-	140	1	577	3	Y	361	382	1		286
01	7440 X	463	-0-	-6977	-0-	397	9	19	3	Y	277	381	1		182
02	6148 X	333	-0-	-5815	-0-	139	1	227	9	Y	206	190	1		198
03	2077 X	311	-0-	-1766	-0-	305	9	194	9	Y	176	150	1		224
04	1080 X	263	-0-	-817	-0-	106	1	168	9	Y	153	179	1		198
05	1116 X	432	-0-	-684	-0-	117	1	281	9	Y	255	177	1		276
						95	1								
						151	1								

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC														
GERDES-RATHKAMP														
WELL #: 1L RRCID -> 289147 COMPL. DATE 10/31/2019 TOTAL DEPTH 12878 PERF. 12701 - 19362														
M 0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * 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	AMT CODE	BALANCE
12	10536 X	10536	-0-	-0-	-0-	223 1	9245 3	Y	971	1127 1				328
01	9982 X	9207	-0-	-775	-0-	1068 9	7606 3	Y	1258	1430 1				156
02	11165 X	8089	-0-	-3076	-0-	217 1	6274 3	Y	1473	1332 1				297
03	11935 X	8328	-0-	-3607	-0-	1384 9	6542 3	Y	1437	1161 1				573
04	10350 X	7690	-0-	-2660	-0-	195 1	6078 3	Y	1323	1735 1				161
05	10540 X	7885	-0-	-2655	-0-	1620 9	6103 3	Y	1404	945 1				620
						205 1								
						1581 9								
						157 1								
						1455 9								
						238 1								
						1544 9								
DIAMOND T (1ST. TOM LYNE)														
BLUEBONNET OIL & GAS														
SANGER HEIRS 392														
WELL #: 1UT RRCID -> 118975 COMPL. DATE 10/06/1985 TOTAL DEPTH 13218 PERF. 9620 - 9668														
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-
05	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														
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-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
DIAMOND T (2800)														
BLUEBONNET OIL & GAS														
SANGER HEIRS 391														
WELL #: 3 RRCID -> 112643 COMPL. DATE 08/28/1984 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2840 - 2844														
12	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
03	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
04	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
05	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
DINERO, W. (COOK MOUNTAIN)														
SUE-ANN OPERATING, L.C.														
LAS ARENAS														
WELL #: 2 RRCID -> 294129 COMPL. DATE 12/06/2022 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5724 - 5726														
12	8773	7457	-0-	-1316	-0-	823 1	6523 2	N	101	159 1				104
01	8773	3855	-0-	-4918	-0-	111 9	3187 2	N	80					184
02	8207	3454	-0-	-4753	-0-	580 1	2831 2	N	36	169 1				51
03	7781 #	4100	-0-	-3681	-0-	88 9	3505 2	N	27					78
04	7530 #	3148	-0-	-4382	-0-	583 1	2624 2	N	17					95
05	7471 #	4639	-0-	-2832	-0-	40 9	3792 2	N	13					108
						565 1								
						30 9								
						505 1								
						19 9								
						833 1								
						14 9								

DINERO, WEST (HOCKLEY 4900)				24888 510	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LIVE OAK			
CASKIDS OPERATING COMPANY				139584						
HARKINS ESTATE				WELL #: 1	RRCID -> 231909	COMPL. DATE 02/19/2005	TOTAL DEPTH 4710	PERF. 4496	-	4563
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-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
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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
MCNEIL				WELL #: 4	RRCID -> 180781	COMPL. DATE 10/25/2000	TOTAL DEPTH 17530	PERF.13268	-	13364
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
DINERO, W. (4300)				24888 860	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIVE OAK			
CBN OPERATING CORP.				140558						
PARKER, EMILY H.				WELL #: 1 U	RRCID -> 082789	COMPL. DATE 03/19/1979	TOTAL DEPTH 14530	PERF. 4290	-	4302
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
PALEO OIL COMPANY LLC				635131						
LFW				WELL #: 3	RRCID -> 257631	COMPL. DATE 07/13/2010	TOTAL DEPTH 4750	PERF. 4242	-	4244
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					75
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					75
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					75
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					75
04	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					75
05	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					75
VAQUERO OPERATING				882776						
DOBIE				WELL #: 3	RRCID -> 236805	COMPL. DATE 03/10/2008	TOTAL DEPTH 4912	PERF. 4360	-	4370
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					75
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					75
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					75
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					75
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					75
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					75

DINERO, W. (5600)				24888 890	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK							
CBN OPERATING CORP.				140558												
PARKER, EMILY H.				WELL #:	1 L	RRCID -> 082790	COMPL. DATE 03/19/1979	TOTAL DEPTH 14530	PERF. 5640	-	5648					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
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-
05	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					
12	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			Y	-0-					10
01	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			Y	-0-					10
02	203 N	199	-0-	-4	-0-	199	2			Y	-0-					10
03	217 N	211	-0-	-6	-0-	211	2			Y	-0-					10
04	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			Y	-0-					10
*05	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			Y	-0-					10
DIRKS (HOCKLEY 3300)				24950 600	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BEE							
BRITANCO, L.L.C.				093620												
ROBERTS, MORRIS ET AL				WELL #:	2 T	RRCID -> 117179	COMPL. DATE 06/19/1985	TOTAL DEPTH 3821	PERF. 3324	-	3330					
12	647 N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			Y	-0-					-0-
01	653 N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			Y	-0-					-0-
02	609 N	597	-0-	-12	-0-	597	2			Y	-0-					-0-
03	651 N	633	-0-	-18	-0-	633	2			Y	-0-					-0-
04	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			Y	-0-					-0-
*05	654 N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			Y	-0-					-0-
DIRKS (1850)				24950 800	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BEE							
BRITANCO, L.L.C.				093620												
GINGERICH, GEORGE C.				WELL #:	1D	RRCID -> 190456	COMPL. DATE 09/08/1998	TOTAL DEPTH 3794	PERF. 1770	-	1775					
12	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-
01	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-
02	174 N	169	-0-	-5	-0-	169	2			N	-0-					-0-
03	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-
04	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
05	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
DOLAN (HOSTETTER)				25177 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK							
TIDEWATER MINERALS CORPORATION				859552												
DOLAN				WELL #:	1A	RRCID -> 102613	COMPL. DATE 05/17/1981	TOTAL DEPTH 10850	PERF. 10711	-	10783					
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOLAN (LULING SAND)														
TIDEWATER MINERALS CORPORATION				25177 410	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: LIVE OAK		
PRASEK 139				859552	RRCID -> 198382				COMPL. DATE 03/13/2003			TOTAL DEPTH 11893 PERF.10270 - 10280		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * EOM BALANCE
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
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		1
PLUGGED AND ABANDONED 04/08/2019														
DREYER (VICKSBURG 3600)														
PREMIER MINERALS, INC.				26106 415	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: VICTORIA		
ROGER				676033	RRCID -> 191812				COMPL. DATE 08/19/2002			TOTAL DEPTH 3810 PERF. 3471 - 3475		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
DRY HOLLOW (11024)														
B D PRODUCTION CO., INC.				26214 500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: LAVACA		
EICHHORN GAS UNIT				040190	RRCID -> 245567				COMPL. DATE 08/17/2008			TOTAL DEPTH 17000 PERF.10516 - 10529		
12	341 N	225	-0-	-116 B	-0-	225	2				N	-0-		82
01	217 N	178	-0-	-39 B	-0-	178	2				N	-0-		82
02	377 N	247	-0-	-130 B	-0-	239	2	8	9		N	7		89
03	318 N	318	-0-	-0- B	-0-	315	2	3	9		N	3		92
04	191 N	191	-0-	-0- B	-0-	191	2				N	-0-		92
05	279 N	166	-0-	-113 B	-0-	166	2				N	-0-		92
MERIT ENERGY COMPANY														
O.A. LAMPLEY GU 1				561136	RRCID -> 279477				COMPL. DATE 04/01/2015			TOTAL DEPTH 16985 PERF.11016 - 11044		
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-		17
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-		17
02	90 N	90	-0-	-0- B	-0-	2	1	88	2		N	-0-		17
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-		17
04	98 N	98	-0-	-0- B	-0-	2	1	96	2		N	-0-		17
05	164 N	164	-0-	-0- B	-0-	3	1	161	2		N	-0-		17
O. A. LAMPLEY GU 1														
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-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT		-0-
O. A. LAMPLEY GU 1														
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-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-		-0-

DRY HOLLOW (11024)			//CONT.// 26214 500			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LAVACA							
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.// 561136																
FRANK GU			WELL #: 3			RRCID -> 281641			COMPL. DATE 01/24/2016			TOTAL DEPTH 12462 PERF.10423 - 11475							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
12	01	02	03	04	05														
12	01	02	03	04	05														
12	01	02	03	04	05														
12	01	02	03	04	05														
12	01	02	03	04	05														
12	01	02	03	04	05														
12	01	02	03	04	05														
12	01	02	03	04	05														
12	01	02	03	04	05														
12	01	02	03	04	05														
12	01	02	03	04	05														
12	01	02	03	04	05														
12	01	02	03	04	05														
12	01	02	03	04	05														
12	01	02	03	04	05														
12	01	02	03	04	05														
12	01	02	03	04	05														
12	01	02	03	04	05														
12	01	02	03	04	05														
12	01	02	03	04	05														
12	01	02	03	04	05														
12	01	02	03	04	05														
12	01	02	03	04	05														
12	01	02	03	04	05														
12	01	02	03	04	05														
12	01	02	03	04	05														
12	01	02	03	04	05														
12	01	02	03	04	05														
12	01	02	03	04	05														
12	01	02	03	04	05														
12	01	02	03	04	05														
12	01	02	03	04	05														
12	01	02	03	04	05														
12	01	02	03	04	05														
12	01	02	03	04	05														
12	01	02	03	04	05														
12	01	02	03	04	05														
12	01	02	03	04	05														
12	01	02	03	04	05														
12	01	02	03	04	05														
12	01	02	03	04	05														
12	01	02	03	04	05														
12	01	02	03	04	05														
12	01	02	03	04	05														
12	01	02	03	04	05														
12	01	02	03	04	05														
12	01	02	03	04	05														
12	01	02	03	04	05														
12	01	02	03	04	05														
12	01	02	03	04	05														
12	01	02	03	04	05														
12	01	02	03	04	05														
12	01	02	03	04	05														
12	01	02	03	04	05														
12	01	02	03	04	05														
12	01	02	03	04	05														
12	01	02	03	04	05														

M O		ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DRY HOLLOW (ROCHELLE SAND)				26214 537	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LAVACA			
MERIT ENERGY COMPANY				561136									
O.A. LAMPLEY GU 1				WELL #:	5	RRCID -> 171822	COMPL. DATE	02/08/2000	TOTAL	DEPTH	14200	PERF.13658	- 14083
12	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	48	1	2169	2	N	-0-	-0-
01	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	54	1	2464	2	N	-0-	-0-
02	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	43	1	2142	2	N	-0-	-0-
03	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	43	1	2043	2	N	-0-	-0-
04	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	43	1	2126	2	N	-0-	-0-
05	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	43	1	2046	2	N	-0-	-0-

0. A. LAMPLEY GU 1					WELL #:	7	RRCID -> 173951	COMPL. DATE 06/01/1999	TOTAL DEPTH 14120	PERF.13951	- 14055
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-		
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-		

0. A. LAMPLEY GU 1			WELL #:	8	RRCID -> 175280	COMPL. DATE 01/10/2006	TOTAL	DEPTH 14350	PERF.13674	- 14188
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-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-

EDWARDS GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	184523	COMPL. DATE	05/16/2001	TOTAL	DEPTH	15030	PERF.	13774	-	13800
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-
05	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
12	155 N	132	-0-	-23	-0-	3	1	129	2	N	-0-	1	1	-0-
01	120 N	120	-0-	-0-	-0-	3	1	117	2	N	-0-			-0-
02	145 N	138	-0-	-7	-0-	3	1	134	2	N	1	1	1	-0-
						1	9							
03	124 N	99	-0-	-25	-0-	2	1	97	2	N	-0-			-0-
04	120 N	109	-0-	-11	-0-	2	1	106	2	N	1			1
						1	9							
05	155 N	155	-0-	-0-	-0-	3	1	151	2	N	1	1	1	1
						1	9							

DRY HOLLOW (ROCHELLE SAND)			//CONT.//		26214 537	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LAVACA				
PROLINE ENERGY RESOURCES INC					681327											
ROCHELLE			WELL #:		3	RRCID -> 174438		COMPL. DATE 06/11/1999		TOTAL DEPTH 15375		PERF.14094 - 14226				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12		12 N	8	-0-	-4	-0-			8 2			N	-0-			-0-
01		9 N	9	-0-	-0-	-0-			9 2			N	-0-			-0-
02		8 N	8	-0-	-0-	-0-			8 2			N	-0-			-0-
03		9 N	9	-0-	-0-	-0-			9 2			N	-0-			-0-
*04		17 N	17	-0-	-0-	-0-			8 1	9	2	N	-0-			-0-
*05		18 N	18	-0-	-0-	-0-			7 1	11	2	N	-0-			-0-

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				
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-
05	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				
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-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-

EDWARDS GAS UNIT			WELL #:		2	RRCID -> 184533		COMPL. DATE 05/23/2001		TOTAL DEPTH 15030		PERF.13511 - 13540				
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-
05	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				
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-
05	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				
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-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-

DRY HOLLOW (WILCOX DAGG, NE)				26214 555	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LAVACA			
MERIT ENERGY COMPANY				561136												
O. A. LAMPLEY GU 1				WELL #: 13	RRCID -> 237961	COMPL. DATE 09/07/2006	TOTAL DEPTH 14065	PERF.11507 - 11557								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
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
05	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								
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-
05	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								
12	9 N	7	-0-	-2	-0-	7	2			N	-0-					-0-
01	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
02	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
03	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
*04	11 N	11	-0-	-0-	-0-	4	1	7	2	N	-0-					-0-
*05	12 N	12	-0-	-0-	-0-	3	1	9	2	N	-0-					-0-
DRY HOLLOW (WILCOX LAMPLEY)				26214 600	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LAVACA			
MERIT ENERGY COMPANY				561136												
EDWARDS GAS UNIT				WELL #: 5	RRCID -> 218473	COMPL. DATE 05/03/2005	TOTAL DEPTH 14710	PERF.12302 - 12354								
12	89 N	89	-0-	-0-	-0-	2	1	87	2	N	-0-					50
01	149 N	149	-0-	-0-	-0-	3	1	145	2	N	1					51
						1	9									
02	232 N	-0-	-0-	-232	-0-					N	-0-	1	1			50
03	259 N	259	-0-	-0-	-0-	5	1	253	2	N	1					51
						1	9									
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					51
05	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								
12	120 N	120	-0-	-0-	-0-	3	1	117	2	Y	-0-					-0-
01	114 N	114	-0-	-0-	-0-	2	1	112	2	Y	-0-					-0-
02	133 N	133	-0-	-0-	-0-	3	1	129	2	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
03	122 N	122	-0-	-0-	-0-	3	1	119	2	Y	-0-					-0-
04	105 N	105	-0-	-0-	-0-	2	1	102	2	Y	1					1
						1	9									
05	131 N	131	-0-	-0-	-0-	3	1	127	2	Y	1	1	1			1
						1	9									
O. A. LAMPLEY GU 1				WELL #: 9	RRCID -> 277235	COMPL. DATE 10/16/2014	TOTAL DEPTH 16985	PERF.12230 - 12779								
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-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DRY HOLLOW (WILCOX LAMPLEY)				//CONT.//		26214 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA						
MERIT ENERGY COMPANY				//CONT.//		561136											
O. A. LAMPLEY GU 1				WELL #:		11	RRCID ->	281602	COMPL. DATE	11/23/2015	TOTAL	DEPTH	16543	PERF.10466 - 12026			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	86802					N	-0-					-0-
02	03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	86802					N	-0-					-0-
04	05	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			
12	01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	525717					N	-0-					-0-
02	03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	525717					N	-0-					-0-
04	05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	525717					N	-0-					-0-
DRY HOLLOW (WILCOX MASSIVE)						26214 610	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA						
MERIT ENERGY COMPANY						561136											
DRY HOLLOW SWD				WELL #:		1	RRCID ->	176499	COMPL. DATE	07/12/1999	TOTAL	DEPTH	4500	PERF. 3830 - 3904			
12	01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
EDWARDS GAS UNIT				WELL #:		1	RRCID ->	181571	COMPL. DATE	01/20/2006	TOTAL	DEPTH	15256	PERF.13621 - 15135			
12	01	310 N	277	-0-	-33	-0-	6	1	271	2	N	-0-					-0-
02	03	295 N	295	-0-	-0-	-0-	6	1	289	2	N	-0-					-0-
04	05	319 N	272	-0-	-47	-0-	5	1	267	2	N	-0-					-0-
EDWARDS GAS UNIT				WELL #:		2	RRCID ->	184428	COMPL. DATE	05/29/2001	TOTAL	DEPTH	15030	PERF.13511 - 14543			
12	01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
DAGG RANCH				WELL #:		1	RRCID ->	198347	COMPL. DATE	01/03/2003	TOTAL	DEPTH	16066	PERF.13401 - 15808			
12	01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DRY HOLLOW (WILCOX MASSIVE)		//CONT.//		26214 610	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
FRANK GU		WELL #:		3	RRCID ->	246349	COMPL. DATE	08/19/2009	TOTAL	DEPTH	12462	PERF.11640	- 12418	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
FRANK GU		WELL #:		2	RRCID ->	247347	COMPL. DATE	08/22/2009	TOTAL	DEPTH	12393	PERF.11682	- 12120	
12	6348 X	6348	-0-	-0-	-0-	136 1	6187 2	Y	23	44	1			137
						25 9								
01	6160 X	6160	-0-	-0-	-0-	131 1	5961 2	Y	62					199
						68 9								
02	5771 X	5693	-0-	-78	-0-	111 1	5521 2	Y	55	55	1			199
						61 9								
03	6169 X	5728	-0-	-441	-0-	118 1	5576 2	Y	31					230
						34 9								
04	5970 X	5713	-0-	-257	-0-	113 1	5561 2	Y	35	137	1			128
						39 9								
05	6169 X	5934	-0-	-235	-0-	121 1	5735 2	Y	71	56	1			143
						78 9								
HILDA DAGG		WELL #:		1	RRCID ->	276677	COMPL. DATE	11/05/2014	TOTAL	DEPTH	13601	PERF.10537	- 11108	
12	7602 X	7602	-0-	-0-	-0-	162 1	7371 2	N	63	8	1			156
						69 9								
01	7278 X	7278	-0-	-0-	-0-	154 1	7035 2	N	81					237
						89 9								
02	7221 X	6510	-0-	-711	-0-	126 1	6307 2	N	70	187	1			120
						77 9								
03	7719 X	6813	-0-	-906	-0-	139 1	6591 2	N	75					195
						83 9								
04	7410 X	6576	-0-	-834	-0-	129 1	6383 2	N	58	173	1			80
						64 9								
05	7595 X	6733	-0-	-862	-0-	138 1	6519 2	N	69	10	1			139
						76 9								
EDWARDS GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	280476	COMPL. DATE	01/07/2016	TOTAL	DEPTH	15256	PERF.13621	- 15135	
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-
05	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	
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
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					2

DRY HOLLOW (WILCOX MIDDLE)				26214 650	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LAVACA			
MERIT ENERGY COMPANY				561136									
FRANK GU				WELL #:	1	RRCID ->	273604	COMPL. DATE	12/01/2014	TOTAL	DEPTH	12280	PERF.10522 - 10742
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

HILDA DAGG GAS UNIT 2				WELL #:	1	RRCID ->	277337	COMPL. DATE	01/23/2015	TOTAL	DEPTH	15775	PERF.11040 - 11072
12	1550 N	1436	-0-	-114	-0-	31	1	1393	2	N	11	13 1	40
						12	9						
01	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	28	1	1299	2	N	17		57
						19	9						
02	1479 N	1195	-0-	-284	-0-	23	1	1157	2	N	14	11 1	60
						15	9						
03	1426 N	1148	-0-	-278	-0-	23	1	1107	2	N	16		76
						18	9						
04	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	25	1	1258	2	N	13		89
						14	9						
05	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	29	1	1369	2	N	25	15 1	99
						28	9						

O. A. LAMPLEY GU 1				WELL #:	12	RRCID ->	278670	COMPL. DATE	10/09/2015	TOTAL	DEPTH	16700	PERF.10550 - 10896
12	2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	45	1	2068	2	N	5	15 1	13
						6	9						
01	2116 N	2116	-0-	-0-	-0-	45	1	2057	2	N	13		26
						14	9						
02	1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	38	1	1904	2	N	11	19 1	18
						12	9						
03	2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	44	1	2063	2	N	32		50
						35	9						
04	2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	40	1	1995	2	N	8		58
						9	9						
05	2107 N	2107	-0-	-0-	-0-	43	1	2034	2	N	27	19 1	66
						30	9						

HILDA DAGG				WELL #:	1	RRCID ->	278676	COMPL. DATE	11/05/2014	TOTAL	DEPTH	13601	PERF.10539 - 10569
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-
05	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
12	475 N	475	-0-	-0-	-0-	10	1	465	2	N	-0-	7 1	102
01	467 N	467	-0-	-0-	-0-	10	1	454	2	N	3		105
						3	9						
02	464 N	412	-0-	-52	-0-	8	1	403	2	N	1	5 1	101
						1	9						
03	465 N	326	-0-	-139	-0-	7	1	315	2	N	4		105
						4	9						
04	591 N	591	-0-	-0-	-0-	12	1	575	2	N	4		109
						4	9						
05	472 N	472	-0-	-0-	-0-	10	1	458	2	N	4	4 1	109
						4	9						

DRY HOLLOW (WILCOX MIDDLE)													CNTY: LAVACA		
MERIT ENERGY COMPANY															
O. A. LAMPLEY GU 1															
//CONT.// 26214 650													NON-ASSOCIATED		
//CONT.// 561136													CAPACITY		
WELL #: 6													RRCID -> 281362		
COMPL. DATE 12/16/2015													TOTAL DEPTH 15360		
PERF.10545 - 12088															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
12	1453 X	1453	-0-	-0-	-0-	31 1	1411 2	N	10	3 1			53		
01	1406 X	1406	-0-	-0-	-0-	11 9	1362 2	N	13				66		
02	1508 N	1303	-0-	-205	-0-	30 1	1274 2	N	3	4 1			65		
03	1457 N	1354	-0-	-103	-0-	14 9	1325 2	N	1				66		
04	1350 N	1294	-0-	-56	-0-	26 1	1267 2	N	1				67		
05	1395 N	1330	-0-	-65	-0-	1 9	1298 2	N	4	4 1			67		
						28 1									
						4 9									
O. A. LAMPLEY GU 1													WELL #: 11		
RRCID -> 281379													COMPL. DATE 11/23/2015		
TOTAL DEPTH 16543													PERF.10466 - 12026		
12	434 N	415	-0-	-19	-0-	9 1	406 2	N	-0-	3 1			3		
01	408 N	408	-0-	-0-	-0-	9 1	397 2	N	2				5		
02	464 N	349	-0-	-115	-0-	2 9	340 2	N	2	4 1			3		
03	403 N	402	-0-	-1	-0-	7 1	393 2	N	1				4		
04	398 N	398	-0-	-0-	-0-	2 9	390 2	N	-0-				4		
05	414 N	414	-0-	-0-	-0-	8 1	399 2	N	6	5 1			5		
						8 1									
						7 9									
FRANK GU													WELL #: 3		
RRCID -> 281465													COMPL. DATE 01/24/2016		
TOTAL DEPTH 12462													PERF.10423 - 11475		
12	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	36 1	1623 2	N	25	34 1			104		
01	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	28 9	1581 2	N	33				137		
02	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	35 1	1381 2	N	33	21 1			149		
03	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	36 9	1452 2	N	33				182		
04	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	28 1	1434 2	N	22				204		
05	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	31 1	1455 2	N	40	15 1			229		
						36 9									
						31 1									
						44 9									
GARRETT													WELL #: 1		
RRCID -> 281520													COMPL. DATE 05/11/2016		
TOTAL DEPTH 11850													PERF.10617 - 10767		
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		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40		

DRY HOLLOW (WILCOX MIDDLE)														
MERIT ENERGY COMPANY														
VESELY GU 1														
NON-ASSOCIATED														
CAPACITY														
CNTY: LAVACA														
WELL #: 2 RRCID -> 281585 COMPL. DATE 11/06/2015 TOTAL DEPTH 15592 PERF.10074 - 10604														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	471 N	471	-0-	-0-	-0-	10	1	450	2	N	10	2	1	108
01	426 N	426	-0-	-0-	-0-	11	9	403	2	N	13			121
02	413 N	413	-0-	-0-	-0-	9	1	399	2	N	5	3	1	123
03	447 N	447	-0-	-0-	-0-	14	9	430	2	N	7			130
04	446 N	446	-0-	-0-	-0-	8	1	425	2	N	11			141
05	460 N	460	-0-	-0-	-0-	6	9	440	2	N	10	3	1	148
						9	1							
						12	9							
						9	1							
						11	9							
O. A. LAMPLEY GU 1														
WELL #: 7 RRCID -> 281586 COMPL. DATE 02/22/2016 TOTAL DEPTH 14120 PERF.10526 - 11464														
12	496 N	349	-0-	-147	-0-	7	1	336	2	N	5	4	1	16
01	217 N	176	-0-	-41	-0-	6	9	166	2	N	5			21
02	435 N	307	-0-	-128	-0-	4	1	293	2	N	7	4	1	24
03	341 N	339	-0-	-2	-0-	6	9	329	2	N	3			27
04	335 N	335	-0-	-0-	-0-	8	9	322	2	N	5			32
05	341 N	299	-0-	-42	-0-	7	1	289	2	N	4	2	1	34
						3	9							
						6	9							
						6	1							
						4	9							
GARRETT														
WELL #: 2 RRCID -> 281612 COMPL. DATE 06/25/2016 TOTAL DEPTH 16600 PERF. 9190 - 11905														
12	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	27	1	1225	2	N	15	15	1	121
01	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	17	9	1321	2	N	23			144
02	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	29	1	1196	2	N	23	18	1	149
03	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	25	9	1231	2	N	14			163
04	1320 N	880	-0-	-440	-0-	24	1	844	2	N	17			180
05	1333 N	1253	-0-	-80	-0-	25	9	1197	2	N	28	18	1	190
						15	9							
						17	1							
						19	9							
						25	1							
						31	9							
O. A. LAMPLEY GU 1														
WELL #: 16 RRCID -> 281631 COMPL. DATE 05/28/2016 TOTAL DEPTH 16000 PERF. N/A														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

DRY HOLLOW (13,900 WILCOX)				26214 775	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LAVACA						
MERIT ENERGY COMPANY				561136															
EDWARDS GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	191554	COMPL. DATE	05/13/2005	TOTAL	DEPTH	15500	PERF.	12762	-	13686			
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
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-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
EDWARDS GAS UNIT				WELL #:	4	RRCID ->	192439	COMPL. DATE	10/12/2002	TOTAL	DEPTH	15452	PERF.	13863	-	14308			
12	2108 N	707	-0-	-1401	-0-	15	1	691	2	Y	1	16	1					7	
						1	9												
01	1178 N	625	-0-	-553	-0-	13	1	609	2	Y	3							10	
						3	9												
02	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	24	1	1186	2	Y	3	10	1					3	
						3	9												
03	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	28	1	1317	2	Y	3							6	
						3	9												
04	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	26	1	1272	2	Y	2							8	
						2	9												
05	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	28	1	1314	2	Y	14	12	1					10	
						15	9												
EDWARDS GAS UNIT				WELL #:	5	RRCID ->	198402	COMPL. DATE	04/04/2003	TOTAL	DEPTH	14710	PERF.	13764	-	14420			
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-	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
VESELY				WELL #:	1	RRCID ->	198767	COMPL. DATE	08/08/2003	TOTAL	DEPTH	16482	PERF.	14140	-	15484			
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	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2				N	-0-						-0-	
05	140 N	140	-0-	-0-	-0-	3	1	137	2	N	-0-							-0-	
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327															
ROCHELLE				WELL #:	4	RRCID ->	183156	COMPL. DATE	11/06/2000	TOTAL	DEPTH	15550	PERF.	13964	-	14048			
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-	
05	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			
12	10 N	8	-0-	-2	-0-	8	2				N	-0-						-0-	
01	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2				N	-0-						-0-	
02	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2				N	-0-						-0-	
03	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2				N	-0-						-0-	
*04	14 N	14	-0-	-0-	-0-	6	1	8	2	N	-0-							-0-	
*05	17 N	17	-0-	-0-	-0-	7	1	10	2	N	-0-							-0-	

DRY HOLLOW (13,900 WILCOX)														
PROLINE ENERGY RESOURCES INC														
ROCHELLE														
WELL #: 7 RRCID -> 197996 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14194 - 14248														
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	62 N	34	-0-	-28	-0-	34	2			N	-0-			-0-
01	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-			-0-
02	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-			-0-
03	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-			-0-
*04	40 N	40	-0-	-0-	-0-	5	1	35	2	N	-0-			-0-
*05	50 N	50	-0-	-0-	-0-	6	1	44	2	N	-0-			-0-
DRY HOLLOW (14100 WILCOX)														
PROLINE ENERGY RESOURCES INC														
ROCHELLE														
WELL #: 5 RRCID -> 202584 COMPL. DATE 09/19/2003 TOTAL DEPTH 15208 PERF.14091 - 14131														
12	6 N	4	-0-	-2	-0-	4	2			N	-0-			-0-
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			-0-
02	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	2			N	-0-			-0-
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			-0-
*04	7 N	7	-0-	-0-	-0-	3	1	4	2	N	-0-			-0-
*05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	4	1	6	2	N	-0-			-0-
DRY HOLLOW, NORTH (11,024)														
MERIT ENERGY COMPANY														
LAMPLEY, O. A. GU														
WELL #: 4 RRCID -> 277120 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 16717 PERF.11012 - 11038														
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
DUNN (SLICK-WILCOX)														
SOCO ATX LLC														
DUNN "A"														
WELL #: 1 RRCID -> 151556 COMPL. DATE 12/22/1994 TOTAL DEPTH 3451 PERF. 3300 - 3400														
12	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)														
BPX OPERATING COMPANY														
SFS UNIT 16														
WELL #: 1H RRCID -> 271121 COMPL. DATE 04/04/2013 TOTAL DEPTH 13906 PERF.13650 - 18375														
12	9672 X	4149	-0-	-5523	-0-	53	1	4096	3	N	-0-			98
01	9672 X	2087	-0-	-7585	-0-	26	1	2061	3	N	-0-			98
02	9048 X	3128	-0-	-5920	-0-	43	1	3085	3	N	-0-			98
03	9672 X	8554	-0-	-1118	-0-	121	1	8433	3	N	-0-			98
*04	9184 X	9184	-0-	-0-	-0-	134	1	9050	3	N	-0-			98
05	12924 X	12924	-0-	-0-	-0-	186	1	12738	3	N	-0-			98
A. BANDUCH C														
WELL #: 6H RRCID -> 288597 COMPL. DATE 11/14/2019 TOTAL DEPTH 3974 PERF. N/A														
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) BAYTEX ENERGY USA, INC. SHELLY UNIT															CNTY: KARNES																				
//CONT.//															27135 750	NON-ASSOCIATED				CAPACITY															
101444															WELL #:				1H	RRCID -> 281963				COMPL. DATE 07/15/2014				TOTAL DEPTH 13025				PERF.13508 - 17977			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE																		
12	514 N	514	-0-	-0-	-0-		334	3		3	4	N	161				259																		
01	1023 N	609	-0-	-414	-0-		177	9																											
02	928 N	-0-	-0-	-928	-0-		520	3		89	9	N	81	16	1		324																		
03	527 N	-0-	-0-	-527	-0-							N	-0-	2	1		322																		
04	600 N	376	-0-	-224	-0-		15	1		260	3	N	-0-				322																		
							1	4		100	9		91	301	1		112																		
05	2 N	2	-0-	-0-	-0-		2	3				N	-0-	1	1		86																		
DEEDRA-LORI (SA) UNIT 3															WELL #:				3H	RRCID -> 287039				COMPL. DATE 03/17/2019				TOTAL DEPTH 12984				PERF.13039 - 21908			
12	10330 X	10330	-0-	-0-	-0-		1577	1		163	2	N	899	705	0	219	1	302																	
							7601	3		989	9																								
01	10019 X	10019	-0-	-0-	-0-		1708	1		187	2	N	940	797	0	49	1	396																	
02	7261 X	7261	-0-	-0-	-0-		7090	3		1034	9																								
							1013	1		94	2	N	701	726	0	57	1	314																	
03	8246 X	7875	-0-	-371	-0-		5383	3		771	9																								
							1001	1		77	2	N	691	588	0	36	1	381																	
04	8764 X	8764	-0-	-0-	-0-		6037	3		760	9																								
							1175	1		43	2	N	719	808	0	80	1	212																	
05	9057 X	9057	-0-	-0-	-0-		6755	3		791	9																								
							1254	1		1	2	N	742	627	0	10	1	387																	
							6986	3		816	9																								
WELHAUSEN B															WELL #:				2H	RRCID -> 287587				COMPL. DATE 12/21/2014				TOTAL DEPTH 12554				PERF.13052 - 19325			
12	2107 X	2107	-0-	-0-	-0-		318	1		33	2	Y	200	199	1			112																	
							1536	3		220	9																								
01	3045 X	3045	-0-	-0-	-0-		541	1		59	2	Y	174	193	1			93																	
02	4641 X	4641	-0-	-0-	-0-		2254	3		191	9																								
							686	1		63	2	Y	247	199	1			141																	
03	5219 X	5219	-0-	-0-	-0-		3620	3		272	9																								
							692	1		53	2	Y	300	397	1			44																	
04	4507 X	4507	-0-	-0-	-0-		4144	3		330	9																								
							633	1		23	2	Y	214	192	1			66																	
05	4960 X	4402	-0-	-558	-0-		3616	3		235	9																								
							650	1		3601	3	Y	137	23	1			194																	
							151	9																											
WELHAUSEN B															WELL #:				3H	RRCID -> 287588				COMPL. DATE 12/12/2014				TOTAL DEPTH 12572				PERF.13028 - 19355			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-																	
01	121 N	121	-0-	-0-	-0-		19	1		2	2	Y	20	1	0	8	1	11																	
							78	3		22	9																								
02	58 N	-0-	-0-	-58	-0-							Y	-0-	11	1			-0-																	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-																	
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-							Y	-0-					-0-																	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-																	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) BAYTEX ENERGY USA, INC. WELHAUSEN B															//CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY //CONT.// 101444										CNTY: KARNES									
															WELL #: 4H RRCID -> 287590 COMPL. DATE 12/04/2014 TOTAL DEPTH 12601 PERF.13039 - 18870																			
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE																	
12	2669 X	2669	-0-	-0-	-0-		399	1	41	2	Y	281	309	1			100																	
							1920	3	309	9																								
01	4609 X	4609	-0-	-0-	-0-		773	1	85	2	Y	489	367	1			222																	
							3213	3	538	9																								
02	2900 N	3578	-0-	678	678		496	1	46	2	Y	362	366	1			218																	
							2638	3	398	9																								
03	2720 N	2042	-0-	-678	-0-		221	1	17	2	Y	429	579	1			68																	
							1332	3	472	9																								
04	2880 X	761	-0-	-2119	-0-		79	1	3	2	Y	206	239	1			35																	
							452	3	227	9																								
05	2976 X	1484	-0-	-1492	-0-		189	1	1051	3	Y	222	191	1			84																	
							244	9																										

WELHAUSEN B															WELL #: 5H RRCID -> 287591 COMPL. DATE 12/04/2014 TOTAL DEPTH 12604 PERF.12963 - 18106																			
12	496 N	405	-0-	-91	-0-		59	1	6	2	Y	53	85	1			22																	
							282	3	58	9																								
01	217 N	-0-	-0-	-217	-0-						Y	29	34	1			17																	
02	663 N	663	-0-	-0-	-0-		94	1	9	2	Y	53	37	1			33																	
							502	3	58	9																								
03	3100 N	5786	-0-	2686	2686		715	1	55	2	Y	644	11	0	567	1	99																	
							4308	3	708	9																								
04	3000 N	5548	-0-	2548	5234		736	1	27	2	Y	514	531	1			82																	
							4220	3	565	9																								
05	3100 N	5344	-0-	2244	7478		747	1	4146	3	Y	410	388	1			155																	
							451	9																										

DEEDRA-LORI (SA) UNIT 4															WELL #: 4H RRCID -> 287666 COMPL. DATE 03/17/2019 TOTAL DEPTH 12991 PERF.12952 - 21217																			
12	6716 X	6716	-0-	-0-	-0-		1031	1	107	2	N	554	357	0	115	1	327																	
							4969	3	609	9																								
01	6262 X	6262	-0-	-0-	-0-		1073	1	118	2	N	562	575	0	31	1	283																	
							4453	3	618	9																								
02	5452 X	5452	-0-	-0-	-0-		765	1	71	2	N	499	468	0	40	1	274																	
							4067	3	549	9																								
03	5475 X	5475	-0-	-0-	-0-		690	1	53	2	N	515	452	0	25	1	312																	
							4165	3	567	9																								
04	6058 X	6058	-0-	-0-	-0-		817	1	30	2	N	469	484	0	48	1	249																	
							4695	3	516	9																								
05	5896 X	5896	-0-	-0-	-0-		819	1	4560	3	N	470	451	0	6	1	306																	
							517	9																										

HINZE UNIT															WELL #: 2H RRCID -> 287773 COMPL. DATE 10/20/2014 TOTAL DEPTH 12547 PERF.12417 - 18303																			
12	1997 X	1997	-0-	-0-	-0-		255	1	26	2	Y	445	366	1			125																	
							1226	3	490	9																								
01	1705 X	1627	-0-	-78	-0-		237	1	26	2	Y	346	423	1			48																	
							983	3	381	9																								
02	1773 N	1773	-0-	-0-	-0-		209	1	19	2	Y	395	395	1			48																	
							1110	3	435	9																								
03	1829 N	1508	-0-	-321	-0-		180	1	14	2	Y	208	116	1			140																	
							1085	3	229	9																								
04	1560 N	1108	-0-	-452	-0-		121	1	4	2	Y	265	386	1			19																	
							691	3	292	9																								
05	2165 N	2165	-0-	-0-	-0-		250	1	1392	3	Y	475	404	1			118																	
							523	9																										

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) BAYTEX ENERGY USA, INC. DICKSON ALLEN															//CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY //CONT.// 101444															CNTY: KARNES																																																																		
WELL #: 1H															RRCID -> 287781															COMPL. DATE 04/01/2015															TOTAL DEPTH 12997															PERF.13220 - 18671																																				
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	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE																																																																											
12	6101	X	6101	-0-		-0-		-0-			1541	1	82	2	N	585	774	1			195																																																																											
											3834	3	644	9																																																																																		
01	6045	X	4394	-0-		-1651		-0-			1335	1	62	2	N	582	582	1			195																																																																											
											2357	3	640	9																																																																																		
02	5655	X	5562	-0-		-93		-0-			1603	1	58	2	N	523	401	1			317																																																																											
											3326	3	575	9																																																																																		
03	6045	X	5135	-0-		-910		-0-			1683	1	36	2	N	549	576	1			290																																																																											
											2812	3	604	9																																																																																		
04	5850	X	3667	-0-		-2183		-0-			1513	1	12	2	N	282	383	1			189																																																																											
											1832	3	310	9																																																																																		
05	6045	X	6045	-0-		-0-		-0-			1842	1	3543	3	N	600	566	1			252																																																																											
											660	9																																																																																				
HINZE UNIT																						WELL #: 3H															RRCID -> 287806															COMPL. DATE 10/18/2014															TOTAL DEPTH 12538															PERF.12534 - 18497														
12	1332	N	1332	-0-		-0-		-0-			168	1	17	2	Y	311	275	1			86																																																																											
											805	3	342	9																																																																																		
01	684	N	684	-0-		-0-		-0-			78	1	9	2	Y	246	299	1			33																																																																											
											326	3	271	9																																																																																		
02	870	N	550	-0-		-320		-0-			44	1	4	2	Y	245	249	1			29																																																																											
											232	3	270	9																																																																																		
03	930	N	532	-0-		-398		-0-			56	1	4	2	Y	125	70	1			84																																																																											
											334	3	138	9																																																																																		
04	941	N	941	-0-		-0-		-0-			93	1	3	2	Y	285	351	1			18																																																																											
											531	3	314	9																																																																																		
05	589	N	-0-	-0-		-589		-0-							Y	-0-	51	1			-0-																																																																											
WELHAUSEN B																						WELL #: 1H															RRCID -> 287808															COMPL. DATE 03/20/2014															TOTAL DEPTH 12943															PERF.13231 - 18815														
12	868	N	494	-0-		-374		-0-			78	1	8	2	N	28	2	1			88																																																																											
											377	3	31	9																																																																																		
01	1188	N	1188	-0-		-0-		-0-			200	1	22	2	N	125	5	1			208																																																																											
											828	3	138	9																																																																																		
02	1484	N	1484	-0-		-0-		-0-			199	1	18	2	N	200	196	1			212																																																																											
											1047	3	220	9																																																																																		
03	1770	N	1770	-0-		-0-		-0-			238	1	18	2	N	79	169	1			122																																																																											
											1427	3	87	9																																																																																		
04	936	N	936	-0-		-0-		-0-			130	1	5	2	N	47	4	1			165																																																																											
											749	3	52	9																																																																																		
05	1470	N	1470	-0-		-0-		-0-			207	1	1154	3	N	99	2	1			262																																																																											
											109	9																																																																																				
WELHAUSEN A																						WELL #: 2H															RRCID -> 287936															COMPL. DATE 03/20/2014															TOTAL DEPTH 12849															PERF.13115 - 19091														
12	2937	N	2937	-0-		-0-		-0-			464	1	48	2	N	180	15	1			214																																																																											
											2227	3	198	9																																																																																		
01	3100	N	3559	-0-		459		459			634	1	69	2	N	212	8	0	199	1	219																																																																											
											2623	3	233	9																																																																																		
02	2900	N	3689	-0-		789		1248			552	1	51	2	N	151	208	1			162																																																																											
											2920	3	166	9																																																																																		
03	3100	N	3465	-0-		365		1613			456	1	35	2	N	214	208	1			168																																																																											
											2739	3	235	9																																																																																		
04	4141	X	2528	-0-		-1613		-0-			354	1	13	2	N	124	195	1			97																																																																											
											2025	3	136	9																																																																																		
05	2361	X	2361	-0-		-0-		-0-			342	1	1899	3	N	109	21	1			207																																																																											
											120	9																																																																																				

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) BAYTEX ENERGY USA, INC. WELHAUSEN A														
//CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES //CONT.// 101444 WELL #: 3H RRCID -> 287960 COMPL. DATE 12/21/2014 TOTAL DEPTH 12852 PERF.12895 - 19562														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	1984 X	1686	-0-	-298	-0-	244	1	25	2	Y	239	347	1	144
01	1984 X	1286	-0-	-698	-0-	1154	3	263	9					
02	1740 X	1350	-0-	-390	-0-	203	1	22	2	Y	209	169	1	184
03	1860 X	1290	-0-	-570	-0-	831	3	230	9					
04	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	179	1	16	2	Y	198	175	1	207
05	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	937	3	218	9					
						158	1	12	2	Y	171	321	1	57
						932	3	188	9					
						193	1	7	2	Y	127	123	1	61
						1092	3	140	9					
						211	1	1163	3	Y	141	102	1	112
						155	9							
WELHAUSEN A WELL #: 4H RRCID -> 287961 COMPL. DATE 12/18/2014 TOTAL DEPTH 12992 PERF.13166 - 19049														
12	527 N	353	-0-	-174	-0-	54	1	6	2	Y	33	40	1	20
01	434 N	355	-0-	-79	-0-	257	3	36	9					
02	377 N	78	-0-	-299	-0-	62	1	7	2	Y	29	24	1	25
03	341 N	123	-0-	-218	-0-	254	3	32	9					
04	330 N	-0-	-0-	-330	-0-	10	1	1	2	Y	15	22	1	18
05	299 N	299	-0-	-0-	-0-	50	3	17	9					
						8	1	1	2	Y	61	1	0	22
						47	3	67	9				56 1	
										Y	109	77	1	54
										Y	79	79	1	63
						87	9							
WELHAUSEN A WELL #: 7H RRCID -> 287964 COMPL. DATE 10/05/2014 TOTAL DEPTH 12906 PERF.12914 - 18801														
12	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	201	1	21	2	Y	91	86	1	99
01	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	961	3	100	9					
02	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	214	1	23	2	Y	108	186	1	21
03	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	883	3	119	9					
04	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	174	1	16	2	Y	64	73	1	12
05	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	916	3	70	9					
						216	1	17	2	Y	111	96	1	27
						1297	3	122	9					
						176	1	6	2	Y	107	97	1	37
						1007	3	118	9					
						172	1	954	3	Y	62	88	1	21
						68	9							
WELHAUSEN A WELL #: 8H RRCID -> 287990 COMPL. DATE 10/05/2014 TOTAL DEPTH 12877 PERF.12915 - 17398														
12	868 N	456	-0-	-412	-0-	57	1	6	2	Y	110	106	1	126
01	620 N	393	-0-	-227	-0-	272	3	121	9					
02	528 N	528	-0-	-0-	-0-	55	1	6	2	Y	95	203	1	18
03	465 N	427	-0-	-38	-0-	227	3	105	9					
04	545 N	545	-0-	-0-	-0-	60	1	6	2	Y	131	123	1	26
05	506 N	506	-0-	-0-	-0-	318	3	144	9					
						45	1	3	2	Y	103	104	1	25
						266	3	113	9					
						65	1	2	2	Y	96	90	1	31
						372	3	106	9					
						60	1	336	3	Y	100	107	1	34
						110	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) BAYTEX ENERGY USA, INC. HINZE UNIT				//CONT.// 27135 750 //CONT.// 101444	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES						
				WELL #:	1H	RRCID -> 288950	COMPL. DATE 04/24/2013	TOTAL	DEPTH 12639	PERF.12860	- 18183						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		1006 X	1006	-0-	-0-	-0-		139 1		14 2	N	173		134 1			42
							663 3			190 9							
01		1091 X	1091	-0-	-0-	-0-		163 1		18 2	N	216		235 1			23
							672 3			238 9							
02		911 X	911	-0-	-0-	-0-		125 1		12 2	N	103		120 1			6
							661 3			113 9							
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6		11 1			1
04		830 X	830	-0-	-0-	-0-		92 1		3 2	N	195		184 1			12
							520 3			215 9							
05		664 X	664	-0-	-0-	-0-		75 1		410 3	N	163		158 1			40
							179 9										
HINZE UNIT				WELL #:	4H	RRCID -> 289111	COMPL. DATE 08/13/2018	TOTAL	DEPTH 12590	PERF.12769	- 19073						
12		3041 N	3041	-0-	-0-	-0-		420 1		43 2	Y	508		431 0		110 1	62
							2019 3			559 9							
01		2975 N	2975	-0-	-0-	-0-		439 1		48 2	Y	609		571 0		13 1	87
							1818 3			670 9							
02		2654 N	2654	-0-	-0-	-0-		316 1		29 2	Y	575		553 0		29 1	80
							1676 3			633 9							
03		2638 N	2638	-0-	-0-	-0-		263 1		20 2	Y	701		674 0		10 1	97
							1584 3			771 9							
04		2712 N	2712	-0-	-0-	-0-		298 1		11 2	Y	633		555 0		48 1	127
							1707 3			696 9							
05		2821 N	2821	-0-	-0-	-0-		319 1		1772 3	Y	664		662 0		3 1	192
							730 9										
CAROL UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 291046	COMPL. DATE 05/20/2012	TOTAL	DEPTH 12449	PERF.12225	- 18095						
12		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
01		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
02		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
03		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
04		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
05		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
COYOTE A (SA)				WELL #:	1H	RRCID -> 296416	COMPL. DATE 06/03/2019	TOTAL	DEPTH 12581	PERF.12500	- 23020						
12		8361 X	8361	-0-	-0-	-0-		1019 1		105 2	N	2133		1716 0		457 1	278
							4891 3			2346 9							
01		7957 X	7957	-0-	-0-	-0-		1096 1		120 2	N	2002		1951 0		30 1	299
							4539 3			2202 9							
02		8014 X	8014	-0-	-0-	-0-		929 1		86 2	N	1884		1851 0		86 1	246
							4927 3			2072 9							
03		8119 X	8119	-0-	-0-	-0-		843 1		65 2	N	1947		1928 0		29 1	236
							5069 3			2142 9							
04		7623 X	7623	-0-	-0-	-0-		846 1		31 2	N	1714		1577 0		134 1	239
							4861 3			1885 9							
05		8108 X	8108	-0-	-0-	-0-		909 1		5058 3	N	1946		1922 0		7 1	390
							2141 9										

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) BAYTEX ENERGY USA, INC. GANYMEDE A														//CONT.// 27135 750 //CONT.// 101444 WELL #: 1H			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: KARNES					
														RRCID -> 296444			COMPL. DATE 02/05/2023			TOTAL DEPTH 12701			PERF.12421 - 23024					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE								
12		103912 X	15214	-0-		-88698	-0-			10176 3 4941 9		97 4	N	4492		4499 1			1024									
01		103912 X	17297	-0-		-86615	-0-			14449 3 2837 9		11 4	N	2579		2863 1			740									
02		97208 X	27718	-0-		-69490	-0-			962 1 5250 9		21506 3	N	4773		4297 1			1216									
03		103912 X	19633	-0-		-84279	-0-			753 1 5124 9		13756 3	N	4658		5031 1			843									
*04		24019 X	24019	-0-		-0-	-0-			935 1 41 4		16430 3 6613 9	N	6012		5808 1			1047									
05		19539 X	19539	-0-		-0-	-0-			841 1 95 4		13665 3 4938 9	N	4489		4785 1			255									
MARCIA-SHELLY (SA) UNIT 2														WELL #: 2H			RRCID -> 296445			COMPL. DATE 01/27/2019			TOTAL DEPTH 13144			PERF.13003 - 23492		
12		0 W	6425	-0-		6425	1558901			969 1 4630 3		100 2 726 9	Y	660		330 0		27 1	303									
*01		0 W	3563	-0-		3563	1562464			589 1 2438 3		65 2 471 9	Y	428		574 0		17 1	140									
*02		0 W	8315	-0-		8315	1570779			1042 1 5507 3		96 2 1670 9	Y	1518		1110 0		36 1	512									
*03		0 W	7851	-0-		7851	1578630			973 1 5582 3		36 2 1260 9	Y	1145		1388 0		25 1	244									
*04		0 W	7854	-0-		7854	1586484			973 1 5582 3		36 2 1263 9	Y	1148		1023 0		88 1	281									
05		1594234 X	7750	-0-		-1586484	-0-			1007 1 1147 9		5596 3	Y	1043		991 0		7 1	308									
BIG FIVE B														WELL #: 2H			RRCID -> 296446			COMPL. DATE 08/12/2021			TOTAL DEPTH 11802			PERF.12178 - 20507		
12		0 W	7483	-0-		7483	434226			838 1 4014 3		86 2 2545 9	Y	2314		1855 0		482 1	189									
*01		0 W	8146	-0-		8146	442372			1075 1 4453 3		118 2 2500 9	Y	2273		2208 0		32 1	222									
*02		0 W	7170	-0-		7170	449542			773 1 4097 3		71 2 2229 9	Y	2026		1985 0		78 1	185									
*03		0 W	7044	-0-		7044	456586			688 1 4125 3		53 2 2178 9	Y	1980		1920 0		25 1	220									
*04		0 W	6992	-0-		6992	463578			733 1 4187 3		27 2 2045 9	Y	1859		1741 0		150 1	188									
05		469795 X	6217	-0-		-463578	-0-			633 1 2082 9		3502 3	Y	1893		1912 0		5 1	298									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) BAYTEX ENERGY USA, INC. BLOODSTONE C			//CONT.// 27135 750 //CONT.// 101444 WELL #: 3H			NON-ASSOCIATED RRCID -> 296448			CAPACITY COMPL. DATE 09/03/2021			CNTY: KARNES TOTAL DEPTH 12847 PERF.13018 - 22427					
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*06	0	W	18763	-0-	18763	981544	2343 1	94 2	11970 3	4356 9	N	3960	3904 0	54 1			222
*07	0	W	19428	-0-	19428	1000972	2416 1	94 2	12386 3	4532 9	N	4120	3964 0	148 1			230
*08	0	W	8442	-0-	8442	1009414	1120 1	37 2	5458 3	1827 9	N	1661	1710 0	12 1			169
*09	0	W	14760	-0-	14760	1024174	1544 1	41 2	8806 3	4369 9	Y	3972	3844 0	34 1			94
*10	0	W	13377	-0-	13377	1037551	1432 1	78 2	8172 3	3695 9	Y	3359	3287 0	31 1			135
*11	0	W	10755	-0-	10755	1048306	1153 1	75 2	6196 3	3331 9	Y	3028	2967 0	79 1			117
*12	0	W	8862	-0-	8862	1057168	953 1	99 2	4600 3	3210 9	Y	2918	2324 0	605 1			106
*01	0	W	9761	-0-	9761	1066929	1113 1	122 2	4621 3	3905 9	Y	3550	3505 0	32 1			119
*02	0	W	5918	-0-	5918	1072847	473 1	44 2	2515 3	2886 9	Y	2624	2593 0	40 1			110
*03	0	W	4296	-0-	4296	1077143	327 1	25 2	1975 3	1969 9	Y	1790	1799 0	12 1			89
*04	0	W	3420	-0-	3420	1080563	284 1	10 2	1635 3	1491 9	Y	1355	1260 0	99 1			85
05	1084000	X	3437	-0-	-1080563	-0-	310 1	1729 3	1398 9		Y	1271	1294 0	3 1			134
BLOODSTONE D			WELL #: 4H			RRCID -> 296449			COMPL. DATE 09/03/2021			TOTAL DEPTH 12855 PERF.12693 - 22270					
*06	0	W	12849	-0-	12849	783873	1590 1	64 2	8188 3	3007 9	N	2734	2734 0	28 1			162
*07	0	W	12985	-0-	12985	796858	1607 1	63 2	8291 3	3024 9	N	2749	2649 0	99 1			163
*08	0	W	5748	-0-	5748	802606	721 1	24 2	3541 3	1462 9	N	1329	1347 0	8 1			137
*09	0	W	9292	-0-	9292	811898	951 1	25 2	5465 3	2851 9	Y	2592	2499 0	22 1			71
*10	0	W	12313	-0-	12313	824211	1398 1	76 2	7959 3	2880 9	Y	2618	2551 0	30 1			108
*11	0	W	11957	-0-	11957	836168	1456 1	95 2	7812 3	2594 9	Y	2358	2293 0	79 1			94
*12	0	W	9971	-0-	9971	846139	1282 1	133 2	6180 3	2376 9	Y	2160	1714 0	457 1			83
*01	0	W	10241	-0-	10241	856380	1467 1	161 2	6074 3	2539 9	Y	2308	2264 0	40 1			87
*02	0	W	9752	-0-	9752	866132	1144 1	105 2	6062 3	2441 9	Y	2219	2118 0	96 1			92
*03	0	W	11074	-0-	11074	877206	1132 1	87 2	6815 3	3040 9	Y	2764	2723 0	39 1			94
*04	0	W	8128	-0-	8128	885334	939 1	35 2	5413 3	1741 9	Y	1583	1495 0	102 1			80
05	894522	X	9188	-0-	-885334	-0-	983 1	5507 3	2698 9		Y	2453	2373 0	9 1			258

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES				
BAYTEX ENERGY USA, INC.		//CONT.// 101444										
LAGER UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 296471	COMPL. DATE 02/14/2015	TOTAL	DEPTH 12334	PERF.12417 - 17950			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
12	0 W	856	-0-	856	380860	133 1	14 2	N	64	47 0	1 1	136
01	0 W	-0-	-0-	-0-	380860	639 3	70 9	N	49	184 0	1 1	-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	380860			N	147	135 0	11 1	1
03	0 W	1521	-0-	1521	382381	176 1	14 2	N	249	205 0	7 1	38
						1057 3	274 9					
04	0 W	4759	-0-	4759	387140	683 1	25 2	N	120	72 0	9 1	77
						3919 3	132 9					
05	0 W	2334	-0-	2334	389474	334 1	1860 3	N	127	127 0	3 1	101
						140 9						
LAGER UNIT		WELL #:		4H	RRCID -> 296472	COMPL. DATE 10/13/2021		TOTAL	DEPTH 12363	PERF.12651 - 20587		
12	0 W	11235	-0-	11235	424532	1157 1	119 2	Y	3992	3154 0	895 1	344
						5568 3	4391 9					
01	0 W	9463	-0-	9463	433995	1104 1	121 2	Y	3320	3307 0	31 1	326
						4586 3	3652 9					
02	0 W	8917	-0-	8917	442912	932 1	86 2	Y	2676	2574 0	42 1	386
						4955 3	2944 9					
03	0 W	8203	-0-	8203	451115	913 1	70 2	Y	1556	1591 0	33 1	318
						5508 3	1712 9					
04	0 W	7343	-0-	7343	458458	963 1	35 2	Y	742	768 0	46 1	246
						5529 3	816 9					
05	0 W	5707	-0-	5707	464165	741 1	4145 3	Y	746	736 0	6 1	120
						821 9						
LAGER UNIT		WELL #:		2H	RRCID -> 296473	COMPL. DATE 02/12/2015		TOTAL	DEPTH 12453	PERF.12356 - 19185		
12	0 W	756	-0-	756	535770	76 1	8 2	N	277	204 0	5 1	393
						367 3	305 9					
01	0 W	413	-0-	413	536183	66 1	7 2	N	60	205 0	1 1	247
						274 3	66 9					
02	0 W	-0-	-0-	-0-	536183			N	148	145 0	12 1	238
03	0 W	-0-	-0-	-0-	536183			N	164	204 0	2 1	196
04	0 W	-0-	-0-	-0-	536183			N	125	72 0	10 1	239
05	0 W	-0-	-0-	-0-	536183			N	120	130 0		97
LAGER UNIT		WELL #:		3H	RRCID -> 296474	COMPL. DATE 05/05/2017		TOTAL	DEPTH 12447	PERF.12300 - 20220		
12	0 W	-0-	-0-	-0-	898902			N	72	58 0	2 1	207
01	0 W	-0-	-0-	-0-	898902			N	38	165 0	1 1	79
02	0 W	-0-	-0-	-0-	898902			N	153	126 0	11 1	95
03	0 W	265	-0-	265	899167	13 1	1 2	N	155	203 0	2 1	45
						80 3	171 9					
04	0 W	-0-	-0-	-0-	899167			N	87	65 0	7 1	60
05	0 W	424	-0-	424	899591	50 1	275 3	N	90	90 0	1 1	72
						99 9						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) BAYTEX ENERGY USA, INC. BRUCITE B										//CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED //CONT.// 101444				CAPACITY				CNTY: KARNES			
										WELL #:	2H	RRCID	-> 296478	COMPL.	DATE 05/24/2022	TOTAL	DEPTH 12404	PERF.12224	- 19426		
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE		
*06		0 W	14339	-0-		14339	425113		1552 7937	1 3	62 4788	2 9	Y	4353	4292	0	38	1	152		
*07		0 W	14144	-0-		14144	439257		1557 7988	1 3	61 4538	2 9	Y	4125	4028	0	125	1	124		
*08		0 W	13047	-0-		13047	452304		1543 7522	1 3	51 3931	2 9	Y	3574	3609	0	3	1	86		
*09		0 W	12568	-0-		12568	464872		1255 7166	1 3	34 4113	2 9	Y	3739	3629	0	28	1	168		
*10		0 W	12212	-0-		12212	477084		1241 7068	1 3	68 3835	2 9	Y	3486	3519	0	27	1	108		
*11		0 W	11659	-0-		11659	488743		1231 6602	1 3	80 3746	2 9	Y	3405	3308	0	87	1	118		
*12		0 W	10989	-0-		10989	499732		1236 5939	1 3	128 3686	2 9	Y	3351	2659	0	691	1	119		
*01		0 W	9295	-0-		9295	509027		1116 4638	1 3	123 3418	2 9	Y	3107	3113	0	32	1	81		
*02		0 W	9642	-0-		9642	518669		930 4948	1 3	86 3678	2 9	Y	3344	3158	0	139	1	128		
*03		0 W	8919	-0-		8919	527588		838 5057	1 3	65 2959	2 9	Y	2690	2648	0	30	1	140		
*04		0 W	8049	-0-		8049	535637		819 4682	1 3	30 2518	2 9	Y	2289	2156	0	171	1	102		
05	543823	X	8186	-0-		-535637	-0-		863 2541	1 9	4782	3	Y	2310	2322	0	7	1	303		
BRUCITE A																					
WELL #: 1H RRCID -> 296480 COMPL. DATE 05/24/2022 TOTAL DEPTH 12110 PERF.12281 - 18934																					
12		0 W	10693	-0-		10693	-0-		1094 5254	1 3	113 4232	2 9	Y	3847	3052	0	789	1	2640		
*01		0 W	7507	-0-		7507	7507		714 2964	1 3	78 3751	2 9	Y	3410	3437	0	21	1	2592		
*02		0 W	6516	-0-		6516	14023		499 2653	1 3	46 3318	2 9	Y	3016	2909	0	80	1	2619		
*03		0 W	5236	-0-		5236	19259		329 1979	1 3	25 2903	2 9	Y	2639	2606	0	12	1	2640		
*04		0 W	9496	-0-		9496	28755		727 4186	1 3	27 4556	2 9	Y	4142	3746	0	353	1	2683		
05	37477	X	8722	-0-		-28755	-0-		730 3924	1 9	4068	3	Y	3567	3676	0	6	1	468		
GANYMEDE B																					
WELL #: 2H RRCID -> 296559 COMPL. DATE 02/10/2023 TOTAL DEPTH 12712 PERF.12878 - 22153																					
12	84661	X	12495	-0-		-72166	-0-		7727 4695	3 9	73	4	N	4268	4213	1			935		
01	84661	X	11988	-0-		-72673	-0-		7097 4886	3 9	5	4	N	4442	4575	1			802		
02	79199	X	18652	-0-		-60547	-0-		541 6060	1 9	12051	3	N	5509	5032	1			1279		
03	84661	X	16070	-0-		-68591	-0-		619 4140	1 9	11311	3	N	3764	4305	1			738		
04	81930	X	19597	-0-		-62333	-0-		780 34	1 4	13705	3	N	4616	4467	1			887		
05	17942	X	17942	-0-		-0-	-0-		760 85	1 4	12331	3	N	4333	4526	1			241		

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)				//CONT.//	27135 750	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: KARNES			
BAYTEX ENERGY USA, INC.				//CONT.//	101444												
DIAMOND A				WELL #:	1H	RRCID ->	296598	COMPL. DATE	10/13/2021	TOTAL	DEPTH	12232	PERF.12650	-	21614		
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM		
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE		
12	28706 X	7691	-0-	-21015	-0-		746 1	77 2	Y	2967	2363	0	600 1	235			
							3604 3	3264 9									
*01	28706 X	7011	-0-	-21695	-0-		677 1	75 2	Y	3119	3123	0	20 1	211			
							2828 3	3431 9									
*02	26854 X	7720	-0-	-19134	-0-		603 1	56 2	Y	3488	3252	0	138 1	309			
							3224 3	3837 9									
*03	28706 X	8516	-0-	-20190	-0-		542 1	42 2	Y	4218	4121	0	20 1	386			
							3292 3	4640 9									
*04	27780 X	9331	-0-	-18449	-0-		521 1	19 2	Y	5257	4835	0	435 1	373			
							3008 3	5783 9									
05	8198 X	8198	-0-	-0-	-0-		522 1	2905 3	Y	4337	4461	0	4 1	701			
							4771 9										
ZIRCON A				WELL #:	1H	RRCID ->	296751	COMPL. DATE	06/19/2022	TOTAL	DEPTH	12707	PERF.12538	-	22764		
*09	95280 X	17523	-0-	-77757	-0-		2007 1	54 2	Y	3592	3547	0	45 1	-0-			
							11511 3	3951 9									
*10	98456 X	16526	-0-	-81930	-0-		1980 1	108 2	Y	2838	2761	0	44 1	33			
							11316 3	3122 9									
*11	95280 X	16072	-0-	-79208	-0-		2038 1	133 2	Y	2665	2574	0	104 1	20			
							10969 3	2932 9									
*12	98456 X	11452	-0-	-87004	-0-		1474 1	153 2	Y	2453	1944	0	521 1	8			
							7127 3	2698 9									
*01	98456 X	14261	-0-	-84195	-0-		2138 1	235 2	Y	2727	2661	0	60 1	14			
							8888 3	3000 9									
*02	92104 X	13608	-0-	-78496	-0-		1671 1	155 2	Y	2626	2494	0	126 1	20			
							8893 3	2889 9									
*03	98456 X	13651	-0-	-84805	-0-		1493 1	115 2	Y	2746	2700	0	52 1	14			
							9022 3	3021 9									
*04	95280 X	12774	-0-	-82506	-0-		1437 1	53 2	Y	2728	2502	0	217 1	23			
							8283 3	3001 9									
05	98456 X	12025	-0-	-86431	-0-		1423 1	1 2	Y	2411	2470	0	11 1	253			
							7949 3	2652 9									
RATTLER B				WELL #:	2H	RRCID ->	297316	COMPL. DATE	11/13/2019	TOTAL	DEPTH	12168	PERF.12487	-	18600		
12	72602 X	NO RPT	-0-	-72602	-0-					N	NO RPT			-0-			
01	72602 X	NO RPT	-0-	-72602	-0-					N	NO RPT			-0-			
02	67918 X	NO RPT	-0-	-67918	-0-					N	NO RPT			-0-			
03	72602 X	NO RPT	-0-	-72602	-0-					N	NO RPT			-0-			
04	70260 X	NO RPT	-0-	-70260	-0-					N	NO RPT			-0-			
05	72602 X	NO RPT	-0-	-72602	-0-					N	NO RPT			-0-			
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP				109333		RRCID ->	260301	COMPL. DATE	01/13/2011	TOTAL	DEPTH	12746	PERF.13119	-	17300		
DAVIS UNIT				WELL #:	1												
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	110	1	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			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68			
RUCKMAN MONITOR WELL				WELL #:	1	RRCID ->	262720	COMPL. DATE	03/03/2011	TOTAL	DEPTH	12917	PERF. N/A				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
05	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	154	1	833	3	N	173	173 1	339
01	792 N	792	-0-	-0-	-0-	190	9	547	3	N	140	190 1	289
*02	667 N	169	-0-	-498	-0-	91	1	52	3	N	105		394
*03	713 N	433	-0-	-280	-0-	154	9	221	3	N	105	323 1	176
*04	821 N	821	-0-	-0-	-0-	116	9	485	3	N	174		350
*05	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	96	1	1037	3	N	150	177 1	323
						116	9						
						145	1						
						191	9						
						47	1						
						165	9						
R BORCHARDT UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 268564 COMPL. DATE 10/29/2018 TOTAL DEPTH 13128 PERF.13389 - 18469													
12	518 X	518	-0-	-0-	-0-	27	1	463	3	N	25	25 0	-0-
01	486 X	486	-0-	-0-	-0-	28	9	332	3	N	120	120 0	-0-
*02	560 X	560	-0-	-0-	-0-	22	1	270	3	N	131	131 0	-0-
*03	576 X	576	-0-	-0-	-0-	132	9	250	3	N	100	100 0	-0-
*04	454 X	454	-0-	-0-	-0-	146	1	242	3	N	-0-		-0-
*05	490 X	490	-0-	-0-	-0-	144	9	21	3	N	134	134 0	-0-
						216	1						
						110	9						
						212	1						
						322	1						
						147	9						
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT I WELL #: 1 RRCID -> 270899 COMPL. DATE 08/02/2019 TOTAL DEPTH 12665 PERF.12613 - 18604													
12	14812 X	14812	-0-	-0-	-0-	55	1	12863	3	N	1722	1681 1	283
01	13987 X	13987	-0-	-0-	-0-	1894	9	12084	3	N	1671	1684 1	270
02	12267 X	12267	-0-	-0-	-0-	65	1	10663	3	N	1421	1462 1	229
*03	12790 X	12790	-0-	-0-	-0-	1838	9	11121	3	N	1490	1461 1	258
*04	12250 X	12250	-0-	-0-	-0-	41	1	10626	3	N	1452	1580 1	130
*05	11923 X	11923	-0-	-0-	-0-	1563	9	10329	3	N	1394	1271 1	253
						30	1						
						1639	9						
						27	1						
						1597	9						
						61	1						
						1533	9						
SEIDEL UNIT A WELL #: 5 RRCID -> 272314 COMPL. DATE 08/29/2014 TOTAL DEPTH 13085 PERF.13309 - 18641													
12	446 X	446	-0-	-0-	-0-	33	1	215	3	N	180	189 1	181
01	703 X	703	-0-	-0-	-0-	198	9	439	3	N	236	183 1	234
*02	514 X	514	-0-	-0-	-0-	4	1	376	3	N	124	190 1	168
*03	362 X	362	-0-	-0-	-0-	260	9	44	9	N	40	38 0	20
*04	844 X	844	-0-	-0-	-0-	2	1	292	9	N	265	267 0	18
*05	419 X	419	-0-	-0-	-0-	136	9	133	9	N	121	122 0	17
						318	3						
						552	3						
						286	3						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)													
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333													
SEIDEL UNIT A WELL #: 8 RRCID -> 286056 COMPL. DATE 11/06/2019 TOTAL DEPTH 12926 PERF.13137 - 18924													
M	ALLOW CODE	GAS 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
12	16234 X	16234	-0-	-0-	-0-	14246	3	1988	9	N	1807	1807 0	-0-
01	14502 X	14502	-0-	-0-	-0-	12696	3	1806	9	N	1642	1642 0	-0-
*02	13493 X	13493	-0-	-0-	-0-	1	1	11857	3	N	1486	1486 0	-0-
						1635	9						
*03	10698 X	10698	-0-	-0-	-0-	9128	3	1570	9	N	1427	1427 0	-0-
*04	12220 X	12220	-0-	-0-	-0-	10679	3	1541	9	N	1401	1401 0	-0-
*05	11064 X	11064	-0-	-0-	-0-	9593	3	1471	9	N	1337	1337 0	-0-
SEIDEL UNIT A WELL #: 14 RRCID -> 286057 COMPL. DATE 10/29/2019 TOTAL DEPTH 13070 PERF.13060 - 19085													
12	7111 X	7111	-0-	-0-	-0-	164	1	5834	3	N	1012	1012 0	-0-
						1113	9						
01	5301 X	4211	-0-	-1090	-0-	98	1	3037	3	N	978	978 0	-0-
						1076	9						
*02	5046 X	3448	-0-	-1598	-0-	78	1	2250	3	N	1018	1018 0	-0-
						1120	9						
*03	5890 X	4107	-0-	-1783	-0-	100	1	2894	3	N	1012	1012 0	-0-
						1113	9						
*04	5700 X	4183	-0-	-1517	-0-	10	1	3033	3	N	1036	1036 0	-0-
						1140	9						
05	5890 X	4053	-0-	-1837	-0-	2933	3	1120	9	N	1018	1018 0	-0-
SEIDEL UNIT A WELL #: 13 RRCID -> 286140 COMPL. DATE 10/27/2019 TOTAL DEPTH 13071 PERF.13167 - 19035													
12	7502 X	6721	-0-	-781	-0-	147	1	5263	3	N	1192	1192 0	-0-
						1311	9						
01	7502 X	5754	-0-	-1748	-0-	147	1	4527	3	N	982	982 0	-0-
						1080	9						
*02	7018 X	6264	-0-	-754	-0-	174	1	4878	3	N	1102	1102 0	-0-
						1212	9						
*03	7223 X	6203	-0-	-1020	-0-	171	1	4885	3	N	1043	1043 0	-0-
						1147	9						
*04	6990 X	6905	-0-	-85	-0-	18	1	5592	3	N	1177	1177 0	-0-
						1295	9						
05	6727 X	6423	-0-	-304	-0-	5223	3	1200	9	N	1091	1091 0	-0-
SEIDEL UNIT A WELL #: 12 RRCID -> 286342 COMPL. DATE 10/24/2019 TOTAL DEPTH 13155 PERF.13245 - 19349													
12	93 X	-0-	-0-	-93	-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	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-		-0-
*04	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-		-0-
*05	905 N	905	-0-	-0-	-0-	653	3	252	9	N	229	229 0	-0-
SEIDEL UNIT A WELL #: 11 RRCID -> 286531 COMPL. DATE 10/24/2019 TOTAL DEPTH 13062 PERF.13262 - 19292													
12	6634 X	6024	-0-	-610	-0-	110	1	4032	3	N	1711	1711 0	-0-
						1882	9						
01	5828 X	5560	-0-	-268	-0-	119	1	3747	3	N	1540	1540 0	-0-
						1694	9						
*02	5887 X	5072	-0-	-815	-0-	118	1	3374	3	N	1436	1436 0	-0-
						1580	9						
*03	6293 X	4962	-0-	-1331	-0-	114	1	3326	3	N	1384	1384 0	-0-
						1522	9						
*04	6090 X	5308	-0-	-782	-0-	12	1	3742	3	N	1413	1413 0	-0-
						1554	9						
05	6014 X	5008	-0-	-1006	-0-	3533	3	1475	9	N	1341	1341 0	-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
SEIDEL UNIT A WELL #: 10 RRCID -> 286532 COMPL. DATE 10/22/2019 TOTAL DEPTH 13123 PERF.13381 - 19507														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE	
12	2790 X	2302	-0-	-488	-0-	49	1	1763	3	N	445	445	0	-0-
01	2325 X	2132	-0-	-193	-0-	490	9	1555	3	N	479	479	0	-0-
*02	2175 X	1825	-0-	-350	-0-	50	1	1107	3	N	618	618	0	-0-
*03	2294 X	1921	-0-	-373	-0-	527	9	1245	3	N	576	576	0	-0-
*04	2220 X	2195	-0-	-25	-0-	38	1	1560	3	N	573	573	0	-0-
*05	3491 X	3491	-0-	-0-	-0-	680	9	825	9	N	750	750	0	-0-
						42	1							
						634	9							
						5	1							
						630	9							
						2666	3							
SEID B-BORCH C USW A WELL #: 1 RRCID -> 295426 COMPL. DATE 02/08/2023 TOTAL DEPTH 13096 PERF.13050 - 22015														
12	135129 X	61850	-0-	-73279	-0-	48538	3	13312	9	N	12102	12102	0	-0-
01	102548 X	55925	-0-	-46623	-0-	43861	3	12064	9	N	10967	10967	0	-0-
*02	83201 X	49600	-0-	-33601	-0-	38868	3	10732	9	N	9756	9756	0	-0-
*03	76818 X	49559	-0-	-27259	-0-	38830	3	10729	9	N	9754	9754	0	-0-
*04	66240 X	45109	-0-	-21131	-0-	35284	3	9825	9	N	8932	8932	0	-0-
05	61845 X	43925	-0-	-17920	-0-	34301	3	9624	9	N	8749	8749	0	-0-
SEID B-BORCH C USW B WELL #: 1 RRCID -> 295427 COMPL. DATE 02/08/2023 TOTAL DEPTH 13019 PERF.12847 - 22805														
12	101928 X	70738	-0-	-31190	-0-	56032	3	14706	9	N	13369	13369	0	-0-
01	101928 X	64077	-0-	-37851	-0-	50796	3	13281	9	N	12074	12074	0	-0-
*02	94743 X	56846	-0-	-37897	-0-	45095	3	11751	9	N	10683	10683	0	-0-
*03	87389 X	56698	-0-	-30691	-0-	44936	3	11762	9	N	10693	10693	0	-0-
*04	74730 X	51480	-0-	-23250	-0-	40764	3	10716	9	N	9742	9742	0	-0-
05	70742 X	50140	-0-	-20602	-0-	39654	3	10486	9	N	9533	9533	0	-0-
SEID B-BORCH C USW C WELL #: 1 RRCID -> 295428 COMPL. DATE 02/08/2023 TOTAL DEPTH 13144 PERF.13127 - 17830														
12	47368 X	23576	-0-	-23792	-0-	17349	3	6227	9	N	5661	5661	0	-0-
01	43586 X	21259	-0-	-22327	-0-	15698	3	5561	9	N	5055	5055	0	-0-
*02	32741 X	18586	-0-	-14155	-0-	13616	3	4970	9	N	4518	4518	0	-0-
*03	30101 X	18113	-0-	-11988	-0-	13481	3	4632	9	N	4211	4211	0	-0-
*04	25650 X	16251	-0-	-9399	-0-	12051	3	4200	9	N	3818	3818	0	-0-
05	23591 X	15691	-0-	-7900	-0-	11566	3	4125	9	N	3750	3750	0	-0-
SEID B-BORCH C USW D WELL #: 1 RRCID -> 295429 COMPL. DATE 02/08/2023 TOTAL DEPTH 13049 PERF.12940 - 22700														
12	102486 X	53373	-0-	-49113	-0-	42165	3	11208	9	N	10189	10189	0	-0-
01	89497 X	48887	-0-	-40610	-0-	38627	3	10260	9	N	9327	9327	0	-0-
*02	70615 X	43050	-0-	-27565	-0-	33947	3	9103	9	N	8275	8275	0	-0-
*03	65379 X	42902	-0-	-22477	-0-	33633	3	9269	9	N	8426	8426	0	-0-
*04	56670 X	39150	-0-	-17520	-0-	30652	3	8498	9	N	7725	7725	0	-0-
05	53382 X	38303	-0-	-15079	-0-	29920	3	8383	9	N	7621	7621	0	-0-
SEID B-A-BORCH C ULW E WELL #: 1 RRCID -> 295587 COMPL. DATE 02/08/2023 TOTAL DEPTH 13130 PERF.13410 - 22743														
12	138663 X	49993	-0-	-88670	-0-	40758	3	9235	9	N	8395	8395	0	-0-
01	90303 X	45113	-0-	-45190	-0-	36722	3	8391	9	N	7628	7628	0	-0-
*02	69426 X	39401	-0-	-30025	-0-	32012	3	7389	9	N	6717	6717	0	-0-
*03	63054 X	39133	-0-	-23921	-0-	31789	3	7344	9	N	6676	6676	0	-0-
*04	53820 X	35433	-0-	-18387	-0-	28715	3	6718	9	N	6107	6107	0	-0-
05	50003 X	34427	-0-	-15576	-0-	27836	3	6591	9	N	5992	5992	0	-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: KARNES							
BURLINGTON RESOURCES 0 & 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 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 12738 12/13/2023																	

STEEN MUSSELMAN USW B WELL #: 1 RRCID -> 295599 COMPL. DATE 02/12/2023 TOTAL DEPTH 12481 PERF. N/A																	
12	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/13/2023																	

STEEN MUSSELMAN USW D WELL #: 1 RRCID -> 295625 COMPL. DATE 03/12/2023 TOTAL DEPTH 12518 PERF. N/A																	
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 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																	
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
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66

KRAUSE A WELL #: 1 RRCID -> 255061 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 13100 PERF.13375 - 16375																	
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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LANIK A WELL #: 1 RRCID -> 256982 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 13327 PERF.13485 - 17020																	
12	1395 N	1200	-0-	-195	-0-	725	1	253	3	N	202	176	1				160
01	1643 N	1603	-0-	-40	-0-	222	9	870	1	286	3	406	382	1			184
02	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	447	9	783	1	445	3	384	378	1			190
03	1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	422	9	881	1	497	3	407	325	1			272
04	1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	448	9	870	1	540	3	403	537	1			138
05	1643 N	1510	-0-	-133	-0-	443	9	899	1	292	3	290	188	1			240
319 9																	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED											CAPACITY		CNTY: KARNES										
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																							
KICKENDAHL UNIT 1											WELL #:	1H	RRCID ->	256985	COMPL. DATE	05/01/2010	TOTAL	DEPTH	13488	PERF.	13412	-	17879
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE				
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	16			16	8	-0-					
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
05	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
OLIVER A											WELL #:	1H	RRCID ->	258092	COMPL. DATE	07/12/2010	TOTAL	DEPTH	12955	PERF.	12944	-	18351
12	310	N	162	-0-	-148	-0-	71	1	91	9	Y	83	84	1				17					
01	403	N	133	-0-	-270	-0-	46	1	87	9	Y	79	74	1				22					
02	406	N	144	-0-	-262	-0-	74	1	70	9	Y	64	70	1				16					
03	155	N	116	-0-	-39	-0-	61	1	55	9	Y	50	59	1				7					
*04	120	N	90	-0-	-30	-0-	44	1	46	9	Y	42	42	1				5					
*05	155	N	50	-0-	-105	-0-	28	1	22	9	Y	20	22	1				7					
MIGURA A											WELL #:	2H	RRCID ->	259772	COMPL. DATE	08/28/2010	TOTAL	DEPTH	13258	PERF.	13267	-	17748
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	169	184	1			164					
OVERAGE TRANSFER FROM WORKOVER OR RECLASS EFFECTIVE											01/01	->	319										
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-						N	14	178	1			-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	11105	01/19/2024										
LANIK B											WELL #:	1H	RRCID ->	259780	COMPL. DATE	09/08/2010	TOTAL	DEPTH	13050	PERF.	13285	-	18725
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
CROW A											WELL #:	1H	RRCID ->	261062	COMPL. DATE	03/01/2011	TOTAL	DEPTH	13525	PERF.	13395	-	17773
12	939	X	939	-0-	-0-	-0-	899	1	40	9	N	36						181					
01	901	X	901	-0-	-0-	-0-	870	1	31	9	N	28						209					
02	806	X	806	-0-	-0-	-0-	783	1	23	9	N	21						230					
03	914	X	914	-0-	-0-	-0-	899	1	15	9	N	14	185	1				59					
*04	872	X	872	-0-	-0-	-0-	863	1	9	9	N	8						67					
*05	515	X	515	-0-	-0-	-0-	483	1	32	9	N	29						96					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
POKLUDA A - RAYES A (AW) WELL #: 1H RRCID -> 261095 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 13722 PERF.13650 - 19210														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE PROD AMT CODE AMT CODE	BALANCE										
12	3091 X	3091	-0-	-0-	-0-	167	1	2183	3	N	674	756	1	266
						741	9							
01	3068 X	3068	-0-	-0-	-0-	187	1	2263	3	N	562	502	1	326
						618	9							
02	1502 X	1502	-0-	-0-	-0-	118	1	867	3	N	470	513	1	283
						517	9							
03	2857 X	2857	-0-	-0-	-0-	725	1	1604	3	N	480	379	1	384
						528	9							
*04	3149 X	3149	-0-	-0-	-0-	936	1	1731	3	N	438	569	1	253
						482	9							
*05	3413 X	3413	-0-	-0-	-0-	1306	1	1663	3	N	404	369	1	288
						444	9							
MUIR D WELL #: 1H RRCID -> 262037 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 13117 PERF.13023 - 19163														
12	1147 N	51	-0-	-1096	-0-	51	1			Y	-0-			-0-
01	744 N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-			-0-
02	638 N	-0-	-0-	-638	-0-					Y	-0-			-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
NATHO A WELL #: 1H RRCID -> 263734 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 13789 PERF.13869 - 16819														
12	1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	1709	3	151	9	N	137			203
01	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	1420	3	133	9	N	121	197	1	127
02	1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	1746	3	129	9	N	117			244
03	1924 X	1924	-0-	-0-	-0-	1796	3	128	9	N	116	174	1	186
*04	1856 X	1856	-0-	-0-	-0-	1703	3	153	9	N	139	193	1	132
*05	1882 X	1882	-0-	-0-	-0-	1744	3	138	9	N	125	163	1	94
JACOBS A WELL #: 1H RRCID -> 263746 COMPL. DATE 05/05/2022 TOTAL DEPTH 13203 PERF.13329 - 17673														
12	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	459	1	843	3	N	162	30	8	173
						178	9							
01	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	442	1	819	3	N	36			209
						40	9							
02	1131 N	704	-0-	-427	-0-	420	1	284	3	N	-0-			209
03	1333 N	1052	-0-	-281	-0-	318	1	558	3	N	160			369
						176	9							
04	1260 N	1120	-0-	-140	-0-	459	1	570	3	N	83	188	1	264
						91	9							
*05	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	442	1	518	3	N	88	175	1	177
						97	9							
LP-BUTLER A WELL #: 1H RRCID -> 263747 COMPL. DATE 12/19/2018 TOTAL DEPTH 13571 PERF.13509 - 18629														
12	404 X	404	-0-	-0-	-0-	115	1	137	3	Y	138	133	1	19
						152	9							
01	188 X	188	-0-	-0-	-0-	96	1	92	9	Y	84	82	1	21
02	413 X	413	-0-	-0-	-0-	113	1	159	3	Y	128	133	1	16
						141	9							
03	733 X	733	-0-	-0-	-0-	130	1	446	3	Y	143	136	1	23
						157	9							
*04	771 X	771	-0-	-0-	-0-	140	1	476	3	Y	141	144	1	20
						155	9							
*05	788 X	788	-0-	-0-	-0-	145	1	486	3	Y	143	138	1	25
						157	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
RAYES A WELL #: 1H RRCID -> 263754 COMPL. DATE 11/29/2018 TOTAL DEPTH 13315 PERF.13549 - 18497														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * EOM
0														BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	10	10 8	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
05	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														
12	640 X	640	-0-	-0-	-0-	398	1	44 3	N		180	189 1		170
						198	9							
01	662 X	662	-0-	-0-	-0-	370	1	87 3	N		186	171 1		185
						205	9							
02	640 X	640	-0-	-0-	-0-	338	1	151 3	N		137	185 1		137
						151	9							
03	979 X	979	-0-	-0-	-0-	770	1	11 3	N		180			317
						198	9							
*04	837 X	837	-0-	-0-	-0-	634	1	25 3	N		162	196 1		283
						178	9							
05	908 X	908	-0-	-0-	-0-	739	1	169 9	N		154	192 1		245
BOYSEN B WELL #: 1H RRCID -> 263776 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 12532 PERF.12897 - 18485														
12	961 N	766	-0-	-195	-0-	576	1	190 9	Y		173	190 1		167
01	851 N	851	-0-	-0-	-0-	627	1	224 9	Y		204	123 1		248
02	725 N	353	-0-	-372	-0-	214	1	139 9	Y		126	185 1		189
03	775 N	73	-0-	-702	-0-	10	1	63 9	Y		57	158 1		88
*04	810 N	92	-0-	-718	-0-	92	1		Y		-0-			88
05	458 N	458	-0-	-0-	-0-	452	1	6 9	Y		5			93
BLACKWELL A WELL #: 1H RRCID -> 263809 COMPL. DATE 01/03/2014 TOTAL DEPTH 13479 PERF.13979 - 17585														
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
05	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														
12	397 N	397	-0-	-0-	-0-	288	1	109 9	N		99	1 8		215
01	248 N	248	-0-	-0-	-0-	145	1	103 9	N		94	190 1		119
02	312 N	312	-0-	-0-	-0-	214	1	98 9	N		89			208
03	742 N	742	-0-	-0-	-0-	639	1	103 9	N		94	183 1		119
*04	774 N	774	-0-	-0-	-0-	671	1	103 9	N		94	131 1		82
05	783 N	783	-0-	-0-	-0-	681	1	102 9	N		93			175
LP-BUTLER B WELL #: 1H RRCID -> 264152 COMPL. DATE 02/21/2012 TOTAL DEPTH 13256 PERF.13623 - 18849														
12	11 N	11	-0-	-0-	-0-	10	1	1 9	Y		1			113
01	62 N	11	-0-	-51	-0-	9	1	2 9	Y		2			115
02	11 N	6	-0-	-5	-0-	4	1	2 9	Y		2			117
03	11 N	-0-	-0-	-11	-0-				Y		2			119
*04	11 N	-0-	-0-	-11	-0-				Y		2			121
*05	13 N	13	-0-	-0-	-0-	11	1	2 9	Y		2			123

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: KARNES					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
SHEPPARD A WELL #: 1H RRCID -> 264158 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 13458 PERF.13533 - 18203															
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
*07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
*08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17	17	8		25
*09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
*10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
*11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	53	53	8		25
*12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	66	66	8		25
*01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
*02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25

J-HERMANN C				WELL #:	1H	RRCID -> 264515	COMPL.	DATE 05/19/2011	TOTAL	DEPTH 13228	PERF.13635	- 18697
12	775 N	713	-0-	-62	-0-	170	1	490 3 Y	48	45 1		25
						53	9					
01	775 N	446	-0-	-329	-0-	116	1	279 3 Y	46	62 1		9
						51	9					
02	725 N	683	-0-	-42	-0-	154	1	487 3 Y	38	34 1		13
						42	9					
03	841 N	841	-0-	-0-	-0-	207	1	573 3 Y	55	61 1		7
						61	9					
*04	692 N	692	-0-	-0-	-0-	178	1	461 3 Y	48	44 1		11
						53	9					
*05	744 N	679	-0-	-65	-0-	153	1	471 3 Y	50	39 1		22
						55	9					

ULRICH A				WELL #:	1H	RRCID -> 264531	COMPL. DATE 09/13/2018	TOTAL DEPTH 12966	PERF.12844	- 18825
*06	26 X	26	-0-	-0-	-0-	26	1	Y	-0-	45
*07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	45
*08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	17	45
*09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	45
*10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	45
*11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	42	46
*12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	67	47
*01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	28
*02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	28
*03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1	29
*04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	29
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	29

CASKEY A				WELL #:	1H	RRCID -> 264533	COMPL.	DATE 01/12/2012	TOTAL	DEPTH 13277	PERF.13641	- 19201
12	1131 X	1131	-0-	-0-	-0-	615	1	278 3 Y	216	192 1		204
						238	9					
01	514 X	514	-0-	-0-	-0-	327	1	187 9 Y	170	196 1		178
02	836 X	836	-0-	-0-	-0-	564	1	49 3 Y	203	189 1		192
						223	9					
03	743 X	743	-0-	-0-	-0-	500	1	5 3 Y	216	185 1		223
						238	9					
*04	522 X	522	-0-	-0-	-0-	294	1	228 9 Y	207	241 1		189
*05	482 X	482	-0-	-0-	-0-	298	1	184 9 Y	167	178 1		178

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
OLIVER D WELL #: 1H RRCID -> 264536 COMPL. DATE 04/13/2016 TOTAL DEPTH 12575 PERF.12348 - 18611														
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	156	150 1		33
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	94	105 1		22
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	102	108 1		16
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	220	206 1		30
*04	562 N	562	-0-	-0-	-0-	302 3	260 9			Y	236	231 1		35
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	220	208 1		47
STEELE PARTNERS B WELL #: 1H RRCID -> 264783 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 13269 PERF.13584 - 17719														
12	3100 N	3167	-0-	67	698	1387 1	1442 3	Y		307	288 1			146
						338 9								
01	3006 N	2308	-0-	-698	-0-	1457 1	748 3	Y		94	190 1			50
						103 9								
02	2226 X	2226	-0-	-0-	-0-	1205 1	696 3	Y		295	271 1			74
						325 9								
03	2290 X	2290	-0-	-0-	-0-	1068 1	966 3	Y		233	172 1			135
						256 9								
*04	1985 X	1985	-0-	-0-	-0-	862 1	905 3	Y		198	241 1			92
						218 9								
*05	1827 X	1827	-0-	-0-	-0-	992 1	627 3	Y		189	228 1			53
						208 9								
SCHENDEL A WELL #: 1H RRCID -> 264794 COMPL. DATE 11/26/2010 TOTAL DEPTH 13254 PERF.13240 - 18854														
*06	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-			59
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
HARTMAN A WELL #: 1H RRCID -> 264847 COMPL. DATE 09/28/2011 TOTAL DEPTH 13206 PERF.13543 - 16655														
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
05	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														
12	5409 X	5409	-0-	-0-	-0-	386 1	4285 3	Y		671	407 1			455
						738 9								
01	4837 X	4837	-0-	-0-	-0-	370 1	3817 3	Y		591	783 1			263
						650 9								
02	5145 X	5145	-0-	-0-	-0-	463 1	4002 3	Y		618	782 1			99
						680 9								
03	5300 X	5300	-0-	-0-	-0-	412 1	4238 3	Y		591	397 1			293
						650 9								
*04	4955 X	4955	-0-	-0-	-0-	388 1	3955 3	Y		556	546 1			303
						612 9								
*05	5111 X	5111	-0-	-0-	-0-	415 1	3997 3	Y		635	579 1			359
						699 9								

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
WAGNER B WELL #: 1H RRCID -> 264992 COMPL. DATE 12/06/2011 TOTAL DEPTH 13380 PERF.13321 - 18575														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	809					N	-0-			129
BOYSEN A WELL #: 1H RRCID -> 265069 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 12866 PERF.13107 - 16457														
*06	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-			106
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			106
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			106
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			106
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			106
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3 8		106
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			106
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	57 1	2 8	50
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			50
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4			54
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3			57
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4			61
JORDAN B WELL #: 1H RRCID -> 265194 COMPL. DATE 01/25/2020 TOTAL DEPTH 13776 PERF.13773 - 19233														
12	8034 X	8034	-0-	-0-	-0-	576 1	6629 3	Y		754	643 1			227
01	7309 X	7309	-0-	-0-	-0-	829 9	6003 3	Y		679	767 1			139
02	7364 X	7364	-0-	-0-	-0-	559 1	5964 3	Y		675	712 1			102
03	7598 X	7598	-0-	-0-	-0-	747 9	6269 3	Y		673	638 1			137
*04	6980 X	6980	-0-	-0-	-0-	657 1	5778 3	Y		596	574 1			159
*05	7111 X	7111	-0-	-0-	-0-	743 9	5809 3	Y		657	663 1			153
						589 1								
						740 9								
						546 1								
						656 9								
						579 1								
						723 9								
CASKEY B WELL #: 1H RRCID -> 265196 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 13656 PERF.13484 - 17626														
12	1486 X	1486	-0-	-0-	-0-	827 1	354 3	Y		277	195 1			193
01	1691 X	1691	-0-	-0-	-0-	305 9	326 3	Y		274	185 1			282
02	2161 X	2161	-0-	-0-	-0-	1064 1	864 3	Y		283	380 1			185
03	1568 X	1568	-0-	-0-	-0-	301 9	263 3	Y		312	185 1			312
*04	1597 X	1597	-0-	-0-	-0-	986 1	298 9	Y		271	315 1			268
*05	1510 X	1510	-0-	-0-	-0-	311 9	282 9	Y		256	185 1			339
						962 1								
						343 9								
						1299 1								
						1228 1								
STRENK A WELL #: 1H RRCID -> 265469 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 13152 PERF.13399 - 17904														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	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													
STULGIS A WELL #: 1H RRCID -> 265508 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 12356 PERF.12264 - 16127													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		146	
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		146	
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		146	
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		146	
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		146	
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		146	
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		146	
*01	14B2 EXT	20	-0-	20	20	19	3	1 9	N	1	78 1	69	
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	20				N	-0-		69	
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	20				N	-0-		69	
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	20				N	-0-		69	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	20				N	-0-		69	
E. BUTLER A WELL #: 1H RRCID -> 265520 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 13227 PERF.13648 - 19083													
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
LANDGREBE A WELL #: 1H RRCID -> 265523 COMPL. DATE 12/20/2018 TOTAL DEPTH 13802 PERF.13907 - 18370													
12	1149 X	1149	-0-	-0-	-0-	513	1	362 3	N	249	190 1	195	
						274	9						
01	651 X	651	-0-	-0-	-0-	30	1	328 3	N	266	370 1	91	
						293	9						
02	262 X	262	-0-	-0-	-0-	9	1	62 3	N	174	195 1	70	
						191	9						
03	454 X	454	-0-	-0-	-0-	8	1	124 3	N	293	189 1	174	
						322	9						
*04	465 X	465	-0-	-0-	-0-	17	1	176 3	N	247	335 1	86	
						272	9						
*05	513 X	513	-0-	-0-	-0-	262	3	251 9	N	228	192 1	122	
P. FRISBIE B WELL #: 1H RRCID -> 265671 COMPL. DATE 06/22/2013 TOTAL DEPTH 12954 PERF.13504 - 18191													
*06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		72	
*07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		72	
*08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		72	
*09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2	2 8	72	
*10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		72	
*11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		72	
*12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		72	
*01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		72	
*02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		72	
*03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		72	
*04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		72	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		72	
GUEVARA A WELL #: 1H RRCID -> 265749 COMPL. DATE 10/23/2011 TOTAL DEPTH 13375 PERF.13300 - 18374													
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	44	7 1	-0-	
01	78 X	78	-0-	-0-	-0-	6	1	72 9	Y	65	62 1	3	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	33	34 1	2	
03	51 X	51	-0-	-0-	-0-	3	1	48 9	Y	44	44 1	2	
*04	146 X	146	-0-	-0-	-0-	8	1	138 9	Y	125	119 1	8	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	125	128 1	5	

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	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	BALANCE
COND	PROD	* *	DISPOSITIONS	* *	AMT	CODE							
12	107 X	107	-0-	-0-	-0-	-0-	53	3	54	9	N	49	4
01	71 X	71	-0-	-0-	-0-	-0-	21	3	50	9	N	45	5
02	164 X	164	-0-	-0-	-0-	-0-	111	3	53	9	N	48	7
03	176 X	176	-0-	-0-	-0-	-0-	122	3	54	9	N	49	9
*04	176 X	176	-0-	-0-	-0-	-0-	123	3	53	9	N	48	7
*05	136 X	136	-0-	-0-	-0-	-0-	83	3	53	9	N	48	7
CIACCIO A WELL #: 1H RRCID -> 266746 COMPL. DATE 06/16/2012 TOTAL DEPTH 13089 PERF.13042 - 18398													
12	840 N	840	-0-	-0-	-0-	-0-	783	1	57	9	N	52	196
01	899 N	560	-0-	-339	-0-	-0-	521	1	39	9	N	35	231
02	696 N	24	-0-	-672	-0-	-0-	2	1	16	3	N	5	236
							6	9					
03	837 N	-0-	-0-	-837	-0-	-0-					N	-0-	236
*04	540 N	-0-	-0-	-540	-0-	-0-					N	4	240
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					N	-0-	240
H SISTERS A WELL #: 1H RRCID -> 266749 COMPL. DATE 09/01/2013 TOTAL DEPTH 13788 PERF.13601 - 19563													
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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
MIGURA B WELL #: 1H RRCID -> 266757 COMPL. DATE 09/10/2018 TOTAL DEPTH 13502 PERF.13702 - 16570													
12	869 X	869	-0-	-0-	-0-	-0-	653	1	216	9	N	196	177
01	933 X	933	-0-	-0-	-0-	-0-	613	1	320	9	N	291	93
02	927 X	927	-0-	-0-	-0-	-0-	668	1	259	9	N	235	138
03	1038 X	1038	-0-	-0-	-0-	-0-	746	1	292	9	N	265	234
*04	1004 X	1004	-0-	-0-	-0-	-0-	722	1	282	9	N	256	153
*05	880 X	880	-0-	-0-	-0-	-0-	638	1	242	9	N	220	183
GAIDA A WELL #: 1H RRCID -> 266759 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 13614 PERF.13683 - 18265													
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	173
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	173
02	245 X	245	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	218	3	N	24	197
							26	9					
03	237 X	237	-0-	-0-	-0-	-0-	207	1	30	9	N	27	224
*04	17 X	17	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	1	9	N	1	225
*05	523 X	523	-0-	-0-	-0-	-0-	205	1	233	3	N	77	122
							85	9					
P. FRISBIE A WELL #: 1H RRCID -> 266782 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 13321 PERF.13434 - 17675													
*09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	21	227
*10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	16	227
*11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	31	227
*12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	227
*01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	227
*02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	227
*03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	227
*04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	227
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	227

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
BYERLY A WELL #: 1H RRCID -> 266811 COMPL. DATE 01/02/2012 TOTAL DEPTH 13730 PERF.13967 - 17150															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	2418 X	1787	-0-	-631	-0-	514 1	978 3	978 3	N		268	197 1			199
01	2418 X	1795	-0-	-623	-0-	295 1	1017 3	466 1	N		284	376 1			107
02	2262 X	1737	-0-	-525	-0-	312 1	942 3	312 1	N		255	184 1			178
03	2387 X	1716	-0-	-671	-0-	281 1	899 3	514 1	N		256	193 1			241
*04	1863 X	1863	-0-	-0-	-0-	535 1	1052 3	282 1	N		273	380 1			134
*05	1860 X	1627	-0-	-233	-0-	511 1	849 3	300 1	N		251	193 1			192
						276 9									
CROW A WELL #: 3H RRCID -> 266822 COMPL. DATE 10/15/2012 TOTAL DEPTH 13430 PERF.13584 - 18692															
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20	21 1			2
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	23	22 1			3
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	27	26 1			4
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	32	30 1			6
*04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	29	31 1			4
*05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13	15 1			2
HAMILTON A WELL #: 1H RRCID -> 266859 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 13439 PERF.13514 - 17721															
12	1962 X	1962	-0-	-0-	-0-	1527 3	435 9	435 9	N		395	478 1			165
01	1732 X	1732	-0-	-0-	-0-	1363 3	369 9	369 9	N		335	387 1			113
02	1595 X	1447	-0-	-148	-0-	1150 3	297 9	297 9	N		270	195 1			188
03	1705 N	1366	-0-	-339	-0-	1037 3	329 9	329 9	N		299	194 1			293
*04	1650 N	1041	-0-	-609	-0-	754 3	287 9	287 9	N		261	389 1			165
*05	1550 N	1076	-0-	-474	-0-	787 3	289 9	289 9	N		263	189 1			239
LYMAN A WELL #: 1H RRCID -> 267045 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 13119 PERF.13031 - 18609															
12	787 N	787	-0-	-0-	-0-	459 1	263 3	459 1	N		59				110
01	744 N	733	-0-	-11	-0-	65 1	215 3	65 1	N		69				179
02	725 N	542	-0-	-183	-0-	76 1	129 3	76 1	N		9	154 1			34
03	775 N	524	-0-	-251	-0-	403 1	149 3	403 1	N		78				112
04	720 N	696	-0-	-24	-0-	10 1	179 3	86 1	N		57				169
*05	683 N	683	-0-	-0-	-0-	454 1	170 3	63 1	N		60	191 1			38
						447 1		66 9							
GUEVARA B WELL #: 1H RRCID -> 267074 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 13068 PERF.13151 - 19111															
12	427 X	427	-0-	-0-	-0-	87 1	331 3	87 1	Y		8	8 1			4
01	279 X	279	-0-	-0-	-0-	9 1	68 3	9 1	Y		107	103 1			8
02	242 X	242	-0-	-0-	-0-	93 1	142 3	118 1	Y		19	24 1			3
03	509 X	509	-0-	-0-	-0-	79 1	404 3	21 1	Y		18	17 1			4
*04	515 X	515	-0-	-0-	-0-	85 1	418 3	20 1	Y		15	17 1			2
*05	519 X	519	-0-	-0-	-0-	80 1	399 3	17 1	Y		31	30 1			3
						86 1		34 9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
NATHO B WELL #: 1H RRCID -> 267091 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 13453 PERF.13893 - 19335												
M	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
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		104
JUDD-TURNER A WELL #: 1H RRCID -> 267263 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 13525 PERF.13542 - 19062												
12	10520 X	10520	-0-	-0-	-0-	514	1	8496 3	N	1373	1329 1	455
						1510	9					
01	10946 X	10946	-0-	-0-	-0-	1835	1	7581 3	N	1391	1524 1	322
						1530	9					
02	8033 X	8024	-0-	-9	-0-	6760	3	1264 9	N	1149	1092 1	379
03	8587 X	7230	-0-	-1357	-0-	6068	3	1162 9	N	1056	904 1	531
*04	8310 X	7354	-0-	-956	-0-	175	1	6112 3	N	970	1332 1	169
						1067	9					
*05	8587 X	7695	-0-	-892	-0-	418	1	6220 3	N	961	952 1	178
						1057	9					
DLUGOSCH A WELL #: 1H RRCID -> 267300 COMPL. DATE 07/15/2014 TOTAL DEPTH 13745 PERF.14611 - 18264												
12	651 X	632	-0-	-19	-0-	629	1	3 9	Y	3		244
01	651 X	651	-0-	-0-	-0-	651	1		Y	-0-		244
02	T. A.	1429	-0-	1429	1429	121	1	1205 3	Y	94	191 1	147
						103	9					
03	T. A.	1171	-0-	1171	2600	44	1	1040 3	Y	79		226
						87	9					
*04	T. A.	1070	-0-	1070	3670	33	1	971 3	Y	60		286
						66	9					
*05	T. A.	1077	-0-	1077	4747	36	1	986 3	Y	50	186 1	150
						55	9					
FISHER A WELL #: 1H RRCID -> 267627 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 13350 PERF.13337 - 17262												
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1	1 8	236
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1	1 8	236
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		236
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		236
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		236
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		236
IBROM A WELL #: 1H RRCID -> 268011 COMPL. DATE 08/21/2013 TOTAL DEPTH 13087 PERF.13724 - 18225												
12	2883 X	2473	-0-	-410	-0-	408	1	1523 3	N	493	370 1	225
						542	9					
01	2418 X	1884	-0-	-534	-0-	258	1	1179 3	N	406	384 1	247
						447	9					
02	2204 X	1819	-0-	-385	-0-	395	1	1025 3	N	363	381 1	229
						399	9					
03	2480 X	1224	-0-	-1256	-0-	263	1	643 3	N	289	379 1	139
						318	9					
*04	2400 X	2109	-0-	-291	-0-	470	1	1127 3	N	465	379 1	225
						512	9					
*05	2480 X	950	-0-	-1530	-0-	458	1	112 3	N	345	377 1	193
						380	9					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: KARNES			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
IBROM B WELL #: 1H RRCID -> 268020 COMPL. DATE 03/18/2012 TOTAL DEPTH 13364 PERF.13863 - 17951															
M	0	ALLOW 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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	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															
12	899	X	553	-0-	-346	-0-	491	3	62	9	N	56	284	1	99
01	1054	X	305	-0-	-749	-0-	272	3	33	9	N	30			129
02	725	N	522	-0-	-203	-0-	301	3	221	9	N	201	191	1	139
03	558	N	366	-0-	-192	-0-	257	3	109	9	N	99			238
*04	318	N	318	-0-	-0-	-0-	207	3	111	9	N	101	190	1	149
*05	558	N	311	-0-	-247	-0-	202	3	109	9	N	99			248

M. CUSACK A WELL #: 1H RRCID -> 268029 COMPL. DATE 02/08/2012 TOTAL DEPTH 13508 PERF.13599 - 16883															
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
05	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															
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	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															
12	1178	X	760	-0-	-418	-0-	451	1	309	9	N	281	189	1	352
01	1271	X	747	-0-	-524	-0-	444	1	303	9	N	275	379	1	248
02	551	N	-0-	-0-	-551	-0-					N	258	386	1	120
03	906	N	906	-0-	-0-	-0-	613	3	293	9	N	266	194	1	192
*04	736	N	736	-0-	-0-	-0-	1	1	458	3	N	252	193	1	251
							277	9							
*05	526	N	526	-0-	-0-	-0-	9	1	261	3	N	233	381	1	103
							256	9							

D. WARZECHA A WELL #: 1H RRCID -> 268555 COMPL. DATE 08/16/2018 TOTAL DEPTH 13789 PERF.15188 - 17220															
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-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES																				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																				
DZIUK A WELL #: 1H RRCID -> 269043 COMPL. DATE 05/09/2022 TOTAL DEPTH 13223 PERF.13275 - 17591																				
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
12	10571 X	6565	-0-	-4006	-0-			465	1	4989	3	Y	1010	953	0	65	1		24	
								1111	9											
*01	9362 X	4711	-0-	-4651	-0-			465	1	3164	3	Y	984	881	0	91	1		29	
								1082	9					7	8					
*02	7975 X	4927	-0-	-3048	-0-			435	1	3436	3	Y	960	953	0				36	
								1056	9											
*03	8525 X	4918	-0-	-3607	-0-			465	1	3423	3	Y	936	888	0	38	1		46	
								1030	9											
*04	7200 X	4888	-0-	-2312	-0-			450	1	3445	3	Y	903	891	0	22	1		36	
								993	9											
*05	6572 X	4376	-0-	-2196	-0-			465	1	2995	3	Y	833	822	0	18	1		29	
								916	9											
BIG OAK A WELL #: 1H RRCID -> 269044 COMPL. DATE 07/13/2013 TOTAL DEPTH 12517 PERF.12961 - 17089																				
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			19	1	165	9	Y	270	100	8				323	
01	184 X	184	-0-	-0-	-0-			872	1	152	9	Y	150	190	1				283	
02	1024 X	1024	-0-	-0-	-0-			1257	1	169	9	Y	138	373	1				48	
03	1426 X	1426	-0-	-0-	-0-			1606	1	160	9	Y	154						202	
*04	1766 X	1766	-0-	-0-	-0-			1726	1	146	9	Y	145	178	1				169	
*05	1872 X	1872	-0-	-0-	-0-								133	192	1				110	
MOY A WELL #: 1H RRCID -> 269565 COMPL. DATE 03/27/2013 TOTAL DEPTH 13256 PERF.13386 - 18554																				
12	5098 X	5098	-0-	-0-	-0-			646	1	3988	3	Y	422	385	0	22	8		15	
								464	9											
01	3470 X	3470	-0-	-0-	-0-			159	1	2770	3	Y	492	454	0	22	1		7	
								541	9					24	8					
02	T. A.	1710	-0-	1710	1710			90	1	1375	3	Y	223	223	0				7	
								245	9											
03	T. A.	1549	-0-	1549	3259			101	1	1084	3	Y	331	327	0	3	1		8	
								364	9											
*04	T. A.	871	-0-	871	4130			81	1	537	3	Y	230	230	0				8	
								253	9											
*05	T. A.	662	-0-	662	4792			84	1	371	3	Y	188	188	0				8	
								207	9											
HANSEN A WELL #: 1 H RRCID -> 270648 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 12993 PERF.12838 - 18766																				
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						181	
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						181	
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						181	
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						181	
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						181	
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						181	
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						181	
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-	156	1				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	
05	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														
MUIR D WELL #: 4H RRCID -> 270725 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 13013 PERF.13002 - 19281														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	EOM BALANCE
12	868 N	741	-0-	-127	-0-	376	1	128	3	Y	215	247	1	52
						237	9							
01	868 N	566	-0-	-302	-0-	315	1	65	3	Y	169	149	1	72
						186	9							
02	812 N	663	-0-	-149	-0-	428	1	25	3	Y	191	165	1	98
						210	9							
03	745 N	745	-0-	-0-	-0-	511	1	25	3	Y	190	230	1	58
						209	9							
*04	841 N	841	-0-	-0-	-0-	607	1	32	3	Y	184	135	1	107
						202	9							
*05	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	732	1	325	9	Y	295	250	1	152
NATHO B WELL #: 3H RRCID -> 281854 COMPL. DATE 05/11/2014 TOTAL DEPTH 13441 PERF.13630 - 18825														
12	155 N	69	-0-	-86	-0-	50	1	19	9	Y	17	10	1	11
						44	1	31	9	Y	28	25	1	14
01	155 N	75	-0-	-80	-0-									
02	116 N	116	-0-	-0-	-0-	77	3	39	9	Y	35	32	1	17
						144	3	32	9	Y	29	36	1	10
03	176 N	176	-0-	-0-	-0-									
*04	175 N	175	-0-	-0-	-0-	139	3	36	9	Y	33	29	1	14
						55	1	37	9	Y	34	34	1	14
*05	124 N	92	-0-	-32	-0-									
OEHLKE A WELL #: 6H RRCID -> 281861 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 13630 PERF.13668 - 18173														
12	2539 N	2539	-0-	-0-	-0-	655	1	1665	3	Y	199	155	1	166
						219	9							
01	2511 N	2384	-0-	-127	-0-	548	1	1634	3	Y	184	277	1	73
						202	9							
02	2349 X	2113	-0-	-236	-0-	372	1	1565	3	Y	160	155	1	78
						176	9							
03	2542 X	2442	-0-	-100	-0-	437	1	1809	3	Y	178	137	1	119
						196	9							
*04	2460 X	2203	-0-	-257	-0-	397	1	1622	3	Y	167	218	1	68
						184	9							
*05	2542 X	2432	-0-	-110	-0-	564	1	1701	3	Y	152	106	1	114
						167	9							
WARWAS A WELL #: 1H RRCID -> 281899 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 13681 PERF.14097 - 18739														
12	1953 X	1723	-0-	-230	-0-	792	1	715	3	Y	196	205	1	28
						216	9							
01	1860 X	822	-0-	-1038	-0-	711	1	111	9	Y	101	104	1	25
02	1247 N	543	-0-	-704	-0-	529	1	14	9	Y	13	30	1	8
03	1736 N	589	-0-	-1147	-0-	589	1			Y	-0-	4	1	4
*04	810 N	559	-0-	-251	-0-	547	1	12	9	Y	11	11	1	4
*05	589 N	285	-0-	-304	-0-	268	1	17	9	Y	15	15	1	4
OEHLKE A WELL #: 3H RRCID -> 281900 COMPL. DATE 09/04/2013 TOTAL DEPTH 13534 PERF.13623 - 18671														
12	3844 X	3499	-0-	-345	-0-	1006	1	2142	3	Y	319	218	1	195
						351	9							
*01	5721 X	5721	-0-	-0-	-0-	1367	1	4012	3	Y	311	336	1	170
						342	9							
02	3596 X	3097	-0-	-499	-0-	974	1	1786	3	Y	306	236	1	240
						337	9							
03	3836 X	3836	-0-	-0-	-0-	959	1	2510	3	Y	334	354	1	220
						367	9							
*04	4830 X	3140	-0-	-1690	-0-	1028	1	1792	3	Y	291	362	1	149
						320	9							
*05	4991 X	3315	-0-	-1676	-0-	1052	1	1969	3	Y	267	242	1	174
						294	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
12	2697 X	2339	-0-	-358	-0-	620 182 9	1	1537 3	Y	165	142 1		86	
01	2697 X	1664	-0-	-1033	-0-	480 168 9	1	1016 3	Y	153	209 1		30	
02	2523 X	2281	-0-	-242	-0-	602 195 9	1	1484 3	Y	177	147 1		60	
03	2573 X	2550	-0-	-23	-0-	740 211 9	1	1599 3	Y	192	226 1		26	
*04	2280 X	1935	-0-	-345	-0-	575 165 9	1	1195 3	Y	150	140 1		36	
*05	2449 X	2255	-0-	-194	-0-	607 209 9	1	1439 3	Y	190	143 1		83	
J. HERMANN C WELL #: 2H RRCID -> 281903 COMPL. DATE 10/05/2014 TOTAL DEPTH 13290 PERF.13684 - 18424														
12	3813 X	3315	-0-	-498	-0-	869 251 9	1	2195 3	Y	228	203 1		119	
01	3751 X	2375	-0-	-1376	-0-	685 254 9	1	1436 3	Y	231	304 1		46	
02	3509 X	3120	-0-	-389	-0-	866 268 9	1	1986 3	Y	244	207 1		83	
03	3751 X	3214	-0-	-537	-0-	960 266 9	1	1988 3	Y	242	292 1		33	
*04	3390 X	2659	-0-	-731	-0-	831 230 9	1	1598 3	Y	209	192 1		50	
*05	3348 X	3240	-0-	-108	-0-	843 290 9	1	2107 3	Y	264	199 1		115	
BLACKWELL A WELL #: 6H RRCID -> 281904 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 13218 PERF.13489 - 20133														
12	5735 X	3632	-0-	-2103	-0-	986 396 9	1	2250 3	Y	360	598 1		181	
*01	4061 X	409	-0-	-3652	-0-	290 728 1	1	119 9	Y	108	223 1		66	
02	4437 X	2262	-0-	-2175	-0-	343 692 9	1	1191 3	Y	312	301 1		77	
03	5143 X	5143	-0-	-0-	-0-	1120 692 9	1	3331 3	Y	629	580 1		126	
*04	4590 X	2346	-0-	-2244	-0-	760 344 9	1	1242 3	Y	313	263 1		176	
*05	3627 X	3460	-0-	-167	-0-	996 554 9	1	1910 3	Y	504	533 1		147	
H. MUELLER 18A WELL #: 5H RRCID -> 281905 COMPL. DATE 05/16/2014 TOTAL DEPTH 13214 PERF.13220 - 16733														
12	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	1065 958 1	1	391 9	Y	355	287 1	3 8	117	
01	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	380 1097 1	1	30 3	Y	345	304 1		158	
02	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	1611 1	1	374 9	Y	340	388 1		110	
03	2156 N	2156	-0-	-0-	-0-	1441 1	1	545 9	Y	495	417 1		188	
*04	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	1449 1	1	519 9	Y	472	515 1		145	
*05	1923 N	1923	-0-	-0-	-0-		1	474 9	Y	431	465 1		111	
IBROM A WELL #: 6H RRCID -> 281906 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 13367 PERF.13213 - 18517														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			20	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			20	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1			21	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			21	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			21	
05	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1		21
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		21
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		21
05	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													
12	2697 X	2579	-0-	-118	-0-	475	1	1717	3	Y	352	370 1	137
						387	9						
01	2666 X	2577	-0-	-89	-0-	547	1	1661	3	Y	335	194 1	278
						369	9						
02	2581 X	2387	-0-	-194	-0-	502	1	1551	3	Y	304	367 1	215
						334	9						
03	2759 X	2509	-0-	-250	-0-	525	1	1633	3	Y	319	382 1	152
						351	9						
*04	2670 X	2392	-0-	-278	-0-	510	1	1550	3	Y	302	194 1	260
						332	9						
*05	2573 X	2247	-0-	-326	-0-	463	1	1464	3	Y	291	339 1	212
						320	9						
DLUGOSCH A WELL #: 8H RRCID -> 281909 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 13792 PERF.13687 - 18089													
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-
05	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													
12	3100 X	2247	-0-	-853	-0-	612	1	1324	3	Y	283	260 1	56
						311	9						
01	3100 X	2952	-0-	-148	-0-	636	1	1914	3	Y	365	359 1	62
						402	9						
02	2900 X	2798	-0-	-102	-0-	466	1	1948	3	Y	349	332 1	79
						384	9						
03	2897 X	2897	-0-	-0-	-0-	504	1	2008	3	Y	350	366 1	63
						385	9						
*04	2850 X	2734	-0-	-116	-0-	479	1	1881	3	Y	340	283 1	120
						374	9						
*05	2976 X	2657	-0-	-319	-0-	604	1	1689	3	Y	331	329 1	122
						364	9						
DLUGOSCH A WELL #: 2H RRCID -> 281911 COMPL. DATE 06/13/2014 TOTAL DEPTH 13624 PERF.13571 - 17308													
12	5102 X	5102	-0-	-0-	-0-	1201	1	3502	3	N	363	195 1	266
						399	9						
01	4898 X	4345	-0-	-553	-0-	889	1	3094	3	N	329	390 1	205
						362	9						
02	4630 X	4630	-0-	-0-	-0-	732	1	3522	3	N	342	454 1	93
						376	9						
03	5115 X	4866	-0-	-249	-0-	798	1	3702	3	N	333	192 1	234
						366	9						
*04	4950 X	4263	-0-	-687	-0-	710	1	3228	3	N	295	385 1	144
						325	9						
*05	5115 X	4171	-0-	-944	-0-	881	1	2967	3	N	294	189 1	249
						323	9						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES																
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																
NATHO B WELL #: 7H RRCID -> 281913 COMPL. DATE 03/17/2014 TOTAL DEPTH 13494 PERF.13477 - 18140																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	3338 X	3338	-0-	-0-	-0-	1919	1	1000	3	Y	381	323	1			142
						419	9									
01	3382 X	3382	-0-	-0-	-0-	2185	1	812	3	Y	350	404	1			88
						385	9									
02	2639 X	2630	-0-	-9	-0-	1823	1	487	3	Y	291	276	1			103
						320	9									
03	3410 X	2723	-0-	-687	-0-	2014	1	370	3	Y	308	283	1			128
						339	9									
*04	3270 X	2422	-0-	-848	-0-	1510	1	616	3	Y	269	275	1			122
						296	9									
*05	3379 X	2160	-0-	-1219	-0-	1066	1	849	3	Y	223	175	1			170
						245	9									
OEHLKE A WELL #: 7H RRCID -> 281915 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 13635 PERF.13594 - 18148																
12	434 N	251	-0-	-183	-0-	189	1	62	9	Y	56	40	1			47
01	279 N	263	-0-	-16	-0-	147	1	59	3	Y	52	80	1			19
						57	9									
02	299 N	299	-0-	-0-	-0-	122	1	118	3	Y	54	48	1			25
						59	9									
03	605 N	605	-0-	-0-	-0-	183	1	342	3	Y	73	52	1			46
						80	9									
*04	2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	402	1	1512	3	Y	174	169	1			51
						191	9									
*05	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	338	1	723	3	Y	92	81	1			62
						101	9									
P. FRISBIE B WELL #: 2H RRCID -> 281916 COMPL. DATE 06/27/2013 TOTAL DEPTH 13111 PERF.12979 - 18858																
12	1054 N	798	-0-	-256	-0-	432	1	74	3	Y	265	270	1			103
						292	9									
01	1054 N	779	-0-	-275	-0-	473	1	306	9	Y	278	274	1			107
02	957 N	740	-0-	-217	-0-	403	1	63	3	Y	249	321	1			35
						274	9									
03	806 N	761	-0-	-45	-0-	461	1	300	9	Y	273	232	1			76
*04	836 N	836	-0-	-0-	-0-	513	1	27	3	Y	269	245	1			100
						296	9									
*05	951 N	951	-0-	-0-	-0-	595	1	356	9	Y	324	291	1			133
P. FRISBIE B WELL #: 3H RRCID -> 281917 COMPL. DATE 09/10/2013 TOTAL DEPTH 13090 PERF.12947 - 19951																
12	2976 X	2231	-0-	-745	-0-	927	1	674	3	Y	573	571	1			223
						630	9									
01	2697 X	1616	-0-	-1081	-0-	977	1	639	9	Y	581	580	1			224
02	2407 X	2185	-0-	-222	-0-	906	1	665	3	Y	558	704	1			78
						614	9									
03	2232 N	1530	-0-	-702	-0-	924	1	606	9	Y	551	476	1			153
*04	1560 N	1395	-0-	-165	-0-	823	1	98	3	Y	431	424	1			160
						474	9									
*05	2325 N	1295	-0-	-1030	-0-	811	1	484	9	Y	440	420	1			180
P. FRISBIE B WELL #: 4H RRCID -> 281918 COMPL. DATE 09/10/2013 TOTAL DEPTH 13121 PERF.12896 - 20124																
12	310 N	304	-0-	-6	-0-	180	1	124	9	Y	113	97	1			44
01	253 N	253	-0-	-0-	-0-	158	1	95	9	Y	86	97	1			33
02	203 N	182	-0-	-21	-0-	109	1	73	9	Y	66	90	1			9
03	310 N	184	-0-	-126	-0-	111	1	73	9	Y	66	57	1			18
*04	240 N	240	-0-	-0-	-0-	152	1	88	9	Y	80	68	1			30
*05	186 N	84	-0-	-102	-0-	52	1	32	9	Y	29	47	1			12

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	ALLOW CODE	GAS 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
12	4154 X	3426	-0-	-728	-0-	621	1	2185	3	Y	564	518	1	144
01	4154 X	3626	-0-	-528	-0-	620	9	2364	3	Y	651	708	1	87
02	4089 X	3497	-0-	-592	-0-	546	1	2354	3	Y	547	522	1	112
03	4371 X	3834	-0-	-537	-0-	716	9	2597	3	Y	567	547	1	132
*04	4230 X	842	-0-	-3388	-0-	541	1	525	3	Y	146	139	1	139
*05	3751 X	-0-	-0-	-3751	-0-	602	9			Y	-0-			139
						613	1							
						624	9							
						156	1							
						161	9							
STEELE PARTNERS B WELL #: 2H RRCID -> 281922 COMPL. DATE 04/12/2014 TOTAL DEPTH 13339 PERF.13442 - 18008														
12	1116 N	384	-0-	-732	-0-	310	1	74	9	Y	67	96	1	32
01	372 N	313	-0-	-59	-0-	292	1	21	9	Y	19	41	1	10
02	1189 N	357	-0-	-832	-0-	278	1	79	9	Y	72	64	1	18
03	372 N	333	-0-	-39	-0-	272	1	61	9	Y	55	41	1	32
*04	300 N	262	-0-	-38	-0-	208	1	54	9	Y	49	58	1	23
*05	372 N	278	-0-	-94	-0-	231	1	47	9	Y	43	54	1	12
STEELE PARTNERS B WELL #: 3H RRCID -> 281923 COMPL. DATE 04/12/2014 TOTAL DEPTH 13379 PERF.13527 - 18141														
12	2108 X	1327	-0-	-781	-0-	944	1	146	3	Y	215	195	1	102
01	2108 X	1242	-0-	-866	-0-	237	9	58	3	Y	74	137	1	39
02	1508 N	1447	-0-	-61	-0-	1103	1	123	3	Y	258	232	1	65
03	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	81	9	317	3	Y	224	159	1	130
*04	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	1040	1	411	3	Y	247	262	1	115
*05	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	284	9	359	3	Y	215	270	1	60
						1027	1							
						246	9							
						1009	1							
						272	9							
						1071	1							
						237	9							
WAGNER A WELL #: 2H RRCID -> 281924 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 13001 PERF.13535 - 19462														
12	1612 N	112	-0-	-1500	-0-	104	1	8	9	Y	7	24	1	67
01	1302 N	155	-0-	-1147	-0-	155	1			Y	-0-			67
02	1073 N	265	-0-	-808	-0-	230	1	35	9	Y	32			99
03	271 N	271	-0-	-0-	-0-	251	1	20	9	Y	18			117
*04	191 N	191	-0-	-0-	-0-	181	1	10	9	Y	9			126
*05	279 N	224	-0-	-55	-0-	195	1	29	9	Y	26			152
WAGNER B WELL #: 3H RRCID -> 281925 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 13034 PERF.13422 - 19412														
12	7254 X	121	-0-	-7133	-0-	120	1	1	9	Y	1	82	1	111
01	7254 X	340	-0-	-6914	-0-	127	1	213	9	Y	194	194	8	111
02	7163 X	88	-0-	-7075	-0-	88	1			Y	-0-			111
03	7657 X	116	-0-	-7541	-0-	114	1	2	9	Y	2			113
*04	5280 X	163	-0-	-5117	-0-	162	1	1	9	Y	1			114
*05	136 X	136	-0-	-0-	-0-	136	1			Y	-0-			114

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	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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	5154	X	5154	-0-	-0-	-0-	1427 1	3220 3	Y	461	375 1		180
01	5414	X	5414	-0-	-0-	-0-	507 9	3692 3	Y	434	505 1		109
02	4495	X	3854	-0-	-641	-0-	1245 1	2482 3	Y	402	341 1		170
03	4805	X	2865	-0-	-1940	-0-	477 9	1730 3	Y	338	407 1		101
*04	4650	X	2964	-0-	-1686	-0-	930 1	1772 3	Y	350	294 1		157
*05	4805	X	2920	-0-	-1885	-0-	442 9	1887 3	Y	358	399 1		116
							763 1						
							372 9						
							807 1						
							385 9						
							639 1						
							394 9						
FISHER B WELL #: 7H RRCID -> 281928 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 13031 PERF.13356 - 17972													
12	3193	X	2476	-0-	-717	-0-	739 1	1475 3	Y	238	192 1		93
01	2790	X	1448	-0-	-1342	-0-	262 9	563 3	Y	238	271 1		60
02	2694	X	2694	-0-	-0-	-0-	623 1	1686 3	Y	300	233 1		127
03	2972	X	2972	-0-	-0-	-0-	262 9	1842 3	Y	336	363 1		100
*04	2772	N	2772	-0-	-0-	-0-	678 1	1684 3	Y	319	276 1		143
*05	2883	N	2646	-0-	-237	-0-	330 9	1729 3	Y	320	360 1		103
							760 1						
							370 9						
							737 1						
							351 9						
							565 1						
							352 9						
FISHER B WELL #: 5H RRCID -> 281931 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 13357 PERF.13702 - 18699													
12	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	901 1	758 3	N	344	193 1		254
01	2139	N	1991	-0-	-148	-0-	378 9	689 3	N	343	382 1		215
*02	2001	N	1840	-0-	-161	-0-	925 1	849 3	N	307	379 1		143
*03	2046	N	1920	-0-	-126	-0-	377 9	968 3	N	315	327 1		131
*04	1920	N	575	-0-	-1345	-0-	653 1	257 3	N	87			218
*05	1984	N	-0-	-0-	-1984	-0-	338 9		N	-0-			218
							605 1						
							347 9						
							222 1						
							96 9						
LP BUTLER B WELL #: 5H RRCID -> 281934 COMPL. DATE 12/11/2014 TOTAL DEPTH 13421 PERF.13467 - 19243													
12	661	X	661	-0-	-0-	-0-	516 1	145 9	Y	132	42 1		152
01	527	X	253	-0-	-274	-0-	136 1	117 9	Y	106	100 1		158
02	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	278 1	1570 3	Y	119	118 1		159
03	651	N	463	-0-	-188	-0-	131 9	68 9	Y	62	121 1		100
*04	240	N	180	-0-	-60	-0-	395 1	32 9	Y	29	101 1		28
*05	1829	N	230	-0-	-1599	-0-	148 1	36 9	Y	33	29 1		32
							194 1						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
M. CUSACK B WELL #: 5H RRCID -> 281936 COMPL. DATE 02/03/2015 TOTAL DEPTH 13570 PERF.13566 - 17595															
M	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	EOM BALANCE
12	2201 X	1705	-0-	-496	-0-	493	1	985	3	Y	206	202	1		66
01	2212 X	2212	-0-	-0-	-0-	227	9	549	1	Y	204	218	1		52
02	2228 N	2228	-0-	-0-	-0-	224	9	668	1	Y	217	204	1		65
03	2093 N	2093	-0-	-0-	-0-	239	9	670	1	Y	220	194	1		91
*04	2070 N	1369	-0-	-701	-0-	242	9	508	1	Y	172	170	1		93
*05	2139 N	1461	-0-	-678	-0-	189	9	551	1	Y	170	202	1		61
						187	9								
MUSICK A WELL #: 7H RRCID -> 281937 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 13235 PERF.13175 - 16754															
12	2666 X	1554	-0-	-1112	-0-	732	1	486	3	Y	305	356	1		110
01	2666 X	1590	-0-	-1076	-0-	336	9	702	1	Y	339	334	1		115
02	1595 X	1256	-0-	-339	-0-	373	9	707	1	Y	312	329	1		98
03	3081 X	3081	-0-	-0-	-0-	343	9	1221	1	Y	588	584	1		102
*04	3396 X	3396	-0-	-0-	-0-	647	9	1260	1	Y	665	541	1		226
*05	2578 N	2578	-0-	-0-	-0-	732	9	1046	1	Y	507	607	1		126
						558	9								
BLACKWELL A WELL #: 4H RRCID -> 281939 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 13303 PERF.13542 - 18425															
12	4960 X	976	-0-	-3984	-0-	357	1	440	3	Y	163	170	1		44
01	4960 X	631	-0-	-4329	-0-	179	9	239	1	Y	137	142	1		39
02	5953 X	5953	-0-	-0-	-0-	151	9	904	1	Y	670	569	1		140
03	4526 X	4434	-0-	-92	-0-	737	9	726	1	Y	505	553	1		92
*04	4275 X	4275	-0-	-0-	-0-	556	9	700	1	Y	499	415	1		176
*05	4898 X	4317	-0-	-581	-0-	549	9	902	1	Y	496	489	1		183
						546	9								
LP BUTLER B WELL #: 2H RRCID -> 281940 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 13374 PERF.13435 - 19209															
12	2418 X	1781	-0-	-637	-0-	1383	1	398	9	Y	362	146	1		430
01	2418 X	406	-0-	-2012	-0-	251	1	155	9	Y	141	281	1		290
02	2729 X	2729	-0-	-0-	-0-	567	1	1876	3	Y	260	216	1		334
03	2401 X	2401	-0-	-0-	-0-	286	9	1995	1	Y	369	254	1		449
*04	2424 X	2424	-0-	-0-	-0-	2050	1	374	9	Y	340	462	1		327
*05	2914 X	2106	-0-	-808	-0-	1770	1	336	9	Y	305	339	1		293

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
MUSICK A WELL #: 5H RRCID -> 281941 COMPL. DATE 12/11/2013 TOTAL DEPTH 13210 PERF.13201 - 16278														
M	ALLOW CODE	GAS 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
12	887 N	887	-0-	-0-	-0-	460	1	216	3	Y	192	215	1	69
						211	9							
01	965 N	965	-0-	-0-	-0-	464	1	268	3	Y	212	209	1	72
						233	9							
02	926 N	926	-0-	-0-	-0-	468	1	239	3	Y	199	208	1	63
						219	9							
03	899 N	874	-0-	-25	-0-	418	1	230	3	Y	205	232	1	36
						226	9							
*04	930 N	924	-0-	-6	-0-	423	1	262	3	Y	217	179	1	74
						239	9							
*05	992 N	893	-0-	-99	-0-	422	1	247	3	Y	204	227	1	51
						224	9							
MUSICK A WELL #: 3H RRCID -> 281942 COMPL. DATE 12/26/2013 TOTAL DEPTH 13209 PERF.13227 - 16100														
12	780 N	780	-0-	-0-	-0-	411	1	176	3	Y	175	175	1	63
						193	9							
01	804 N	804	-0-	-0-	-0-	413	1	193	3	Y	180	182	1	61
						198	9							
02	681 N	681	-0-	-0-	-0-	377	1	131	3	Y	157	169	1	49
						173	9							
03	775 N	721	-0-	-54	-0-	357	1	171	3	Y	175	194	1	30
						193	9							
*04	780 N	577	-0-	-203	-0-	282	1	131	3	Y	149	129	1	50
						164	9							
*05	713 N	661	-0-	-52	-0-	331	1	153	3	Y	161	171	1	40
						177	9							
BLACKWELL A WELL #: 5H RRCID -> 281943 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 13300 PERF.13567 - 18379														
12	5437 X	5437	-0-	-0-	-0-	1281	1	3518	3	Y	580	532	1	116
						638	9							
01	5863 X	5863	-0-	-0-	-0-	1140	1	4005	3	Y	653	651	1	118
						718	9							
02	5278 X	4888	-0-	-390	-0-	743	1	3533	3	Y	556	544	1	130
						612	9							
03	5456 X	5184	-0-	-272	-0-	813	1	3748	3	Y	566	590	1	106
						623	9							
*04	5670 X	4777	-0-	-893	-0-	752	1	3439	3	Y	533	446	1	193
						586	9							
*05	5859 X	4701	-0-	-1158	-0-	940	1	3193	3	Y	516	513	1	196
						568	9							
M. CUSACK B WELL #: 6H RRCID -> 281944 COMPL. DATE 02/03/2015 TOTAL DEPTH 13570 PERF.13799 - 17206														
12	2759 X	1883	-0-	-876	-0-	508	1	1152	3	Y	203	207	1	65
						223	9							
01	2604 X	2112	-0-	-492	-0-	417	1	1520	3	Y	159	183	1	41
						175	9							
02	2436 X	1349	-0-	-1087	-0-	396	1	802	3	Y	137	137	1	41
						151	9							
03	2604 X	1672	-0-	-932	-0-	540	1	937	3	Y	177	145	1	73
						195	9							
*04	2040 X	1719	-0-	-321	-0-	547	1	970	3	Y	184	158	1	99
						202	9							
*05	2108 X	1676	-0-	-432	-0-	564	1	922	3	Y	173	210	1	62
						190	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
MUIR D WELL #: 7H RRCID -> 281945 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 13098 PERF.13395 - 19442															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	2542 X	1916	-0-	-626	-0-	552 1	922 3	Y			402	381 1			277
01	2449 X	1412	-0-	-1037	-0-	442 9	387 3	Y			325	370 1			232
02	2030 X	1920	-0-	-110	-0-	667 1	647 3	Y			455	375 1			312
03	2139 X	1773	-0-	-366	-0-	358 9	618 3	Y			387	375 1			324
*04	2070 X	1594	-0-	-476	-0-	772 1	523 3	Y			352	348 1			328
*05	2046 X	1909	-0-	-137	-0-	501 9	729 3	Y			405	371 1			362
						729 1									
						426 9									
						684 1									
						387 9									
						734 1									
						446 9									
NATHO B WELL #: 4H RRCID -> 281947 COMPL. DATE 05/11/2014 TOTAL DEPTH 13426 PERF.13862 - 19083															
12	5766 X	5040	-0-	-726	-0-	1617 1	2833 3	Y			536	277 1	1 8		351
01	5704 X	4310	-0-	-1394	-0-	590 9	2944 3	Y			460	585 1			226
02	4669 X	3878	-0-	-791	-0-	860 1	606 9	Y			551	510 1			267
03	4991 X	4421	-0-	-570	-0-	506 9	3704 3	Y			650	692 1			225
*04	4830 X	4144	-0-	-686	-0-	3272 3	749 9	Y			681	624 1			282
*05	4991 X	4634	-0-	-357	-0-	2 1	3249 3	Y			508	586 1			204
						715 9									
						3395 3									
						826 1									
						559 9									
HAMILTON A WELL #: 5H RRCID -> 281953 COMPL. DATE 12/12/2013 TOTAL DEPTH 13401 PERF.13635 - 17930															
12	4936 X	4936	-0-	-0-	-0-	1044 1	3383 3	Y			463	487 1			99
01	4755 X	4755	-0-	-0-	-0-	509 9	2551 3	Y			485	427 1			157
02	5626 X	4255	-0-	-1371	-0-	1670 1	2521 3	Y			423	391 1			189
03	5735 X	4423	-0-	-1312	-0-	534 9	2613 3	Y			406	367 1			228
*04	5550 X	4323	-0-	-1227	-0-	1269 1	2890 3	Y			409	378 1			259
*05	4929 X	4467	-0-	-462	-0-	465 9	3062 3	Y			409	552 1			116
						1363 1									
						447 9									
						983 1									
						450 9									
						955 1									
						450 9									
FISHER C WELL #: 8H RRCID -> 281956 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 13359 PERF.13430 - 17465															
12	2573 X	1466	-0-	-1107	-0-	467 1	726 3	Y			248	244 1			103
01	2418 X	1538	-0-	-880	-0-	273 9	777 3	Y			264	238 1			129
02	2846 N	2846	-0-	-0-	-0-	471 1	1686 3	Y			437	423 1			143
03	2502 N	2502	-0-	-0-	-0-	290 9	1461 3	Y			334	362 1			115
*04	2415 N	2415	-0-	-0-	-0-	679 1	1410 3	Y			304	282 1			137
*05	2883 N	2374	-0-	-509	-0-	481 9	1539 3	Y			274	296 1			115
						674 1									
						367 9									
						671 1									
						334 9									
						534 1									
						301 9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
FISHER C WELL #: 4H RRCID -> 281957 COMPL. DATE 04/06/2014 TOTAL DEPTH 13460 PERF.13375 - 18577															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	3100 N	6338	-0-	3238	3238	1123	1	4569	3	Y	587	493	1		158
01	3100 N	5281	-0-	2181	5419	646	9	827	1	3868	3	Y	533	603	88
02	9003 X	3584	-0-	-5419	-0-	586	9	593	1	2627	3	Y	331	355	64
03	6324 X	2201	-0-	-4123	-0-	364	9	404	1	1540	3	Y	234	212	86
*04	6120 X	418	-0-	-5702	-0-	257	9	95	1	266	3	Y	52	96	42
05	6324 X	-0-	-0-	-6324	-0-	57	9			Y	-0-	26	1		16
FISHER C WELL #: 2H RRCID -> 281958 COMPL. DATE 04/06/2014 TOTAL DEPTH 13360 PERF.13486 - 17915															
12	3813 X	2847	-0-	-966	-0-	557	1	1970	3	Y	291	291	1		78
01	3813 X	2364	-0-	-1449	-0-	320	9	386	1	1690	3	Y	262	297	43
02	3451 X	2304	-0-	-1147	-0-	288	9	414	1	1646	3	Y	222	222	43
03	3658 X	2470	-0-	-1188	-0-	244	9	438	1	1751	3	Y	255	204	94
*04	3540 X	538	-0-	-3002	-0-	281	9	111	1	359	3	Y	62	106	50
*05	2852 X	-0-	-0-	-2852	-0-	68	9			Y	-0-	31	1		19
FISHER C WELL #: 3H RRCID -> 281959 COMPL. DATE 04/06/2014 TOTAL DEPTH 13375 PERF.13419 - 18312															
12	4681 X	4037	-0-	-644	-0-	758	1	2849	3	Y	391	376	1		105
01	4681 X	3815	-0-	-866	-0-	430	9	611	1	2778	3	Y	387	428	64
02	4337 X	4337	-0-	-0-	-0-	426	9	683	1	3244	3	Y	373	365	72
03	4563 X	4563	-0-	-0-	-0-	410	9	738	1	3354	3	Y	428	343	157
*04	4050 X	976	-0-	-3074	-0-	471	9	188	1	675	3	Y	103	177	83
*05	4650 X	-0-	-0-	-4650	-0-	113	9			Y	-0-	52	1		31
NATHO B WELL #: 8H RRCID -> 281961 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 13540 PERF.13464 - 17818															
12	3720 X	3377	-0-	-343	-0-	1927	1	1030	3	Y	382	332	1		143
01	3720 X	2904	-0-	-816	-0-	420	9	1923	1	638	3	Y	312	371	84
02	3480 X	3062	-0-	-418	-0-	343	9	2083	1	612	3	Y	334	305	113
03	3472 X	2913	-0-	-559	-0-	367	9	2138	1	415	3	Y	327	304	136
*04	3360 X	2712	-0-	-648	-0-	360	9	1668	1	718	3	Y	296	301	131
*05	3379 X	2676	-0-	-703	-0-	326	9	1282	1	1097	3	Y	270	207	194
						297	9								

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
NATHO B WELL #: 6H RRCID -> 281962 COMPL. DATE 05/11/2014 TOTAL DEPTH 13438 PERF.13670 - 18630															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	4433 X	3881	-0-	-552	-0-	1273	1	2145	3	Y	421	217	1		277
						463	9								
01	4030 X	2813	-0-	-1217	-0-	571	1	1886	3	Y	324	442	1		159
						356	9								
02	3712 X	2324	-0-	-1388	-0-	1964	3	360	9	Y	327	328	1		158
03	3968 X	1327	-0-	-2641	-0-	1114	3	213	9	Y	194	285	1		67
*04	3840 X	813	-0-	-3027	-0-	619	3	194	9	Y	176	170	1		73
*05	3875 X	1030	-0-	-2845	-0-	415	1	415	3	Y	182	182	1		73
						200	9								
SEIFERT B WELL #: 8H RRCID -> 281964 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 12912 PERF.12902 - 16954															
12	4837 X	4837	-0-	-0-	-0-	852	1	2411	3	N	1431	1288	1		392
						1574	9								
01	4535 X	4535	-0-	-0-	-0-	953	1	2060	3	N	1384	1325	1		451
						1522	9								
02	3012 X	3012	-0-	-0-	-0-	703	1	1312	3	N	906	1202	1		155
						997	9								
03	2077 X	44	-0-	-2033	-0-	21	1	23	9	N	21				176
*04	2010 X	307	-0-	-1703	-0-	190	1	16	3	N	92	148	1		120
						101	9								
*05	2077 X	529	-0-	-1548	-0-	378	1	34	3	N	106				226
						117	9								
WILLIAMS A WELL #: 3H RRCID -> 281965 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 12836 PERF.13289 - 19207															
12	172 X	172	-0-	-0-	-0-	157	1	15	3	N	-0-				13
01	315 X	315	-0-	-0-	-0-	90	1	15	3	N	191				204
						210	9								
02	117 X	117	-0-	-0-	-0-	90	1	21	3	N	5				209
						6	9								
03	216 X	216	-0-	-0-	-0-	113	1	103	9	N	94	187	1		116
*04	183 X	183	-0-	-0-	-0-	141	1	42	9	N	38				154
05	94 X	94	-0-	-0-	-0-	42	1	52	9	N	47				201
FISHER C WELL #: 7H RRCID -> 281966 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 13379 PERF.13448 - 17197															
12	1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	584	1	1049	3	Y	307	295	1		128
						338	9								
01	2666 N	2666	-0-	-0-	-0-	615	1	1600	3	Y	410	337	1		201
						451	9								
02	2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	525	1	1185	3	Y	336	427	1		110
						370	9								
03	2714 N	2714	-0-	-0-	-0-	699	1	1634	3	Y	346	337	1		119
						381	9								
*04	2040 N	1884	-0-	-156	-0-	531	1	1085	3	Y	244	253	1		110
						268	9								
*05	3100 N	5604	-0-	2504	2504	1132	1	3826	3	Y	587	451	1		246
						646	9								

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.//		27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: KARNES							
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378																
OEHLKE A		WELL #:		2H		RRCID -> 282005		COMPL.		DATE 04/19/2013		TOTAL		DEPTH 13481		PERF.13481 - 18253				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
12	2759 X	2004	-0-	-755	-0-			983	1	739	3	N	256	180	1				174	
01	2759 X	871	-0-	-1888	-0-			282	9	304	3	N	264	194	1				244	
02	2001 N	463	-0-	-1538	-0-			277	1	114	3	N	226	368	1				102	
03	2015 N	1369	-0-	-646	-0-			290	9	443	3	N	226	179	1				149	
*04	960 N	960	-0-	-0-	-0-			100	1	251	9	N	228	164	1				213	
*05	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-			249	9	282	9	N	256	378	1				91	
OEHLKE A		WELL #:		4H		RRCID -> 282006		COMPL.		DATE 09/05/2013		TOTAL		DEPTH 13349		PERF.13552 - 17960				
12	2666 X	1938	-0-	-728	-0-			686	1	1012	3	Y	218	157	1				133	
*01	2666 X	1148	-0-	-1518	-0-			240	9	386	3	Y	171	211	1				93	
02	5278 X	1381	-0-	-3897	-0-			574	1	673	3	Y	178	132	1				139	
03	3813 X	1575	-0-	-2238	-0-			188	9	889	3	Y	172	198	1				113	
*04	2070 X	1221	-0-	-849	-0-			512	1	570	3	Y	142	183	1				72	
*05	1953 X	1291	-0-	-662	-0-			196	9	639	3	Y	130	118	1				84	
OEHLKE A		WELL #:		5H		RRCID -> 282007		COMPL.		DATE 09/04/2013		TOTAL		DEPTH 13603		PERF.13889 - 17983				
12	248 N	68	-0-	-180	-0-			50	1	18	9	Y	16	11	1				10	
*01	186 N	92	-0-	-94	-0-			66	1	26	9	Y	24	21	1				13	
02	153 N	153	-0-	-0-	-0-			118	1	35	9	Y	32	20	1				25	
03	76 N	76	-0-	-0-	-0-			55	1	21	9	Y	19	32	1				12	
*04	90 N	83	-0-	-7	-0-			63	1	20	9	Y	18	21	1				9	
*05	155 N	72	-0-	-83	-0-			57	1	15	9	Y	14	14	1				9	
BLACKWELL A		WELL #:		7H		RRCID -> 282035		COMPL.		DATE 09/04/2013		TOTAL		DEPTH 13310		PERF.13534 - 18264				
12	62 N	55	-0-	-7	-0-			40	1	15	9	Y	14	16	1				7	
*01	48 N	48	-0-	-0-	-0-			25	1	23	9	Y	21	15	1				13	
02	84 N	84	-0-	-0-	-0-			59	1	25	9	Y	23	30	1				6	
03	95 N	95	-0-	-0-	-0-			60	1	35	9	Y	32	32	1				6	
*04	90 N	90	-0-	-0-	-0-			60	1	30	9	Y	27	18	1				15	
*05	93 N	86	-0-	-7	-0-			56	1	30	9	Y	27	34	1				8	
H. MUELLER 18A		WELL #:		1H		RRCID -> 282071		COMPL.		DATE 08/23/2021		TOTAL		DEPTH 13288		PERF.13422 - 19753				
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	
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						8	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/31/2023																				

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
JUDD-TURNER A WELL #: 2H RRCID -> 282072 COMPL. DATE 08/18/2012 TOTAL DEPTH 13502 PERF.13698 - 18161														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
12	373 N	373	-0-	-0-	-0-	283	3	90	9	Y	82			181
01	372 N	306	-0-	-66	-0-	204	3	102	9	Y	93	195	1	79
02	319 N	226	-0-	-93	-0-	147	3	79	9	Y	72			151
03	372 N	222	-0-	-150	-0-	136	3	86	9	Y	78			229
*04	305 N	305	-0-	-0-	-0-	224	3	81	9	Y	74	188	1	115
*05	264 N	264	-0-	-0-	-0-	186	3	78	9	Y	71	21	1	165
JUDD-TURNER A WELL #: 3H RRCID -> 282073 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 13291 PERF.13453 - 20065														
12	3131 X	2464	-0-	-667	-0-	1985	3	479	9	Y	435	378	1	311
01	3131 X	1719	-0-	-1412	-0-	1260	3	459	9	Y	417	386	1	342
02	2291 X	1841	-0-	-450	-0-	1416	3	425	9	Y	386	348	1	380
03	2449 X	2059	-0-	-390	-0-	1596	3	463	9	Y	421	354	1	447
*04	2370 X	1808	-0-	-562	-0-	1387	3	421	9	Y	383	361	1	469
*05	1953 N	1533	-0-	-420	-0-	1149	3	384	9	Y	349	548	1	270
D. WARZECHA A WELL #: 2H RRCID -> 282074 COMPL. DATE 08/02/2013 TOTAL DEPTH 13775 PERF.13693 - 19173														
12	5952 X	2932	-0-	-3020	-0-	303	1	2391	3	Y	216	314	1	87
						238	9							
01	5611 X	3848	-0-	-1763	-0-	366	1	3165	3	Y	288	316	1	59
						317	9							
02	4640 X	3419	-0-	-1221	-0-	370	1	2771	3	Y	253	218	1	94
						278	9							
03	4960 X	3236	-0-	-1724	-0-	439	1	2543	3	Y	231	212	1	113
						254	9							
*04	4500 X	3233	-0-	-1267	-0-	461	1	2504	3	Y	244	211	1	146
						268	9							
*05	3844 X	2768	-0-	-1076	-0-	339	1	2235	3	Y	176	237	1	85
						194	9							
D. WARZECHA A WELL #: 3H RRCID -> 282075 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 13729 PERF.15058 - 19205														
12	3534 X	3070	-0-	-464	-0-	294	1	2499	3	Y	252	263	1	102
						277	9							
01	2883 X	2668	-0-	-215	-0-	276	1	2170	3	Y	202	262	1	42
						222	9							
02	2697 X	2599	-0-	-98	-0-	287	1	2096	3	Y	196	165	1	73
						216	9							
03	3069 X	2665	-0-	-404	-0-	371	1	2083	3	Y	192	171	1	94
						211	9							
*04	3120 X	2918	-0-	-202	-0-	413	1	2281	3	Y	204	176	1	122
						224	9							
*05	6588 X	6588	-0-	-0-	-0-	741	1	5429	3	Y	380	318	1	184
						418	9							
KICKENDAHL UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 282076 COMPL. DATE 09/18/2013 TOTAL DEPTH 13132 PERF.13484 - 17232														
12	3131 X	1892	-0-	-1239	-0-	514	1	806	3	Y	520	511	1	100
						572	9							
01	3131 X	183	-0-	-2948	-0-	77	1	106	9	Y	96	112	1	84
02	2900 X	236	-0-	-2664	-0-	120	1	116	9	Y	105	119	1	70
03	2635 X	364	-0-	-2271	-0-	191	1	173	9	Y	157	135	1	92
*04	3542 X	3542	-0-	-0-	-0-	783	1	2163	3	Y	542	456	1	178
						596	9							
*05	3081 X	3081	-0-	-0-	-0-	690	1	1796	3	Y	541	528	1	191
						595	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
HAMILTON A WELL #: 2H RRCID -> 282077 COMPL. DATE 06/30/2019 TOTAL DEPTH 13377 PERF.13518 - 18485														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
HAMILTON A WELL #: 3H RRCID -> 282078 COMPL. DATE 08/13/2013 TOTAL DEPTH 13367 PERF.13501 - 18468														
12	155 N	149	-0-	-6	-0-	143	1	6	9	Y	5	22	1	123
01	120 N	120	-0-	-0-	-0-	114	1	6	9	Y	5			128
02	145 N	35	-0-	-110	-0-	29	1	6	9	Y	5			133
03	155 N	69	-0-	-86	-0-	62	1	7	9	Y	6			139
*04	120 N	62	-0-	-58	-0-	54	1	8	9	Y	7			146
*05	91 N	91	-0-	-0-	-0-	89	1	2	9	Y	2			148
KICKENDAHL UNIT 1 WELL #: 3H RRCID -> 282079 COMPL. DATE 09/18/2013 TOTAL DEPTH 13097 PERF.13425 - 17620														
12	1302 N	668	-0-	-634	-0-	293	1	120	3	Y	232	238	1	44
						255	9							
01	1116 N	677	-0-	-439	-0-	355	1	78	3	Y	222	71	1	195
						244	9							
02	1218 X	958	-0-	-260	-0-	357	1	378	3	Y	203	263	1	135
						223	9							
03	1116 X	1010	-0-	-106	-0-	378	1	335	3	Y	270	247	1	158
						297	9							
*04	990 X	932	-0-	-58	-0-	313	1	391	3	Y	207	297	1	68
						228	9							
*05	1102 X	1102	-0-	-0-	-0-	328	1	500	3	Y	249	229	1	88
						274	9							
BLACKWELL A WELL #: 8H RRCID -> 282080 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 13330 PERF.13636 - 16476														
12	1333 N	596	-0-	-737	-0-	303	1	169	3	Y	113	153	1	57
						124	9							
*01	1054 N	661	-0-	-393	-0-	317	1	129	3	Y	195	132	1	120
						215	9							
02	838 N	838	-0-	-0-	-0-	304	1	367	3	Y	152	234	1	38
						167	9							
03	899 N	899	-0-	-0-	-0-	288	1	440	3	Y	155	162	1	31
						171	9							
*04	840 N	654	-0-	-186	-0-	280	1	236	3	Y	125	86	1	70
						138	9							
*05	899 N	811	-0-	-88	-0-	316	1	304	3	Y	174	193	1	51
						191	9							
D. WARZECHA A WELL #: 7H RRCID -> 282081 COMPL. DATE 08/13/2013 TOTAL DEPTH 13715 PERF.13539 - 18824														
12	3100 X	2783	-0-	-317	-0-	1822	1	739	3	Y	202	253	1	178
						222	9							
01	3100 X	2805	-0-	-295	-0-	1978	1	579	3	Y	225	145	1	258
						248	9							
02	2900 N	3015	-0-	115	115	2063	1	719	3	Y	212	330	1	140
						233	9							
03	3100 N	3300	-0-	200	315	2073	1	979	3	Y	225	160	1	205
						248	9							
*04	3000 N	3292	-0-	292	607	1175	1	1893	3	Y	204	134	1	275
						224	9							
*05	3736 X	3129	-0-	-607	-0-	1357	1	1523	3	Y	226	230	1	271
						249	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES																
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																
D. WARZECHA A WELL #: 6H RRCID -> 282082 COMPL. DATE 08/13/2013 TOTAL DEPTH 13698 PERF.14169 - 18952																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	2449 X	135	-0-	-2314	-0-		120	1	15	9	Y	14	46	1		13
01	2449 X	110	-0-	-2339	-0-		97	1	13	9	Y	12	11	1		14
02	145 N	74	-0-	-71	-0-		67	1	7	9	Y	6	14	1		6
03	191 N	191	-0-	-0-	-0-		162	1	29	9	Y	26	17	1		15
*04	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-		696	1	1037	3	Y	119	43	1		91
							131	9								
*05	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-		558	1	575	3	Y	96	118	1		69
							106	9								

KICKENDAHL UNIT 1 WELL #: 5H RRCID -> 282083 COMPL. DATE 09/03/2013 TOTAL DEPTH 13176 PERF.13400 - 18452																
12	T. A.	50	-0-	50		384	50	1			Y	-0-				355
01	T. A.	81	-0-	81		465	62	1	19	3	Y	-0-				355
02	485 N	20	-0-	-465	-0-		17	1	3	3	Y	-0-				355
03	66 N	66	-0-	-0-	-0-		66	1			Y	-0-				355
*04	90 N	67	-0-	-23	-0-		67	3			Y	-0-				355
*05	95 N	95	-0-	-0-	-0-		95	3			Y	-0-				355

KICKENDAHL UNIT 1 WELL #: 6H RRCID -> 282084 COMPL. DATE 09/03/2013 TOTAL DEPTH 13219 PERF.13460 - 17647																
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-

HAMILTON A WELL #: 6H RRCID -> 282085 COMPL. DATE 08/20/2013 TOTAL DEPTH 13445 PERF.13616 - 18077																
12	31 N	1	-0-	-30	-0-		1	1			Y	-0-				-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-						Y	-0-				-0-
02	18 N	18	-0-	-0-	-0-		3	1	14	3	Y	1				1
							1	9								
03	1 N	-0-	-0-	-1	-0-						Y	-0-	1	1		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-						Y	-0-				-0-

HAMILTON A WELL #: 7H RRCID -> 282088 COMPL. DATE 08/20/2013 TOTAL DEPTH 13444 PERF.13603 - 18129																
12	9021 X	2506	-0-	-6515	-0-		993	1	1296	3	Y	197	178	1		201
							217	9								
01	9021 X	6167	-0-	-2854	-0-		625	1	5193	3	Y	317	191	1		327
							349	9								
02	8845 X	2852	-0-	-5993	-0-		591	1	2021	3	Y	218	189	1		356
							240	9								
03	8091 X	4028	-0-	-4063	-0-		687	1	2959	3	Y	347	376	1		327
							382	9								
*04	5970 X	3240	-0-	-2730	-0-		770	1	2215	3	Y	232	374	1		185
							255	9								
05	6169 X	892	-0-	-5277	-0-		847	1	45	9	Y	41				226

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
NATHO B WELL #: 5H RRCID -> 282139 COMPL. DATE 05/11/2014 TOTAL DEPTH 13453 PERF.13730 - 19070															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	374 N	374	-0-	-0-	-0-	250	1	32	3	Y	84	39	1		55
						92	9								
01	302 N	302	-0-	-0-	-0-	120	1	107	3	Y	68	89	1		34
						75	9								
02	635 N	635	-0-	-0-	-0-	535	3	100	9	Y	91	81	1		44
03	748 N	748	-0-	-0-	-0-	627	3	121	9	Y	110	116	1		38
*04	813 N	813	-0-	-0-	-0-	670	3	143	9	Y	130	114	1		54
*05	894 N	894	-0-	-0-	-0-	204	1	546	3	Y	131	132	1		53
						144	9								

FISHER B WELL #: 2H RRCID -> 282140 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 13040 PERF.13385 - 18577															
12	4464 X	3271	-0-	-1193	-0-	593	1	2080	3	Y	544	492	1		139
						598	9								
01	4464 X	3904	-0-	-560	-0-	621	1	2522	3	Y	692	738	1		93
						761	9								
02	4176 X	3978	-0-	-198	-0-	620	1	2677	3	Y	619	585	1		127
						681	9								
03	4355 X	4355	-0-	-0-	-0-	684	1	2976	3	Y	632	612	1		147
						695	9								
*04	3780 X	916	-0-	-2864	-0-	167	1	577	3	Y	156	155	1		148
						172	9								
*05	4247 X	-0-	-0-	-4247	-0-					Y	-0-				148

GWOSDZ A WELL #: 1H RRCID -> 282141 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 13123 PERF.13519 - 18092															
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				5
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				5
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				5
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				5
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				5
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				5

D. WARZECHA A WELL #: 4H RRCID -> 282282 COMPL. DATE 08/13/2013 TOTAL DEPTH 13679 PERF.13517 - 18849															
12	689 N	689	-0-	-0-	-0-	505	1	121	3	Y	57	61	1		50
						63	9								
01	496 N	250	-0-	-246	-0-	221	1	29	9	Y	26	40	1		36
02	725 N	155	-0-	-570	-0-	140	1	15	9	Y	14	35	1		15
03	682 N	190	-0-	-492	-0-	169	1	21	9	Y	19	13	1		21
*04	240 N	104	-0-	-136	-0-	87	1	17	9	Y	15	11	1		25
*05	163 N	163	-0-	-0-	-0-	135	1	28	9	Y	25	21	1		29

MUIR C WELL #: 1H RRCID -> 282356 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 13074 PERF.13030 - 18699															
12	T. A.	470	-0-	470	698	38	1	432	9	Y	393	372	1		22
01	1179 X	481	-0-	-698	-0-	116	1	365	3	Y	-0-	22	1		-0-
02	348 X	-0-	-0-	-348	-0-					Y	-0-				-0-
03	465 X	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-				-0-
04	480 X	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-				-0-
05	496 X	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-				-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
GWOSDZ A WELL #: 7H RRCID -> 282722 COMPL. DATE 01/12/2017 TOTAL DEPTH 13131 PERF.13472 - 18935															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	3627 X	22	-0-	-3605	-0-	10	1	12	9	Y	11	66	1		1
01	4776 X	4776	-0-	-0-	-0-	767	1	3104	3	Y	823	702	1		122
						905	9								
02	7573 X	7573	-0-	-0-	-0-	1334	1	4765	3	Y	1340	1223	1		239
						1474	9								
03	8400 X	8400	-0-	-0-	-0-	1203	1	5515	3	Y	1529	1615	1		153
						1682	9								
*04	7234 X	7234	-0-	-0-	-0-	852	1	5040	3	Y	1220	1204	1		169
						1342	9								
*05	7595 X	7519	-0-	-76	-0-	902	1	5101	3	Y	1378	1386	1		161
						1516	9								
STRENK A WELL #: 10H RRCID -> 282727 COMPL. DATE 02/23/2018 TOTAL DEPTH 13137 PERF.13355 - 18706															
*11	4950 X	3640	-0-	-1310	-0-	47	1	2812	3	Y	710	707	1		90
						781	9								
*12	5115 X	4123	-0-	-992	-0-	51	1	3122	3	Y	864	846	1		108
						950	9								
*01	5022 X	4131	-0-	-891	-0-	52	1	3162	3	Y	834	878	1		64
						917	9								
*02	4205 X	3850	-0-	-355	-0-	43	1	2991	3	Y	742	738	1		68
						816	9								
*03	4495 X	2915	-0-	-1580	-0-	52	1	2032	3	Y	755	748	1		75
						831	9								
*04	4020 X	3230	-0-	-790	-0-	54	1	2305	3	Y	792	786	1		81
						871	9								
*05	4123 X	3991	-0-	-132	-0-	60	1	2994	3	Y	852	880	1		53
						937	9								
GWOSDZ A WELL #: 10H RRCID -> 282779 COMPL. DATE 01/12/2017 TOTAL DEPTH 13239 PERF.13538 - 18910															
12	3644 X	3644	-0-	-0-	-0-	615	1	2016	3	Y	921	944	1		235
						1013	9								
01	3776 X	3776	-0-	-0-	-0-	607	1	2181	3	Y	898	954	1		179
						988	9								
02	1664 X	1664	-0-	-0-	-0-	478	1	439	3	Y	679	751	1		107
						747	9								
03	837 X	684	-0-	-153	-0-	209	1	237	3	Y	216	174	1		149
						238	9								
*04	2287 X	2287	-0-	-0-	-0-	474	1	1218	3	Y	541	568	1		122
						595	9								
*05	3805 X	3805	-0-	-0-	-0-	680	1	2156	3	Y	881	755	1		248
						969	9								
IBROM B WELL #: 6H RRCID -> 282946 COMPL. DATE 01/20/2017 TOTAL DEPTH 13361 PERF.13958 - 19177															
12	9290 X	9290	-0-	-0-	-0-	822	1	7437	3	N	937	773	1		341
						1031	9								
01	7828 X	7828	-0-	-0-	-0-	658	1	6058	3	N	1011	1149	1		203
						1112	9								
02	5597 X	5003	-0-	-594	-0-	463	1	3793	3	N	679	581	1		301
						747	9								
03	9083 X	7520	-0-	-1563	-0-	756	1	5965	3	N	726	776	1		251
						799	9								
*04	8790 X	6032	-0-	-2758	-0-	847	1	4371	3	N	740	768	1		223
						814	9								
*05	9083 X	6619	-0-	-2464	-0-	1288	1	4563	3	N	698	755	1		166
						768	9								

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)														CNTY: KARNES	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
GWOSDZ A															
WELL #: 8H RRCID -> 282955 COMPL. DATE 01/12/2017 TOTAL DEPTH 13218 PERF.13438 - 18946															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	6510 X	6510	-0-	-0-	-0-	1153	1	4037	3	Y	1200	1152	1		162
01	9499 X	9499	-0-	-0-	-0-	1320	9	6321	3	Y	1585	1512	1		235
02	10667 X	10667	-0-	-0-	-0-	1434	1	6419	3	Y	2023	1897	1		361
03	8883 X	8883	-0-	-0-	-0-	1744	9	5588	3	Y	1755	1940	1		176
*04	8767 X	8767	-0-	-0-	-0-	2023	1	5950	3	Y	1565	1524	1		217
*05	8930 X	8930	-0-	-0-	-0-	2225	9	5847	3	Y	1757	1769	1		205
						1364	1								
						1931	9								
						1095	1								
						1722	9								
						1150	1								
						1933	9								
GWOSDZ A															
WELL #: 14H RRCID -> 282993 COMPL. DATE 01/11/2017 TOTAL DEPTH 13082 PERF.13404 - 18643															
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-
05	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	6720 X	4460	-0-	-2260	-0-	57	1	3459	3	Y	858	868	1		107
*12	7254 X	3329	-0-	-3925	-0-	944	9	2515	3	Y	702	714	1		95
*01	7254 X	6566	-0-	-688	-0-	42	1	5078	3	Y	1280	1287	1		88
*02	6238 X	6238	-0-	-0-	-0-	772	9	4922	3	Y	1137	1130	1		95
*03	6138 X	4098	-0-	-2040	-0-	80	1	2908	3	Y	1016	1011	1		100
*04	5940 X	3344	-0-	-2596	-0-	1408	9	2411	3	Y	796	816	1		80
*05	6138 X	2063	-0-	-4075	-0-	65	1	1520	3	Y	467	513	1		34
						1251	9								
						72	1								
						1118	9								
						57	1								
						876	9								
						29	1								
						514	9								
STRENK A															
WELL #: 14H RRCID -> 283135 COMPL. DATE 03/01/2018 TOTAL DEPTH 13121 PERF.13241 - 19142															
*11	2880 X	2464	-0-	-416	-0-	32	1	1890	3	Y	493	483	1		61
*12	2666 N	2573	-0-	-93	-0-	542	9	1940	3	Y	546	539	1		68
*01	2838 N	2838	-0-	-0-	-0-	32	1	2173	3	Y	572	598	1		42
*02	2900 N	3211	-0-	311	311	601	9	2525	3	Y	593	585	1		50
*03	2573 N	2010	-0-	-563	-0-	36	1	1402	3	Y	519	518	1		51
*04	2580 N	2402	-0-	-178	-0-	629	9	1710	3	Y	592	585	1		58
*05	2666 X	2044	-0-	-622	-0-	34	1	1502	3	Y	465	491	1		32
						652	9								
						37	1								
						571	9								
						41	1								
						651	9								
						30	1								
						512	9								

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
MIGURA A WELL #: 7H RRCID -> 283193 COMPL. DATE 01/05/2017 TOTAL DEPTH 13356 PERF.13503 - 15679														
M	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
12	4836 X	4625	-0-	-211	-0-	423 1	861 9	3341	3	Y	783	785	1	54
01	4902 X	4902	-0-	-0-	-0-	412 1	882 9	3608	3	Y	802	786	1	70
02	4611 X	3597	-0-	-1014	-0-	322 1	672 9	2603	3	Y	611	593	1	88
03	4960 X	4396	-0-	-564	-0-	420 1	812 9	3164	3	Y	738	732	1	94
*04	4800 X	4110	-0-	-690	-0-	411 1	699 9	3000	3	Y	635	644	1	85
*05	4898 X	4759	-0-	-139	-0-	468 1	850 9	3441	3	Y	773	782	1	76
MIGURA A WELL #: 8H RRCID -> 283194 COMPL. DATE 01/05/2017 TOTAL DEPTH 13247 PERF.13248 - 16925														
12	2108 X	1458	-0-	-650	-0-	168 1	411 9	879	3	Y	374	354	1	26
01	1922 X	381	-0-	-1541	-0-	73 1	217 9	91	3	Y	197	206	1	17
02	1798 X	1522	-0-	-276	-0-	160 1	359 9	1003	3	Y	326	296	1	47
03	1617 X	1617	-0-	-0-	-0-	181 1	387 9	1049	3	Y	352	354	1	45
*04	2596 X	2596	-0-	-0-	-0-	282 1	535 9	1779	3	Y	486	466	1	65
*05	2840 X	2840	-0-	-0-	-0-	295 1	557 9	1988	3	Y	506	521	1	50
FISHER C WELL #: 6H RRCID -> 283359 COMPL. DATE 01/20/2017 TOTAL DEPTH 13359 PERF.14220 - 18772														
12	7130 X	6905	-0-	-225	-0-	632 1	663 9	5610	3	Y	603	565	1	197
01	8869 X	8869	-0-	-0-	-0-	781 1	937 9	7151	3	Y	852	975	1	74
02	8588 X	8588	-0-	-0-	-0-	812 1	847 9	6929	3	Y	770	745	1	99
03	7565 X	7565	-0-	-0-	-0-	744 1	820 9	6001	3	Y	745	668	1	176
*04	7980 X	2582	-0-	-5398	-0-	331 1	232 9	2019	3	Y	211	303	1	84
05	8246 X	-0-	-0-	-8246	-0-					Y	27			111
ARNDT A WELL #: 13H RRCID -> 283368 COMPL. DATE 11/30/2016 TOTAL DEPTH 12908 PERF.13193 - 18600														
12	3658 X	1270	-0-	-2388	-0-	256 1	435 9	579	3	Y	395	415	1	44
01	2294 X	345	-0-	-1949	-0-	78 1	123 9	144	3	Y	112	131	1	25
02	2146 X	-0-	-0-	-2146	-0-					Y	-0-			25
03	2294 X	-0-	-0-	-2294	-0-					Y	-0-			25
*04	2040 X	1942	-0-	-98	-0-	375 1	449 9	1118	3	Y	408	393	1	40
*05	3278 X	3278	-0-	-0-	-0-	959 1	858 9	1461	3	Y	780	759	1	61

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
FISHER C WELL #: 5H RRCID -> 283372 COMPL. DATE 01/20/2017 TOTAL DEPTH 13296 PERF.13914 - 18921															
M	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	EOM BALANCE
12	7936 X	7233	-0-	-703	-0-	660	1	5866	3	Y	643	599	1		210
01	7955 X	7955	-0-	-0-	-0-	707	9	6344	3	Y	819	958	1		71
02	7221 X	6670	-0-	-551	-0-	710	1	5350	3	Y	612	604	1		79
03	7719 X	5354	-0-	-2365	-0-	901	9	4221	3	Y	535	488	1		126
*04	7710 X	2954	-0-	-4756	-0-	647	1	2340	3	Y	237	269	1		94
05	7967 X	-0-	-0-	-7967	-0-	673	9			Y	28				122
ARNDT A WELL #: 9H RRCID -> 283619 COMPL. DATE 07/09/2017 TOTAL DEPTH 12856 PERF.13155 - 19084															
12	6851 X	6522	-0-	-329	-0-	922	1	4030	3	Y	1427	1425	1		156
01	6851 X	1595	-0-	-5256	-0-	1570	9	872	3	Y	412	475	1		93
02	5655 X	-0-	-0-	-5655	-0-	270	1			Y	-0-				93
03	6045 X	-0-	-0-	-6045	-0-	453	9			Y	-0-				93
*04	6437 X	6437	-0-	-0-	-0-	1133	1	3934	3	Y	1245	1212	1		126
*05	9835 X	9835	-0-	-0-	-0-	1370	9	5130	3	Y	2017	1979	1		164
ARNDT A WELL #: 10H RRCID -> 283624 COMPL. DATE 09/15/2016 TOTAL DEPTH 12885 PERF.13157 - 19104															
12	6510 X	6426	-0-	-84	-0-	891	1	4024	3	Y	1374	1278	1		148
01	6510 X	1422	-0-	-5088	-0-	1511	9	789	3	Y	351	420	1		79
02	5394 X	-0-	-0-	-5394	-0-	247	1			Y	-0-				79
03	6417 X	-0-	-0-	-6417	-0-	386	9			Y	-0-				79
*04	6210 X	5579	-0-	-631	-0-	959	1	3455	3	Y	1059	1030	1		108
*05	8252 X	8252	-0-	-0-	-0-	1165	9	4472	3	Y	1619	1594	1		133
ARNDT A WELL #: 11H RRCID -> 283655 COMPL. DATE 11/30/2016 TOTAL DEPTH 12905 PERF.13184 - 19080															
12	8308 X	6818	-0-	-1490	-0-	936	1	4290	3	Y	1447	1445	1		157
01	8308 X	184	-0-	-8124	-0-	1592	9	109	9	Y	99	225	1		31
02	7772 X	-0-	-0-	-7772	-0-	75	1			Y	-0-				31
03	7285 X	-0-	-0-	-7285	-0-					Y	-0-				31
*04	6600 X	6391	-0-	-209	-0-	1089	1	3981	3	Y	1201	1118	1		114
*05	9778 X	9778	-0-	-0-	-0-	1321	9	5387	3	Y	1882	1850	1		146

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
H SISTERS A WELL #: 5H RRCID -> 283751 COMPL. DATE 06/07/2018 TOTAL DEPTH 13782 PERF.13778 - 19788														
M O	ALLOW CODE	GAS 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											
12	11656 X	11247	-0-	-409	-0-	961 1	9652 3	Y	576	558 1				55
01	11656 X	10215	-0-	-1441	-0-	634 9	8743 3	Y	583	538 1				100
02	10904 X	8890	-0-	-2014	-0-	831 1	7755 3	Y	424	471 1				53
03	11439 X	8479	-0-	-2960	-0-	641 9	7335 3	Y	382	370 1				65
*04	11070 X	5950	-0-	-5120	-0-	669 1	5152 3	Y	278	274 1				69
*05	11253 X	5097	-0-	-6156	-0-	466 9	4392 3	Y	257	272 1				54
						724 1								
						420 9								
						492 1								
						306 9								
						422 1								
						283 9								
H SISTERS A WELL #: 7H RRCID -> 283752 COMPL. DATE 06/11/2018 TOTAL DEPTH 13842 PERF.14074 - 20165														
12	11005 X	10240	-0-	-765	-0-	876 1	8788 3	Y	524	507 1				50
01	10788 X	9668	-0-	-1120	-0-	576 9	8279 3	Y	543	500 1				93
02	12092 X	12092	-0-	-0-	-0-	792 1	10499 3	Y	599	617 1				75
03	12428 X	12428	-0-	-0-	-0-	597 9	10783 3	Y	549	530 1				94
*04	10762 X	10762	-0-	-0-	-0-	934 1	9373 3	Y	485	458 1				121
*05	12927 X	9338	-0-	-3589	-0-	659 9	8113 3	Y	448	475 1				94
						1041 1								
						604 9								
						855 1								
						534 9								
						732 1								
						493 9								
H SISTERS B WELL #: 4H RRCID -> 283754 COMPL. DATE 02/27/2018 TOTAL DEPTH 13178 PERF.13714 - 20139														
12	11532 X	10135	-0-	-1397	-0-	810 1	8089 3	Y	1124	1092 1				105
01	10788 X	8237	-0-	-2551	-0-	1236 9	6569 3	Y	942	941 1				106
02	9453 X	9453	-0-	-0-	-0-	632 1	7576 3	Y	1089	1087 1				108
03	10137 X	9393	-0-	-744	-0-	1036 9	7439 3	Y	1109	1109 1				108
*04	10119 X	10119	-0-	-0-	-0-	679 1	8130 3	Y	1126	1087 1				147
*05	10239 X	10239	-0-	-0-	-0-	1198 9	8281 3	Y	1086	1091 1				142
						734 1								
						1220 9								
						750 1								
						1239 9								
						763 1								
						1195 9								
H SISTERS A WELL #: 8H RRCID -> 283755 COMPL. DATE 06/12/2018 TOTAL DEPTH 13756 PERF.13894 - 20012														
12	13485 X	11779	-0-	-1706	-0-	1005 1	10110 3	Y	604	585 1				58
01	12710 X	11549	-0-	-1161	-0-	664 9	9892 3	Y	650	596 1				112
02	11455 X	9491	-0-	-1964	-0-	942 1	8279 3	Y	452	507 1				57
03	12245 X	11995	-0-	-250	-0-	715 9	10403 3	Y	531	497 1				91
*04	11938 X	11938	-0-	-0-	-0-	715 1	10400 3	Y	536	493 1				134
*05	11780 X	11763	-0-	-17	-0-	497 9	10198 3	Y	572	586 1				120
						1008 1								
						584 9								
						948 1								
						590 9								
						936 1								
						629 9								

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
H SISTERS B WELL #: 8H RRCID -> 283756 COMPL. DATE 02/15/2018 TOTAL DEPTH 13235 PERF.13831 - 18900														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
12	6882 X	6342	-0-	-540	-0-	513 1	783 9	5046 3	Y	712	714 1		66	
01	6882 X	6023	-0-	-859	-0-	467 1	761 9	4795 3	Y	692	680 1		78	
02	6438 X	6054	-0-	-384	-0-	437 1	768 9	4849 3	Y	698	707 1		69	
03	6690 X	6690	-0-	-0-	-0-	521 1	867 9	5302 3	Y	788	780 1		77	
*04	6150 X	6138	-0-	-12	-0-	460 1	757 9	4921 3	Y	688	675 1		90	
*05	6479 X	5631	-0-	-848	-0-	430 1	677 9	4524 3	Y	615	624 1		81	
H SISTERS B WELL #: 9H RRCID -> 283757 COMPL. DATE 02/16/2018 TOTAL DEPTH 13198 PERF.13969 - 18984														
12	9554 X	9554	-0-	-0-	-0-	769 1	1178 9	7607 3	Y	1071	1062 1		100	
01	9145 X	7389	-0-	-1756	-0-	622 1	993 9	5774 3	Y	903	902 1		101	
02	9106 X	3891	-0-	-5215	-0-	286 1	477 9	3128 3	Y	434	492 1		43	
03	9734 X	72	-0-	-9662	-0-	27 1		45 9	Y	41	80 1		4	
*04	9240 X	662	-0-	-8578	-0-	255 1		407 9	Y	370	326 1		48	
*05	9548 X	6748	-0-	-2800	-0-	521 1	816 9	5411 3	Y	742	693 1		97	
H SISTERS B WELL #: 5H RRCID -> 283982 COMPL. DATE 02/12/2018 TOTAL DEPTH 13126 PERF.13710 - 20136														
12	9703 X	8995	-0-	-708	-0-	722 1	1103 9	7170 3	Y	1003	1010 1		93	
01	9703 X	8602	-0-	-1101	-0-	661 1	1074 9	6867 3	Y	976	960 1		109	
02	9831 X	8540	-0-	-1291	-0-	609 1	1070 9	6861 3	Y	973	986 1		96	
03	9486 X	8663	-0-	-823	-0-	677 1	1126 9	6860 3	Y	1024	1020 1		100	
*04	9060 X	8640	-0-	-420	-0-	637 1	1018 9	6985 3	Y	925	904 1		121	
*05	9114 X	8514	-0-	-600	-0-	633 1	993 9	6888 3	Y	903	906 1		118	
H SISTERS B WELL #: 12H RRCID -> 284050 COMPL. DATE 02/23/2018 TOTAL DEPTH 13260 PERF.14134 - 19122														
12	6014 X	2822	-0-	-3192	-0-	255 1	382 9	2185 3	Y	347	385 1		32	
01	6190 X	6190	-0-	-0-	-0-	482 1	765 9	4943 3	Y	695	649 1		78	
02	6235 X	5282	-0-	-953	-0-	381 1	669 9	4232 3	Y	608	626 1		60	
03	6665 X	5272	-0-	-1393	-0-	417 1	693 9	4162 3	Y	630	628 1		62	
*04	6210 X	5246	-0-	-964	-0-	398 1	653 9	4195 3	Y	594	578 1		78	
*05	6200 X	5143	-0-	-1057	-0-	391 1	614 9	4138 3	Y	558	563 1		73	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
H SISTERS B WELL #: 10H RRCID -> 284053 COMPL. DATE 02/19/2018 TOTAL DEPTH 13267 PERF.13969 - 18999															
M	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	EOM BALANCE
12	8184 X	6918	-0-	-1266	-0-	561 1	858 9	5499	3	Y	780	785	1		73
01	8184 X	7575	-0-	-609	-0-	586 1	944 9	6045	3	Y	858	835	1		96
02	7656 X	6335	-0-	-1321	-0-	460 1	798 9	5077	3	Y	725	749	1		72
03	7285 X	4949	-0-	-2336	-0-	407 1	662 9	3880	3	Y	602	615	1		59
*04	7320 X	5994	-0-	-1326	-0-	465 1	773 9	4756	3	Y	703	670	1		92
*05	7564 X	5622	-0-	-1942	-0-	456 1	714 9	4452	3	Y	649	656	1		85
H SISTERS B WELL #: 11H RRCID -> 284054 COMPL. DATE 02/22/2018 TOTAL DEPTH 13190 PERF.14085 - 19080															
12	6572 X	5929	-0-	-643	-0-	488 1	750 9	4691	3	Y	682	684	1		63
01	6572 X	5879	-0-	-693	-0-	463 1	736 9	4680	3	Y	669	657	1		75
02	6032 X	5834	-0-	-198	-0-	425 1	747 9	4662	3	Y	679	687	1		67
03	6143 X	6143	-0-	-0-	-0-	489 1	813 9	4841	3	Y	739	734	1		72
*04	5820 X	5817	-0-	-3	-0-	444 1	729 9	4644	3	Y	663	648	1		87
*05	6231 X	5793	-0-	-438	-0-	450 1	701 9	4642	3	Y	637	640	1		84
H SISTERS B WELL #: 6H RRCID -> 284055 COMPL. DATE 02/09/2018 TOTAL DEPTH 13224 PERF.13716 - 18836															
12	7038 X	7038	-0-	-0-	-0-	563 1	866 9	5609	3	Y	787	783	1		73
01	6541 X	5775	-0-	-766	-0-	505 1	823 9	4447	3	Y	748	737	1		84
02	7394 X	7394	-0-	-0-	-0-	528 1	931 9	5935	3	Y	846	846	1		84
03	7803 X	7803	-0-	-0-	-0-	605 1	1004 9	6194	3	Y	913	908	1		89
*04	8779 X	8779	-0-	-0-	-0-	645 1	1055 9	7079	3	Y	959	923	1		125
*05	8750 X	8750	-0-	-0-	-0-	648 1	1019 9	7083	3	Y	926	930	1		121
H SISTERS B WELL #: 7H RRCID -> 284056 COMPL. DATE 02/14/2018 TOTAL DEPTH 13158 PERF.13739 - 18813															
12	7028 X	7028	-0-	-0-	-0-	563 1	870 9	5595	3	Y	791	792	1		74
01	7276 X	7276	-0-	-0-	-0-	574 1	913 9	5789	3	Y	830	811	1		93
02	7991 X	7991	-0-	-0-	-0-	569 1	1002 9	6420	3	Y	911	914	1		90
03	7882 X	7882	-0-	-0-	-0-	610 1	1015 9	6257	3	Y	923	923	1		90
*04	7072 X	7072	-0-	-0-	-0-	529 1	844 9	5699	3	Y	767	757	1		100
*05	8525 X	7396	-0-	-1129	-0-	549 1	861 9	5986	3	Y	783	780	1		103

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES																			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																			
H SISTERS A WELL #: 6H RRCID -> 284068 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 13755 PERF.13696 - 19770																			
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
12	8184 X	7086	-0-	-1098	-0-			617	1	6062	3	Y	370	357	1			35	
								407	9										
01	8060 X	6369	-0-	-1691	-0-			537	1	5415	3	Y	379	349	1			65	
								417	9										
02	7657 X	7657	-0-	-0-	-0-			592	1	6648	3	Y	379	396	1			48	
								417	9										
03	7709 X	7709	-0-	-0-	-0-			659	1	6667	3	Y	348	336	1			60	
								383	9										
*04	8661 X	8661	-0-	-0-	-0-			695	1	7527	3	Y	399	359	1			100	
								439	9										
*05	7502 X	6118	-0-	-1384	-0-			503	1	5276	3	Y	308	343	1			65	
								339	9										

H SISTERS A WELL #: 4H RRCID -> 284104 COMPL. DATE 02/27/2018 TOTAL DEPTH 13727 PERF.13762 - 19747																			
12	11005 X	9039	-0-	-1966	-0-			774	1	7753	3	Y	465	450	1			45	
								512	9										
01	10013 X	8604	-0-	-1409	-0-			705	1	7362	3	Y	488	449	1			84	
								537	9										
02	9008 X	9008	-0-	-0-	-0-			691	1	7830	3	Y	443	471	1			56	
								487	9										
03	9300 X	7490	-0-	-1810	-0-			639	1	6480	3	Y	337	335	1			58	
								371	9										
*04	9000 X	7117	-0-	-1883	-0-			576	1	6181	3	Y	327	303	1			82	
								360	9										
*05	9641 X	7602	-0-	-2039	-0-			616	1	6573	3	Y	375	378	1			79	
								413	9										

WESSENDORFF A UNIT WELL #: 17H RRCID -> 284333 COMPL. DATE 10/01/2017 TOTAL DEPTH 13098 PERF.13056 - 16439																			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	209	204	0			21	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	82	103	0			-0-	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	256	254	0			2	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	200	201	0			1	
*04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	368	366	0			3	
*05	871 X	871	-0-	-0-	-0-			95	1	39	2	Y	246	245	0			4	
								464	3		2	4							

BIG OAK C WELL #: 2H RRCID -> 284633 COMPL. DATE 09/26/2017 TOTAL DEPTH 12863 PERF.13174 - 19409																			
12	6262 X	5131	-0-	-1131	-0-			652	1	3547	3	Y	847	832	1			97	
								932	9										
01	5890 X	4731	-0-	-1159	-0-			633	1	3175	3	Y	839	777	1			159	
								923	9										
02	5452 X	3352	-0-	-2100	-0-			474	1	2197	3	Y	619	701	1			77	
								681	9										
03	5518 X	5206	-0-	-312	-0-			714	1	3604	3	Y	807	735	1			149	
								888	9										
*04	5340 X	5095	-0-	-245	-0-			1431	1	2816	3	Y	771	665	1			255	
								848	9										
*05	5538 X	5538	-0-	-0-	-0-			951	1	3685	3	Y	820	901	1			174	
								902	9										

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
BIG OAK C WELL #: 3H RRCID -> 284634 COMPL. DATE 09/26/2017 TOTAL DEPTH 12909 PERF.13203 - 18274														
M	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
12	4433 X	4087	-0-	-346	-0-	562 1	2763 3	Y	693	680 1				74
01	4433 X	3131	-0-	-1302	-0-	762 9	1964 3	Y	608	569 1				113
02	4108 X	4108	-0-	-0-	-0-	498 1	2678 3	Y	783	816 1				80
03	3968 X	3867	-0-	-101	-0-	669 9	2623 3	Y	627	593 1				114
*04	3840 X	3308	-0-	-532	-0-	569 1	1733 3	Y	534	470 1				178
*05	3968 X	3467	-0-	-501	-0-	861 9	2231 3	Y	543	603 1				118
						554 1								
						690 9								
						988 1								
						587 9								
						639 1								
						597 9								
WESSENDORFF A UNIT WELL #: 18H RRCID -> 284796 COMPL. DATE 10/01/2017 TOTAL DEPTH 13038 PERF.13026 - 16121														
12	T. A.	231	-0-	231	393	10 1	2 2	Y	179	169 0				18
01	T. A.	691	-0-	691	1084	21 3	1 4	Y	102	120 0				-0-
02	T. A.	5744	-0-	5744	6828	155 1	48 2	Y	367	365 0				2
03	T. A.	3877	-0-	3877	10705	351 3	25 4	Y	243	243 0				2
*04	11751 X	1046	-0-	-10705	-0-	573 1	325 2	Y	231	231 0				2
05	6045 X	-0-	-0-	-6045	-0-	4383 3	59 4	Y	233	231 0				4
						2852 3	310 2	Y						
						122 1	81 2	Y						
						587 3	2 4	Y						
LYMAN A WELL #: 3H RRCID -> 284808 COMPL. DATE 09/26/2017 TOTAL DEPTH 12958 PERF.13188 - 19009														
12	5890 X	5562	-0-	-328	-0-	716 1	3947 3	Y	817	780 1	9 8			112
01	5890 X	4912	-0-	-978	-0-	899 9	3484 3	Y	673	691 1				94
02	5655 X	5070	-0-	-585	-0-	688 1	3602 3	Y	688	691 1				91
03	5549 X	5505	-0-	-44	-0-	740 9	3888 3	Y	773	753 1				111
*04	5370 X	190	-0-	-5180	-0-	711 1	70 9	Y	64	115 1				60
*05	5549 X	82	-0-	-5467	-0-	757 9	41 9	Y	37	59 1				38
						767 1								
						850 9								
						120 1								
						41 1								
LYMAN A WELL #: 4H RRCID -> 284818 COMPL. DATE 09/26/2017 TOTAL DEPTH 12992 PERF.13194 - 18773														
12	5673 X	4388	-0-	-1285	-0-	598 1	3054 3	Y	669	627 1	7 8			95
01	5673 X	4407	-0-	-1266	-0-	736 9	3112 3	Y	607	616 1				86
02	4959 X	4145	-0-	-814	-0-	627 1	2943 3	Y	547	556 1				77
03	5490 X	5490	-0-	-0-	-0-	668 9	3903 3	Y	757	727 1				107
*04	4260 X	478	-0-	-3782	-0-	600 1	103 3	Y	131	153 1				85
*05	4433 X	980	-0-	-3453	-0-	602 9	509 3	Y	219	249 1				55
						754 1								
						833 9								
						231 1								
						144 9								
						230 1								
						241 9								

07/17/2024
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** MAY 2024 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 02

PAGE: 324

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)				//CONT.//	27135 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: KARNES				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//				216378	6H	RRCID -> 284849	COMPL.	DATE 09/26/2017	TOTAL	DEPTH 13020	PERF.13274	-	19126				
LYMAN A				WELL #:													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
12	5115 X	4665	-0-	-450	-0-	614 773	1 9	3278	3	Y	703	677	1	8	8	96	
01	5084 X	4303	-0-	-781	-0-	671 690	1 9	2942	3	Y	627	637	1			86	
02	4698 X	4380	-0-	-318	-0-	649 656	1 9	3075	3	Y	596	603	1			79	
03	4681 X	4071	-0-	-610	-0-	586 639	1 9	2846	3	Y	581	573	1			87	
*04	4500 X	84	-0-	-4416	-0-	48 1	1	36	9	Y	33	77	1			43	
*05	4681 X	28	-0-	-4653	-0-	14 1	1	14	9	Y	13	25	1			31	
LYMAN A				WELL #:	2H	RRCID -> 284995	COMPL.	DATE 09/26/2017	TOTAL	DEPTH 12894	PERF.13041	-	18786				
12	4061 X	4058	-0-	-3	-0-	531 705	1 9	2822	3	Y	641	605	1	6	8	89	
01	4061 X	1613	-0-	-2448	-0-	259 300	1 9	1054	3	Y	273	313	1			49	
02	4245 X	4245	-0-	-0-	-0-	607 682	1 9	2956	3	Y	620	590	1			79	
03	4061 X	3989	-0-	-72	-0-	584 672	1 9	2733	3	Y	611	602	1			88	
*04	3930 X	942	-0-	-2988	-0-	363 273	1 9	306	3	Y	248	208	1			128	
*05	6228 X	6228	-0-	-0-	-0-	1038 1098	1 9	4092	3	Y	998	994	1			132	
JORDAN B				WELL #:	5H	RRCID -> 285632	COMPL.	DATE 09/06/2018	TOTAL	DEPTH 13669	PERF.13574	-	19147				
12	7192 X	6647	-0-	-545	-0-	474 683	1 9	5490	3	Y	621	533	1			187	
01	7130 X	5896	-0-	-1234	-0-	445 590	1 9	4861	3	Y	536	611	1			112	
02	6061 X	5733	-0-	-328	-0-	521 587	1 9	4625	3	Y	534	565	1			81	
03	6479 X	5842	-0-	-637	-0-	460 578	1 9	4804	3	Y	525	499	1			107	
*04	6270 X	5619	-0-	-651	-0-	449 534	1 9	4636	3	Y	485	463	1			129	
*05	6479 X	5865	-0-	-614	-0-	486 605	1 9	4774	3	Y	550	551	1			128	
JORDAN A				WELL #:	2H	RRCID -> 285647	COMPL.	DATE 02/13/2019	TOTAL	DEPTH 13528	PERF.13444	-	18701				
12	6231 X	4717	-0-	-1514	-0-	584 938	1 9	3195	3	Y	853	834	1			179	
01	5766 X	5375	-0-	-391	-0-	582 972	1 9	3821	3	Y	884	855	1			208	
02	5334 X	5334	-0-	-0-	-0-	633 945	1 9	3756	3	Y	859	918	1			149	
03	5394 X	5367	-0-	-27	-0-	627 987	1 9	3753	3	Y	897	898	1			148	
*04	5343 X	5343	-0-	-0-	-0-	611 959	1 9	3773	3	Y	872	896	1			124	
*05	5704 X	5670	-0-	-34	-0-	644 980	1 9	4046	3	Y	891	894	1			121	

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	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	EOM BALANCE
12	3813 X	2366	-0-	-1447	-0-	324	1	1503	3	Y	490	488	1		102
01	3658 X	1154	-0-	-2504	-0-	539	9	622	3	Y	302	334	1		70
02	3074 X	1062	-0-	-2012	-0-	200	1	619	3	Y	241	269	1		42
03	3286 X	1030	-0-	-2256	-0-	332	9	565	3	Y	259	258	1		43
*04	2880 X	1293	-0-	-1587	-0-	178	1	813	3	Y	267	272	1		38
*05	2356 X	1228	-0-	-1128	-0-	265	9	772	3	Y	251	255	1		34
						180	1								
						276	9								
RAYES A - POKLUDA A SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 285656 COMPL. DATE 07/12/2019 TOTAL DEPTH 13535 PERF.13435 - 20043															
12	10602 X	9392	-0-	-1210	-0-	883	1	6979	3	Y	1391	1329	1		213
01	10447 X	8512	-0-	-1935	-0-	1530	9	6348	3	Y	1369	1335	1		247
02	8497 X	8193	-0-	-304	-0-	658	1	5840	3	Y	1284	1329	1		202
03	9083 X	8960	-0-	-123	-0-	1506	9	6553	3	Y	1347	1178	1		371
*04	8790 X	8479	-0-	-311	-0-	941	1	6163	3	Y	1260	1324	1		307
*05	9083 X	8818	-0-	-265	-0-	1412	9	6406	3	Y	1318	1317	1		308
						925	1								
						1482	9								
						930	1								
						1386	9								
						962	1								
						1450	9								
RAYES A - POKLUDA A SA 2 WELL #: 2H RRCID -> 285657 COMPL. DATE 07/10/2019 TOTAL DEPTH 13514 PERF.13405 - 20071															
12	8680 X	7677	-0-	-1003	-0-	753	1	5735	3	Y	1081	1125	1		229
01	8680 X	6597	-0-	-2083	-0-	1189	9	4988	3	Y	999	948	1		280
02	7975 X	6267	-0-	-1708	-0-	510	1	4482	3	Y	982	1140	1		122
03	8339 X	6710	-0-	-1629	-0-	1099	9	4922	3	Y	1006	983	1		145
*04	8010 X	6325	-0-	-1685	-0-	705	1	4607	3	Y	944	946	1		143
*05	7688 X	6681	-0-	-1007	-0-	1080	9	4830	3	Y	1027	939	1		231
						681	1								
						1107	9								
						680	1								
						1038	9								
						721	1								
						1130	9								
RAYES A - POKLUDA A SA 6 WELL #: 6H RRCID -> 285658 COMPL. DATE 07/01/2019 TOTAL DEPTH 13423 PERF.13339 - 19885															
12	5363 X	4197	-0-	-1166	-0-	442	1	3053	3	Y	638	734	1		196
01	5363 X	3451	-0-	-1912	-0-	702	9	2452	3	Y	671	738	1		129
02	4495 X	4106	-0-	-389	-0-	261	1	2646	3	Y	917	763	1		283
03	4805 X	3935	-0-	-870	-0-	738	9	2923	3	Y	522	588	1		217
*04	4050 X	2186	-0-	-1864	-0-	451	1	1584	3	Y	303	377	1		143
*05	4402 X	2332	-0-	-2070	-0-	1009	9	1621	3	Y	393	375	1		161
						438	1								
						574	9								
						269	1								
						333	9								
						279	1								
						432	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	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	EOM BALANCE
12	7602 X	7602	-0-	-0-	-0-	777 1176	1 9	5649	3	Y	1069	931	1		257
01	6107 X	4786	-0-	-1321	-0-	396 762	1 9	3628	3	Y	693	755	1		195
02	6351 X	3273	-0-	-3078	-0-	403 622	1 9	2248	3	Y	565	381	1		379
03	7595 X	5712	-0-	-1883	-0-	601 1113	1 9	3998	3	Y	1012	1162	1		229
*04	7350 X	4475	-0-	-2875	-0-	517 827	1 9	3131	3	Y	752	755	1		226
*05	7595 X	5115	-0-	-2480	-0-	571 1025	1 9	3519	3	Y	932	938	1		220
RAYES A - POKLUDA A SA 4 WELL #: 4H RRCID -> 285664 COMPL. DATE 03/20/2019 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13616 - 21535															
12	8401 X	7769	-0-	-632	-0-	938 1348	1 9	5483	3	Y	1225	1159	1		262
01	8401 X	7755	-0-	-646	-0-	877 1091	1 9	5787	3	Y	992	984	1		270
02	7383 X	7383	-0-	-0-	-0-	843 1156	1 9	5384	3	Y	1051	1191	1		130
03	7593 X	7593	-0-	-0-	-0-	851 1196	1 9	5546	3	Y	1087	1002	1		215
*04	7450 X	7450	-0-	-0-	-0-	823 1228	1 9	5399	3	Y	1116	1182	1		149
*05	7736 X	7736	-0-	-0-	-0-	853 1170	1 9	5713	3	Y	1064	989	1		224
RAYES A - POKLUDA A SA 3 WELL #: 3H RRCID -> 285704 COMPL. DATE 06/26/2019 TOTAL DEPTH 13603 PERF.13554 - 20672															
12	10146 X	10146	-0-	-0-	-0-	1013 1312	1 9	7821	3	Y	1193	1140	1		208
01	8990 X	8460	-0-	-530	-0-	676 1159	1 9	6625	3	Y	1054	940	1		322
02	8149 X	7635	-0-	-514	-0-	887 1080	1 9	5668	3	Y	982	1140	1		164
03	8711 X	8032	-0-	-679	-0-	837 1106	1 9	6089	3	Y	1005	987	1		182
*04	8430 X	7550	-0-	-880	-0-	836 1032	1 9	5682	3	Y	938	757	1		363
*05	8711 X	7619	-0-	-1092	-0-	847 1002	1 9	5770	3	Y	911	1129	1		145
BYERLY A - POKLUDA A SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 285732 COMPL. DATE 08/04/2019 TOTAL DEPTH 13537 PERF.13846 - 21160															
12	14911 X	12400	-0-	-2511	-0-	918 883	1 9	10599	3	Y	803	780	1		299
01	14291 X	12623	-0-	-1668	-0-	966 889	1 9	10768	3	Y	808	934	1		173
02	12528 X	12120	-0-	-408	-0-	933 804	1 9	10383	3	Y	731	581	1		323
03	13392 X	12352	-0-	-1040	-0-	978 843	1 9	10531	3	Y	766	766	1		323
*04	12960 X	10777	-0-	-2183	-0-	812 785	1 9	9180	3	Y	714	814	1		223
*05	12958 X	10568	-0-	-2390	-0-	751 695	1 9	9122	3	Y	632	564	1		291

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 INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
12	19344 X	19261	-0-	-83	-0-	1448 1	16625 3	Y	1080		1165 1			316
01	19344 X	19240	-0-	-104	-0-	1188 9	16533 3	Y	1128		1135 1			309
02	18270 X	17528	-0-	-742	-0-	1466 1	15113 3	Y	981		884 1			406
03	19530 X	17416	-0-	-2114	-0-	1241 9	15088 3	Y	861		959 1			308
*04	18900 X	15191	-0-	-3709	-0-	1336 1	12988 3	Y	972		940 1			340
*05	19251 X	14845	-0-	-4406	-0-	1079 9	12843 3	Y	888		805 1			423
						1381 1								
						947 9								
						1134 1								
						1069 9								
						1025 1								
						977 9								
BYERLY A - POKLUDA A SA 4 WELL #: 4H RRCID -> 285734 COMPL. DATE 08/03/2019 TOTAL DEPTH 13472 PERF.14116 - 20875														
12	5363 X	4843	-0-	-520	-0-	372 1	3959 3	Y	465		512 1			236
01	5084 X	3975	-0-	-1109	-0-	512 9	3152 3	Y	444		569 1			111
02	4727 X	3990	-0-	-737	-0-	335 1	3254 3	Y	362		374 1			99
03	4836 X	4471	-0-	-365	-0-	488 9	3625 3	Y	433		394 1			138
*04	4680 X	4651	-0-	-29	-0-	338 1	3819 3	Y	428		378 1			188
*05	4836 X	4368	-0-	-468	-0-	398 9	3630 3	Y	380		342 1			226
						370 1								
						476 9								
						361 1								
						471 9								
						320 1								
						418 9								
BYERLY A - POKLUDA A SA 5 WELL #: 5H RRCID -> 285735 COMPL. DATE 07/31/2019 TOTAL DEPTH 13526 PERF.14267 - 20797														
12	7967 X	2121	-0-	-5846	-0-	202 1	1744 3	Y	159		4 1			229
01	3658 X	1026	-0-	-2632	-0-	175 9	768 3	Y	139		191 1			177
02	1073 X	227	-0-	-846	-0-	105 1	183 9	Y	166		188 1			155
03	2108 X	171	-0-	-1937	-0-	153 9	134 9	Y	122		190 1			87
*04	3492 X	3492	-0-	-0-	-0-	44 1	2669 3	Y	476		378 1			185
*05	6180 X	6180	-0-	-0-	-0-	37 1	4997 3	Y	673		539 1			319
						299 1								
						524 9								
						443 1								
						740 9								
JORDAN B WELL #: 2H RRCID -> 285739 COMPL. DATE 09/06/2018 TOTAL DEPTH 13753 PERF.13673 - 19249														
12	12679 X	11469	-0-	-1210	-0-	804 1	9507 3	Y	1053		902 1			318
01	12152 X	10168	-0-	-1984	-0-	1158 9	8389 3	Y	923		1049 1			192
02	10933 X	9812	-0-	-1121	-0-	764 1	7952 3	Y	897		952 1			137
03	11687 X	10236	-0-	-1451	-0-	1015 9	8447 3	Y	904		857 1			184
*04	11160 X	9730	-0-	-1430	-0-	873 1	8045 3	Y	834		797 1			221
*05	11470 X	10077	-0-	-1393	-0-	987 9	8222 3	Y	936		939 1			218
						795 1								
						994 9								
						768 1								
						917 9								
						825 1								
						1030 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	ALLOW CODE	GAS 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
12	7595 X	62	-0-	-7533	-0-	56	1	6	9	Y	5	127	1	140
01	7378 X	3426	-0-	-3952	-0-	369	1	2211	3	Y	769	762	1	147
						846	9							
02	8153 X	8153	-0-	-0-	-0-	823	1	5806	3	Y	1385	1322	1	210
						1524	9							
03	7974 X	7974	-0-	-0-	-0-	764	1	5761	3	Y	1317	1354	1	173
						1449	9							
*04	7001 X	7001	-0-	-0-	-0-	810	1	5070	3	Y	1019	973	1	219
						1121	9							
*05	8711 X	7536	-0-	-1175	-0-	701	1	5549	3	Y	1169	1118	1	270
						1286	9							
BYERLY A - POKLUDA A SA 2 WELL #: 2H RRCID -> 285846 COMPL. DATE 08/02/2019 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13794 - 20847														
12	16523 X	14385	-0-	-2138	-0-	1083	1	12293	3	Y	917	915	1	297
						1009	9							
01	16244 X	14576	-0-	-1668	-0-	1122	1	12423	3	Y	937	948	1	286
						1031	9							
02	13978 X	13899	-0-	-79	-0-	1071	1	11896	3	Y	847	961	1	172
						932	9							
03	15736 X	15736	-0-	-0-	-0-	1250	1	13512	3	Y	885	780	1	277
						974	9							
*04	15207 X	15207	-0-	-0-	-0-	1152	1	13109	3	Y	860	859	1	278
						946	9							
*05	15678 X	15678	-0-	-0-	-0-	1093	1	13616	3	Y	881	764	1	395
						969	9							
RAYES A - POKLUDA A SA 5 WELL #: 5H RRCID -> 285885 COMPL. DATE 03/22/2019 TOTAL DEPTH 13633 PERF.13430 - 21348														
12	8556 X	6859	-0-	-1697	-0-	872	1	4859	3	Y	1025	1161	1	131
						1128	9							
01	8556 X	7144	-0-	-1412	-0-	804	1	5341	3	Y	908	771	1	268
						999	9							
02	7917 X	5439	-0-	-2478	-0-	688	1	4013	3	Y	671	798	1	141
						738	9							
03	8029 X	6193	-0-	-1836	-0-	746	1	4576	3	Y	792	612	1	321
						871	9							
*04	7770 X	7449	-0-	-321	-0-	832	1	5465	3	Y	1047	1175	1	193
						1152	9							
*05	7130 X	6777	-0-	-353	-0-	780	1	5026	3	Y	883	978	1	98
						971	9							
RAYES A - POKLUDA A SA 8 WELL #: 8H RRCID -> 285886 COMPL. DATE 03/21/2019 TOTAL DEPTH 13583 PERF.13492 - 21292														
12	8215 X	6067	-0-	-2148	-0-	745	1	4194	3	Y	1025	988	1	180
						1128	9							
01	7068 X	6614	-0-	-454	-0-	747	1	4826	3	Y	946	801	1	325
						1041	9							
02	6406 X	6406	-0-	-0-	-0-	757	1	4658	3	Y	901	986	1	240
						991	9							
03	8085 X	8085	-0-	-0-	-0-	906	1	5877	3	Y	1184	1182	1	242
						1302	9							
*04	6328 X	6328	-0-	-0-	-0-	713	1	4616	3	Y	908	994	1	156
						999	9							
*05	6631 X	6631	-0-	-0-	-0-	731	1	4789	3	Y	1010	977	1	189
						1111	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 #: 4H RRCID -> 285961 COMPL. DATE 06/21/2019 TOTAL DEPTH 13651 PERF.13887 - 19196															
M O	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	EOM BALANCE
12	2914 X	2096	-0-	-818	-0-	351	1	1285	3	Y	418	406	1		57
01	2852 X	1949	-0-	-903	-0-	460	9	1257	3	Y	331	308	1		80
02	2088 N	1819	-0-	-269	-0-	328	1	1137	3	Y	344	379	1		45
03	2108 N	2057	-0-	-51	-0-	364	9	1336	3	Y	359	345	1		59
*04	1890 N	1119	-0-	-771	-0-	304	1	704	3	Y	198	222	1		35
*05	1953 N	1113	-0-	-840	-0-	378	9	695	3	Y	197	196	1		36
						326	1								
						395	9								
						197	1								
						218	9								
						201	1								
						217	9								
LP-BUTLER A WELL #: 5H RRCID -> 285974 COMPL. DATE 06/26/2019 TOTAL DEPTH 13683 PERF.13472 - 18865															
12	12617 X	7174	-0-	-5443	-0-	1005	1	4825	3	Y	1222	1185	1		167
01	12617 X	8033	-0-	-4584	-0-	1344	9	5646	3	Y	1155	1035	1		287
02	7423 X	7423	-0-	-0-	-0-	1116	1	5172	3	Y	1135	1275	1		147
03	7828 X	7828	-0-	-0-	-0-	1271	9	5495	3	Y	1162	1119	1		190
*04	7493 X	7493	-0-	-0-	-0-	1002	1	5262	3	Y	1064	1098	1		156
*05	7934 X	7934	-0-	-0-	-0-	1249	9	5564	3	Y	1115	1077	1		194
						1055	1								
						1278	9								
						1061	1								
						1170	9								
						1143	1								
						1227	9								
LP-BUTLER A WELL #: 9H RRCID -> 285976 COMPL. DATE 06/18/2019 TOTAL DEPTH 13570 PERF.13738 - 19111															
12	5239 X	4584	-0-	-655	-0-	663	1	3053	3	Y	789	763	1		108
01	4991 X	4592	-0-	-399	-0-	868	9	3203	3	Y	666	611	1		163
02	4454 X	4454	-0-	-0-	-0-	656	1	3060	3	Y	703	775	1		91
03	4765 X	4765	-0-	-0-	-0-	733	9	3249	3	Y	755	723	1		123
*04	4547 X	4547	-0-	-0-	-0-	621	1	3094	3	Y	693	715	1		101
*05	4769 X	4769	-0-	-0-	-0-	773	9	3249	3	Y	715	692	1		124
						685	1								
						831	9								
						691	1								
						762	9								
						733	1								
						787	9								
LP-BUTLER A WELL #: 10H RRCID -> 285977 COMPL. DATE 06/24/2019 TOTAL DEPTH 13581 PERF.13691 - 19082															
12	9703 X	8307	-0-	-1396	-0-	1170	1	5604	3	Y	1394	1342	1		190
01	9703 X	7371	-0-	-2332	-0-	1533	9	5131	3	Y	1091	1016	1		265
02	9077 X	7591	-0-	-1486	-0-	1040	1	5276	3	Y	1167	1281	1		151
03	8308 X	7535	-0-	-773	-0-	1200	9	5186	3	Y	1169	1131	1		189
*04	8040 X	6598	-0-	-1442	-0-	1031	1	4477	3	Y	1013	1053	1		149
*05	8308 X	6220	-0-	-2088	-0-	1284	9	4229	3	Y	943	926	1		166
						1063	1								
						1286	9								
						1007	1								
						1114	9								
						954	1								
						1037	9								

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
POKLUDA A - BYERLY A SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 286098 COMPL. DATE 04/02/2019 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13762 - 20346														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	12371 X	12371	-0-	-0-	-0-	1259 1	9943 3	Y	1063	1075 1				309
01	12447 X	12447	-0-	-0-	-0-	1169 9								
02	11861 X	11547	-0-	-314	-0-	1204 1	10167 3	Y	978	1099 1				188
03	12679 X	12020	-0-	-659	-0-	1076 9								
*04	12270 X	11780	-0-	-490	-0-	1211 1	9326 3	Y	918	987 1				119
*05	12462 X	11324	-0-	-1138	-0-	1010 9								
						1187 1	9767 3	Y	969	756 1				332
						1066 9								
						1359 1	9423 3	Y	907	1115 1				124
						998 9								
						1082 1	9295 3	Y	861	543 1				442
						947 9								
POKLUDA A - BYERLY A SA 2 WELL #: 2H RRCID -> 286099 COMPL. DATE 04/03/2019 TOTAL DEPTH 13714 PERF.13669 - 20253														
12	12741 X	11505	-0-	-1236	-0-	1200 1	9302 3	Y	912	1086 1				192
01	12741 X	11551	-0-	-1190	-0-	1003 9								
02	12709 X	12709	-0-	-0-	-0-	1153 1	9478 3	Y	836	797 1				231
03	12779 X	12779	-0-	-0-	-0-	920 9								
*04	11730 X	10596	-0-	-1134	-0-	1351 1	10302 3	Y	960	782 1				409
*05	12121 X	10833	-0-	-1288	-0-	1056 9								
						1293 1	10478 3	Y	916	1123 1				202
						1008 9								
						1280 1	8459 3	Y	779	813 1				168
						857 9								
						1080 1	8960 3	Y	721	569 1				320
						793 9								
POKLUDA A WELL #: 2H RRCID -> 286100 COMPL. DATE 04/01/2019 TOTAL DEPTH 13699 PERF.13655 - 19439														
12	11563 X	9600	-0-	-1963	-0-	1038 1	7755 3	Y	734	823 1				221
01	11563 X	10664	-0-	-899	-0-	807 9								
02	10527 X	9442	-0-	-1085	-0-	1059 1	8464 3	Y	1037	975 1				283
03	10757 X	10332	-0-	-425	-0-	1141 9								
*04	10320 X	7703	-0-	-2617	-0-	1004 1	7354 3	Y	985	1009 1				259
*05	10664 X	9684	-0-	-980	-0-	1084 9								
						1020 1	7985 3	Y	1206	1227 1				238
						1327 9								
						930 1	5930 3	Y	766	805 1				199
						843 9								
						936 1	7705 3	Y	948	864 1				283
						1043 9								
JULIE WELL #: 3H RRCID -> 286105 COMPL. DATE 10/03/2017 TOTAL DEPTH 9256 PERF. 9105 - 9324														
12	2435 X	2435	-0-	-0-	-0-	689 1	594 3	N	823	822 0				13
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	247 4	905 9	N						
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	250	258 0				5
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	297	295 0				7
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	304	305 0				6
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	357	358 0				5
								N	350	336 0	7 1			12

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES																
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																
LANDGREBE A WELL #: 5H RRCID -> 286217 COMPL. DATE 10/10/2019 TOTAL DEPTH 13791 PERF.14034 - 18711																
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	11687 X	7264	-0-	-4423	-0-	867	1	5662	3	Y	668	705	1		115	
01	11687 X	439	-0-	-11248	-0-	735	9	216	3	Y	93	174	1		34	
02	9251 X	3033	-0-	-6218	-0-	121	1	2310	3	Y	269	243	1		60	
03	13051 X	13051	-0-	-0-	-0-	102	9	10493	3	Y	1074	962	1		172	
*04	11818 X	11818	-0-	-0-	-0-	427	1	9824	3	Y	909	925	1		156	
*05	9442 X	9442	-0-	-0-	-0-	296	9	7564	3	Y	735	779	1		112	
						1377	1									
						1181	9									
						994	1									
						1000	9									
						1069	1									
						809	9									
LANDGREBE A WELL #: 6H RRCID -> 286218 COMPL. DATE 10/09/2019 TOTAL DEPTH 13780 PERF.13936 - 18815																
12	12865 X	10876	-0-	-1989	-0-	1273	1	8643	3	Y	873	940	1		132	
01	11904 X	7232	-0-	-4672	-0-	960	9	5431	3	Y	710	736	1		106	
02	13369 X	10962	-0-	-2407	-0-	1020	1	8529	3	Y	914	833	1		187	
03	14291 X	10926	-0-	-3365	-0-	781	9	8736	3	Y	911	932	1		166	
*04	13830 X	9548	-0-	-4282	-0-	1428	1	7887	3	Y	766	791	1		141	
*05	11718 X	9900	-0-	-1818	-0-	1005	9	7915	3	Y	770	793	1		118	
						1188	1									
						1002	9									
						818	1									
						843	9									
						1138	1									
						847	9									
WARWAS A WELL #: 2H RRCID -> 286221 COMPL. DATE 10/11/2019 TOTAL DEPTH 13778 PERF.13908 - 19325																
12	16120 X	5938	-0-	-10182	-0-	720	1	4668	3	Y	500	466	1		72	
01	16120 X	7810	-0-	-8310	-0-	550	9	6020	3	Y	598	532	1		138	
02	9541 X	6793	-0-	-2748	-0-	1132	1	5394	3	Y	449	409	1		178	
03	9370 X	9370	-0-	-0-	-0-	658	9	7485	3	Y	806	815	1		169	
*04	20050 X	20050	-0-	-0-	-0-	905	1	16581	3	Y	1633	1426	1		376	
*05	22557 X	22557	-0-	-0-	-0-	494	9	18271	3	Y	1616	1672	1		320	
						998	1									
						887	9									
						1673	1									
						1796	9									
						2508	1									
						1778	9									
MUSICK - LP BUTLER A SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 286222 COMPL. DATE 06/11/2021 TOTAL DEPTH 13790 PERF.13850 - 22127																
12	20150 X	17166	-0-	-2984	-0-	1024	1	14720	3	Y	1293	1255	1		217	
01	18507 X	15701	-0-	-2806	-0-	1422	9	13407	3	Y	1151	1030	1		338	
02	16414 X	15023	-0-	-1391	-0-	1028	1	12683	3	Y	1192	1344	1		186	
03	17546 X	16385	-0-	-1161	-0-	1266	9	13844	3	Y	1221	1064	1		343	
*04	16620 X	16354	-0-	-266	-0-	1029	1	14103	3	Y	1157	1097	1		403	
*05	17174 X	16167	-0-	-1007	-0-	1311	9	13980	3	Y	1130	1293	1		240	
						1198	1									
						1343	9									
						978	1									
						1273	9									
						944	1									
						1243	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES																	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																	
MUSICK - LP BUTLER A SA 2 WELL #: 2H RRCID -> 286223 COMPL. DATE 06/14/2021 TOTAL DEPTH 13681 PERF.13816 - 22069																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	16244 X	13385	-0-	-2859	-0-		780 1	11119 3	Y	1351	1304 1						192
01	16244 X	9607	-0-	-6637	-0-		1486 9	617 1	7739 3	Y	1137	1188 1					141
02	15196 X	13053	-0-	-2143	-0-		1251 9	881 1	10755 3	Y	1288	1292 1					137
03	15128 X	8796	-0-	-6332	-0-		1417 9	614 1	6826 3	Y	1233	1010 1					360
*04	14640 X	6226	-0-	-8414	-0-		1356 9	357 1	4663 3	Y	1096	1152 1					304
*05	13950 X	8039	-0-	-5911	-0-		1206 9	453 1	6384 3	Y	1093	1193 1					204
							1202 9										
LANDGREBE A WELL #: 2H RRCID -> 286234 COMPL. DATE 07/03/2020 TOTAL DEPTH 13780 PERF.13870 - 22474																	
12	18507 X	16953	-0-	-1554	-0-		1026 1	14554 3	Y	1248	1240 1						139
01	17949 X	14861	-0-	-3088	-0-		1373 9	967 1	12805 3	Y	990	980 1					149
02	16617 X	15315	-0-	-1302	-0-		1089 9	1054 1	12942 3	Y	1199	1218 1					130
03	17763 X	16518	-0-	-1245	-0-		1319 9	1211 1	13920 3	Y	1261	1154 1					237
*04	16530 X	15775	-0-	-755	-0-		1387 9	944 1	13526 3	Y	1186	1258 1					165
*05	16957 X	15621	-0-	-1336	-0-		1305 9	912 1	13436 3	Y	1157	1196 1					126
							1273 9										
LANDGREBE A WELL #: 4H RRCID -> 286235 COMPL. DATE 12/09/2019 TOTAL DEPTH 13661 PERF.13910 - 18584																	
12	46 X	46	-0-	-0-	-0-		20 1	26 9	Y	24	24 1						3
01	84 X	84	-0-	-0-	-0-		28 1	56 9	Y	51	42 1						12
02	80 N	80	-0-	-0-	-0-		36 1	44 9	Y	40	48 1						4
03	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-		132 1	780 3	Y	143	122 1						25
*04	3000 N	14529	-0-	11529	11529		157 9	867 1	12452 3	Y	1100	972 1					153
*05	3100 N	9856	-0-	6756	18285		1210 9	588 1	8447 3	Y	746	818 1					81
							821 9										
LANDGREBE A WELL #: 7H RRCID -> 286236 COMPL. DATE 07/18/2020 TOTAL DEPTH 13762 PERF.13880 - 22352																	
12	24328 X	24328	-0-	-0-	-0-		1461 1	20913 3	Y	1776	1756 1						198
01	25941 X	25941	-0-	-0-	-0-		1954 9	1729 1	22310 3	Y	1729	1673 1					254
02	22214 X	22040	-0-	-174	-0-		1902 9	1514 1	18633 3	Y	1721	1788 1					187
03	24335 X	22647	-0-	-1688	-0-		1893 9	1656 1	19087 3	Y	1731	1594 1					324
*04	25110 X	19400	-0-	-5710	-0-		1904 9	1160 1	16638 3	Y	1456	1577 1					203
*05	25947 X	19202	-0-	-6745	-0-		1602 9	1121 1	16517 3	Y	1422	1470 1					155
							1564 9										

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 3 WELL #: 3H RRCID -> 286322 COMPL. DATE 03/29/2019 TOTAL DEPTH 13613 PERF.13609 - 20193														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	7192 X	5711	-0-	-1481	-0-	625	1	4434	3	Y	593	630	1	139
01	7192 X	4208	-0-	-2984	-0-	652	9	3398	3	Y	306	385	1	60
02	4553 X	50	-0-	-4503	-0-	473	1	4	9	Y	4	22	1	42
03	5704 X	278	-0-	-5426	-0-	337	9	206	9	Y	187	145	1	84
*04	5520 X	372	-0-	-5148	-0-	46	1	154	9	Y	140	6	1	218
*05	5704 X	1944	-0-	-3760	-0-	218	1	1400	3	Y	276	191	1	303
						240	1							
						304	9							
LANDGREBE A WELL #: 3H RRCID -> 286590 COMPL. DATE 07/17/2020 TOTAL DEPTH 13793 PERF.13850 - 22044														
12	18538 X	11270	-0-	-7268	-0-	718	1	9588	3	Y	876	884	1	97
01	17856 X	3414	-0-	-14442	-0-	964	9	2806	3	Y	299	348	1	48
02	17355 X	17355	-0-	-0-	-0-	279	1	14608	3	Y	1386	1284	1	150
03	16989 X	16989	-0-	-0-	-0-	329	9	14241	3	Y	1332	1232	1	250
*04	17363 X	17363	-0-	-0-	-0-	1222	1	14856	3	Y	1323	1389	1	184
*05	17001 X	17001	-0-	-0-	-0-	1525	9	14592	3	Y	1276	1321	1	139
						1283	1							
						1465	9							
						1052	1							
						1455	9							
						1005	1							
						1404	9							
LANDGREBE A WELL #: 8H RRCID -> 286592 COMPL. DATE 10/08/2019 TOTAL DEPTH 13694 PERF.13889 - 18689														
12	8556 X	5478	-0-	-3078	-0-	666	1	4264	3	Y	498	532	1	73
01	7440 X	6612	-0-	-828	-0-	548	9	4855	3	Y	752	711	1	114
02	6960 X	5795	-0-	-1165	-0-	930	1	4453	3	Y	535	525	1	124
03	6696 X	6035	-0-	-661	-0-	827	9	4801	3	Y	530	542	1	112
*04	6480 X	5020	-0-	-1460	-0-	753	1	4116	3	Y	426	453	1	85
*05	6603 X	5841	-0-	-762	-0-	589	9	4637	3	Y	469	477	1	77
						651	1							
						583	9							
						435	1							
						469	9							
						688	1							
						516	9							
WARWAS A WELL #: 3H RRCID -> 286593 COMPL. DATE 08/08/2019 TOTAL DEPTH 13664 PERF.13911 - 19247														
12	11284 X	11227	-0-	-57	-0-	1329	1	8781	3	Y	1015	1045	1	150
01	11222 X	10641	-0-	-581	-0-	1117	9	8153	3	Y	901	765	1	286
02	10150 X	9502	-0-	-648	-0-	1497	1	7612	3	Y	610	610	1	286
03	10850 X	9395	-0-	-1455	-0-	991	9	7526	3	Y	811	878	1	219
*04	10500 X	8434	-0-	-2066	-0-	1219	1	6948	3	Y	702	728	1	193
*05	10850 X	9925	-0-	-925	-0-	671	9	8015	3	Y	720	740	1	173
						977	1							
						892	9							
						714	1							
						772	9							
						1118	1							
						792	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES																	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																	
WAGNER B WELL #: 2H RRCID -> 287506 COMPL. DATE 12/08/2015 TOTAL DEPTH 13071 PERF.13468 - 19361																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	2170 N	-0-	-0-	-2170	-0-						Y	-0-					16
01	1736 N	-0-	-0-	-1736	-0-						Y	1	13	1			4
02	261 N	-0-	-0-	-261	-0-						Y	-0-					4
03	10 N	-0-	10	-0-	-0-		8	1		2	3	-0-					4
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					4
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	4	1			-0-

WAGNER B WELL #: 11H RRCID -> 287507 COMPL. DATE 12/08/2015 TOTAL DEPTH 13325 PERF.13431 - 19443																	
12	3317 X	-0-	-0-	-3317	-0-						Y	-0-					47
01	3317 X	1087	-0-	-2230	-0-		226	1	721	3	Y	127	37	1			137
							140	9									
02	2755 X	68	-0-	-2687	-0-		64	1	4	9	Y	4					141
03	1519 X	-0-	-0-	-1519	-0-						Y	1					142
*04	1110 X	42	-0-	-1068	-0-		36	1	6	9	Y	5					147
*05	1221 X	1221	-0-	-0-	-0-		714	1	222	3	Y	259	144	1			262
							285	9									

WAGNER B WELL #: 8H RRCID -> 287508 COMPL. DATE 12/04/2015 TOTAL DEPTH 13353 PERF.13242 - 18598																	
12	3069 X	-0-	-0-	-3069	-0-						Y	2	54	1			139
01	9796 X	192	-0-	-9604	-0-		1	1	191	9	Y	174	298	1			15
02	9164 X	-0-	-0-	-9164	-0-						Y	1	16	1			-0-
03	9796 X	3003	-0-	-6793	-0-		159	1	2272	3	Y	520	407	1			113
							572	9									
*04	6000 X	4555	-0-	-1445	-0-		431	1	3171	3	Y	866	809	1			170
							953	9									
*05	3633 X	3633	-0-	-0-	-0-		465	1	2519	3	Y	590	683	1			77
							649	9									

WAGNER B WELL #: 12H RRCID -> 287509 COMPL. DATE 12/08/2015 TOTAL DEPTH 13080 PERF.13480 - 19416																	
12	9083 X	-0-	-0-	-9083	-0-						Y	-0-					174
01	8804 X	-0-	-0-	-8804	-0-						Y	3	137	1			40
02	7540 X	-0-	-0-	-7540	-0-						Y	-0-					40
03	8060 X	160	-0-	-7900	-0-		132	1	27	3	Y	1					41
							1	9									
*04	4500 X	112	-0-	-4388	-0-		74	1	38	3	Y	-0-					41
*05	20 X	20	-0-	-0-	-0-		19	1	1	9	Y	1	40	1			2

WAGNER B WELL #: 9H RRCID -> 287586 COMPL. DATE 12/04/2015 TOTAL DEPTH 13410 PERF.13258 - 19200																	
12	7905 X	-0-	-0-	-7905	-0-						Y	-0-	31	1			78
01	7998 X	200	-0-	-7798	-0-		18	1	148	3	Y	31	106	1			3
							34	9									
02	9077 X	-0-	-0-	-9077	-0-						Y	-0-	3	1			-0-
03	9703 X	4091	-0-	-5612	-0-		213	1	3098	3	Y	709	555	1			154
							780	9									
*04	6144 X	6144	-0-	-0-	-0-		575	1	4300	3	Y	1154	1082	1			226
							1269	9									
*05	4545 X	4545	-0-	-0-	-0-		465	1	3236	3	Y	767	893	1			100
							844	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
HARTMAN A WELL #: 2H RRCID -> 287626 COMPL. DATE 11/10/2015 TOTAL DEPTH 13089 PERF.13181 - 17580														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*06	3990 X	3707	-0-	-283	-0-	715	1	2208	3	Y	713	598	1	200
07	4123 X	3904	-0-	-219	-0-	784	9	2461	3	Y	733	706	1	227
08	4123 X	3857	-0-	-266	-0-	637	1	2300	3	Y	862	872	1	216
09	4576 X	4576	-0-	-0-	-0-	806	9	3076	3	Y	765	813	1	168
10	4445 X	4445	-0-	-0-	-0-	609	1	2808	3	Y	829	857	1	140
*11	4453 X	4453	-0-	-0-	-0-	948	9	2718	3	Y	910	840	1	210
12	4712 X	4483	-0-	-229	-0-	658	1	2604	3	Y	789	712	1	286
01	4712 X	4113	-0-	-599	-0-	842	9	2546	3	Y	576	681	1	181
02	3654 X	3194	-0-	-460	-0-	725	1	1777	3	Y	526	567	1	140
03	4945 X	4945	-0-	-0-	-0-	912	9	2710	3	Y	748	675	1	213
04	3780 X	-0-	-0-	-3780	-0-	734	1			Y	-0-	126	1	87
*05	4836 X	4836	-0-	-0-	-0-	1001	9	3931	3	Y	347	360	1	74
						1011	1							
						868	9							
						933	1							
						634	9							
						838	1							
						579	9							
						1412	1							
						823	9							
						523	1							
						382	9							
HARTMAN A WELL #: 9H RRCID -> 287627 COMPL. DATE 12/02/2015 TOTAL DEPTH 13238 PERF.13352 - 17014														
12	4333 X	4333	-0-	-0-	-0-	783	1	2704	3	Y	769	768	1	77
01	4187 X	4187	-0-	-0-	-0-	846	9	2619	3	Y	734	689	1	122
02	4611 X	3476	-0-	-1135	-0-	761	1	2215	3	Y	632	667	1	87
03	4619 X	2990	-0-	-1629	-0-	807	9	1879	3	Y	546	490	1	143
*04	4200 X	2549	-0-	-1651	-0-	566	1	1572	3	Y	460	515	1	88
*05	4340 X	3174	-0-	-1166	-0-	695	9	2008	3	Y	558	562	1	84
						510	1							
						601	9							
						471	1							
						506	9							
						552	1							
						614	9							
HARTMAN A WELL #: 11H RRCID -> 287628 COMPL. DATE 12/02/2015 TOTAL DEPTH 13385 PERF.13243 - 18993														
12	3007 X	2482	-0-	-525	-0-	549	1	1341	3	Y	538	538	1	54
01	3007 X	2549	-0-	-458	-0-	592	9	1434	3	Y	523	490	1	87
02	2523 X	2266	-0-	-257	-0-	540	1	1340	3	Y	462	486	1	63
03	2697 X	2523	-0-	-174	-0-	575	9	1506	3	Y	501	433	1	131
*04	2510 X	2510	-0-	-0-	-0-	418	1	1485	3	Y	483	521	1	93
*05	2627 X	2627	-0-	-0-	-0-	508	9	1582	3	Y	500	517	1	76
						466	1							
						551	9							
						494	1							
						531	9							
						495	1							
						550	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES																
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																
HARTMAN A WELL #: 10H RRCID -> 287645 COMPL. DATE 12/02/2015 TOTAL DEPTH 13323 PERF.13210 - 18603																
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	2666 X	2380	-0-	-286	-0-			518 1		1301	3	Y	510	507	1	51
								561 9								
01	2666 X	2559	-0-	-107	-0-			539 1		1449	3	Y	519	484	1	86
								571 9								
02	2347 X	2347	-0-	-0-	-0-			424 1		1402	3	Y	474	495	1	65
								521 9								
03	2578 X	2578	-0-	-0-	-0-			474 1		1545	3	Y	508	440	1	133
								559 9								
*04	2540 X	2540	-0-	-0-	-0-			498 1		1505	3	Y	488	527	1	94
								537 9								
*05	2652 X	2652	-0-	-0-	-0-			498 1		1602	3	Y	502	520	1	76
								552 9								
HARTMAN A WELL #: 12H RRCID -> 287646 COMPL. DATE 12/02/2015 TOTAL DEPTH 13383 PERF.13246 - 19642																
12	4898 X	3307	-0-	-1591	-0-			615 1		2020	3	Y	611	611	1	61
								672 9								
01	4867 X	4456	-0-	-411	-0-			809 1		2787	3	Y	782	713	1	130
								860 9								
02	4350 X	4350	-0-	-0-	-0-			699 1		2795	3	Y	778	801	1	107
								856 9								
03	3844 X	3155	-0-	-689	-0-			559 1		1937	3	Y	599	549	1	157
								659 9								
*04	3720 X	2895	-0-	-825	-0-			577 1		1698	3	Y	564	613	1	108
								620 9								
*05	3844 X	2936	-0-	-908	-0-			561 1		1750	3	Y	568	590	1	86
								625 9								
DROMGOOLE "A" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287658 COMPL. DATE 01/30/2012 TOTAL DEPTH 12911 PERF.13080 - 17442																
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-
05	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																
12	6820 X	3198	-0-	-3622	-0-			723 1		160 2	Y	592	583	0		23
								1560 3		104 4						
01	3627 X	1957	-0-	-1670	-0-			436 1		135 2	Y	302	325	0		-0-
								985 3		69 4						
02	8863 X	8863	-0-	-0-	-0-			866 1		491 2	Y	712	707	0		5
								6634 3		89 4						
03	8171 X	8171	-0-	-0-	-0-			916 1		647 2	Y	565	566	0		4
								5966 3		20 4						
*04	3090 X	2487	-0-	-603	-0-			335 1		221 2	Y	289	291	0		2
								1607 3		6 4						
05	5084 X	1170	-0-	-3914	-0-			154 1		63 2	Y	184	183	0		3
								748 3		3 4						

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	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	EOM BALANCE
12	512 N	512	-0-	-0-	-0-	145	1	32	2	Y	3	9	0		-0-
						311	3	21	4						
01	744 N	340	-0-	-404	-0-	88	1	27	2	Y	12	12	0		-0-
						198	3	14	4						
02	812 N	-0-	-0-	-812	-0-					Y	-0-				-0-
03	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-				-0-
04	330 N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
DROMGOOLE "B" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287661 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 12915 PERF.13001 - 17421															
12	3813 X	2960	-0-	-853	-0-	800	1	177	2	Y	130	123	0		10
						1725	3	115	4						
01	3813 X	1479	-0-	-2334	-0-	390	1	121	2	Y	23	33	0		-0-
						881	3	62	4						
02	5980 X	5980	-0-	-0-	-0-	600	1	340	2	Y	350	348	0		2
						4593	3	62	4						
03	9569 X	9569	-0-	-0-	-0-	1138	1	804	2	Y	174	175	0		1
						7411	3	25	4						
*04	3499 X	3499	-0-	-0-	-0-	537	1	354	2	Y	23	24	0		-0-
						2574	3	9	4						
05	2976 X	1382	-0-	-1594	-0-	217	1	89	2	Y	18	18	0		-0-
						1051	3	5	4						
MONSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287745 COMPL. DATE 07/30/2023 TOTAL DEPTH 12927 PERF.13244 - 17525															
12	351527 X	47043	-0-	-304484	-0-	10599	1	2331	2	Y	8851	8813	0		348
						22856	3	1521	4						
01	96534 X	17346	-0-	-79188	-0-	3810	1	1182	2	Y	2867	3215	0		-0-
						8599	3	601	4						
02	54230 X	36875	-0-	-17355	-0-	2989	1	1695	2	Y	8173	8118	0		55
						22893	3	308	4						
03	57970 X	23172	-0-	-34798	-0-	2136	1	1510	2	Y	5063	5086	0		32
						13910	3	47	4						
*04	40140 X	18610	-0-	-21530	-0-	2350	1	1551	2	Y	3088	3099	0		21
						11271	3	41	4						
05	47058 X	23106	-0-	-23952	-0-	3041	1	1243	2	Y	3631	3595	0		57
						14765	3	63	4						
MONSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287746 COMPL. DATE 08/05/2023 TOTAL DEPTH 12968 PERF.13113 - 17526															
12	41653 X	41653	-0-	-0-	-0-	9517	1	2102	2	Y	7406	7377	0		291
						20522	3	1365	4						
01	12346 X	12346	-0-	-0-	-0-	2676	1	830	2	Y	2162	2453	0		-0-
						6040	3	422	4						
02	44515 X	28456	-0-	-16059	-0-	2344	1	1329	2	Y	5991	5950	0		41
						17951	3	242	4						
03	47585 X	24608	-0-	-22977	-0-	2369	1	1674	2	Y	4628	4640	0		29
						15422	3	52	4						
*04	34800 X	12504	-0-	-22296	-0-	1600	1	1056	2	Y	1951	1966	0		14
						7674	3	28	4						
05	41664 X	27887	-0-	-13777	-0-	3530	1	1443	2	Y	5182	5114	0		82
						17140	3	74	4						
MONSON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 287747 COMPL. DATE 07/20/2015 TOTAL DEPTH 12961 PERF.12919 - 17154															
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
MONSON UNIT WELL #: 5H RRCID -> 287748 COMPL. DATE 07/20/2015 TOTAL DEPTH 12955 PERF.12848 - 17134															
M	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	EOM BALANCE
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.	1366	-0-	1366	1366	191	1	126	2	Y	116	115	0		1
						918	3	3	4						
						619	1	253	2	Y	876	863	0		14
						3006	3	13	4						
05	T. A.	4855	-0-	4855	6221										
MONSON UNIT WELL #: 9H RRCID -> 287749 COMPL. DATE 01/20/2016 TOTAL DEPTH 12857 PERF.12862 - 16903															
12	2170 N	-0-	-0-	-2170	-0-					Y	2	3	0		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	4	0		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	17	17	0		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	21	21	0		-0-
*04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	0		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
KRAUSE B WELL #: 11H RRCID -> 287771 COMPL. DATE 12/05/2016 TOTAL DEPTH 12573 PERF.13248 - 19108															
12	7285 X	5649	-0-	-1636	-0-	1196	1	3096	3	Y	1234	1229	1	1 8	106
						1357	9								
01	7161 X	6468	-0-	-693	-0-	1145	1	3749	3	Y	1431	1438	1		99
						1574	9								
02	7353 X	7353	-0-	-0-	-0-	1412	1	4368	3	Y	1430	1445	1		84
						1573	9								
03	5642 X	5508	-0-	-134	-0-	1701	1	2444	3	Y	1239	1220	1		103
						1363	9								
*04	6032 X	6032	-0-	-0-	-0-	1812	1	2762	3	Y	1325	1327	1		101
						1458	9								
*05	7549 X	7549	-0-	-0-	-0-	1907	1	3787	3	Y	1686	1651	1		136
						1855	9								
FISHER C WELL #: 9H RRCID -> 287772 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 13378 PERF.13558 - 17681															
12	2325 X	883	-0-	-1442	-0-	444	1	179	3	Y	236	235	1		98
						260	9								
01	2325 X	514	-0-	-1811	-0-	293	1	221	9	Y	201	201	1		98
02	963 N	963	-0-	-0-	-0-	431	1	221	3	Y	283	288	1		93
						311	9								
03	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	549	1	655	3	Y	270	270	1		93
						297	9								
*04	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	555	1	637	3	Y	255	233	1		115
						281	9								
*05	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	440	1	710	3	Y	225	246	1		94
						248	9								
HARTMAN A WELL #: 13H RRCID -> 287776 COMPL. DATE 12/02/2015 TOTAL DEPTH 13352 PERF.13298 - 18613															
12	6789 X	5518	-0-	-1271	-0-	986	1	3454	3	Y	980	985	1		98
						1078	9								
01	6231 X	5082	-0-	-1149	-0-	927	1	3173	3	Y	893	843	1		148
						982	9								
02	5278 X	4017	-0-	-1261	-0-	664	1	2544	3	Y	735	782	1		101
						809	9								
03	5642 X	4618	-0-	-1024	-0-	773	1	2933	3	Y	829	713	1		217
						912	9								
*04	5460 X	4396	-0-	-1064	-0-	790	1	2758	3	Y	771	840	1		148
						848	9								
*05	5518 X	4433	-0-	-1085	-0-	763	1	2822	3	Y	771	802	1		117
						848	9								

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
12	1333 N	343	-0-	-990	-0-	88	1	20	2	Y	28	35	0			1
01	1333 N	375	-0-	-958	-0-	191	3	13	4							-0-
02	2668 X	210	-0-	-2458	-0-	98	1	30	2	Y	10	11	0			-0-
03	2635 X	199	-0-	-2436	-0-	221	3	15	4							-0-
*04	2490 X	581	-0-	-1909	-0-	20	1	11	2	Y	26	26	0			-0-
*05	538 X	538	-0-	-0-	-0-	148	3	2	4							-0-
						22	1	16	2	Y	12	12	0			-0-
						148	3	13	9							-0-
						67	1	44	2	Y	136	135	0			1
						319	3	1	4							2
						68	1	28	2	Y	100	99	0			2
						331	3	1	4							

DROMGOOLE "A" UNIT		WELL #:		4H		RRCID -> 287783		COMPL. DATE 10/10/2014		TOTAL DEPTH 12933 PERF.13119 - 17259						
12	9920 X	9406	-0-	-514	-0-	2438	1	539	2	Y	747	732	0			29
01	9951 X	3635	-0-	-6316	-0-	5257	3	350	4							-0-
02	9309 X	7280	-0-	-2029	-0-	882	1	274	2	Y	318	347	0			-0-
03	9424 X	5342	-0-	-4082	-0-	1990	3	139	4							5
*04	9441 X	9441	-0-	-0-	-0-	695	1	395	2	Y	719	714	0			5
05	9393 X	5630	-0-	-3763	-0-	5327	3	72	4							5
						549	1	388	2	Y	742	742	0			5
						3577	3	12	4							5
						1341	1	885	2	Y	691	691	0			5
						6432	3	23	4							5
						826	1	338	2	Y	395	394	0			6
						4014	3	17	4							6

DROMGOOLE "B" UNIT		WELL #:		4H		RRCID -> 287784		COMPL. DATE 10/10/2014		TOTAL DEPTH 12925 PERF.13084 - 17039						
12	6526 X	6526	-0-	-0-	-0-	1666	1	368	2	Y	599	597	0			44
01	4712 X	2257	-0-	-2455	-0-	3594	3	239	4							-0-
02	9860 X	3197	-0-	-6663	-0-	575	1	179	2	Y	103	147	0			-0-
03	10540 X	3232	-0-	-7308	-0-	1299	3	91	4							4
*04	7830 X	4415	-0-	-3415	-0-	280	1	158	2	Y	538	534	0			4
05	6541 X	1844	-0-	-4697	-0-	2138	3	29	4							1
						369	1	261	2	Y	169	172	0			1
						2408	3	8	4							1
						660	1	435	2	Y	130	130	0			1
						3165	3	12	4							1
						278	1	114	2	Y	86	86	0			1
						1351	3	6	4							1

DROMGOOLE "B" UNIT		WELL #:		7H		RRCID -> 287785		COMPL. DATE 07/20/2015		TOTAL DEPTH 12894 PERF.12945 - 17425						
12	8091 X	7040	-0-	-1051	-0-	1646	1	364	2	Y	1132	1097	0			82
01	8091 X	2688	-0-	-5403	-0-	3549	3	236	4							-0-
02	9309 X	6113	-0-	-3196	-0-	668	1	207	2	Y	181	263	0			-0-
03	9951 X	4887	-0-	-5064	-0-	1509	3	105	4							7
*04	8130 X	1530	-0-	-6600	-0-	542	1	307	2	Y	965	958	0			7
05	7037 X	-0-	-0-	-7037	-0-	4146	3	56	4							2
						553	1	391	2	Y	299	304	0			2
						3602	3	12	4							1
						213	1	141	2	Y	136	137	0			1
						1022	3	4	4							-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
SPRENCLE "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287787 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12863 - 17510															
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		3100 N	4257	-0-	1157	1157	442	1	313	2	Y	557	554	0	3
							2879	3	10	4					
*04		3000 N	4510	-0-	1510	2667	410	1	270	2	Y	1690	1681	0	12
							1964	3	7	4					
*05		3100 N	3446	-0-	346	3013	364	1	149	2	Y	1054	1049	0	17
							1766	3	8	4					
SPRENCLE "A" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287809 COMPL. DATE 02/05/2024 TOTAL DEPTH 13023 PERF.13075 - 18510															
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	88771	-0-	88771	88771	7008	1	3975	2	Y	21266	21122	0	144
							53673	3	722	4					
03	14B2	EXT	97684	-0-	97684	186455	8812	1	6226	2	Y	22807	22809	0	142
							57363	3	195	4					
*04	14B2	EXT	63546	-0-	63546	250001	7028	1	4636	2	Y	16413	16441	0	114
							33705	3	123	4					
05	14B2	EXT	55225	-0-	55225	305226	6119	1	2500	2	Y	15250	15123	0	241
							29704	3	127	4					
NICHOLS A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287815 COMPL. DATE 08/15/2017 TOTAL DEPTH 12324 PERF.12174 - 18015															
12	6479	X	6235	-0-	-244	-0-	920	1	252	2	Y	2017	2015	0	21
							2799	3	45	4					
01	8277	X	7889	-0-	-388	-0-	1530	1	465	2	Y	2099	2094	0	26
							3509	3	76	4					
02	7743	X	2036	-0-	-5707	-0-	354	1	74	2	Y	738	755	0	9
							776	3	20	4					
03	8277	X	2374	-0-	-5903	-0-	460	1	142	2	Y	655	657	0	7
							1025	3	26	4					
*04	7860	X	1581	-0-	-6279	-0-	364	1	153	2	Y	293	296	0	4
							718	3	24	4					
05	7874	X	3275	-0-	-4599	-0-	1241	1	190	2	Y	321	313	0	12
							1406	3	85	4					
SPRENCLE "A" UNIT WELL #: 5H RRCID -> 287816 COMPL. DATE 07/07/2015 TOTAL DEPTH 12935 PERF.12975 - 18120															
12	3658	X	2012	-0-	-1646	-0-	553	1	122	2	Y	58	57	0	4
							1194	3	79	4					
01	2635	X	-0-	-0-	-2635	-0-					Y	-0-	4	0	-0-
02	2349	X	-0-	-0-	-2349	-0-					Y	-0-			-0-
03	5188	X	5188	-0-	-0-	-0-	464	1	328	2	Y	1239	1231	0	8
							3023	3	10	4					
*04	3000	N	24003	-0-	21003	21003	2479	1	1636	2	Y	7233	7191	0	50
							11889	3	43	4					
*05	3100	N	6046	-0-	2946	23949	558	1	228	2	Y	2310	2324	0	36
							2707	3	12	4					
SPRENCLE "A" UNIT WELL #: 6H RRCID -> 287818 COMPL. DATE 07/15/2015 TOTAL DEPTH 13005 PERF.12971 - 18695															
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-
05	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 #: 2H RRCID -> 287819 COMPL. DATE 06/12/2017 TOTAL DEPTH 13132 PERF.12994 - 19170														
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
12	23887 X	23887	-0-	-0-	-0-	6081 1	1344 2	Y	2251	2121	0			228
						13112 3	874 4							
01	7035 X	7035	-0-	-0-	-0-	1705 1	529 2	Y	620	848	0			-0-
						3850 3	269 4							
02	23944 X	23944	-0-	-0-	-0-	2350 1	1333 2	Y	1832	1820	0			12
						18003 3	243 4							
03	18975 X	18975	-0-	-0-	-0-	2047 1	1447 2	Y	1918	1918	0			12
						13327 3	44 4							
*04	16044 X	16044	-0-	-0-	-0-	2085 1	1375 2	Y	2316	2312	0			16
						9999 3	37 4							
*05	16217 X	16217	-0-	-0-	-0-	1940 1	793 2	Y	3661	3619	0			58
						9416 3	41 4							
WESSENDORFF A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287838 COMPL. DATE 06/12/2017 TOTAL DEPTH 13030 PERF.13253 - 18919														
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-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
CASKEY A WELL #: 7H RRCID -> 287889 COMPL. DATE 04/29/2021 TOTAL DEPTH 13321 PERF.13727 - 19444														
12	2294 X	2067	-0-	-227	-0-	209 1	1396 3	Y	420	423	1			63
						462 9								
01	2232 X	1798	-0-	-434	-0-	198 1	1173 3	Y	388	395	1			56
						427 9								
02	2088 X	1700	-0-	-388	-0-	201 1	1121 3	Y	344	347	1			53
						378 9								
03	2232 X	1878	-0-	-354	-0-	211 1	1206 3	Y	419	407	1			65
						461 9								
*04	2010 X	1925	-0-	-85	-0-	201 1	1255 3	Y	426	433	1			58
						469 9								
*05	2085 X	2085	-0-	-0-	-0-	219 1	1402 3	Y	422	381	1			99
						464 9								
CASKEY B - MIGURA B SA 2 WELL #: 2H RRCID -> 287890 COMPL. DATE 08/25/2020 TOTAL DEPTH 13622 PERF.13626 - 21451														
12	12121 X	10274	-0-	-1847	-0-	913 1	8103 3	Y	1144	1000	1			373
						1258 9								
01	12121 X	8320	-0-	-3801	-0-	688 1	6443 3	Y	1081	1200	1			254
						1189 9								
02	10701 X	8373	-0-	-2328	-0-	541 1	6965 3	Y	788	785	1			257
						867 9								
03	11005 X	9824	-0-	-1181	-0-	623 1	8007 3	Y	1085	1122	1			220
						1194 9								
*04	10200 X	9570	-0-	-630	-0-	589 1	7847 3	Y	1031	957	1			294
						1134 9								
*05	10261 X	9960	-0-	-301	-0-	564 1	8290 3	Y	1005	1149	1			150
						1106 9								

07/17/2024
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** MAY 2024 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 02

PAGE: 342

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 PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	1021 X	1021	-0-	-0-	-0-		14	1	3	2	Y	884	869 0		90
01	354 X	354	-0-	-0-	-0-		30	3	2	4					
02	1057 X	1057	-0-	-0-	-0-		10	1	3	2	Y	289	379 0		-0-
03	743 X	743	-0-	-0-	-0-		22	3	1	4					
*04	6830 X	6830	-0-	-0-	-0-		18	1	10	2	Y	809	804 0		5
*05	5507 X	5507	-0-	-0-	-0-		137	3	2	4					
							15	1	11	2	Y	563	564 0		4
							98	3	619	9					
							853	1	563	2	Y	1191	1187 0		8
							4089	3	15	4					
							758	1	310	2	Y	671	668 0		11
							3684	3	17	4					
CASKEY B WELL #: 2H RRCID -> 287929						COMPL. DATE 08/21/2020						TOTAL DEPTH 13481 PERF.13897 - 16251			
12	4216 X	3401	-0-	-815	-0-		326	1	2456	3	Y	563	390 1		392
01	4123 X	3440	-0-	-683	-0-		619	9							
02	3625 X	3150	-0-	-475	-0-		303	1	2548	3	Y	535	784 1		143
03	3968 X	3968	-0-	-0-	-0-		589	9							
*04	4248 X	4248	-0-	-0-	-0-		207	1	2419	3	Y	476	392 1		227
*05	4565 X	4565	-0-	-0-	-0-		524	9							
							259	1	3049	3	Y	600	561 1		266
							660	9							
							271	1	3350	3	Y	570	574 1		262
							627	9							
							268	1	3674	3	Y	566	562 1		266
							623	9							
KRAUSE B WELL #: 13H RRCID -> 287935						COMPL. DATE 12/05/2016						TOTAL DEPTH 12658 PERF.13204 - 18920			
12	5611 X	4479	-0-	-1132	-0-		851	1	2614	3	Y	922	902 1	1 8	79
01	5115 X	2540	-0-	-2575	-0-		1014	9							
02	4640 X	2236	-0-	-2404	-0-		498	1	1472	3	Y	518	561 1		36
03	4464 X	1977	-0-	-2487	-0-		570	9							
*04	4320 X	1395	-0-	-2925	-0-		458	1	1268	3	Y	464	473 1		27
*05	4464 X	292	-0-	-4172	-0-		510	9							
							651	1	806	3	Y	473	461 1		39
							520	9							
							474	1	546	3	Y	341	354 1		26
							375	9							
							121	1	48	3	Y	112	128 1		10
							123	9							
SPRENCCEL "B" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287968						COMPL. DATE 03/30/2012						TOTAL DEPTH 13003 PERF.13000 - 18431			
12	713 X	-0-	-0-	-713	-0-						Y	-0-			-0-
01	713 X	-0-	-0-	-713	-0-						Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	746 N	746	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
							102	1	42	2	Y	93	92 0		1
							498	3	2	4					
WESSENDORFF A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 287970						COMPL. DATE 06/12/2017						TOTAL DEPTH 13112 PERF.12983 - 18841			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
05	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	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	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														
12	12222 X	12222	-0-	-0-	-0-	3029	1	669	2	Y	1416	1340	0	143
						6532	3	434	4					
01	3010 X	3010	-0-	-0-	-0-	708	1	220	2	Y	337	480	0	-0-
						1599	3	112	4					
02	9626 X	9626	-0-	-0-	-0-	925	1	524	2	Y	911	905	0	6
						7080	3	95	4					
03	6548 X	6548	-0-	-0-	-0-	663	1	468	2	Y	990	990	0	6
						4313	3	15	4					
*04	5403 X	5403	-0-	-0-	-0-	652	1	430	2	Y	1076	1075	0	7
						3126	3	11	4					
*05	6709 X	6709	-0-	-0-	-0-	815	1	334	2	Y	1438	1422	0	23
						3961	3	17	4					
WESSENDORFF A UNIT WELL #: 7H RRCID -> 287988 COMPL. DATE 06/10/2017 TOTAL DEPTH 13120 PERF.13015 - 18008														
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-
05	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														
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-
05	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														
12	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
WESSENDORFF A UNIT WELL #: 12H RRCID -> 287997 COMPL. DATE 12/09/2018 TOTAL DEPTH 12969 PERF.13217 - 17308														
12	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE																																																																		
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-																																																																		
05		0 Z	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT							-0-																																																																		
NICHOLS A UNIT															WELL #: 11H															RRCID -> 288034															COMPL. DATE 02/15/2019															TOTAL DEPTH 12216															PERF.12312 - 16624														
12		3997 X	3997		-0-	-0-	-0-	-0-			550	1	151	2	Y	1449	1444	0					15																																																																		
											1675	3		27	4																																																																										
01		3640 X	3640		-0-	-0-	-0-	-0-			789	1	240	2	Y	693	699	0					9																																																																		
											1809	3		40	4																																																																										
02		8888 X	8888		-0-	-0-	-0-	-0-			2398	1	504	2	Y	537	540	0					6																																																																		
											5259	3		136	4																																																																										
03		4281 X	4281		-0-	-0-	-0-	-0-			962	1	296	2	Y	749	747	0					8																																																																		
											2145	3		54	4																																																																										
*04		2832 X	2832		-0-	-0-	-0-	-0-			616	1	268	2	Y	633	632	0					9																																																																		
											1212	3		40	4																																																																										
*05		3010 X	3010		-0-	-0-	-0-	-0-			984	1	150	2	Y	631	617	0					23																																																																		
											1115	3		67	4																																																																										
WESSENDORFF A UNIT															WELL #: 15H															RRCID -> 288074															COMPL. DATE 12/03/2018															TOTAL DEPTH 12968															PERF.13164 - 16747														
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-																																																																		
05		0 Z	NO RPT		-0-	-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														
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-																																																																		
05		0 Z	NO RPT		-0-	-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														
12		14446 X	12863		-0-	-1583	-0-	-0-			1145	1	10254	3	Y	1331	1221	1					232																																																																		
											1464	9																																																																													
01		14446 X	13088		-0-	-1358	-0-	-0-			1083	1	10536	3	Y	1335	1412	1					155																																																																		
											1469	9																																																																													
02		13601 X	11961		-0-	-1640	-0-	-0-			754	1	9879	3	Y	1207	1164	1					198																																																																		
											1328	9																																																																													
03		14322 X	11901		-0-	-2421	-0-	-0-			761	1	9830	3	Y	1191	1120	1					269																																																																		
											1310	9																																																																													
*04		13110 X	11347		-0-	-1763	-0-	-0-			702	1	9395	3	Y	1136	1142	1					263																																																																		
											1250	9																																																																													
*05		13082 X	11836		-0-	-1246	-0-	-0-			669	1	9868	3	Y	1181	1326	1					118																																																																		
											1299	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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	10230 X	9453	-0-	-777	-0-	636 1143	1 9	7674	3	Y	1039	985 0	28 1		87
01	10199 X	9333	-0-	-866	-0-	664 939	1 9	7730	3	Y	854	829 0	50 1		62
02	9367 X	8433	-0-	-934	-0-	624 989	1 9	6820	3	Y	899	853 0	36 1		72
03	9486 X	8322	-0-	-1164	-0-	619 594	1 9	7109	3	Y	540	494 0	51 1		67
*04	9180 X	8191	-0-	-989	-0-	682 649	1 9	6860	3	Y	590	565 0	48 1		44
*05	9455 X	8342	-0-	-1113	-0-	637 796	1 9	6909	3	Y	724	707 0			61
MIGURA B - CASKEY B SA 2 WELL #: 2H RRCID -> 288290 COMPL. DATE 09/14/2020 TOTAL DEPTH 13403 PERF.13664 - 18996															
12	17949 X	16578	-0-	-1371	-0-	465 1297	1 9	14816	3	Y	1179	1179 0	8 1		60
01	17949 X	17511	-0-	-438	-0-	1663 1291	1 9	14557	3	Y	1174	1087 0	74 1		73
02	17284 X	13821	-0-	-3463	-0-	1107 1106	1 9	11608	3	Y	1005	1005 0	36 1		37
03	18476 X	13865	-0-	-4611	-0-	1370 1232	1 9	11263	3	Y	1120	1095 0			62
*04	17880 X	13414	-0-	-4466	-0-	1266 1175	1 9	10973	3	Y	1068	1031 0	38 1		61
*05	17515 X	14307	-0-	-3208	-0-	1466 1334	1 9	11507	3	Y	1213	1213 0	34 1		27
MIGURA B - LANIK A SA 2 WELL #: 2H RRCID -> 288305 COMPL. DATE 09/18/2020 TOTAL DEPTH 13405 PERF.13615 - 19026															
12	5890 X	5052	-0-	-838	-0-	465 771	1 9	3816	3	Y	701	701 0	4 1		29
01	5890 X	4899	-0-	-991	-0-	480 751	1 9	3668	3	Y	683	619 0	40 1		53
02	5452 X	3806	-0-	-1646	-0-	310 607	1 9	2889	3	Y	552	552 0	26 1		27
03	5084 X	4026	-0-	-1058	-0-	401 692	1 9	2933	3	Y	629	610 0			46
*04	4920 X	3569	-0-	-1351	-0-	336 615	1 9	2618	3	Y	559	532 0	29 1		44
*05	5053 X	3903	-0-	-1150	-0-	404 617	1 9	2882	3	Y	561	562 0	24 1		19
MIGURA B - CASKEY B SA 5 WELL #: 5H RRCID -> 288306 COMPL. DATE 09/17/2020 TOTAL DEPTH 13233 PERF.13700 - 20924															
12	5332 X	3226	-0-	-2106	-0-	3216 9	1 9	1	3	Y	8	9 0			3
01	5332 X	204	-0-	-5128	-0-	85 114	1 9	5	3	Y	104	67 0	9 1		31
02	2552 X	104	-0-	-2448	-0-	37 64	1 9	3	3	Y	58	58 0	15 1		16
03	3224 X	135	-0-	-3089	-0-	49 80	1 9	6	3	Y	73	63 0			26
*04	3120 X	2684	-0-	-436	-0-	292 336	1 9	2056	3	Y	305	281 0	16 1		34
*05	3224 X	2602	-0-	-622	-0-	316 479	1 9	1807	3	Y	435	435 0	19 1		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 6 WELL #: 6H RRCID -> 288307 COMPL. DATE 09/15/2020 TOTAL DEPTH 13498 PERF.13659 - 20995														
M	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			
12	9030 X	9030	-0-	-0-	-0-	465 1	7487 3	Y	980	980 0	9 1	66		
01	8401 X	642	-0-	-7759	-0-	1078 9	191 3	Y	252	226 0	70 1	22		
02	11687 X	9734	-0-	-1953	-0-	174 1	7820 3	Y	1027	1027 0	11 1	11		
03	10385 X	44	-0-	-10341	-0-	277 9	1 3	Y	14	13 0		12		
*04	8730 X	82	-0-	-8648	-0-	784 1	5 3	Y	49	40 0	8 1	13		
*05	10416 X	39	-0-	-10377	-0-	1130 9	2 3	Y	12	12 0	7 1	6		
						28 1								
						15 9								
						23 1								
						54 9								
						24 1								
						13 9								
MIGURA B - CASKEY B SA 4 WELL #: 4H RRCID -> 288308 COMPL. DATE 06/26/2020 TOTAL DEPTH 13584 PERF.14157 - 18663														
12	16306 X	15194	-0-	-1112	-0-	1037 1	12792 3	Y	1241	1167 0	39 1	119		
01	15965 X	14251	-0-	-1714	-0-	1365 9	12017 3	Y	1134	1076 0	68 1	109		
02	14935 X	13865	-0-	-1070	-0-	987 1	11296 3	Y	1421	1361 0	63 1	106		
03	15190 X	15014	-0-	-176	-0-	1247 9	11829 3	Y	1991	1901 0	75 1	121		
*04	14700 X	13763	-0-	-937	-0-	1006 1	11154 3	Y	1405	1370 0	87 1	69		
*05	15190 X	13286	-0-	-1904	-0-	1563 9	11089 3	Y	1099	1086 0		82		
						995 1								
						2190 9								
						1063 1								
						1546 9								
						988 1								
						1209 9								
MIGURA B - CASKEY B SA 8 WELL #: 8H RRCID -> 288309 COMPL. DATE 06/25/2020 TOTAL DEPTH 13507 PERF.13782 - 21503														
12	10633 X	8454	-0-	-2179	-0-	587 1	6789 3	Y	980	869 0	33 1	149		
01	10633 X	9586	-0-	-1047	-0-	1078 9	7777 3	Y	977	918 0	86 1	122		
02	9947 X	8070	-0-	-1877	-0-	734 1	6491 3	Y	873	829 0	70 1	96		
03	10044 X	8511	-0-	-1533	-0-	1075 9	6824 3	Y	981	911 0	68 1	98		
*04	9270 X	7401	-0-	-1869	-0-	619 1	6014 3	Y	700	652 0	71 1	75		
*05	9579 X	7638	-0-	-1941	-0-	960 9	6111 3	Y	859	819 0		115		
						608 1								
						1079 9								
						617 1								
						770 9								
						582 1								
						945 9								
MIGURA B - CASKEY B SA 7 WELL #: 7H RRCID -> 288366 COMPL. DATE 06/30/2020 TOTAL DEPTH 13538 PERF.13808 - 21528														
12	6422 X	6422	-0-	-0-	-0-	465 1	5448 3	Y	463	382 0	23 1	109		
01	2294 X	83	-0-	-2211	-0-	509 9	2 3	Y	65	52 0	63 1	59		
02	6496 X	6192	-0-	-304	-0-	72 9	5032 3	Y	608	546 0	34 1	87		
03	11295 X	11295	-0-	-0-	-0-	491 1	9929 3	Y	454	384 0	62 1	95		
*04	7447 X	7447	-0-	-0-	-0-	669 9	6019 3	Y	718	684 0	68 1	61		
*05	8151 X	8151	-0-	-0-	-0-	867 1	6744 3	Y	680	662 0		79		
						499 9								
						638 1								
						790 9								
						659 1								
						748 9								

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
CASKEY B - MIGURA B SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 288492 COMPL. DATE 08/25/2020 TOTAL DEPTH 13748 PERF.13732 - 21433														
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
12	18786 X	14791	-0-	-3995	-0-	1374 1624	1 9	11793	3	Y	1476	1426	1	258
01	17732 X	13215	-0-	-4517	-0-	1120 1411	1 9	10684	3	Y	1283	1415	1 2 8	124
02	15312 X	14501	-0-	-811	-0-	932 1525	1 9	12044	3	Y	1386	1375	1	135
03	16368 X	15463	-0-	-905	-0-	1005 1605	1 9	12853	3	Y	1459	1325	1	269
*04	14310 X	14110	-0-	-200	-0-	888 1463	1 9	11759	3	Y	1330	1349	1	250
*05	15500 X	14108	-0-	-1392	-0-	816 1373	1 9	11919	3	Y	1248	1170	1	328
MIGURA B - CASKEY B SA 3 WELL #: 3H RRCID -> 288527 COMPL. DATE 07/01/2020 TOTAL DEPTH 13309 PERF.13983 - 21514														
12	18910 X	17140	-0-	-1770	-0-	1147 1780	1 9	14213	3	Y	1618	1531	0 45 1	140
01	18290 X	17712	-0-	-578	-0-	1413 1503	1 9	14796	3	Y	1366	1328	0 80 1	98
02	16820 X	15406	-0-	-1414	-0-	1131 1541	1 9	12734	3	Y	1401	1328	0 56 1	115
03	17453 X	15334	-0-	-2119	-0-	1072 1598	1 9	12664	3	Y	1453	1406	0 82 1	80
*04	17130 X	14568	-0-	-2562	-0-	1163 1295	1 9	12110	3	Y	1177	1139	0 58 1	60
*05	17701 X	14332	-0-	-3369	-0-	1068 1348	1 9	11916	3	Y	1225	1198	0	87
CASKEY A -CASKEY B SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 288544 COMPL. DATE 05/05/2020 TOTAL DEPTH 13529 PERF.13376 - 21885														
12	11719 X	11719	-0-	-0-	-0-	1124 2055	1 9	8540	3	Y	1868	1615	1	490
01	11129 X	10030	-0-	-1099	-0-	1035 1777	1 9	7218	3	Y	1615	1769	1	336
02	10459 X	10459	-0-	-0-	-0-	1016 1825	1 9	7618	3	Y	1659	1709	1	286
03	10513 X	10513	-0-	-0-	-0-	1023 1800	1 9	7690	3	Y	1636	1745	1	177
*04	10161 X	10161	-0-	-0-	-0-	958 1728	1 9	7475	3	Y	1571	1505	1	243
*05	10447 X	10140	-0-	-307	-0-	880 1734	1 9	7526	3	Y	1576	1332	1	487
E. BUTLER A WELL #: 15H RRCID -> 288545 COMPL. DATE 01/29/2020 TOTAL DEPTH 13289 PERF.13715 - 19403														
12	7754 X	7754	-0-	-0-	-0-	972 1376	1 9	5406	3	Y	1251	1289	1 4 8	161
01	8093 X	8093	-0-	-0-	-0-	891 1462	1 9	5740	3	Y	1329	1350	1	140
02	6351 X	5878	-0-	-473	-0-	684 1117	1 9	4077	3	Y	1015	1023	1	132
03	6789 X	4679	-0-	-2110	-0-	623 865	1 9	3191	3	Y	786	753	1	165
*04	6570 X	4157	-0-	-2413	-0-	507 729	1 9	2921	3	Y	663	681	1	147
*05	6789 X	4416	-0-	-2373	-0-	571 729	1 9	3116	3	Y	663	694	1	116

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	12555 X	7982	-0-	-4573	-0-	465 1	5888 3	Y	1481	1481 0	9 1			64
01	12028 X	8957	-0-	-3071	-0-	1629 9	6219 3	Y	1819	1702 0	83 1			98
02	15473 X	15473	-0-	-0-	-0-	737 1	12541 3	Y	1600	1600 0	48 1			50
03	17900 X	17900	-0-	-0-	-0-	2001 9	14337 3	Y	1670	1643 0				77
*04	16837 X	16837	-0-	-0-	-0-	1172 1	13509 3	Y	1620	1566 0	48 1			83
*05	17983 X	17983	-0-	-0-	-0-	1760 9	14315 3	Y	1687	1687 0	46 1			37
						1726 1								
						1837 9								
						1546 1								
						1782 9								
						1812 1								
						1856 9								
JORDAN A- JORDAN B SA 5 WELL #: 5H RRCID -> 288564 COMPL. DATE 04/23/2021 TOTAL DEPTH 13677 PERF.13578 - 22406														
12	16306 X	14610	-0-	-1696	-0-	601 1	11659 3	Y	2136	2026 0	98 1			97
01	16089 X	12975	-0-	-3114	-0-	2350 9	10601 3	Y	1645	1569 0	117 1			56
02	13166 X	12449	-0-	-717	-0-	564 1	10184 3	Y	1537	1505 0	31 1			57
03	14074 X	12800	-0-	-1274	-0-	1810 9	11116 3	Y	932	922 0				67
*04	13620 X	12012	-0-	-1608	-0-	574 1	10143 3	Y	1102	1076 0				93
*05	14074 X	12279	-0-	-1795	-0-	1691 9	10233 3	Y	1265	1258 0	34 1			66
						659 1								
						1025 9								
						657 1								
						1212 9								
						654 1								
						1392 9								
JORDAN A WELL #: 3H RRCID -> 288568 COMPL. DATE 10/21/2020 TOTAL DEPTH 13491 PERF.13760 - 19225														
12	8029 X	6811	-0-	-1218	-0-	571 1	5188 3	Y	956	923 1				113
01	8092 X	8092	-0-	-0-	-0-	1052 9	6446 3	Y	1014	1012 1				115
02	5829 X	5642	-0-	-187	-0-	531 1	4251 3	Y	806	841 1				80
03	6820 X	5683	-0-	-1137	-0-	1115 9	4287 3	Y	815	775 1				120
*04	7830 X	6338	-0-	-1492	-0-	504 1	4776 3	Y	899	887 1				132
*05	8091 X	6320	-0-	-1771	-0-	887 9	4802 3	Y	877	879 1				130
						499 1								
						897 9								
						573 1								
						989 9								
						553 1								
						965 9								
JORDAN B WELL #: 3H RRCID -> 288569 COMPL. DATE 01/23/2021 TOTAL DEPTH 13706 PERF.13729 - 17940														
12	10106 X	7349	-0-	-2757	-0-	626 1	6026 3	Y	634	618 1				115
01	9238 X	8004	-0-	-1234	-0-	697 9	6797 3	Y	597	622 1				90
02	8642 X	8252	-0-	-390	-0-	550 1	6697 3	Y	721	663 1				148
03	8376 X	8376	-0-	-0-	-0-	657 9	6902 3	Y	647	638 1				157
*04	8016 X	8016	-0-	-0-	-0-	762 1	6565 3	Y	637	679 1				115
*05	8835 X	7709	-0-	-1126	-0-	793 9	6336 3	Y	615	626 1				104
						762 1								
						712 9								
						701 9								
						696 1								
						677 9								

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	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	EOM BALANCE
12	12555 X	11800	-0-	-755	-0-	936	1	9082	3	Y	1620	1597	1		193
						1782	9								
01	13038 X	13038	-0-	-0-	-0-	822	1	10492	3	Y	1567	1579	1		181
						1724	9								
02	10764 X	10764	-0-	-0-	-0-	926	1	8204	3	Y	1485	1524	1		142
						1634	9								
03	11268 X	11268	-0-	-0-	-0-	947	1	8616	3	Y	1550	1461	1		231
						1705	9								
*04	10860 X	10573	-0-	-287	-0-	922	1	8068	3	Y	1439	1456	1		214
						1583	9								
*05	11222 X	10694	-0-	-528	-0-	902	1	8227	3	Y	1423	1425	1		212
						1565	9								
JORDAN A- JORDAN B SA 4 WELL #: 4H RRCID -> 288590 COMPL. DATE 04/24/2021 TOTAL DEPTH 13674 PERF.13613 - 22513															
12	25637 X	21579	-0-	-4058	-0-	905	1	17464	3	Y	2918	2779	0	96 1	122
						3210	9								
01	24552 X	19995	-0-	-4557	-0-	865	1	16335	3	Y	2541	2415	0	155 1	93
						2795	9								
02	19749 X	18494	-0-	-1255	-0-	839	1	14905	3	Y	2500	2468	0	52 1	73
						2750	9								
03	21111 X	20821	-0-	-290	-0-	931	1	16093	3	Y	3452	3440	0		85
						3797	9								
*04	20430 X	19118	-0-	-1312	-0-	929	1	14878	3	Y	3010	2984	0		111
						3311	9								
*05	21111 X	18102	-0-	-3009	-0-	928	1	14862	3	Y	2102	2095	0	41 1	77
						2312	9								
JORDAN B WELL #: 4H RRCID -> 288598 COMPL. DATE 01/28/2021 TOTAL DEPTH 13771 PERF.13716 - 17973															
12	14539 X	12556	-0-	-1983	-0-	1057	1	10318	3	Y	1074	1061	1		194
						1181	9								
01	14358 X	14358	-0-	-0-	-0-	1291	1	11924	3	Y	1039	1079	1		154
						1143	9								
02	12586 X	11808	-0-	-778	-0-	1076	1	9615	3	Y	1015	957	1		212
						1117	9								
03	13454 X	11951	-0-	-1503	-0-	1074	1	9872	3	Y	914	903	1		223
						1005	9								
*04	13350 X	11333	-0-	-2017	-0-	1053	1	9294	3	Y	896	957	1		162
						986	9								
*05	13795 X	11143	-0-	-2652	-0-	999	1	9170	3	Y	885	898	1		149
						974	9								
JORDAN B WELL #: 6H RRCID -> 288608 COMPL. DATE 01/22/2021 TOTAL DEPTH 13660 PERF.13893 - 18077															
12	10385 X	9925	-0-	-460	-0-	858	1	8107	3	Y	873	877	1		159
						960	9								
01	11265 X	11265	-0-	-0-	-0-	807	1	9520	3	Y	853	885	1		127
						938	9								
02	10846 X	7516	-0-	-3330	-0-	715	1	6060	3	Y	674	655	1		146
						741	9								
03	11594 X	9241	-0-	-2353	-0-	851	1	7579	3	Y	737	709	1		174
						811	9								
*04	11220 X	8423	-0-	-2797	-0-	805	1	6858	3	Y	691	741	1		124
						760	9								
*05	11253 X	7584	-0-	-3669	-0-	712	1	6182	3	Y	627	644	1		107
						690	9								

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
MIGURA B WELL #: 2H RRCID -> 288711 COMPL. DATE 06/23/2020 TOTAL DEPTH 13647 PERF.13807 - 17095															
M O	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	EOM BALANCE
12	10943 X	7645	-0-	-3298	-0-	541 1	6409 3	Y	632	597 0	22 1	61			
01	8866 X	8210	-0-	-656	-0-	695 9	585 1	6554 3	Y	974	743 0	229 1	63		
02	8149 X	6814	-0-	-1335	-0-	1071 9	533 1	5729 3	Y	502	473 0	36 1	56		
03	8711 X	7364	-0-	-1347	-0-	552 9	521 1	5932 3	Y	828	780 0	40 1	64		
*04	7950 X	7071	-0-	-879	-0-	911 9	556 1	5585 3	Y	845	792 0	46 1	71		
*05	8215 X	6910	-0-	-1305	-0-	930 9	517 1	5594 3	Y	726	703 0		94		
						799 9									
MIGURA B - LANIK A SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 288712 COMPL. DATE 12/16/2020 TOTAL DEPTH 13548 PERF.13490 - 18771															
12	21824 X	20659	-0-	-1165	-0-	465 1	18348 3	Y	1678	1678 0	9 1	65			
01	21832 X	21832	-0-	-0-	-0-	1846 9	2036 1	18151 3	Y	1495	1368 0	86 1	106		
02	22098 X	17481	-0-	-4617	-0-	1645 9	1332 1	14121 3	Y	1844	1843 0	53 1	54		
03	23622 X	17622	-0-	-6000	-0-	2028 9	1673 1	14073 3	Y	1705	1681 0		78		
*04	21750 X	16947	-0-	-4803	-0-	1876 9	1558 1	13718 3	Y	1519	1473 0	49 1	75		
*05	21824 X	16859	-0-	-4965	-0-	1671 9	1721 1	13662 3	Y	1342	1342 0	42 1	33		
						1476 9									
JORDAN A WELL #: 7H RRCID -> 288722 COMPL. DATE 10/22/2020 TOTAL DEPTH 13460 PERF.13862 - 19129															
12	9269 X	4780	-0-	-4489	-0-	426 1	3542 3	Y	738	727 1		88			
01	8494 X	5068	-0-	-3426	-0-	812 9	347 1	3980 3	Y	674	682 1		80		
02	7946 X	4563	-0-	-3383	-0-	741 9	426 1	3379 3	Y	689	704 1		65		
03	5704 X	5003	-0-	-701	-0-	758 9	455 1	3731 3	Y	743	698 1		110		
*04	4890 X	4448	-0-	-442	-0-	817 9	422 1	3301 3	Y	659	671 1		98		
*05	5053 X	4498	-0-	-555	-0-	725 9	413 1	3367 3	Y	653	653 1		98		
						718 9									
JORDAN B WELL #: 7H RRCID -> 288725 COMPL. DATE 01/26/2021 TOTAL DEPTH 13653 PERF.13799 - 17981															
12	7781 X	6191	-0-	-1590	-0-	550 1	5028 3	Y	557	558 1		101			
01	7781 X	7039	-0-	-742	-0-	613 9	497 1	5939 3	Y	548	567 1		82		
02	6902 X	2509	-0-	-4393	-0-	603 9	297 1	1924 3	Y	262	281 1		63		
03	7378 X	5804	-0-	-1574	-0-	288 9	546 1	4723 3	Y	486	430 1		119		
*04	6810 X	3786	-0-	-3024	-0-	535 9	387 1	3032 3	Y	334	390 1		63		
*05	7037 X	5608	-0-	-1429	-0-	367 9	528 1	4566 3	Y	467	453 1		77		
						514 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 2				WELL #:	2H	RRCID ->	288766	COMPL. DATE	04/22/2021	TOTAL	DEPTH	13744	PERF.	13527	- 22272
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	21948 X	17416	-0-	-4532	-0-		817 954	1 9	15645	3	Y	867	826	0	29 1 36
01	21638 X	15919	-0-	-5719	-0-		762 891	1 9	14266	3	Y	810	758	0	50 1 38
02	17110 X	15648	-0-	-1462	-0-		786 1013	1 9	13849	3	Y	921	877	0	21 1 61
03	18290 X	17131	-0-	-1159	-0-		858 1849	1 9	14424	3	Y	1681	1677	0	65
*04	16860 X	16112	-0-	-748	-0-		864 1807	1 9	13441	3	Y	1643	1621	0	87
*05	17422 X	16310	-0-	-1112	-0-		867 1822	1 9	13621	3	Y	1656	1650	0	32 1 61
JORDAN A- JORDAN B SA 3				WELL #:	3H	RRCID ->	288767	COMPL. DATE	04/20/2021	TOTAL	DEPTH	13836	PERF.	13476	- 22262
12	23436 X	20781	-0-	-2655	-0-		870 3021	1 9	16890	3	Y	2746	2623	0	79 1 108
01	23436 X	18451	-0-	-4985	-0-		781 2804	1 9	14866	3	Y	2549	2411	0	144 1 102
02	18270 X	18031	-0-	-239	-0-		805 2785	1 9	14441	3	Y	2532	2500	0	57 1 77
03	19530 X	18274	-0-	-1256	-0-		870 2360	1 9	15044	3	Y	2145	2137	0	85
*04	18900 X	17588	-0-	-1312	-0-		885 2566	1 9	14137	3	Y	2333	2302	0	116
*05	19530 X	18115	-0-	-1415	-0-		884 2934	1 9	14297	3	Y	2667	2657	0	43 1 83
JORDAN A- JORDAN B SA 6				WELL #:	6H	RRCID ->	288786	COMPL. DATE	04/21/2021	TOTAL	DEPTH	13687	PERF.	13548	- 22335
12	13051 X	11832	-0-	-1219	-0-		501 1823	1 9	9508	3	Y	1657	1565	0	77 1 81
01	13051 X	12104	-0-	-947	-0-		532 1746	1 9	9826	3	Y	1587	1508	0	102 1 58
02	11192 X	11192	-0-	-0-	-0-		504 1906	1 9	8782	3	Y	1733	1689	0	33 1 69
03	11284 X	10579	-0-	-705	-0-		535 1099	1 9	8945	3	Y	999	991	0	77
*04	10920 X	10062	-0-	-858	-0-		550 1109	1 9	8403	3	Y	1008	968	0	117
*05	11284 X	10301	-0-	-983	-0-		550 1253	1 9	8498	3	Y	1139	1134	0	43 1 79
JORDAN A				WELL #:	6H	RRCID ->	288820	COMPL. DATE	10/21/2020	TOTAL	DEPTH	13442	PERF.	13873	- 19378
12	5084 X	4336	-0-	-748	-0-		383 724	1 9	3229	3	Y	658	656	1	79
01	4557 X	4217	-0-	-340	-0-		305 646	1 9	3266	3	Y	587	597	1	69
02	4669 X	3515	-0-	-1154	-0-		347 611	1 9	2557	3	Y	555	571	1	53
03	4991 X	3684	-0-	-1307	-0-		357 640	1 9	2687	3	Y	582	547	1	88
*04	4830 X	3138	-0-	-1692	-0-		321 551	1 9	2266	3	Y	501	514	1	75
*05	4340 X	3193	-0-	-1147	-0-		315 547	1 9	2331	3	Y	497	497	1	75

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	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														
12	8525 X	7788	-0-	-737	-0-	684	1	6160	3	Y	858	781	1	134
						944	9							
01	8525 X	7823	-0-	-702	-0-	433	1	6561	3	Y	754	789	1	99
						829	9							
02	7859 X	7523	-0-	-336	-0-	689	1	5901	3	Y	848	831	1	116
						933	9							
03	11474 X	11474	-0-	-0-	-0-	1067	1	9188	3	Y	1108	1095	1	129
						1219	9							
*04	10717 X	10717	-0-	-0-	-0-	1031	1	8516	3	Y	1064	991	1	202
						1170	9							
*05	8029 X	7798	-0-	-231	-0-	749	1	6134	3	Y	832	916	1	118
						915	9							
LP-BUTLER A WELL #: 13H RRCID -> 288869 COMPL. DATE 01/05/2021 TOTAL DEPTH 13676 PERF.13539 - 18562														
12	6541 X	1451	-0-	-5090	-0-	182	1	1139	3	Y	118	40	1	171
						130	9							
01	6541 X	4977	-0-	-1564	-0-	289	1	3976	3	Y	647	587	1	231
						712	9							
02	5858 X	3564	-0-	-2294	-0-	385	1	2677	3	Y	456	480	1	207
						502	9							
03	6262 X	5905	-0-	-357	-0-	559	1	4466	3	Y	800	559	1	448
						880	9							
*04	5250 X	2591	-0-	-2659	-0-	297	1	1962	3	Y	302	366	1	384
						332	9							
*05	4991 X	3748	-0-	-1243	-0-	382	1	2874	3	Y	447	587	1	244
						492	9							
LP-BUTLER A WELL #: 8H RRCID -> 288987 COMPL. DATE 01/07/2021 TOTAL DEPTH 13475 PERF.13759 - 19113														
12	9858 X	5793	-0-	-4065	-0-	495	1	4604	3	Y	631	610	1	99
						694	9							
01	9486 X	7644	-0-	-1842	-0-	431	1	6381	3	Y	756	742	1	113
						832	9							
02	8265 X	7638	-0-	-627	-0-	691	1	6012	3	Y	850	832	1	131
						935	9							
03	8835 X	7675	-0-	-1160	-0-	724	1	6118	3	Y	757	783	1	105
						833	9							
*04	8130 X	7867	-0-	-263	-0-	760	1	6227	3	Y	800	737	1	168
						880	9							
*05	8153 X	8110	-0-	-43	-0-	773	1	6384	3	Y	866	911	1	123
						953	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
LP-BUTLER A WELL #: 12H RRCID -> 288988 COMPL. DATE 01/12/2021 TOTAL DEPTH 13680 PERF.13649 - 18596														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
12	14654 X	14654	-0-	-0-	-0-	1245	1	11687	3	Y	1565	1442	1	244
						1722	9							
01	14128 X	14128	-0-	-0-	-0-	762	1	11904	3	Y	1329	1393	1	180
						1462	9							
02	12661 X	12661	-0-	-0-	-0-	1121	1	10023	3	Y	1379	1359	1	200
						1517	9							
03	14198 X	10413	-0-	-3785	-0-	969	1	8326	3	Y	1016	1073	1	143
						1118	9							
*04	13740 X	10997	-0-	-2743	-0-	1046	1	8706	3	Y	1132	1035	1	240
						1245	9							
*05	14198 X	13087	-0-	-1111	-0-	1182	1	10447	3	Y	1325	1376	1	189
						1458	9							
LP-BUTLER A WELL #: 6H RRCID -> 288989 COMPL. DATE 01/02/2021 TOTAL DEPTH 13730 PERF.13481 - 18681														
12	13144 X	12188	-0-	-956	-0-	1021	1	9757	3	Y	1282	1197	1	200
						1410	9							
01	13144 X	11536	-0-	-1608	-0-	620	1	9720	3	Y	1087	1139	1	148
						1196	9							
02	10917 X	10917	-0-	-0-	-0-	951	1	8678	3	Y	1171	1150	1	169
						1288	9							
03	11656 X	10952	-0-	-704	-0-	988	1	8827	3	Y	1034	1066	1	137
						1137	9							
*04	11280 X	10845	-0-	-435	-0-	1003	1	8687	3	Y	1050	971	1	216
						1155	9							
*05	11656 X	10944	-0-	-712	-0-	1002	1	8710	3	Y	1120	1177	1	159
						1232	9							
LP-BUTLER A WELL #: 2H RRCID -> 288990 COMPL. DATE 12/31/2020 TOTAL DEPTH 13551 PERF.13730 - 19204														
12	7812 X	7179	-0-	-633	-0-	614	1	5718	3	Y	770	713	1	120
						847	9							
01	7130 X	5874	-0-	-1256	-0-	320	1	4938	3	Y	560	604	1	76
						616	9							
02	6670 X	4897	-0-	-1773	-0-	443	1	3854	3	Y	545	539	1	82
						600	9							
03	7192 X	139	-0-	-7053	-0-	61	1	78	9	Y	71	126	1	27
*04	6960 X	1652	-0-	-5308	-0-	160	1	1284	3	Y	189	162	1	54
						208	9							
*05	7192 X	4091	-0-	-3101	-0-	532	1	2899	3	Y	600	568	1	86
						660	9							
LP-BUTLER A WELL #: 7H RRCID -> 289053 COMPL. DATE 01/13/2021 TOTAL DEPTH 13798 PERF.13528 - 18656														
12	20987 X	6182	-0-	-14805	-0-	561	1	4852	3	Y	699	683	1	108
						769	9							
01	18848 X	5608	-0-	-13240	-0-	329	1	4644	3	Y	577	594	1	91
						635	9							
02	14964 X	9295	-0-	-5669	-0-	853	1	7307	3	Y	1032	983	1	140
						1135	9							
03	20117 X	20117	-0-	-0-	-0-	1836	1	16168	3	Y	1921	1849	1	212
						2113	9							
*04	10661 X	10661	-0-	-0-	-0-	1048	1	8476	3	Y	1034	1043	1	203
						1137	9							
*05	9951 X	7622	-0-	-2329	-0-	760	1	5931	3	Y	846	929	1	120
						931	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
LP-BUTLER A- JORDAN A SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 289055 COMPL. DATE 12/30/2020 TOTAL DEPTH 13482 PERF.13834 - 19212															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	7254 X	5683	-0-	-1571	-0-	491	1	4162	3	Y	936	818	1		374
01	7223 X	6184	-0-	-1039	-0-	1030	9	4764	3	Y	989	1164	1		199
02	6728 X	5376	-0-	-1352	-0-	332	1	3784	3	Y	1022	837	1		384
03	6541 X	5400	-0-	-1141	-0-	1088	9	3944	3	Y	884	951	1		317
*04	5970 X	5193	-0-	-777	-0-	468	1	3895	3	Y	735	712	1		340
*05	6169 X	5674	-0-	-495	-0-	1124	9	4149	3	Y	912	998	1		254
						484	1								
						972	9								
						809	9								
						522	1								
						1003	9								
CROW A WELL #: 11H RRCID -> 289193 COMPL. DATE 07/06/2021 TOTAL DEPTH 13394 PERF.13402 - 17697															
12	9176 X	7605	-0-	-1571	-0-	680	1	5860	3	Y	968	962	1		83
01	9145 X	6260	-0-	-2885	-0-	1065	9	5101	3	Y	771	731	1		123
02	8178 X	6026	-0-	-2152	-0-	311	1	4884	3	Y	871	892	1		102
03	7595 X	6235	-0-	-1360	-0-	848	9	4649	3	Y	806	710	1		198
*04	7350 X	6281	-0-	-1069	-0-	184	1	4694	3	Y	803	889	1		112
*05	7595 X	5406	-0-	-2189	-0-	958	9	3892	3	Y	657	660	1		109
						699	1								
						887	9								
						704	1								
						883	9								
						791	1								
						723	9								
CROW A WELL #: 12H RRCID -> 289194 COMPL. DATE 07/07/2021 TOTAL DEPTH 13439 PERF.13347 - 17842															
12	9145 X	7404	-0-	-1741	-0-	675	1	5670	3	Y	963	981	1		92
01	9145 X	6806	-0-	-2339	-0-	1059	9	5523	3	Y	852	801	1		143
02	7888 X	6007	-0-	-1881	-0-	346	1	4863	3	Y	873	903	1		113
03	8184 X	7021	-0-	-1163	-0-	937	9	5232	3	Y	909	794	1		228
*04	7890 X	6666	-0-	-1224	-0-	184	1	5002	3	Y	844	950	1		122
*05	7409 X	6760	-0-	-649	-0-	960	9	4945	3	Y	789	781	1		130
						789	1								
						736	1								
						928	9								
						947	1								
						868	9								
CROW A WELL #: 13H RRCID -> 289195 COMPL. DATE 07/08/2021 TOTAL DEPTH 13405 PERF.13429 - 18342															
12	7843 X	6712	-0-	-1131	-0-	610	1	5144	3	Y	871	889	1		82
01	7843 X	7023	-0-	-820	-0-	958	9	5695	3	Y	884	823	1		143
02	7221 X	6502	-0-	-719	-0-	356	1	5269	3	Y	941	970	1		114
03	7564 X	6948	-0-	-616	-0-	972	9	5182	3	Y	897	789	1		222
*04	7320 X	6039	-0-	-1281	-0-	198	1	4516	3	Y	772	881	1		113
*05	7037 X	5942	-0-	-1095	-0-	1035	9	4325	3	Y	703	698	1		118
						779	1								
						987	9								
						674	1								
						849	9								
						844	1								
						773	9								

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
CROW A WELL #: 10H RRCID -> 289196 COMPL. DATE 07/07/2021 TOTAL DEPTH 13494 PERF.13251 - 17389															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	10509 X	9354	-0-	-1155	-0-	836 1	7206 3	Y	1193	1218 1					113
01	10509 X	8475	-0-	-2034	-0-	1312 9	6880 3	Y	1062	997 1					178
02	9976 X	7669	-0-	-2307	-0-	427 1	6224 3	Y	1103	1140 1					141
03	10664 X	8470	-0-	-2194	-0-	1168 9	6358 3	Y	1074	943 1					272
*04	10320 X	7797	-0-	-2523	-0-	232 1	5883 3	Y	972	1101 1					143
*05	9362 X	8166	-0-	-1196	-0-	1213 9	6030 3	Y	928	917 1					154
						931 1									
						1181 9									
						845 1									
						1069 9									
						1115 1									
						1021 9									
CROW A WELL #: 14H RRCID -> 289197 COMPL. DATE 07/08/2021 TOTAL DEPTH 13351 PERF.13553 - 18748															
12	9114 X	6804	-0-	-2310	-0-	612 1	5231 3	Y	874	895 1					87
01	8525 X	5654	-0-	-2871	-0-	961 9	4583 3	Y	713	675 1					125
02	7830 X	5817	-0-	-2013	-0-	287 1	4711 3	Y	844	860 1					109
03	8029 X	6226	-0-	-1803	-0-	784 9	4627 3	Y	813	714 1					208
*04	7620 X	5850	-0-	-1770	-0-	178 1	4378 3	Y	746	844 1					110
*05	6789 X	6727	-0-	-62	-0-	928 9	4920 3	Y	785	769 1					126
						705 1									
						894 9									
						651 1									
						821 9									
						943 1									
						864 9									
CROW A WELL #: 15H RRCID -> 289209 COMPL. DATE 08/22/2021 TOTAL DEPTH 13504 PERF.13376 - 18621															
12	10168 X	8781	-0-	-1387	-0-	851 1	6661 3	Y	1154	1142 1					101
01	10168 X	9050	-0-	-1118	-0-	1269 9	7145 3	Y	1209	1168 1					142
02	8062 X	7882	-0-	-180	-0-	575 1	6195 3	Y	1038	1032 1					148
03	8618 X	7996	-0-	-622	-0-	1330 9	6304 3	Y	1033	989 1					192
*04	8340 X	8066	-0-	-274	-0-	545 1	6391 3	Y	1017	1064 1					145
*05	8618 X	8038	-0-	-580	-0-	1142 9	6385 3	Y	985	981 1					149
						556 1									
						1136 9									
						556 1									
						1119 9									
						569 1									
						1084 9									
CROW A WELL #: 16H RRCID -> 289210 COMPL. DATE 08/23/2021 TOTAL DEPTH 13384 PERF.13487 - 19050															
12	5580 X	5201	-0-	-379	-0-	507 1	3918 3	Y	705	718 1					62
01	4794 X	4794	-0-	-0-	-0-	776 9	3745 3	Y	654	639 1					77
02	5945 X	4585	-0-	-1360	-0-	330 1	3580 3	Y	618	607 1					88
03	6355 X	4577	-0-	-1778	-0-	719 9	3583 3	Y	607	582 1					113
*04	6150 X	4559	-0-	-1591	-0-	325 1	3588 3	Y	590	619 1					84
*05	5208 X	4719	-0-	-489	-0-	680 9	3719 3	Y	596	590 1					90
						326 1									
						668 9									
						322 1									
						649 9									
						344 1									
						656 9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
CROW A WELL #: 17H RRCID -> 289211 COMPL. DATE 08/24/2021 TOTAL DEPTH 13401 PERF.13526 - 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	9703 X	8568	-0-	-1135	-0-	829 1238	1 9	6501	3	Y	1125	1138	1		98
01	9703 X	7732	-0-	-1971	-0-	504 1139	1 9	6089	3	Y	1035	1012	1		121
02	8294 X	6941	-0-	-1353	-0-	482 1011	1 9	5448	3	Y	919	909	1		131
03	8866 X	7468	-0-	-1398	-0-	522 1064	1 9	5882	3	Y	967	918	1		180
*04	8580 X	7058	-0-	-1522	-0-	489 986	1 9	5583	3	Y	896	948	1		128
*05	8556 X	6778	-0-	-1778	-0-	486 926	1 9	5366	3	Y	842	842	1		128
CROW A WELL #: 19H RRCID -> 289225 COMPL. DATE 08/26/2021 TOTAL DEPTH 13320 PERF.13448 - 18589															
12	16244 X	12304	-0-	-3940	-0-	1202 1751	1 9	9351	3	Y	1592	1567	1		139
01	14601 X	11222	-0-	-3379	-0-	717 1618	1 9	8887	3	Y	1471	1438	1		172
02	13659 X	11174	-0-	-2485	-0-	762 1597	1 9	8815	3	Y	1452	1417	1		207
03	12307 X	11666	-0-	-641	-0-	800 1632	1 9	9234	3	Y	1484	1415	1		276
*04	11910 X	11226	-0-	-684	-0-	754 1519	1 9	8953	3	Y	1381	1460	1		197
*05	12307 X	11385	-0-	-922	-0-	793 1510	1 9	9082	3	Y	1373	1362	1		208
CROW A WELL #: 20H RRCID -> 289233 COMPL. DATE 08/26/2021 TOTAL DEPTH 13374 PERF.13417 - 18361															
12	11253 X	10873	-0-	-380	-0-	452 1661	1 9	8760	3	Y	1510	1534	1		132
01	11284 X	11284	-0-	-0-	-0-	734 1645	1 9	8905	3	Y	1495	1452	1		175
02	11455 X	9954	-0-	-1501	-0-	684 1432	1 9	7838	3	Y	1302	1292	1		185
03	12276 X	10215	-0-	-2061	-0-	707 1442	1 9	8066	3	Y	1311	1253	1		243
*04	11880 X	9334	-0-	-2546	-0-	629 1268	1 9	7437	3	Y	1153	1232	1		164
*05	11284 X	8690	-0-	-2594	-0-	609 1161	1 9	6920	3	Y	1055	1059	1		160
LP-BUTLER A WELL #: 3H RRCID -> 289253 COMPL. DATE 01/08/2021 TOTAL DEPTH 13643 PERF.13703 - 19551															
12	14787 X	13095	-0-	-1692	-0-	1133 1562	1 9	10400	3	Y	1420	1317	1		221
01	14322 X	12241	-0-	-2081	-0-	687 1340	1 9	10214	3	Y	1218	1255	1		184
02	11455 X	10935	-0-	-520	-0-	991 1339	1 9	8605	3	Y	1217	1200	1		201
03	12245 X	11323	-0-	-922	-0-	1066 1222	1 9	9035	3	Y	1111	1151	1		161
*04	11850 X	11456	-0-	-394	-0-	1104 1275	1 9	9077	3	Y	1159	1069	1		251
*05	12245 X	11232	-0-	-1013	-0-	1070 1317	1 9	8845	3	Y	1197	1278	1		170

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
CROW A WELL #: 18H RRCID -> 289344 COMPL. DATE 08/25/2021 TOTAL DEPTH 13456 PERF.13321 - 19400														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	* DISPOSITIONS	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE
														BALANCE
12	15314 X	13905	-0-	-1409	-0-			1372	1	10566	3	Y	1788	1805 1
								1967	9					156
01	15314 X	13008	-0-	-2306	-0-			834	1	10293	3	Y	1710	1666 1
								1881	9					200
02	12934 X	11931	-0-	-1003	-0-			813	1	9415	3	Y	1548	1528 1
								1703	9					220
03	13826 X	12586	-0-	-1240	-0-			863	1	9959	3	Y	1604	1526 1
								1764	9					298
*04	13380 X	11418	-0-	-1962	-0-			783	1	9059	3	Y	1433	1527 1
								1576	9					204
*05	13826 X	11781	-0-	-2045	-0-			831	1	9366	3	Y	1440	1426 1
								1584	9					218
CROW A WELL #: 4H RRCID -> 289345 COMPL. DATE 06/17/2021 TOTAL DEPTH 13472 PERF.13389 - 17308														
12	16305 X	16305	-0-	-0-	-0-			1420	1	12671	3	Y	2013	2154 1
								2214	9					297
01	13627 X	13627	-0-	-0-	-0-			1040	1	10746	3	Y	1674	1664 1
								1841	9					307
02	14147 X	14147	-0-	-0-	-0-			1375	1	10793	3	Y	1799	1898 1
								1979	9					208
03	15120 X	15120	-0-	-0-	-0-			1347	1	11560	3	Y	2012	1748 1
								2213	9					472
*04	14109 X	14109	-0-	-0-	-0-			1491	1	10695	3	Y	1748	1942 1
								1923	9					278
*05	13808 X	13808	-0-	-0-	-0-			1612	1	10362	3	Y	1667	1656 1
								1834	9					289
CROW A WELL #: 6H RRCID -> 289348 COMPL. DATE 06/19/2021 TOTAL DEPTH 13400 PERF.13401 - 17842														
12	14587 X	14587	-0-	-0-	-0-			1257	1	11373	3	Y	1779	1896 1
								1957	9					262
01	15261 X	15261	-0-	-0-	-0-			1123	1	12161	3	Y	1797	1729 1
								1977	9					330
02	12842 X	12842	-0-	-0-	-0-			1238	1	9836	3	Y	1607	1751 1
								1768	9					186
03	14344 X	14344	-0-	-0-	-0-			1268	1	10985	3	Y	1901	1641 1
								2091	9					446
*04	13483 X	13483	-0-	-0-	-0-			1417	1	10239	3	Y	1661	1843 1
								1827	9					264
*05	13680 X	13680	-0-	-0-	-0-			1584	1	10296	3	Y	1636	1617 1
								1800	9					283
CROW A WELL #: 8H RRCID -> 289349 COMPL. DATE 06/23/2021 TOTAL DEPTH 13335 PERF.13460 - 17317														
12	9755 X	9755	-0-	-0-	-0-			863	1	7557	3	Y	1214	1295 1
								1335	9					179
01	8248 X	8248	-0-	-0-	-0-			606	1	6561	3	Y	983	982 1
								1081	9					180
02	7904 X	7904	-0-	-0-	-0-			797	1	5962	3	Y	1041	1101 1
								1145	9					120
03	9667 X	9667	-0-	-0-	-0-			882	1	7340	3	Y	1314	1126 1
								1445	9					308
*04	9042 X	9042	-0-	-0-	-0-			990	1	6775	3	Y	1161	1284 1
								1277	9					185
*05	7825 X	7825	-0-	-0-	-0-			989	1	5692	3	Y	1040	1045 1
								1144	9					180

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
CROW A WELL #: 5H RRCID -> 289364 COMPL. DATE 06/18/2021 TOTAL DEPTH 13346 PERF.13455 - 17764												
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
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-	
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
CROW A WELL #: 7H RRCID -> 289365 COMPL. DATE 06/22/2021 TOTAL DEPTH 13470 PERF.13383 - 17979												
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-	
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
CROW A WELL #: 9H RRCID -> 289367 COMPL. DATE 06/23/2021 TOTAL DEPTH 13412 PERF.13388 - 17467												
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-	
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
DROMGOOLE "A" UNIT WELL #: 5H RRCID -> 289756 COMPL. DATE 07/16/2015 TOTAL DEPTH 12946 PERF.12879 - 17015												
12	2449 X	2267	-0-	-182	-0-	473 1	105 2	Y	545	535 0	21	
						1021 3	68 4					
01	2449 X	1522	-0-	-927	-0-	320 1	99 2	Y	299	320 0	-0-	
						723 3	51 4					
02	4756 X	1247	-0-	-3509	-0-	89 1	50 2	Y	383	380 0	3	
						678 3	9 4					
03	4991 X	2680	-0-	-2311	-0-	211 1	149 2	Y	855	853 0	5	
						1374 3	5 4					
*04	4590 X	3512	-0-	-1078	-0-	453 1	299 2	Y	528	529 0	4	
						2171 3	8 4					
05	2263 X	1026	-0-	-1237	-0-	130 1	53 2	Y	187	188 0	3	
						634 3	3 4					
DROMGOOLE "B" UNIT WELL #: 8H RRCID -> 289757 COMPL. DATE 09/06/2015 TOTAL DEPTH 12936 PERF.12957 - 17144												
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	5 0	-0-
01	682 X	-0-	-0-	-682	-0-				Y	204	204 0	-0-
02	812 N	-0-	-0-	-812	-0-				Y	1183	1175 0	8
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	22	30 0	-0-
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	6	6 0	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES																
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																
SPRENCLE "A" UNIT WELL #: 4H RRCID -> 289758 COMPL. DATE 07/07/2015 TOTAL DEPTH 12963 PERF.12994 - 17668																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	119266	-0-	119266	119266	9790	1	5552	2	Y	25399	25227	0			172
						74978	3	1007	4							
03	14B2 EXT	183120	-0-	183120	302386	17590	1	12428	2	Y	34719	34675	0			216
						114522	3	389	4							
*04	14B2 EXT	124571	-0-	124571	426957	15510	1	10233	2	Y	21975	22038	0			153
						74383	3	272	4							
05	14B2 EXT	84306	-0-	84306	511263	10594	1	4328	2	Y	16124	16023	0			254
						51428	3	220	4							
GUEVARA B WELL #: 4H RRCID -> 289852 COMPL. DATE 11/09/2021 TOTAL DEPTH 13206 PERF.13390 - 19289																
12	13299 X	11970	-0-	-1329	-0-	867	1	9783	3	Y	1200	1224	1			110
						1320	9									
01	13299 X	10522	-0-	-2777	-0-	863	1	8651	3	Y	916	927	1			99
						1008	9									
02	12441 X	10337	-0-	-2104	-0-	789	1	7764	3	Y	1622	1526	1			195
						1784	9									
03	12679 X	10549	-0-	-2130	-0-	858	1	8108	3	Y	1439	1471	1			163
						1583	9									
*04	12120 X	9576	-0-	-2544	-0-	852	1	7664	3	Y	964	1026	1			101
						1060	9									
*05	11966 X	10225	-0-	-1741	-0-	939	1	7923	3	Y	1239	1198	1			142
						1363	9									
GUEVARA B WELL #: 6H RRCID -> 289854 COMPL. DATE 11/13/2021 TOTAL DEPTH 13277 PERF.13420 - 19769																
12	18445 X	14575	-0-	-3870	-0-	1075	1	11709	3	N	1628	1692	1			148
						1791	9									
01	17298 X	12925	-0-	-4373	-0-	1120	1	10812	3	N	903	935	1			116
						993	9									
02	15718 X	12589	-0-	-3129	-0-	1123	1	10374	3	N	993	949	1			160
						1092	9									
03	15841 X	13440	-0-	-2401	-0-	1233	1	10866	3	N	1219	1206	1			173
						1341	9									
*04	14910 X	12237	-0-	-2673	-0-	1167	1	9837	3	N	1121	1164	1			130
						1233	9									
*05	14570 X	11184	-0-	-3386	-0-	1119	1	9612	3	N	412	429	1			113
						453	9									
GUEVARA B WELL #: 5H RRCID -> 289865 COMPL. DATE 11/10/2021 TOTAL DEPTH 13267 PERF.13455 - 19934																
12	11811 X	9129	-0-	-2682	-0-	674	1	7508	3	Y	861	884	1			80
						947	9									
01	11439 X	8440	-0-	-2999	-0-	665	1	6573	3	Y	1093	1077	1			96
						1202	9									
02	10092 X	7065	-0-	-3027	-0-	589	1	5715	3	Y	692	687	1			101
						761	9									
03	9920 X	7164	-0-	-2756	-0-	657	1	6052	3	Y	414	438	1			77
						455	9									
*04	9210 X	6337	-0-	-2873	-0-	627	1	5505	3	Y	186	212	1			51
						205	9									
*05	9114 X	7819	-0-	-1295	-0-	701	1	5946	3	Y	1065	1000	1			116
						1172	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 #: 8H RRCID -> 289920 COMPL. DATE 02/27/2018 TOTAL DEPTH 13024 PERF.13069 - 17901														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
WESSENDORFF A UNIT WELL #: 9H RRCID -> 289921 COMPL. DATE 02/27/2018 TOTAL DEPTH 13122 PERF.13032 - 17830														
12	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
DICKSON-ALLEN UNIT WELL #: 27H RRCID -> 290342 COMPL. DATE 02/27/2020 TOTAL DEPTH 10722 PERF.11252 - 17149														
12	7750 X	2211	-0-	-5539	-0-	396	1	218	2	Y	498	497	0	8
						1040	3		9					
01	5642 X	4168	-0-	-1474	-0-	937	1	284	2	Y	800	796	0	12
						1882	3		185					
02	9200 X	9200	-0-	-0-	-0-	2134	1	1335	2	Y	513	520	0	5
						5017	3		150					
03	5487 X	4635	-0-	-852	-0-	891	1	609	2	Y	486	486	0	5
						2584	3		16					
*04	4020 X	3515	-0-	-505	-0-	675	1	370	2	Y	526	524	0	7
						1872	3		19					
05	9827 X	4554	-0-	-5273	-0-	873	1	485	2	Y	670	667	0	10
						2429	3		30					
ULRICH A WELL #: 7H RRCID -> 291020 COMPL. DATE 12/21/2021 TOTAL DEPTH 12950 PERF.13058 - 18897														
12	14260 X	11394	-0-	-2866	-0-	1028	1	8465	3	Y	1728	1711	1	109
						1901	9							
01	12927 X	10755	-0-	-2172	-0-	1246	1	8031	3	Y	1344	1359	1	94
						1478	9							
02	10469 X	9943	-0-	-526	-0-	1024	1	7219	3	Y	1545	1525	1	114
						1700	9							
03	11191 X	10532	-0-	-659	-0-	1021	1	7892	3	Y	1472	1488	1	98
						1619	9							
*04	10830 X	9675	-0-	-1155	-0-	894	1	7187	3	Y	1449	1446	1	101
						1594	9							
*05	11191 X	9491	-0-	-1700	-0-	884	1	6964	3	Y	1494	1513	1	82
						1643	9							
ULRICH A WELL #: 4H RRCID -> 291022 COMPL. DATE 12/23/2021 TOTAL DEPTH 12919 PERF.13301 - 19547														
12	17019 X	12978	-0-	-4041	-0-	1224	1	10145	3	Y	1463	1486	1	103
						1609	9							
01	16089 X	14354	-0-	-1735	-0-	1504	1	9934	3	Y	2651	2588	1	166
						2916	9							
02	12267 X	12253	-0-	-14	-0-	1205	1	8602	3	Y	2224	2233	1	157
						2446	9							
03	13113 X	12616	-0-	-497	-0-	1145	1	9095	3	Y	2160	2183	1	134
						2376	9							
*04	12690 X	11553	-0-	-1137	-0-	1034	1	8553	3	Y	1787	1797	1	124
						1966	9							
*05	13113 X	11810	-0-	-1303	-0-	1045	1	8448	3	Y	2106	2119	1	111
						2317	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
ULRICH A WELL #: 6H RRCID -> 291023 COMPL. DATE 12/18/2021 TOTAL DEPTH 12951 PERF.13014 - 19176															
M O	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	EOM BALANCE
12	20801 X	16650	-0-	-4151	-0-	1467 2811	1 9	12372	3	Y	2555	2538	1	3 8	159
01	19499 X	16734	-0-	-2765	-0-	1769 3384	1 9	11581	3	Y	3076	3042	1		193
02	14771 X	14771	-0-	-0-	-0-	1469 2768	1 9	10534	3	Y	2516	2530	1		179
03	15438 X	15233	-0-	-205	-0-	1382 2785	1 9	11066	3	Y	2532	2554	1		157
*04	14940 X	13929	-0-	-1011	-0-	1247 2297	1 9	10385	3	Y	2088	2100	1		145
*05	15438 X	13935	-0-	-1503	-0-	1246 2547	1 9	10142	3	Y	2315	2336	1		124
ULRICH A - WILLIAMS A SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 291089 COMPL. DATE 12/22/2021 TOTAL DEPTH 12994 PERF.13478 - 19699															
12	22165 X	16412	-0-	-5753	-0-	1611 1332	1 9	13469	3	Y	1211	1291	1	3 8	103
01	21979 X	13853	-0-	-8126	-0-	1860 149	1 9	11844	3	Y	135	193	1		45
02	15602 X	14530	-0-	-1072	-0-	1624 1219	1 9	11687	3	Y	1108	1051	1		102
03	16678 X	16248	-0-	-430	-0-	1522 2536	1 9	12190	3	Y	2305	2255	1		152
*04	16140 X	15683	-0-	-457	-0-	1334 3220	1 9	11129	3	Y	2927	2882	1		197
*05	16399 X	15000	-0-	-1399	-0-	1314 2960	1 9	10726	3	Y	2691	2746	1		142
ULRICH A WELL #: 3H RRCID -> 291145 COMPL. DATE 12/24/2021 TOTAL DEPTH 12924 PERF.13377 - 19575															
12	14477 X	13615	-0-	-862	-0-	1067 3769	1 9	8779	3	Y	3426	3307	1	2 8	185
01	13950 X	11719	-0-	-2231	-0-	465 3218	1 9	8036	3	Y	2925	2934	1		176
02	10643 X	10628	-0-	-15	-0-	1063 2063	1 9	7502	3	Y	1875	1918	1		133
03	11377 X	10594	-0-	-783	-0-	1020 1520	1 9	8054	3	Y	1382	1421	1		94
*04	11010 X	9910	-0-	-1100	-0-	928 1342	1 9	7640	3	Y	1220	1227	1		87
*05	11377 X	9381	-0-	-1996	-0-	951 791	1 9	7639	3	Y	719	756	1		50
ULRICH A WELL #: 5H RRCID -> 291184 COMPL. DATE 12/17/2021 TOTAL DEPTH 12940 PERF.13129 - 19243															
12	8835 X	7761	-0-	-1074	-0-	673 1848	1 9	5240	3	Y	1680	1662	1	1 8	96
01	8835 X	6804	-0-	-2031	-0-	766 1250	1 9	4788	3	Y	1136	1157	1		75
02	7453 X	6260	-0-	-1193	-0-	671 1348	1 9	4241	3	Y	1225	1213	1		87
03	7967 X	6433	-0-	-1534	-0-	631 1286	1 9	4516	3	Y	1169	1183	1		73
*04	7530 X	5615	-0-	-1915	-0-	595 580	1 9	4440	3	Y	527	559	1		41
*05	7750 X	5515	-0-	-2235	-0-	603 640	1 9	4272	3	Y	582	586	1		37

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
P. FRISBIE A WELL #: 5H RRCID -> 291515 COMPL. DATE 07/14/2022 TOTAL DEPTH 13492 PERF.13608 - 21755														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
P. FRISBIE A WELL #: 2H RRCID -> 291516 COMPL. DATE 07/19/2022 TOTAL DEPTH 13480 PERF.13483 - 20843														
*11	53760 X	38130	-0-	-15630	-0-	1804	1	29997	3	Y	5754	5779	1	290
						6329	9							
12	49755 X	36402	-0-	-13353	-0-	1718	1	28602	3	Y	5529	5521	1	298
						6082	9							
01	47647 X	32558	-0-	-15089	-0-	1604	1	25481	3	Y	4975	4657	1	616
						5473	9							
02	38889 X	31199	-0-	-7690	-0-	1663	1	24159	3	Y	4888	5079	1	425
						5377	9							
03	41292 X	32347	-0-	-8945	-0-	2074	1	24927	3	Y	4860	5001	1	284
						5346	9							
*04	38220 X	30259	-0-	-7961	-0-	2131	1	23145	3	Y	4530	4486	1	328
						4983	9							
*05	36394 X	29631	-0-	-6763	-0-	2084	1	22803	3	Y	4313	4274	1	367
						4744	9							
P. FRISBIE A WELL #: 3H RRCID -> 291517 COMPL. DATE 07/16/2022 TOTAL DEPTH 13354 PERF.13469 - 21011														
*11	35520 X	21776	-0-	-13744	-0-	1032	1	16980	3	Y	3422	3435	1	172
						3764	9							
*12	33945 X	20720	-0-	-13225	-0-	996	1	16183	3	Y	3219	3217	1	174
						3541	9							
01	26846 X	19728	-0-	-7118	-0-	979	1	15440	3	Y	3008	2809	1	373
						3309	9							
02	25114 X	18550	-0-	-6564	-0-	993	1	14337	3	Y	2927	3045	1	255
						3220	9							
03	23808 X	19415	-0-	-4393	-0-	1255	1	14926	3	Y	2940	3023	1	172
						3234	9							
*04	21840 X	18152	-0-	-3688	-0-	1290	1	13846	3	Y	2742	2716	1	198
						3016	9							
*05	20708 X	17793	-0-	-2915	-0-	1264	1	13651	3	Y	2616	2592	1	222
						2878	9							
P. FRISBIE A WELL #: 4H RRCID -> 291518 COMPL. DATE 07/15/2022 TOTAL DEPTH 13461 PERF.13465 - 21288														
*11	22446 X	22446	-0-	-0-	-0-	1070	1	17551	3	Y	3477	3471	1	175
						3825	9							
*12	21738 X	21738	-0-	-0-	-0-	1035	1	16992	3	Y	3374	3367	1	182
						3711	9							
01	17128 X	17128	-0-	-0-	-0-	840	1	13322	3	Y	2696	2544	1	334
						2966	9							
02	20329 X	17726	-0-	-2603	-0-	948	1	13702	3	Y	2796	2887	1	243
						3076	9							
03	21731 X	19339	-0-	-2392	-0-	1255	1	14854	3	Y	2936	3008	1	171
						3230	9							
*04	21030 X	17958	-0-	-3072	-0-	1283	1	13673	3	Y	2729	2703	1	197
						3002	9							
*05	21731 X	17595	-0-	-4136	-0-	1259	1	13472	3	Y	2604	2580	1	221
						2864	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
P. FRISBIE A-B SA 2 WELL #: 2H RRCID -> 291561 COMPL. DATE 03/11/2022 TOTAL DEPTH 13350 PERF.13524 - 19673														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	27807 X	24048	-0-	-3759	-0-	1344	1	17999	3	Y	4277	4086	1	454
						4705	9							
01	26102 X	21578	-0-	-4524	-0-	1255	1	15986	3	Y	3943	4059	1	338
						4337	9							
02	21199 X	20475	-0-	-724	-0-	1304	1	15247	3	Y	3567	3613	1	292
						3924	9							
03	22797 X	22797	-0-	-0-	-0-	1758	1	17164	3	Y	3523	3344	1	471
						3875	9							
*04	21930 X	20528	-0-	-1402	-0-	1363	1	15447	3	Y	3380	3560	1	291
						3718	9							
*05	22661 X	20726	-0-	-1935	-0-	1499	1	15561	3	Y	3333	3260	1	364
						3666	9							
P. FRISBIE A-B SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 291567 COMPL. DATE 03/12/2022 TOTAL DEPTH 13271 PERF.13397 - 18723														
12	20057 X	14032	-0-	-6025	-0-	794	1	10579	3	Y	2417	2309	1	260
						2659	9							
01	17360 X	13786	-0-	-3574	-0-	818	1	10332	3	Y	2396	2463	1	193
						2636	9							
02	12582 X	12582	-0-	-0-	-0-	801	1	9309	3	Y	2247	2257	1	183
						2472	9							
03	13803 X	13803	-0-	-0-	-0-	1055	1	10253	3	Y	2268	2154	1	297
						2495	9							
*04	12173 X	12173	-0-	-0-	-0-	803	1	9047	3	Y	2112	2232	1	177
						2323	9							
*05	12493 X	12281	-0-	-212	-0-	895	1	9246	3	Y	1945	1907	1	215
						2140	9							
DZIUK A WELL #: 12H RRCID -> 291913 COMPL. DATE 08/17/2022 TOTAL DEPTH 13206 PERF.13303 - 17675														
12	17329 X	11064	-0-	-6265	-0-	465	1	8736	3	Y	1694	1617	0	35
						1863	9							
*01	16802 X	10782	-0-	-6020	-0-	465	1	8697	3	Y	1473	1301	0	50
						1620	9							
*02	12789 X	9616	-0-	-3173	-0-	435	1	7331	3	Y	1682	1678	0	54
						1850	9							
*03	13671 X	9468	-0-	-4203	-0-	465	1	7269	3	Y	1576	1524	0	57
						1734	9							
*04	11880 X	8716	-0-	-3164	-0-	450	1	6749	3	Y	1379	1365	0	47
						1517	9							
*05	11067 X	8473	-0-	-2594	-0-	465	1	6510	3	Y	1362	1348	0	40
						1498	9							
DZIUK A-SCHENDEL A 189 SA 7 WELL #: 7H RRCID -> 291916 COMPL. DATE 08/20/2022 TOTAL DEPTH 13287 PERF.13453 - 19638														
12	31279 X	19763	-0-	-11516	-0-	1664	1	15035	3	Y	2785	2662	0	56
						3064	9							
*01	23498 X	17812	-0-	-5686	-0-	1512	1	13566	3	Y	2485	2258	0	72
						2734	9							
*02	21982 X	17284	-0-	-4698	-0-	1661	1	12837	3	Y	2533	2528	0	77
						2786	9							
*03	23219 X	17315	-0-	-5904	-0-	1813	1	12948	3	Y	2322	2250	0	83
						2554	9							
*04	20550 X	16166	-0-	-4384	-0-	1792	1	12005	3	Y	2154	2131	0	73
						2369	9							
*05	19778 X	16060	-0-	-3718	-0-	1889	1	11754	3	Y	2197	2177	0	62
						2417	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
DZIUK A-SCHENDEL A 189 SA 8 WELL #: 8H RRCID -> 291918 COMPL. DATE 08/23/2022 TOTAL DEPTH 13246 PERF.13349 - 20175															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	38595 X	23255	-0-	-15340	-0-	1902	1	17152	3	Y	3819	3645	0	199 1	69
						4201	9								
*01	26381 X	19158	-0-	-7223	-0-	1573	1	14331	3	Y	2958	2794	0	169 1	64
						3254	9								
*02	24650 X	19450	-0-	-5200	-0-	1794	1	14029	3	Y	3297	3291	0		70
						3627	9								
*03	26350 X	19480	-0-	-6870	-0-	1968	1	14177	3	Y	3032	2928	0	66 1	108
						3335	9								
*04	24180 X	18406	-0-	-5774	-0-	1957	1	13290	3	Y	2872	2844	0	47 1	89
						3159	9								
*05	23250 X	18258	-0-	-4992	-0-	2042	1	12919	3	Y	2997	2970	0	41 1	75
						3297	9								
DZIUK A-SCHENDEL A 189 SA 9 WELL #: 9H RRCID -> 292031 COMPL. DATE 08/19/2022 TOTAL DEPTH 13179 PERF.13475 - 17633															
12	12431 X	8831	-0-	-3600	-0-	678	1	5947	3	Y	2005	1915	0	96 1	31
						2206	9								
*01	11842 X	7716	-0-	-4126	-0-	620	1	5483	3	Y	1466	1328	0	131 1	38
						1613	9								
*02	9164 X	7210	-0-	-1954	-0-	657	1	4917	3	Y	1487	1479	0		46
						1636	9								
*03	9796 X	7321	-0-	-2475	-0-	717	1	4919	3	Y	1532	1481	0	48 1	49
						1685	9								
*04	8970 X	7036	-0-	-1934	-0-	714	1	4608	3	Y	1558	1518	0	23 1	66
						1714	9								
*05	8835 X	6582	-0-	-2253	-0-	746	1	4436	3	Y	1273	1260	0	40 1	39
						1400	9								
DZIUK A WELL #: 11H RRCID -> 292078 COMPL. DATE 08/18/2022 TOTAL DEPTH 13286 PERF.13522 - 17749															
12	29109 X	18970	-0-	-10139	-0-	465	1	15681	3	Y	2567	2426	0	167 1	60
						2824	9								
*01	25389 X	17034	-0-	-8355	-0-	465	1	14052	3	Y	2288	2059	0	216 1	73
						2517	9								
*02	21489 X	16429	-0-	-5060	-0-	435	1	12940	3	Y	2776	2768	0		81
						3054	9								
*03	20708 X	16475	-0-	-4233	-0-	465	1	12982	3	Y	2753	2658	0	76 1	100
						3028	9								
*04	19740 X	15041	-0-	-4699	-0-	450	1	12117	3	Y	2249	2226	0	44 1	79
						2474	9								
*05	18972 X	14705	-0-	-4267	-0-	465	1	11838	3	Y	2184	2167	0	35 1	61
						2402	9								
DZIUK A-SCHENDEL A 189 SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 292379 COMPL. DATE 08/25/2022 TOTAL DEPTH 13253 PERF.13623 - 19072															
12	35278 X	23364	-0-	-11914	-0-	1449	1	17920	3	Y	3632	3585	0	43 1	122
						3995	9								
01	32953 X	23199	-0-	-9754	-0-	1356	1	18864	3	Y	2708	2517	0	222 1	91
						2979	9								
02	26941 X	19440	-0-	-7501	-0-	1423	1	15348	3	Y	2426	2378	0	64 1	75
						2669	9								
03	27156 X	19571	-0-	-7585	-0-	1318	1	15583	3	Y	2427	2389	0	36 1	77
						2670	9								
*04	24690 X	18869	-0-	-5821	-0-	1321	1	14835	3	Y	2466	2444	0		99
						2713	9								
*05	23374 X	18660	-0-	-4714	-0-	1353	1	14693	3	Y	2376	2314	0	35 1	126
						2614	9								

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
DZIUK A-SCHENDEL A 189 SA 2 WELL #: 2H RRCID -> 292380 COMPL. DATE 08/27/2022 TOTAL DEPTH 13172 PERF.13592 - 18759														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* CODE	EOM BALANCE
12	12834 X	9405	-0-	-3429	-0-	590 1705	1 9	7110	3	Y	1550	1523	0 22 1	70
01	11563 X	9789	-0-	-1774	-0-	590 1541	1 9	7658	3	Y	1401	1281	0 134 1	56
02	10556 X	8175	-0-	-2381	-0-	578 1763	1 9	5834	3	Y	1603	1573	0 40 1	46
03	9951 X	8238	-0-	-1713	-0-	537 1673	1 9	6028	3	Y	1521	1499	0 23 1	45
*04	9660 X	7749	-0-	-1911	-0-	530 1584	1 9	5635	3	Y	1440	1431	0	54
*05	9796 X	7695	-0-	-2101	-0-	545 1442	1 9	5708	3	Y	1311	1281	0 24 1	60
DZIUK A-SCHENDEL A 189 SA 4 WELL #: 4H RRCID -> 292382 COMPL. DATE 08/31/2022 TOTAL DEPTH 13303 PERF.13604 - 19634														
12	28830 X	19157	-0-	-9673	-0-	1170 3130	1 9	14857	3	Y	2845	2818	0 36 1	87
01	25668 X	19683	-0-	-5985	-0-	1121 2786	1 9	15776	3	Y	2533	2342	0 192 1	86
02	23113 X	17006	-0-	-6107	-0-	1187 2952	1 9	12867	3	Y	2684	2633	0 64 1	73
03	21483 X	18311	-0-	-3172	-0-	1185 2987	1 9	14139	3	Y	2715	2678	0 38 1	72
*04	19830 X	16694	-0-	-3136	-0-	1139 2577	1 9	12978	3	Y	2343	2323	0	92
*05	19685 X	15484	-0-	-4201	-0-	1067 2571	1 9	11846	3	Y	2337	2278	0 37 1	114
DZIUK A-SCHENDEL A 189 SA 5 WELL #: 5H RRCID -> 292413 COMPL. DATE 09/01/2022 TOTAL DEPTH 13251 PERF.13492 - 19870														
12	20274 X	15070	-0-	-5204	-0-	892 2963	1 9	11215	3	Y	2694	2666	0 34 1	91
01	18941 X	15829	-0-	-3112	-0-	889 2848	1 9	12092	3	Y	2589	2393	0 198 1	89
02	17719 X	12784	-0-	-4935	-0-	860 2742	1 9	9182	3	Y	2493	2448	0 66 1	68
03	16306 X	13177	-0-	-3129	-0-	817 2720	1 9	9640	3	Y	2473	2443	0 34 1	64
*04	15780 X	12331	-0-	-3449	-0-	811 2397	1 9	9123	3	Y	2179	2166	0	77
*05	15841 X	12603	-0-	-3238	-0-	851 2347	1 9	9405	3	Y	2134	2081	0 33 1	97
DZIUK A-SCHENDEL A 189 SA 6 WELL #: 6H RRCID -> 292414 COMPL. DATE 09/02/2022 TOTAL DEPTH 13188 PERF.13617 - 20649														
12	18848 X	13744	-0-	-5104	-0-	761 3421	1 9	9562	3	Y	3110	3045	0 38 1	124
01	16709 X	13645	-0-	-3064	-0-	709 2884	1 9	10052	3	Y	2622	2432	0 230 1	84
02	15399 X	11085	-0-	-4314	-0-	729 2592	1 9	7764	3	Y	2356	2300	0 65 1	75
03	15004 X	11318	-0-	-3686	-0-	681 2614	1 9	8023	3	Y	2376	2341	0 41 1	69
*04	13650 X	10620	-0-	-3030	-0-	675 2310	1 9	7635	3	Y	2100	2089	0	80
*05	13733 X	10775	-0-	-2958	-0-	723 2033	1 9	8019	3	Y	1848	1798	0 42 1	88

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
DZIUK A-SCHENDEL A 189 SA 3 WELL #: 3H RRCID -> 292480 COMPL. DATE 08/30/2022 TOTAL DEPTH 13195 PERF.13619 - 19322														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	10354 X	7370	-0-	-2984	-0-	457 1	5587 3	Y	1205	1187 0	18 1			51
						1326 9								
01	9641 X	7980	-0-	-1661	-0-	432 1	5965 3	Y	1439	1272 0	147 1			71
						1583 9								
02	9019 X	6718	-0-	-2301	-0-	483 1	4926 3	Y	1190	1163 0	57 1			41
						1309 9								
03	8215 X	6771	-0-	-1444	-0-	459 1	5140 3	Y	1065	1049 0	22 1			35
						1172 9								
*04	7740 X	6136	-0-	-1604	-0-	452 1	4781 3	Y	821	813 0				43
						903 9								
*05	7967 X	6097	-0-	-1870	-0-	450 1	4650 3	Y	906	872 0	19 1			58
						997 9								
KICKENDAHL UNIT 1 WELL #: 9H RRCID -> 292908 COMPL. DATE 06/27/2022 TOTAL DEPTH 13461 PERF.13422 - 14854														
12	22537 X	15250	-0-	-7287	-0-	1394 1	11980 3	Y	1705	1548 0	177 1			33
						1876 9								
01	20956 X	11349	-0-	-9607	-0-	1099 1	8742 3	Y	1371	1172 0	144 1			88
						1508 9								
02	18038 X	13385	-0-	-4653	-0-	1126 1	10473 3	Y	1624	1624 0				88
						1786 9								
03	18011 X	13882	-0-	-4129	-0-	1102 1	10844 3	Y	1760	1259 0	478 1			111
						1936 9								
*04	17340 X	12396	-0-	-4944	-0-	1176 1	9848 3	Y	1247	1216 0				142
						1372 9								
*05	15252 X	11725	-0-	-3527	-0-	1175 1	9162 3	Y	1262	1191 0	84 1			129
						1388 9								
KICKENDAHL UNIT 1 WELL #: 10H RRCID -> 292909 COMPL. DATE 06/27/2022 TOTAL DEPTH 13473 PERF.13685 - 18918														
12	57040 X	45661	-0-	-11379	-0-	3854 1	36981 3	Y	4387	4052 0	340 1			70
						4826 9								
01	57040 X	41846	-0-	-15194	-0-	3650 1	33875 3	Y	3928	3572 0	269 1			157
						4321 9								
02	44138 X	37881	-0-	-6257	-0-	2989 1	30339 3	Y	4139	4139 0				157
						4553 9								
03	47182 X	37469	-0-	-9713	-0-	2844 1	30386 3	Y	3854	3304 0	585 1			122
						4239 9								
*04	45660 X	35757	-0-	-9903	-0-	3034 1	28348 3	Y	3977	3948 0				151
						4375 9								
*05	45663 X	34849	-0-	-10814	-0-	3172 1	28041 3	Y	3305	3240 0	90 1			126
						3636 9								
KICKENDAHL UNIT 1 WELL #: 11H RRCID -> 292941 COMPL. DATE 06/27/2022 TOTAL DEPTH 13457 PERF.13623 - 18263														
12	53692 X	44027	-0-	-9665	-0-	3688 1	35400 3	Y	4490	3821 0	834 1			139
						4939 9								
01	53692 X	41082	-0-	-12610	-0-	3601 1	33160 3	Y	3928	3518 0	369 1			180
						4321 9								
02	41934 X	36852	-0-	-5082	-0-	2914 1	29547 3	Y	3992	3992 0				180
						4391 9								
03	44826 X	36352	-0-	-8474	-0-	2779 1	29672 3	Y	3546	3434 0	267 1			25
						3901 9								
*04	43200 X	33841	-0-	-9359	-0-	2945 1	27423 3	Y	3157	3152 0				30
						3473 9								
*05	44020 X	33770	-0-	-10250	-0-	3079 1	27116 3	Y	3250	3223 0	18 1			39
						3575 9								

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378 BIG OAK B					//CONT.// 27135 750 WELL #: 4H	NON-ASSOCIATED RRCID -> 293691		CAPACITY COMPL. DATE 12/06/2022				CNTY: KARNES TOTAL DEPTH 12931 PERF.13150 - 19708				
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			
12	59117 X	35432	-0-	-23685	-0-	1953 5771 9	1 27708 3	Y	5246	5117 0	89 1	105				
01	59117 X	31656	-0-	-27461	-0-	980 5696 9	1 24980 3	Y	5178	4730 0	478 1	75				
*02	45646 X	30105	-0-	-15541	-0-	2329 5317 9	1 22459 3	Y	4834	4407 0	407 1	95				
*03	48794 X	30781	-0-	-18013	-0-	2665 5226 9	1 22890 3	Y	4751	4751 0	46 1	49				
*04	39510 X	27681	-0-	-11829	-0-	2525 4982 9	1 20174 3	Y	4529	4529 0		49				
*05	35433 X	26655	-0-	-8778	-0-	2538 4646 9	1 19471 3	Y	4224	4224 0		49				
BIG OAK B					WELL #: 6H	RRCID -> 293692	COMPL. DATE 12/08/2022				TOTAL DEPTH 12948 PERF.13110 - 22110					
12	61845 X	45138	-0-	-16707	-0-	2422 8062 9	1 34654 3	Y	7329	7127 0	113 1	164				
01	57412 X	42385	-0-	-15027	-0-	1292 7513 9	1 33580 3	Y	6830	6166 0	717 1	111				
*02	44580 X	44580	-0-	-0-	-0-	3352 7286 9	1 33942 3	Y	6624	5928 0	652 1	155				
*03	47523 X	45668	-0-	-1855	-0-	3853 7262 9	1 34553 3	Y	6602	6602 0	76 1	79				
*04	45990 X	41064	-0-	-4926	-0-	3640 7028 9	1 30396 3	Y	6389	6389 0		79				
*05	47523 X	40507	-0-	-7016	-0-	3672 7205 9	1 29630 3	Y	6550	6550 0		79				
BIG OAK B					WELL #: 3H	RRCID -> 293703	COMPL. DATE 12/08/2022				TOTAL DEPTH 12915 PERF.13152 - 18262					
12	37758 X	20219	-0-	-17539	-0-	1089 3790 9	1 15340 3	Y	3445	3349 0	67 1	78				
01	29915 X	18259	-0-	-11656	-0-	559 3816 9	1 13884 3	Y	3469	3079 0	403 1	65				
*02	22852 X	17050	-0-	-5802	-0-	1293 3472 9	1 12285 3	Y	3156	2895 0	268 1	58				
*03	24428 X	16969	-0-	-7459	-0-	1429 3595 9	1 11945 3	Y	3268	3268 0	28 1	30				
*04	21540 X	15205	-0-	-6335	-0-	1399 3048 9	1 10758 3	Y	2771	2771 0		30				
*05	20212 X	14059	-0-	-6153	-0-	1457 2006 9	1 10596 3	Y	1824	1824 0		30				
GUEVARA A					WELL #: 4H	RRCID -> 293704	COMPL. DATE 11/25/2022				TOTAL DEPTH 13334 PERF.13367 - 19105					
12	53289 X	33972	-0-	-19317	-0-	465 3812 9	1 29695 3	Y	3465	3430 0		104				
01	49507 X	34045	-0-	-15462	-0-	2100 3655 9	1 28290 3	Y	3323	3148 0	150 1	129				
02	38425 X	29202	-0-	-9223	-0-	1665 3593 9	1 23944 3	Y	3266	2997 0	363 1	35				
03	41075 X	29776	-0-	-11299	-0-	1966 3460 9	1 24350 3	Y	3145	3145 0		35				
*04	36840 X	26620	-0-	-10220	-0-	2213 2261 9	1 22146 3	Y	2055	2044 0		46				
*05	34038 X	26595	-0-	-7443	-0-	2302 1866 9	1 22427 3	Y	1696	1696 0		46				

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
SHEPPARD A WELL #: 2H RRCID -> 293720 COMPL. DATE 11/25/2022 TOTAL DEPTH 13387 PERF.13405 - 19070															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	61504 X	43573	-0-	-17931	-0-	40348	3	3225	9	Y	2932	2880	0	22 8	30
01	51336 X	36985	-0-	-14351	-0-	34339	3	2646	9	Y	2405	2266	0	58 1	78
02	43732 X	33822	-0-	-9910	-0-	31701	3	2121	9	Y	1928	1765	0	220 1	21
03	46748 X	33361	-0-	-13387	-0-	30954	3	2407	9	Y	2188	2188	0		21
*04	45240 X	30268	-0-	-14972	-0-	28125	3	2143	9	Y	1948	1936	0		33
*05	43555 X	30339	-0-	-13216	-0-	27585	3	2754	9	Y	2504	2504	0		33
JACOBS A-BOYSEN A SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 293725 COMPL. DATE 12/06/2022 TOTAL DEPTH 13056 PERF.13136 - 20013															
12	73346 X	45105	-0-	-28241	-0-	6	1	38085	3	N	6376	6313	0		314
01	64976 X	43113	-0-	-21863	-0-	7014	9	36586	3	N	5899	5835	0		378
02	55970 X	38024	-0-	-17946	-0-	38	1	32127	3	N	5343	4633	0	905 1	183
03	53444 X	32475	-0-	-20969	-0-	6489	9	27299	3	N	4694	4652	0		225
*04	46560 X	27396	-0-	-19164	-0-	20	1	22462	3	N	3352	3040	0	195 1	342
*05	45105 X	27489	-0-	-17616	-0-	5877	9	22553	3	N	2501	2113	0	374 1	356
						13	1								
						5163	9								
						1247	1								
						3687	9								
						2185	1								
						2751	9								
BIG OAK B WELL #: 5H RRCID -> 293766 COMPL. DATE 12/08/2022 TOTAL DEPTH 12924 PERF.13160 - 22065															
12	53599 X	32683	-0-	-20916	-0-	1794	1	25541	3	Y	4862	4737	0	81 1	102
01	53599 X	30328	-0-	-23271	-0-	5348	9	24069	3	Y	4833	4381	0	479 1	75
*02	39846 X	28566	-0-	-11280	-0-	943	1	21494	3	Y	4445	4054	0	379 1	87
*03	42594 X	28279	-0-	-14315	-0-	5316	9	21091	3	Y	4289	4290	0	42 1	44
*04	36090 X	25490	-0-	-10600	-0-	2182	1	18671	3	Y	4054	4054	0		44
*05	32674 X	24604	-0-	-8070	-0-	4890	9	18058	3	Y	3787	3787	0		44
						2470	1								
						4718	9								
						2360	1								
						4459	9								
						2380	1								
						4166	9								
MOY A WELL #: 2H RRCID -> 293997 COMPL. DATE 06/20/2023 TOTAL DEPTH 13168 PERF.13174 - 17682															
12	70556 X	35298	-0-	-35258	-0-	1183	1	28121	3	Y	5449	5189	0	224 1	60
01	57784 X	27495	-0-	-30289	-0-	5994	9	21906	3	Y	4183	3821	0	376 1	46
02	34974 X	30056	-0-	-4918	-0-	988	1	23398	3	Y	4973	4796	0	99 1	124
03	37386 X	29808	-0-	-7578	-0-	4601	9	23457	3	Y	4466	4372	0	139 1	79
*04	35640 X	25418	-0-	-10222	-0-	1188	1	20242	3	Y	3454	3333	0	124 1	76
*05	35309 X	24810	-0-	-10499	-0-	5470	9	19710	3	Y	3522	3385	0	167 1	46
						1438	1								
						4913	9								
						1377	1								
						3799	9								
						1226	1								
						3874	9								

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES																
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																
MOY A WELL #: 5H RRCID -> 293998 COMPL. DATE 06/15/2023 TOTAL DEPTH 13197 PERF.13200 - 18406																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	73780 X	34866	-0-	-38914	-0-	1228 4739	1 9	28899	3	Y	4308	4038	0	233	1	63
01	55459 X	29884	-0-	-25575	-0-	1159 3831	1 9	24894	3	Y	3483	2930	0	546	1	70
02	41238 X	31020	-0-	-10218	-0-	1302 4441	1 9	25277	3	Y	4037	3841	0	129	1	137
03	44082 X	31524	-0-	-12558	-0-	1557 4601	1 9	25366	3	Y	4183	4082	0	152	1	86
*04	37440 X	28787	-0-	-8653	-0-	1499 5095	1 9	22193	3	Y	4632	4497	0	136	1	85
*05	34875 X	26945	-0-	-7930	-0-	1325 4205	1 9	21415	3	Y	3823	3686	0	176	1	46
MOY A WELL #: 13H RRCID -> 294014 COMPL. DATE 06/07/2023 TOTAL DEPTH 13182 PERF.13374 - 18442																
12	53413 X	29930	-0-	-23483	-0-	970 5077	1 9	23883	3	Y	4615	4511	0	74	1	119
01	45787 X	24805	-0-	-20982	-0-	1001 3029	1 9	20775	3	Y	2754	2643	0	172	1	58
02	33031 X	18613	-0-	-14418	-0-	791 1995	1 9	15827	3	Y	1814	1814	0			58
03	35092 X	19542	-0-	-15550	-0-	872 2725	1 9	15945	3	Y	2477	2448	0	23	1	64
*04	33960 X	16831	-0-	-17129	-0-	832 2235	1 9	13764	3	Y	2032	2026	0			70
*05	29915 X	15711	-0-	-14204	-0-	864 2070	1 9	12777	3	Y	1882	1882	0			70
MOY A WELL #: 14H RRCID -> 294016 COMPL. DATE 02/08/2023 TOTAL DEPTH 13251 PERF.13341 - 17806																
12	75640 X	38257	-0-	-37383	-0-	1382 3124	1 9	33751	3	Y	2840	2694	0	32	1	153
01	60357 X	34649	-0-	-25708	-0-	1390 4271	1 9	28988	3	Y	3883	3736	0	223	1	77
02	43906 X	29517	-0-	-14389	-0-	1247 3167	1 9	25103	3	Y	2879	2879	0			77
03	45632 X	29174	-0-	-16458	-0-	1288 4074	1 9	23812	3	Y	3704	3662	0	30	1	89
*04	44160 X	25604	-0-	-18556	-0-	1251 3394	1 9	20959	3	Y	3085	3076	0			98
*05	38254 X	24303	-0-	-13951	-0-	1320 3161	1 9	19822	3	Y	2874	2874	0			98
MOY A WELL #: 15H RRCID -> 294022 COMPL. DATE 02/08/2023 TOTAL DEPTH 13330 PERF.13320 - 17699																
12	87668 X	46977	-0-	-40691	-0-	1605 5973	1 9	39399	3	Y	5430	5262	0	46	1	177
01	73408 X	41910	-0-	-31498	-0-	1679 5132	1 9	35099	3	Y	4665	4486	0	262	1	94
02	53331 X	34789	-0-	-18542	-0-	1467 3705	1 9	29617	3	Y	3368	3368	0			94
03	54467 X	35774	-0-	-18693	-0-	1581 4945	1 9	29248	3	Y	4495	4443	0	37	1	109
*04	52710 X	31676	-0-	-21034	-0-	1549 4158	1 9	25969	3	Y	3780	3770	0			119
*05	46965 X	30456	-0-	-16509	-0-	1652 3955	1 9	24849	3	Y	3595	3595	0			119

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES																
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																
MOY A WELL #: 16H RRCID -> 294023 COMPL. DATE 06/14/2023 TOTAL DEPTH 13256 PERF.13334 - 17367																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	77996 X	43240	-0-	-34756	-0-	1415 7046	1 9	34779	3	Y	6405	6253	0	32	1	159
01	67425 X	36620	-0-	-30805	-0-	1490 4497	1 9	30633	3	Y	4088	3917	0	240	1	90
02	42949 X	29814	-0-	-13135	-0-	1258 3177	1 9	25379	3	Y	2888	2888	0			90
03	45911 X	29700	-0-	-16211	-0-	1322 4123	1 9	24255	3	Y	3748	3704	0	36	1	98
*04	44430 X	26433	-0-	-17997	-0-	1296 3466	1 9	21671	3	Y	3151	3142	0			107
*05	43245 X	25220	-0-	-18025	-0-	1371 3281	1 9	20568	3	Y	2983	2983	0			107
MOY A WELL #: 3H RRCID -> 294044 COMPL. DATE 06/17/2023 TOTAL DEPTH 13058 PERF.13170 - 18186																
12	47492 X	25332	-0-	-22160	-0-	855 4170	1 9	20307	3	Y	3791	3588	0	172	1	47
01	38812 X	22715	-0-	-16097	-0-	827 3390	1 9	18498	3	Y	3082	2339	0	696	1	94
02	24273 X	19138	-0-	-5135	-0-	786 2835	1 9	15517	3	Y	2577	2445	0	134	1	92
03	25947 X	18017	-0-	-7930	-0-	905 2564	1 9	14548	3	Y	2331	2272	0	101	1	50
*04	24600 X	16107	-0-	-8493	-0-	878 2459	1 9	12770	3	Y	2235	2149	0	82	1	54
*05	25327 X	16019	-0-	-9308	-0-	797 2548	1 9	12674	3	Y	2316	2211	0	124	1	35
MOY A WELL #: 6H RRCID -> 294152 COMPL. DATE 06/22/2023 TOTAL DEPTH 13096 PERF.13263 - 18301																
12	44454 X	23399	-0-	-21055	-0-	814 3435	1 9	19150	3	Y	3123	2939	0	161	1	43
01	36239 X	18726	-0-	-17513	-0-	702 2817	1 9	15207	3	Y	2561	1990	0	541	1	73
02	22098 X	15998	-0-	-6100	-0-	659 2705	1 9	12634	3	Y	2459	2361	0	102	1	69
03	23622 X	15419	-0-	-8203	-0-	805 1870	1 9	12744	3	Y	1700	1648	0	77	1	44
*04	22860 X	13955	-0-	-8905	-0-	779 1885	1 9	11291	3	Y	1714	1642	0	71	1	45
*05	23405 X	13163	-0-	-10242	-0-	683 1720	1 9	10760	3	Y	1564	1477	0	103	1	29
MOY A WELL #: 7H RRCID -> 294153 COMPL. DATE 06/23/2023 TOTAL DEPTH 13163 PERF.13200 - 18314																
12	88784 X	34494	-0-	-54290	-0-	1160 6025	1 9	27309	3	Y	5477	5217	0	216	1	60
01	64821 X	30472	-0-	-34349	-0-	1178 3832	1 9	25462	3	Y	3484	2729	0	719	1	96
02	38947 X	27111	-0-	-11836	-0-	1107 4582	1 9	21422	3	Y	4165	3999	0	146	1	116
03	41633 X	25408	-0-	-16225	-0-	1255 3856	1 9	20297	3	Y	3505	3424	0	128	1	69
*04	37740 X	27324	-0-	-10416	-0-	1551 3021	1 9	22752	3	Y	2746	2609	0	120	1	86
*05	34503 X	24785	-0-	-9718	-0-	1177 4617	1 9	18991	3	Y	4197	4055	0	180	1	48

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
MOY A WELL #: 8H RRCID -> 294154 COMPL. DATE 06/24/2023 TOTAL DEPTH 13253 PERF.13173 - 18408															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	103912 X	41921	-0-	-61991	-0-	1525 4091	1 9	36305	3	Y	3719	3377	0	286 1	79
01	77035 X	30950	-0-	-46085	-0-	1218 3840	1 9	25892	3	Y	3491	3199	0	334 1	37
02	56869 X	37307	-0-	-19562	-0-	1677 3464	1 9	32166	3	Y	3149	2897	0	113 1	176
03	60791 X	36206	-0-	-24585	-0-	1882 4283	1 9	30041	3	Y	3894	3773	0	194 1	103
*04	50790 X	11299	-0-	-39491	-0-	644 2151	1 9	8504	3	Y	1955	1920	0	116 1	22
*05	41912 X	30289	-0-	-11623	-0-	1636 4517	1 9	24136	3	Y	4106	3810	0	219 1	99
MOY A WELL #: 9H RRCID -> 294155 COMPL. DATE 06/27/2023 TOTAL DEPTH 13124 PERF.13280 - 18489															
12	61318 X	30438	-0-	-30880	-0-	1028 5239	1 9	24171	3	Y	4763	4530	0	192 1	54
01	49724 X	26702	-0-	-23022	-0-	948 5182	1 9	20572	3	Y	4711	3953	0	716 1	96
02	31262 X	19772	-0-	-11490	-0-	763 4023	1 9	14986	3	Y	3657	3543	0	130 1	80
03	33418 X	18696	-0-	-14722	-0-	903 3266	1 9	14527	3	Y	2969	2910	0	89 1	50
*04	29610 X	20333	-0-	-9277	-0-	1180 2229	1 9	16924	3	Y	2026	1920	0	89 1	67
*05	30442 X	18364	-0-	-12078	-0-	1075 772	1 9	16517	3	Y	702	569	0	155 1	45
MOY A WELL #: 10H RRCID -> 294156 COMPL. DATE 06/28/2023 TOTAL DEPTH 13223 PERF.13231 - 18643															
12	67239 X	31654	-0-	-35585	-0-	1090 5018	1 9	25546	3	Y	4562	4311	0	205 1	58
01	47306 X	28515	-0-	-18791	-0-	1023 5358	1 9	22134	3	Y	4871	4188	0	654 1	87
02	32915 X	27968	-0-	-4947	-0-	1147 4579	1 9	22242	3	Y	4163	3990	0	139 1	121
03	35185 X	27889	-0-	-7296	-0-	1416 3786	1 9	22687	3	Y	3442	3352	0	134 1	77
*04	30630 X	25914	-0-	-4716	-0-	1390 4238	1 9	20286	3	Y	3853	3725	0	125 1	80
*05	31651 X	22926	-0-	-8725	-0-	1148 3482	1 9	18296	3	Y	3165	3025	0	173 1	47
MOY A WELL #: 4H RRCID -> 294184 COMPL. DATE 06/17/2023 TOTAL DEPTH 13130 PERF.13100 - 18228															
12	70184 X	30236	-0-	-39948	-0-	987 5601	1 9	23648	3	Y	5092	4863	0	195 1	53
01	56110 X	27747	-0-	-28363	-0-	989 4528	1 9	22230	3	Y	4116	3462	0	624 1	83
02	30711 X	24067	-0-	-6644	-0-	912 5011	1 9	18144	3	Y	4555	4418	0	124 1	96
03	32829 X	23919	-0-	-8910	-0-	1113 4520	1 9	18286	3	Y	4109	4036	0	108 1	61
*04	30600 X	19970	-0-	-10630	-0-	1054 3199	1 9	15717	3	Y	2908	2807	0	99 1	63
*05	30225 X	18671	-0-	-11554	-0-	943 2588	1 9	15140	3	Y	2353	2246	0	134 1	36

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
P. FRISBIE A WELL #: 7H RRCID -> 294837 COMPL. DATE 08/05/2023 TOTAL DEPTH 13478 PERF.13541 - 17552															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	* AMT	* EOM	
0			GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE	
12	137454 X	51932	-0-	-85522	-0-	42812	3	9120	9	Y	8291	8291	0	-0-	
01	98177 X	49546	-0-	-48631	-0-	40481	3	9065	9	Y	8241	7434	0	581	226
02	56086 X	43945	-0-	-12141	-0-	38082	3	5863	9	Y	5330	5090	0	354	112
03	59954 X	40125	-0-	-19829	-0-	33622	3	6503	9	Y	5912	4977	0	887	160
*04	57150 X	38138	-0-	-19012	-0-	31876	3	6262	9	Y	5693	5458	0	305	90
*05	51925 X	36929	-0-	-14996	-0-	31032	3	5897	9	Y	5361	5352	0	50	49
LP BUTLER B WELL #: 9H RRCID -> 294861 COMPL. DATE 08/04/2023 TOTAL DEPTH 13403 PERF.13437 - 18456															
12	95945 X	36494	-0-	-59451	-0-	1424	1	28799	3	Y	5701	5567	0	196	40
						6271	9								
01	72819 X	31792	-0-	-41027	-0-	1278	1	24860	3	Y	5140	4496	0	504	180
						5654	9								
02	43326 X	27165	-0-	-16161	-0-	1108	1	21149	3	Y	4462	4254	0	291	97
						4908	9								
03	46314 X	24417	-0-	-21897	-0-	1040	1	19411	3	Y	3605	3204	0	429	69
						3966	9								
*04	41970 X	22244	-0-	-19726	-0-	18060	3	4184	9	Y	3804	3640	0	170	63
*05	36487 X	21580	-0-	-14907	-0-	1008	1	16875	3	Y	3361	3355	0	35	34
						3697	9								
LP BUTLER B WELL #: 10H RRCID -> 294862 COMPL. DATE 08/03/2023 TOTAL DEPTH 13409 PERF.13486 - 18991															
12	140647 X	55191	-0-	-85456	-0-	2119	1	42983	3	Y	9172	8955	0	312	65
						10089	9								
01	92287 X	46299	-0-	-45988	-0-	1913	1	37125	3	Y	6601	5861	0	598	207
						7261	9								
02	57739 X	41513	-0-	-16226	-0-	1704	1	32405	3	Y	6731	6295	0	440	203
						7404	9								
03	61721 X	35994	-0-	-25727	-0-	1540	1	28612	3	Y	5311	4746	0	671	97
						5842	9								
*04	59730 X	32941	-0-	-26789	-0-	26883	3	6058	9	Y	5507	5281	0	236	87
*05	55180 X	33813	-0-	-21367	-0-	1586	1	26481	3	Y	5224	5215	0	49	47
						5746	9								
LP BUTLER B WELL #: 11H RRCID -> 294863 COMPL. DATE 08/03/2023 TOTAL DEPTH 13406 PERF.13321 - 18941															
12	119133 X	41020	-0-	-78113	-0-	1548	1	31348	3	Y	7385	7211	0	247	52
						8124	9								
01	71641 X	34887	-0-	-36754	-0-	1410	1	27386	3	Y	5537	4839	0	555	195
						6091	9								
02	43500 X	30926	-0-	-12574	-0-	1240	1	23584	3	Y	5547	5182	0	390	170
						6102	9								
03	46500 X	27056	-0-	-19444	-0-	1124	1	20980	3	Y	4502	4005	0	582	85
						4952	9								
*04	45000 X	24080	-0-	-20920	-0-	19190	3	4890	9	Y	4445	4257	0	201	72
*05	41013 X	25078	-0-	-15935	-0-	1147	1	19219	3	Y	4284	4277	0	40	39
						4712	9								

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES																			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																			
LP BUTLER B WELL #: 12H RRCID -> 294864 COMPL. DATE 08/01/2023 TOTAL DEPTH 13418 PERF.13350 - 18911																			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
12	202306 X	74281	-0-	-128025	-0-			2815 1	1	58487 3	Y	11799	11799 0					-0-	
01	131936 X	66099	-0-	-65837	-0-			12979 9	1	52583 3	Y	9933	9923 0	7	1			3	
02	70789 X	57262	-0-	-13527	-0-			2590 1	1	45663 3	Y	8429	8429 0	3	1			-0-	
03	75671 X	53441	-0-	-22230	-0-			10926 9	1	43125 3	Y	7206	7206 0					-0-	
*04	71910 X	49217	-0-	-22693	-0-			2327 1	1	7687 9	Y	6988	6988 0					-0-	
*05	74276 X	49688	-0-	-24588	-0-			9272 9	1	40284 3	Y	6331	6331 0					-0-	
								2389 1	1										
								7927 9	1										
								41530 3	3										
								2440 1	1										
								6964 9	9										

CASKEY A															WELL #:	2H	RRCID -> 295739	COMPL. DATE 10/17/2019	TOTAL DEPTH 13382 PERF.13612 - 19326
12	5042 X	5042	-0-	-0-	-0-			435 1	1	3639 3	Y	880	892 1					134	
01	4764 X	4764	-0-	-0-	-0-			968 9	1	3318 3	Y	895	903 1					126	
02	5415 X	5415	-0-	-0-	-0-			461 1	1	3919 3	Y	890	886 1					130	
03	5604 X	5604	-0-	-0-	-0-			985 9	1	3985 3	Y	1014	993 1					151	
*04	6900 X	6900	-0-	-0-	-0-			517 1	1	4900 3	Y	1273	1264 1					160	
*05	6870 X	6870	-0-	-0-	-0-			979 9	1	4911 3	Y	1211	1099 1					272	
								504 1	1										
								1115 9	9										
								600 1	1										
								1400 9	9										
								627 1	1										
								1332 9	9										

CASKEY A															WELL #:	3H	RRCID -> 295807	COMPL. DATE 10/17/2019	TOTAL DEPTH 13446 PERF.13611 - 19275
12	10292 X	10163	-0-	-129	-0-			854 1	1	7414 3	Y	1723	1708 1					241	
01	10292 X	10049	-0-	-243	-0-			1895 9	1	7202 3	Y	1763	1744 1					260	
02	9164 X	8700	-0-	-464	-0-			908 1	1	6348 3	Y	1399	1431 1					228	
03	10168 X	7930	-0-	-2238	-0-			1939 9	1	5634 3	Y	1436	1422 1					242	
*04	9840 X	8116	-0-	-1724	-0-			813 1	1	5781 3	Y	1486	1507 1					221	
*05	10168 X	8475	-0-	-1693	-0-			1539 9	1	6085 3	Y	1478	1334 1					365	
								716 1	1										
								1580 9	9										
								700 1	1										
								1635 9	9										
								764 1	1										
								1626 9	9										

CASKEY A															WELL #:	6H	RRCID -> 295809	COMPL. DATE 10/17/2019	TOTAL DEPTH 13329 PERF.13573 - 19354
12	6479 X	5331	-0-	-1148	-0-			468 1	1	3822 3	Y	946	944 1					141	
01	4898 X	4850	-0-	-48	-0-			1041 9	1	3350 3	Y	923	930 1					134	
02	5475 X	5475	-0-	-0-	-0-			485 1	1	3914 3	Y	929	923 1					140	
03	6449 X	6449	-0-	-0-	-0-			1015 9	1	4551 3	Y	1185	1147 1					178	
*04	5851 X	5851	-0-	-0-	-0-			539 1	1	4131 3	Y	1095	1126 1					147	
*05	5641 X	5641	-0-	-0-	-0-			1022 9	1	3962 3	Y	1023	930 1					240	
								594 1	1										
								1304 9	9										
								515 1	1										
								1205 9	9										
								554 1	1										
								1125 9	9										

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
LANIK A - LANIK B SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 295810 COMPL. DATE 10/25/2019 TOTAL DEPTH 13403 PERF.13614 - 23365														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE											
12	26412 X	22046	-0-	-4366	-0-	1794	1	16291	3	Y	3601	3692	1	227
01	21980 X	21980	-0-	-0-	-0-	3961	9	16446	3	Y	3509	3423	1	313
02	23072 X	23072	-0-	-0-	-0-	1674	1	17634	3	Y	3730	3655	1	388
03	24388 X	24388	-0-	-0-	-0-	3860	9	18609	3	Y	3957	3993	1	352
*04	23314 X	23314	-0-	-0-	-0-	1335	1	17848	3	Y	3769	3698	1	423
*05	22202 X	22202	-0-	-0-	-0-	4103	9	17142	3	Y	3558	3797	1	184
						1426	1							
						4353	9							
						1320	1							
						4146	9							
						1146	1							
						3914	9							
CASKEY A WELL #: 8H RRCID -> 295918 COMPL. DATE 10/03/2019 TOTAL DEPTH 13341 PERF.13724 - 19413														
12	33356 X	2619	-0-	-30737	-0-	313	1	1759	3	Y	497	474	1	84
01	3348 X	1378	-0-	-1970	-0-	547	9	682	3	Y	408	458	1	34
02	2958 X	1221	-0-	-1737	-0-	247	1	621	3	Y	348	365	1	17
03	3038 X	2256	-0-	-782	-0-	449	9	1431	3	Y	483	443	1	57
*04	2520 X	1965	-0-	-555	-0-	217	1	1228	3	Y	437	414	1	80
*05	2604 X	2337	-0-	-267	-0-	383	9	1572	3	Y	463	448	1	95
						294	1							
						531	9							
						256	1							
						481	9							
						256	1							
						509	9							
CASKEY A WELL #: 4H RRCID -> 295920 COMPL. DATE 10/03/2019 TOTAL DEPTH 13514 PERF.13430 - 18921														
12	53630 X	8881	-0-	-44749	-0-	885	1	6453	3	Y	1403	1339	1	234
01	9455 X	7646	-0-	-1809	-0-	1543	9	5344	3	Y	1349	1472	1	111
02	8642 X	8107	-0-	-535	-0-	818	1	5753	3	Y	1410	1450	1	71
03	8897 X	7748	-0-	-1149	-0-	1484	9	5565	3	Y	1275	1199	1	147
*04	8580 X	8266	-0-	-314	-0-	803	1	5961	3	Y	1371	1281	1	237
*05	8866 X	8078	-0-	-788	-0-	1551	9	5928	3	Y	1300	1273	1	264
						780	1							
						1403	9							
						797	1							
						1508	9							
						720	1							
						1430	9							
LANIK A - LANIK B SA 2 WELL #: 2H RRCID -> 295924 COMPL. DATE 10/25/2019 TOTAL DEPTH 13295 PERF.13680 - 26138														
12	10732 X	10732	-0-	-0-	-0-	859	1	7457	3	Y	2196	2100	1	307
01	4210 X	4210	-0-	-0-	-0-	2416	9	2889	3	Y	884	1150	1	41
02	5 X	5	-0-	-0-	-0-	349	1			Y	-0-	13	1	28
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	972	9			Y	1	2	1	27
*04	47 X	47	-0-	-0-	-0-	5	1	43	9	Y	39			66
*05	7658 X	7658	-0-	-0-	-0-	4	1	5271	3	Y	1816	1633	1	249
						389	1							
						1998	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
CASKEY A WELL #: 10H RRCID -> 295926 COMPL. DATE 10/03/2019 TOTAL DEPTH 13368 PERF.13439 - 18733															
M O	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	EOM BALANCE
12	58590 X	7263	-0-	-51327	-0-	701	1	5130	3	Y	1302	1466	1		210
01	8277 X	6105	-0-	-2172	-0-	1432	9	4227	3	Y	1122	989	1		343
02	7540 X	6129	-0-	-1411	-0-	644	1	4342	3	Y	1074	1172	1		245
03	7688 X	7363	-0-	-325	-0-	1234	9	5185	3	Y	1331	1319	1		257
*04	7320 X	7091	-0-	-229	-0-	606	1	5048	3	Y	1249	1099	1		407
*05	7254 X	7159	-0-	-95	-0-	1181	9	5177	3	Y	1232	1319	1		320
						714	1								
						1464	9								
						669	1								
						1374	9								
						627	1								
						1355	9								
CASKEY A WELL #: 9H RRCID -> 295960 COMPL. DATE 10/03/2019 TOTAL DEPTH 13353 PERF.13520 - 19016															
12	4081 X	4081	-0-	-0-	-0-	446	1	2833	3	Y	729	760	1		118
01	6278 X	6278	-0-	-0-	-0-	802	9	4331	3	Y	1150	1180	1		88
02	7140 X	7140	-0-	-0-	-0-	682	1	5016	3	Y	1272	1296	1		64
03	6928 X	6928	-0-	-0-	-0-	1265	9	4929	3	Y	1167	1097	1		134
*04	6946 X	6946	-0-	-0-	-0-	725	1	4957	3	Y	1183	1111	1		206
*05	6803 X	6803	-0-	-0-	-0-	1399	9	4959	3	Y	1116	1096	1		226
						715	1								
						1284	9								
						688	1								
						1301	9								
						616	1								
						1228	9								
E. BUTLER A WELL #: 12H RRCID -> 295961 COMPL. DATE 01/31/2020 TOTAL DEPTH 13307 PERF.13739 - 19430															
12	6211 X	6211	-0-	-0-	-0-	813	1	4242	3	Y	1051	1102	1	4 8	145
01	8016 X	8016	-0-	-0-	-0-	1156	9	5659	3	Y	1330	1335	1		140
02	7938 X	7938	-0-	-0-	-0-	894	1	5536	3	Y	1359	1331	1		168
03	8946 X	8946	-0-	-0-	-0-	1463	9	6305	3	Y	1400	1297	1		271
*04	8767 X	8767	-0-	-0-	-0-	907	1	6406	3	Y	1257	1276	1		252
*05	7482 X	7482	-0-	-0-	-0-	1495	9	5414	3	Y	1055	1138	1		169
						1101	1								
						1540	9								
						978	1								
						1383	9								
						907	1								
						1161	9								
E. BUTLER A WELL #: 14H RRCID -> 295966 COMPL. DATE 01/24/2020 TOTAL DEPTH 13302 PERF.13722 - 19415															
12	8826 X	8826	-0-	-0-	-0-	1047	1	5968	3	Y	1646	1523	1		300
01	7783 X	7783	-0-	-0-	-0-	1811	9	5344	3	Y	1452	1254	1		498
02	7542 X	7542	-0-	-0-	-0-	842	1	5120	3	Y	1454	1690	1		262
03	7494 X	7494	-0-	-0-	-0-	1597	9	5017	3	Y	1461	1326	1		397
*04	5495 X	5495	-0-	-0-	-0-	823	1	3418	3	Y	1294	1321	1		370
*05	6776 X	6776	-0-	-0-	-0-	1599	9	4325	3	Y	1486	1688	1		168
						870	1								
						1607	9								
						654	1								
						1423	9								
						816	1								
						1635	9								

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)				//CONT.//	27135 750	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: KARNES								
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				//CONT.//	216378																	
WAGNER B				WELL #:	13H	RRCID	->	296287	COMPL.	DATE	01/05/2024	TOTAL	DEPTH	13354	PERF.	13100	-	18985				
M	O	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
				PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
12	SHUT	IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SHUT	IN		235903	-0-	-0-	235903	235903			465	1	189231	3	Y	42006	42006	0			-0-	
02	414210	X		178307	-0-	-0-	-235903	-0-			46207	9										
03	260586	X		136931	-0-	-0-	-123655	-0-			435	1	145147	3	Y	29750	29750	0			-0-	
04	252180	X		101577	-0-	-0-	-150603	-0-			32725	9									-0-	
*05	235910	X		86836	-0-	-0-	-149074	-0-			465	1	83953	3	Y	15613	15613	0			-0-	
											23827	9										
											450	1										
											17174	9										
											465	1	74295	3	Y	10978	10930	0	42	1	6	
											12076	9										
WAGNER B				WELL #:	16H	RRCID	->	296289	COMPL.	DATE	01/05/2024	TOTAL	DEPTH	13364	PERF.	13220	-	19184				
12	SHUT	IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SHUT	IN		235901	-0-	-0-	235901	235901			465	1	183400	3	Y	47305	47305	0			-0-	
02	425119	X		189218	-0-	-0-	-235901	-0-			52036	9									-0-	
03	239351	X		136969	-0-	-0-	-102382	-0-			435	1	151321	3	Y	34056	34056	0			-0-	
04	231630	X		103166	-0-	-0-	-128464	-0-			37462	9									-0-	
*05	235910	X		85970	-0-	-0-	-149940	-0-			465	1	111675	3	Y	22572	22572	0			-0-	
											24829	9									-0-	
											450	1									-0-	
											17526	9									-0-	
											465	1	71757	3	Y	12498	11923	0	500	1	75	
											13748	9										
WAGNER B				WELL #:	15H	RRCID	->	296309	COMPL.	DATE	01/05/2024	TOTAL	DEPTH	13346	PERF.	13180	-	18463				
12	SHUT	IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SHUT	IN		160555	-0-	-0-	160555	160555			465	1	127603	3	Y	29534	29534	0			-0-	
02	278938	X		118383	-0-	-0-	-160555	-0-			32487	9									-0-	
03	193967	X		83434	-0-	-0-	-110533	-0-														

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
CKODRE A WELL #: 10H RRCID -> 296436 COMPL. DATE 08/04/2021 TOTAL DEPTH 13040 PERF.12877 - 18965															
M O	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	EOM BALANCE
12	30411 X	5731	-0-	-24680	-0-	522 1	4103 3	Y	1005	989 1					89
01	30411 X	6939	-0-	-23472	-0-	1106 9	4625 3	Y	1498	1459 1					128
02	28449 X	6358	-0-	-22091	-0-	666 1	4173 3	Y	1422	1456 1					94
03	30411 X	6142	-0-	-24269	-0-	1648 9	4069 3	Y	1358	1330 1					122
*04	6559 X	6559	-0-	-0-	-0-	621 1	4387 3	Y	1427	1408 1					141
*05	6944 X	6072	-0-	-872	-0-	1564 9	4040 3	Y	1341	1369 1					113
						579 1									
						1494 9									
						602 1									
						1570 9									
						557 1									
						1475 9									
CKODRE A-W. BUTLER A SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 296437 COMPL. DATE 08/08/2021 TOTAL DEPTH 13169 PERF.12925 - 18384															
12	87699 X	16615	-0-	-71084	-0-	1382 1	11761 3	Y	3156	3172 1					235
01	87699 X	16044	-0-	-71655	-0-	3472 9	11030 3	Y	3212	3173 1					274
02	82041 X	14539	-0-	-67502	-0-	1481 1	10072 3	Y	2825	2909 1					190
03	87699 X	15587	-0-	-72112	-0-	3533 9	10743 3	Y	3126	3045 1					271
*04	14018 X	14018	-0-	-0-	-0-	1359 1	9804 3	Y	2686	2685 1					272
*05	16616 X	14271	-0-	-2345	-0-	3108 9	10305 3	Y	2418	2483 1					207
						1405 1									
						3439 9									
						1259 1									
						2955 9									
						1306 1									
						2660 9									
MUELLER 18A-FRISBIE B SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 296438 COMPL. DATE 10/19/2021 TOTAL DEPTH 13226 PERF.13455 - 20635															
12	50282 X	16423	-0-	-33859	-0-	948 1	12426 3	Y	2772	2683 1					305
01	50282 X	13908	-0-	-36374	-0-	3049 9	10800 3	Y	2030	2179 1					156
02	47038 X	14700	-0-	-32338	-0-	875 1	10875 3	Y	2615	2560 1					211
03	50282 X	4963	-0-	-45319	-0-	2233 9	3382 3	Y	1036	1112 1					135
*04	13471 X	13471	-0-	-0-	-0-	948 1	9283 3	Y	3028	2933 1					230
*05	16430 X	10397	-0-	-6033	-0-	2877 9	7177 3	Y	2232	2216 1					246
						441 1									
						1140 9									
						857 1									
						3331 9									
						765 1									
						2455 9									
SEIFERT A WELL #: 6H RRCID -> 296442 COMPL. DATE 08/23/2022 TOTAL DEPTH 13277 PERF.13330 - 21956															
12	191301 X	58672	-0-	-132629	-0-	1799 1	44901 3	Y	10884	10883 0	6 1				2
01	191301 X	55794	-0-	-135507	-0-	11972 9	41157 3	Y	11245	11222 0	20 1				5
02	178959 X	51457	-0-	-127502	-0-	2267 1	36028 3	Y	12073	12045 0	14 1				19
03	191301 X	54152	-0-	-137149	-0-	12370 9	38935 3	Y	11372	11213 0	16 1				162
*04	51732 X	51732	-0-	-0-	-0-	2149 1	40310 3	Y	7664	7439 0	308 1				79
*05	58683 X	48788	-0-	-9895	-0-	13280 9	38001 3	Y	7251	6709 0	367 1				254
						12509 9									
						2992 1									
						8430 9									
						2811 1									
						7976 9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES																
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																
SEIFERT A WELL #: 7H RRCID -> 296443 COMPL. DATE 08/23/2022 TOTAL DEPTH 13249 PERF.13350 - 22451																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	147436 X	28977	-0-	-118459	-0-	939 6886 9	1	21152	3	Y	6260	6260	0	78	1	26
01	147436 X	25045	-0-	-122391	-0-	1060 6043 9	1	17942	3	Y	5494	5199	0	256	1	65
02	137924 X	21607	-0-	-116317	-0-	995 4455 9	1	16157	3	Y	4050	3903	0	112	1	100
03	147436 X	19595	-0-	-127841	-0-	1075 3687 9	1	14833	3	Y	3352	3318	0	85	1	49
*04	142680 X	17401	-0-	-125279	-0-	991 3389 9	1	13021	3	Y	3081	2964	0	125	1	41
*05	28985 X	16938	-0-	-12047	-0-	991 3231 9	1	12716	3	Y	2937	2771	0	129	1	78
SEIFERT A WELL #: 8H RRCID -> 296447 COMPL. DATE 08/23/2022 TOTAL DEPTH 13176 PERF.13511 - 22544																
12	83886 X	31573	-0-	-52313	-0-	1019 7537 9	1	23017	3	Y	6852	6852	0	98	1	33
01	83886 X	27740	-0-	-56146	-0-	1199 6287 9	1	20254	3	Y	5715	5384	0	291	1	73
02	78474 X	24570	-0-	-53904	-0-	1103 5421 9	1	18046	3	Y	4928	4685	0	150	1	166
03	83886 X	16946	-0-	-66940	-0-	899 3777 9	1	12270	3	Y	3434	3409	0	142	1	49
*04	13392 X	13392	-0-	-0-	-0-	757 2937 9	1	9698	3	Y	2670	2543	0	132	1	44
*05	31558 X	15327	-0-	-16231	-0-	874 3318 9	1	11135	3	Y	3016	2802	0	158	1	100
SANDY A WELL #: 10H RRCID -> 296481 COMPL. DATE 03/11/2020 TOTAL DEPTH 12790 PERF.13079 - 17813																
12	4274 X	4274	-0-	-0-	-0-	669 944 9	1	2661	3	Y	858	856	1			161
01	4111 X	4111	-0-	-0-	-0-	699 992 9	1	2420	3	Y	902	920	1			143
02	3666 X	3666	-0-	-0-	-0-	742 895 9	1	2029	3	Y	814	840	1			117
03	6437 X	6437	-0-	-0-	-0-	1095 1099 9	1	4243	3	Y	999	941	1			175
*04	4811 X	4811	-0-	-0-	-0-	741 1254 9	1	2816	3	Y	1140	1068	1			247
*05	4412 X	4412	-0-	-0-	-0-	774 1092 9	1	2546	3	Y	993	1113	1			127
SANDY A WELL #: 11H RRCID -> 296482 COMPL. DATE 03/16/2020 TOTAL DEPTH 12787 PERF.13091 - 17816																
12	3685 X	3685	-0-	-0-	-0-	627 1252 9	1	1806	3	Y	1138	1150	1			225
01	3578 X	3578	-0-	-0-	-0-	608 1032 9	1	1938	3	Y	938	757	1			406
02	2943 X	2943	-0-	-0-	-0-	608 899 9	1	1436	3	Y	817	1103	1			120
03	4329 X	4329	-0-	-0-	-0-	769 1007 9	1	2553	3	Y	915	713	1			322
*04	3089 X	3089	-0-	-0-	-0-	620 1005 9	1	1464	3	Y	914	962	1			274
*05	2884 X	2884	-0-	-0-	-0-	628 969 9	1	1287	3	Y	881	929	1			226

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)				//CONT.//		27135 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//				216378														
SPRENCLE 'A' UNIT				WELL #:		8H	RRCID -> 296489		COMPL. DATE 02/14/2024		TOTAL	DEPTH 12849	PERF.12960		- 17754			
M	ALLOW CODE			GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
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		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-
05		0 Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SPRENCLE 'A' UNIT				WELL #:		9H	RRCID -> 296495		COMPL. DATE 02/14/2024		TOTAL	DEPTH 13005	PERF.12905		- 18006			
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-					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-
05		0 Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SEIFERT B				WELL #:		13H	RRCID -> 296596		COMPL. DATE 08/23/2022		TOTAL	DEPTH 13136	PERF.13594		- 21421			
12	65162	X		26110	-0-	-39052	-0-	836	1	18654	3	Y	6018	6019	0	85	1	28
								6620	9									
01	65162	X		24307	-0-	-40855	-0-	980	1	16465	3	Y	6238	5870	0	315	1	81
								6862	9									
02	60958	X		21392	-0-	-39566	-0-	896	1	14612	3	Y	5349	5125	0	152	1	153
								5884	9									
03	65162	X		15338	-0-	-49824	-0-	745	1	10137	3	Y	4051	4004	0	131	1	69
								4456	9									
*04	63060	X		15235	-0-	-47825	-0-	717	1	9481	3	Y	4579	4411	0	178	1	59
								5037	9									
*05	26102	X		14957	-0-	-11145	-0-	701	1	9492	3	Y	4331	3973	0	249	1	168
								4764	9									

SEIFERT B				WELL #:		14H	RRCID -> 296597		COMPL. DATE 08/23/2022		TOTAL	DEPTH 13209	PERF.13418		- 22359			
12	92225	X		31026	-0-	-61199	-0-	1054	1	23638	3	Y	5758	5758	0	96	1	32
								6334	9									
01	92225	X		26663	-0-	-65562	-0-	1214	1	20295	3	Y	4685	4407	0	249	1	61
								5154	9									
02	86275	X		24399	-0-	-61876	-0-	1098	1	17770	3	Y	5028	4781	0	140	1	168

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
BOYSEN A-BOYSEN B SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 296689 COMPL. DATE 09/30/2023 TOTAL DEPTH 12782 PERF. N/A													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE 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	48289	-0-	48289	48289	53	1	33606	3	N	13300	12743 0 470 1	87
						14630	9						
*05	SHUT IN	215652	-0-	215652	263941	338	1	163126	3	N	47444	47378 0 53 1	100
						52188	9						
BOYSEN A-BOYSEN B SA 2 WELL #: 2H RRCID -> 296690 COMPL. DATE 09/30/2023 TOTAL DEPTH 12794 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-					N	NO RPT		-0-
*04	SHUT IN	55159	-0-	55159	55159	67	1	40673	3	N	13108	12635 0 399 1	74
						14419	9						
*05	SHUT IN	238022	-0-	238022	293181	430	1	188140	3	N	44956	44945 0 45 1	40
						49452	9						
BOYSEN A-BOYSEN B SA 3 WELL #: 3H RRCID -> 296691 COMPL. DATE 09/30/2023 TOTAL DEPTH 12858 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-					N	NO RPT		-0-
*04	SHUT IN	44828	-0-	44828	44828	52	1	32670	3	N	11005	10696 0 261 1	48
						12106	9						
*05	SHUT IN	198646	-0-	198646	243474	346	1	152881	3	N	41290	41280 0 29 1	29
						45419	9						
BOYSEN A WELL #: 5H RRCID -> 297070 COMPL. DATE 09/30/2023 TOTAL DEPTH 12774 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-					N	NO RPT		-0-
*04	SHUT IN	47035	-0-	47035	47035	55	1	35472	3	N	10462	9885 0 487 1	90
						11508	9						
*05	SHUT IN	135153	-0-	135153	182188	217	1	105316	3	N	26927	26917 0 55 1	45
						29620	9						
EOG RESOURCES, INC. 253162 BOENING UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 269263 COMPL. DATE 02/01/2013 TOTAL DEPTH 13469 PERF.13520 - 18622													
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	192 1	171
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	35	30 1	176
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		176
03	146 N	146	-0-	-0-	-0-	136	4	10	9	N	9		185
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		185
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		185

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)														
EOG RESOURCES, INC.														
BRAZZEAL														
WELL #: 1H RRCID -> 289157 COMPL. DATE 04/19/2021 TOTAL DEPTH 13428 PERF.13812 - 21350														
M	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
12	6479 X	3840	-0-	-2639	-0-	1034	1	2578	3	204	190	1		14
01	5332 X	-0-	-0-	-5332	-0-	4	4	224	9					
02	25301 X	25301	-0-	-0-	-0-	487	1	23074	3	1562	1552	1	2 8	14
						22	4	1718	9					
03	13388 X	13388	-0-	-0-	-0-	886	1	11821	3	608	611	1	2 8	9
						12	4	669	9					
04	12125 X	12125	-0-	-0-	-0-	691	1	10728	3	634	629	1	1 8	13
						9	4	697	9					
05	18245 X	18245	-0-	-0-	-0-	3004	1	14404	3	748	728	1	3 8	30
						14	4	823	9					
CROSSROADS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 290388 COMPL. DATE 11/17/2018 TOTAL DEPTH 12475 PERF.12784 - 15647														
12	2480 X	1815	-0-	-665	-0-	181	1	1340	3	264	337	0		51
						4	4	290	9					
01	3872 X	3872	-0-	-0-	-0-	208	1	3154	3	456	448	1	1 8	58
						8	4	502	9					
02	3681 X	3681	-0-	-0-	-0-	208	1	3111	3	324	340	1		42
						6	4	356	9					
03	3379 X	1410	-0-	-1969	-0-	227	1	992	3	171	172	1		41
						3	4	188	9					
04	3270 X	8	-0-	-3262	-0-	8	1			Y	-0-	2 0	39 1	-0-
05	3379 X	-0-	-0-	-3379	-0-					Y	-0-			-0-
CROSSROADS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 290389 COMPL. DATE 11/17/2018 TOTAL DEPTH 12460 PERF.12855 - 16282														
12	6311 X	6311	-0-	-0-	-0-	270	1	5095	3	850	725	0	1 8	163
						11	4	935	9					
01	6978 X	6978	-0-	-0-	-0-	234	1	5366	3	1238	1	0	1243 1	157
						16	4	1362	9					
02	5420 X	5420	-0-	-0-	-0-	269	1	3828	3	1188	1190	1	1 8	154
						16	4	1307	9					
03	4427 X	4427	-0-	-0-	-0-	231	1	3275	3	827	784	1		197
						11	4	910	9					
04	510 X	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-	7 0	190 1	-0-
05	527 X	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-			-0-
CROSSROADS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 290390 COMPL. DATE 11/17/2018 TOTAL DEPTH 12437 PERF.11358 - 17017														
12	4149 X	4149	-0-	-0-	-0-	232	1	3412	3	454	403	0		87
						6	4	499	9					
01	3286 X	860	-0-	-2426	-0-	252	1	244	3	326	372	1		41
						5	4	359	9					
02	2958 X	399	-0-	-2559	-0-	250	1	16	3	119	145	1		15
						2	4	131	9					
03	3658 X	1324	-0-	-2334	-0-	246	1	921	3	140	122	1		33
						3	4	154	9					
04	3540 X	2869	-0-	-671	-0-	206	1	2212	3	405	14	0	363 1	61
						5	4	446	9					
05	3658 X	1211	-0-	-2447	-0-	194	1	970	3	42	7	0	92 1	4
						1	4	46	9					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) EOG RESOURCES, INC. CROSSROADS UNIT														
//CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
//CONT.// 253162														
WELL #: 7H RRCID -> 290393 COMPL. DATE 09/10/2019 TOTAL DEPTH 12309 PERF.12833 - 18847														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE
12	6045 X	1514	-0-	-4531	-0-	300 1	488 3	717 9	Y		652	603 0	1 8	125
01	6045 X	2822	-0-	-3223	-0-	360 1	1926 3	528 9	Y		480	543 1	1 8	61
02	4321 X	3658	-0-	-663	-0-	276 1	1920 3	1442 9	Y		1311	1200 1	2 8	170
03	4588 X	2393	-0-	-2195	-0-	231 1	1557 3	597 9	Y		543	581 1	3 8	129
04	4621 X	4621	-0-	-0-	-0-	246 1	3817 3	550 9	Y		500	21 0	531 1	75
05	6473 X	6473	-0-	-0-	-0-	389 1	5231 3	839 9	Y		763	55 0	708 1	74
						14 4						1 8		
CROSSROADS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 290394 COMPL. DATE 09/10/2019 TOTAL DEPTH 12336 PERF.12831 - 18402														
12	4433 X	637	-0-	-3796	-0-	308 1	26 3	299 9	Y		272	286 0	1 8	52
01	4247 X	1742	-0-	-2505	-0-	333 1	1150 3	254 9	Y		231	253 1	1 8	29
02	2794 X	2794	-0-	-0-	-0-	310 1	2124 3	354 9	Y		322	308 1	1 8	42
03	2875 X	2875	-0-	-0-	-0-	295 1	2184 3	389 9	Y		354	311 1	1 8	84
04	4165 X	4165	-0-	-0-	-0-	271 1	3151 3	732 9	Y		665	24 0	624 1	100
05	3567 X	3567	-0-	-0-	-0-	378 1	2035 3	1140 9	Y		1036	75 0	960 1	100
						14 4						1 8		
CROSSROADS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 290400 COMPL. DATE 09/10/2019 TOTAL DEPTH 12436 PERF.12801 - 16461														
12	533 X	533	-0-	-0-	-0-	355 1	14 3	161 9	Y		146	136 0	1 8	28
01	465 X	376	-0-	-89	-0-	270 1	9 3	95 9	Y		86	102 1	1 8	11
02	2009 X	2009	-0-	-0-	-0-	315 1	1557 3	134 9	Y		122	117 1		16
03	3137 X	3137	-0-	-0-	-0-	339 1	2708 3	88 9	Y		80	77 1		19
04	3189 X	3189	-0-	-0-	-0-	274 1	2325 3	583 9	Y		530	17 0	451 1	80
05	2139 X	1601	-0-	-538	-0-	373 1	422 3	798 9	Y		725	53 0	681 1	70
						8 4						1 8		
CROSSROADS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 290483 COMPL. DATE 12/04/2017 TOTAL DEPTH 12295 PERF.12750 - 17097														
12	2390 X	2390	-0-	-0-	-0-	286 1	1711 3	388 9	Y		353	425 0		68
01	899 X	865	-0-	-34	-0-	166 1	467 3	228 9	Y		207	248 1	1 8	26
02	2274 X	2274	-0-	-0-	-0-	109 1	1975 3	187 9	Y		170	174 1		22
03	651 X	630	-0-	-21	-0-	187 1	31 3	405 9	Y		368	301 1	1 8	88
04	1847 X	1847	-0-	-0-	-0-	402 1	140 3	1288 9	Y		1171	40 0	1041 1	176
05	4922 X	4922	-0-	-0-	-0-	233 1	3587 3	1087 9	Y		988	77 0	990 1	95
						15 4						2 8		

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)																			
EOG RESOURCES, INC.																			
CROSSROADS UNIT																			
//CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES																			
//CONT.// 253162																			
WELL #: 3H RRCID -> 290485 COMPL. DATE 12/04/2017 TOTAL DEPTH 12291 PERF.12744 - 16586																			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
0							AMT	CODE	AMT	CODE	M			AMT	CODE	AMT	CODE		
12	5592 X	5592	-0-	-0-	-0-		276	1	3526	3	Y	1609	1474	0		4	8	308	
							20	4	1770	9									
01	4487 X	4487	-0-	-0-	-0-		353	1	2428	3	Y	1531	1	0		1642	1	194	
							22	4	1684	9			2	8					
02	5249 X	2316	-0-	-2933	-0-		326	1	1166	3	Y	739	835	1		2	8	96	
							11	4	813	9									
03	5611 X	2136	-0-	-3475	-0-		439	1	769	3	Y	832	728	1		2	8	198	
							13	4	915	9									
04	5430 X	3573	-0-	-1857	-0-		513	1	2287	3	Y	692	29	0		756	1	104	
							12	4	761	9			1	8					
05	5580 X	2783	-0-	-2797	-0-		434	1	1732	3	Y	554	44	0		560	1	53	
							8	4	609	9			1	8					
WILLIS UNIT																			
WELL #: 3H RRCID -> 291221 COMPL. DATE 04/02/2014 TOTAL DEPTH 12284 PERF.12711 - 17043																			
12	713 X	-0-	-0-	-713	-0-						Y	-0-						-0-	
01	93 X	-0-	-0-	-93	-0-						Y	-0-						-0-	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
WILLIS UNIT																			
WELL #: 4H RRCID -> 291222 COMPL. DATE 03/10/2016 TOTAL DEPTH 12260 PERF.12629 - 17407																			
12	2835 N	2835	-0-	-0-	-0-		115	1	1670	3	Y	947	933	0		2	8	49	
							8	4	1042	9									
01	5107 X	5107	-0-	-0-	-0-		94	1	3145	3	Y	1685	1677	0		3	8	54	
							14	4	1854	9									
02	6418 X	6418	-0-	-0-	-0-		71	1	4064	3	Y	2060	2048	0		4	8	62	
							17	4	2266	9									
03	4346 X	4346	-0-	-0-	-0-		89	1	2758	3	Y	1351	1361	0		3	8	49	
							13	4	1486	9									
04	3974 X	3974	-0-	-0-	-0-		140	1	2949	3	Y	796	817	0		2	8	26	
							9	4	876	9									
05	4394 X	4394	-0-	-0-	-0-		146	1	3417	3	Y	747	740	0		2	8	31	
							9	4	822	9									
WILLIS UNIT																			
WELL #: 5H RRCID -> 291248 COMPL. DATE 03/18/2016 TOTAL DEPTH 12276 PERF.12861 - 17303																			
12	2226 X	2226	-0-	-0-	-0-		165	1	1819	3	Y	217	215	0		1	8	11	
							3	4	239	9									
01	871 X	871	-0-	-0-	-0-		45	1	697	3	Y	116	123	0				4	
							1	4	128	9									
02	2160 X	2160	-0-	-0-	-0-		133	1	1739	3	Y	259	255	0				8	
							3	4	285	9									
03	2555 X	2555	-0-	-0-	-0-		216	1	2102	3	Y	213	213	0				8	
							3	4	234	9									
04	3585 X	3585	-0-	-0-	-0-		236	1	3160	3	Y	170	172	0				6	
							2	4	187	9									
05	2948 X	2948	-0-	-0-	-0-		247	1	2419	3	Y	254	248	0		1	8	11	
							3	4	279	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)														
EOG RESOURCES, INC.														
WILLIS UNIT														
WELL #: 6H RRCID -> 291249 COMPL. DATE 03/26/2016 TOTAL DEPTH 12246 PERF.12543 - 17335														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
0			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE		M			CODE		
12	893 N	893	-0-	-0-	-0-	174	1	324	3	Y	356	351	0	19
						3	4	392	9					
01	760 N	760	-0-	-0-	-0-	156	1	243	3	Y	325	333	0	10
						3	4	358	9					
02	1624 X	718	-0-	-906	-0-	142	1	226	3	Y	315	315	0	9
						3	4	347	9					
03	1643 X	682	-0-	-961	-0-	173	1	185	3	Y	292	289	0	11
						3	4	321	9					
04	1080 X	665	-0-	-415	-0-	181	1	166	3	Y	287	288	0	9
						2	4	316	9					
05	899 X	868	-0-	-31	-0-	198	1	365	3	Y	275	271	0	12
						2	4	303	9					

HALEN A														
WELL #: 1H RRCID -> 291768 COMPL. DATE 08/22/2019 TOTAL DEPTH 11331 PERF.11062 - 21224														
12	4991 X	4991	-0-	-0-	-0-	44	1	3602	3	Y	1214	1175	0	47
						10	4	1335	9					
01	5085 X	5085	-0-	-0-	-0-	43	1	3677	3	Y	1230	1251	0	25
						12	4	1353	9					
02	4756 X	4609	-0-	-147	-0-	43	1	3368	3	Y	1080	1085	0	19
						10	4	1188	9					
03	6064 X	6064	-0-	-0-	-0-	43	1	4656	3	Y	1231	1231	0	19
						11	4	1354	9					
04	5536 X	5536	-0-	-0-	-0-	36	1	4271	3	Y	1109	1113	0	15
						9	4	1220	9					
05	5539 X	5539	-0-	-0-	-0-	43	1	4127	3	Y	1235	1220	0	28
						10	4	1359	9			2	8	

SANDIES CREEK A														
WELL #: 1H RRCID -> 291813 COMPL. DATE 04/29/2018 TOTAL DEPTH 11604 PERF.12392 - 18968														
12	5766 X	4104	-0-	-1662	-0-	313	1	2669	3	Y	1006	850	0	300
						15	4	1107	9					
01	5580 X	4562	-0-	-1018	-0-	244	1	3065	3	Y	1124	1271	0	152
						17	4	1236	9					
02	5046 X	4500	-0-	-546	-0-	249	1	3025	3	Y	1100	1068	0	183
						16	4	1210	9					
03	5239 X	4878	-0-	-361	-0-	265	1	3383	3	Y	1102	982	0	302
						18	4	1212	9					
04	5070 X	4773	-0-	-297	-0-	260	1	3322	3	Y	1067	1100	0	268
						17	4	1174	9					
05	4982 X	4982	-0-	-0-	-0-	258	1	3480	3	Y	1116	1031	0	352
						16	4	1228	9					

SANDIES CREEK G														
WELL #: 7H RRCID -> 291901 COMPL. DATE 06/26/2019 TOTAL DEPTH 11875 PERF.12231 - 18667														
12	4278 X	3508	-0-	-770	-0-	216	1	2617	3	Y	604	491	0	180
						11	4	664	9					
01	4030 X	3486	-0-	-544	-0-	198	1	2650	3	Y	570	672	0	77
						11	4	627	9					
02	3596 X	3220	-0-	-376	-0-	205	1	2414	3	Y	537	524	0	89
						10	4	591	9					
03	3627 X	3517	-0-	-110	-0-	208	1	2737	3	Y	511	459	0	140
						10	4	562	9					
04	3420 X	3324	-0-	-96	-0-	208	1	2567	3	Y	491	507	0	123
						9	4	540	9					
05	3503 X	3467	-0-	-36	-0-	224	1	2664	3	Y	518	477	0	163
						9	4	570	9					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)														
EOG RESOURCES, INC.														
SANDIES CREEK H														
WELL #: 8H RRCID -> 291902 COMPL. DATE 06/26/2019 TOTAL DEPTH 11944 PERF.12209 - 18279														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	3658 X	2652	-0-	-1006	-0-	286 1	1772 3	Y	532	431 0				159
01	3565 X	2910	-0-	-655	-0-	229 1	2126 3	Y	496	588 0				67
02	3063 X	3063	-0-	-0-	-0-	232 1	2240 3	Y	529	508 0				88
03	2972 X	2972	-0-	-0-	-0-	263 1	2114 3	Y	532	474 0				146
04	2820 X	2597	-0-	-223	-0-	217 1	1843 3	Y	481	506 0				121
05	3286 X	2581	-0-	-705	-0-	136 1	1929 3	Y	462	437 0				146
COOPER UNIT														
WELL #: 6H RRCID -> 292543 COMPL. DATE 09/18/2019 TOTAL DEPTH 12085 PERF.12179 - 17756														
12	1643 N	579	-0-	-1064	-0-	7 1	56 3	Y	465	452 0				66
01	1643 N	756	-0-	-887	-0-	4 4	512 9	Y	602	629 0				39
02	1247 N	329	-0-	-918	-0-	6 1	80 3	Y	241	262 0				18
03	589 N	62	-0-	-527	-0-	8 4	662 9	Y	47	40 0				25
04	720 N	252	-0-	-468	-0-	7 1	53 3	Y	3	27 0				1
05	3100 N	4296	-0-	1196	1196	4 4	265 9	Y	1907	1723 0	1 8			184
SANDIES CREEK B														
WELL #: 2H RRCID -> 292544 COMPL. DATE 04/29/2018 TOTAL DEPTH 11641 PERF.12332 - 18844														
12	3028 X	3028	-0-	-0-	-0-	212 1	1984 3	Y	746	624 0				223
01	2976 X	2742	-0-	-234	-0-	11 4	821 9	Y	694	823 0				94
02	2804 X	2804	-0-	-0-	-0-	205 1	1763 3	Y	725	699 0				120
03	3026 X	3026	-0-	-0-	-0-	11 4	763 9	Y	689	620 0				189
04	2880 X	2802	-0-	-78	-0-	200 1	1795 3	Y	642	670 0				161
05	2976 X	2421	-0-	-555	-0-	11 4	798 9	Y	568	550 0				179
LYNCH UNIT														
WELL #: 7H RRCID -> 292546 COMPL. DATE 11/15/2019 TOTAL DEPTH 11199 PERF.11019 - 15410														
12	4460 X	4460	-0-	-0-	-0-	212 1	1984 3	Y	2154	2134 0	1 8			30
01	4454 X	4454	-0-	-0-	-0-	17 4	2369 9	Y	2220	2205 0	31 1			13
02	3860 X	3860	-0-	-0-	-0-	42 1	1950 3	Y	1798	1790 0	2 8			19
03	3145 X	3145	-0-	-0-	-0-	20 4	2442 9	Y	1080	1087 0	3 8			9
04	3722 X	3722	-0-	-0-	-0-	25 1	1841 3	Y	1668	1651 0	1 8			25
05	3254 X	3254	-0-	-0-	-0-	16 4	1978 9	Y	1462	1455 0	1 8			31
						25 1	1835 9							
						12 4	1608 9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)														
EOG RESOURCES, INC.														
LYNCH UNIT														
WELL #: 6H RRCID -> 292547 COMPL. DATE 11/15/2019 TOTAL DEPTH 11084 PERF.11441 - 16817														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
0				(L)	(-)		CODE		M			CODE		
12	4444 X	4444	-0-	-0-	-0-	31	1	2837	3	Y	1421	1412	0	20
						13	4	1563	9					
01	4208 X	4208	-0-	-0-	-0-	41	1	2713	3	Y	1309	1301	0	8
						14	4	1440	9			2	8	
02	3890 X	3890	-0-	-0-	-0-	24	1	2560	3	Y	1176	1170	0	12
						12	4	1294	9					
03	3967 X	3967	-0-	-0-	-0-	26	1	2699	3	Y	1117	1117	0	10
						13	4	1229	9					
04	3741 X	3741	-0-	-0-	-0-	26	1	2559	3	Y	1040	1033	0	15
						12	4	1144	9					
05	3997 X	3997	-0-	-0-	-0-	28	1	2795	3	Y	1057	1047	0	23
						11	4	1163	9					
COOPER UNIT														
WELL #: 8H RRCID -> 292556 COMPL. DATE 09/18/2019 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11956 - 16915														
12	10460 X	10460	-0-	-0-	-0-	55	1	9642	3	Y	681	630	0	96
						14	4	749	9					
01	4255 X	4255	-0-	-0-	-0-	24	1	3551	3	Y	607	663	0	39
						12	4	668	9					
02	2639 X	1148	-0-	-1491	-0-	13	1	187	3	Y	851	826	0	64
						12	4	936	9					
03	2821 X	1364	-0-	-1457	-0-	68	1	101	3	Y	1069	562	0	570
						19	4	1176	9					
04	2730 X	969	-0-	-1761	-0-	40	1	50	3	Y	785	1086	0	267
						15	4	864	9					
05	2821 X	2478	-0-	-343	-0-	26	1	1856	3	Y	527	740	0	52
						16	4	580	9					
SANDIES CREEK J														
WELL #: 9H RRCID -> 292559 COMPL. DATE 06/26/2019 TOTAL DEPTH 11959 PERF.12096 - 17914														
12	3286 X	2645	-0-	-641	-0-	199	1	1589	3	Y	769	628	0	230
						11	4	846	9					
01	2790 X	782	-0-	-2008	-0-	235	1	28	3	Y	465	632	0	63
						7	4	512	9					
02	2842 X	848	-0-	-1994	-0-	238	1	44	3	Y	507	486	0	84
						8	4	558	9					
03	3038 X	2956	-0-	-82	-0-	224	1	1747	3	Y	883	725	0	242
						14	4	971	9					
04	3325 X	3325	-0-	-0-	-0-	252	1	2102	3	Y	871	894	0	219
						13	4	958	9					
05	3206 X	3206	-0-	-0-	-0-	241	1	2052	3	Y	820	780	0	259
						11	4	902	9					
LYNCH UNIT														
WELL #: 5H RRCID -> 292580 COMPL. DATE 09/03/2018 TOTAL DEPTH 11100 PERF.11112 - 16709														
12	6026 X	6026	-0-	-0-	-0-	38	1	4700	3	Y	1162	1155	0	16
						10	4	1278	9					
01	6178 X	6178	-0-	-0-	-0-	36	1	4832	3	Y	1181	1172	0	7
						11	4	1299	9			1	8	
02	5631 X	5631	-0-	-0-	-0-	22	1	4633	3	Y	879	875	0	9
						9	4	967	9					
03	6014 X	5905	-0-	-109	-0-	21	1	4893	3	Y	893	892	0	8
						9	4	982	9					
04	5970 X	5631	-0-	-339	-0-	20	1	4664	3	Y	853	846	0	13
						9	4	938	9					
05	6169 X	4251	-0-	-1918	-0-	17	1	3492	3	Y	668	666	0	14
						7	4	735	9					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)				//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES				
EOG RESOURCES, INC.				//CONT.// 253162												
BOWERS UNIT				WELL #: 15H		RRCID -> 292639		COMPL. DATE 01/11/2022		TOTAL DEPTH 10927		PERF.10907 - 17709				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	7936 X	6500	-0-	-1436	-0-	53 1	733 3	25 4	5689 9	Y	5172	5066 0	1 8			188
01	7936 X	6554	-0-	-1382	-0-	30 1	2729 3	25 4	3770 9	Y	3427	3551 0	1 8			63
02	7540 X	5960	-0-	-1580	-0-	34 1	3181 3	18 4	2727 9	Y	2479	2502 0	1 8			39
03	6572 X	5024	-0-	-1548	-0-	37 1	1236 3	24 4	3727 9	Y	3388	3330 0	1 8			96
04	6360 X	6071	-0-	-289	-0-	33 1	2503 3	22 4	3513 9	Y	3194	3197 0	1 8			92
05	6541 X	5975	-0-	-566	-0-	32 1	4324 3	12 4	1607 9	Y	1461	1498 0	1 8			54
LYNCH UNIT				WELL #: 8H		RRCID -> 292698		COMPL. DATE 11/15/2019		TOTAL DEPTH 11157		PERF.11070 - 16911				
12	1822 X	1822	-0-	-0-	-0-	25 1	577 3	8 4	1212 9	Y	1102	1095 0	1 8			16
01	1382 X	1382	-0-	-0-	-0-	30 1	363 3	8 4	981 9	Y	892	888 0	13 1			5
02	1459 X	1459	-0-	-0-	-0-	19 1	517 3	8 4	915 9	Y	832	827 0	1 8			9
03	1608 X	1608	-0-	-0-	-0-	21 1	586 3	9 4	992 9	Y	902	902 0	1 8			8
04	1480 X	1480	-0-	-0-	-0-	20 1	514 3	8 4	938 9	Y	853	847 0	1 8			13
05	1342 X	1342	-0-	-0-	-0-	22 1	411 3	6 4	903 9	Y	821	815 0	1 8			18
CETERA F				WELL #: 6H		RRCID -> 293229		COMPL. DATE 03/21/2022		TOTAL DEPTH 12138		PERF.12930 - 19965				
12	14632 X	13838	-0-	-794	-0-	26 1	10620 3	26 4	3166 9	Y	2878	2798 0	1 8			132
01	14632 X	12277	-0-	-2355	-0-	111 1	9129 3	25 4	3012 9	Y	2738	2801 0				69
02	13688 X	10973	-0-	-2715	-0-	32 1	8559 3	22 4	2360 9	Y	2145	2158 0				56
03	13826 X	11255	-0-	-2571	-0-	43 1	8904 3	22 4	2286 9	Y	2078	2084 0				50
04	13380 X	10476	-0-	-2904	-0-	42 1	7947 3	22 4	2465 9	Y	2241	2222 0	1 8			68
05	13826 X	10821	-0-	-3005	-0-	39 1	8005 3	23 4	2754 9	Y	2504	2504 0	1 8			67
WILLIS UNIT				WELL #: 12H		RRCID -> 294028		COMPL. DATE 12/30/2022		TOTAL DEPTH 12484		PERF.12579 - 17257				
12	13857 X	8342	-0-	-5515	-0-	314 1	6326 3	12 4	1690 9	Y	1536	1512 0	4 8			80
01	11284 X	5965	-0-	-5319	-0-	237 1	4184 3	11 4	1533 9	Y	1394	1426 0	3 8			45
02	7197 X	7197	-0-	-0-	-0-	213 1	5611 3	11 4	1362 9	Y	1238	1242 0	4 8			37
03	8030 X	8030	-0-	-0-	-0-	262 1	5511 3	14 4	2243 9	Y	2039	1998 0	4 8			74
04	6028 X	6028	-0-	-0-	-0-	297 1	4272 3	10 4	1449 9	Y	1317	1345 0	3 8			43
05	6655 X	6655	-0-	-0-	-0-	310 1	4840 3	11 4	1494 9	Y	1358	1341 0	3 8			57

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) EOG RESOURCES, INC. HICKOK				//CONT.// 27135 750 253162	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: KARNES						
				WELL #:	5H	RRCID ->	294510	COMPL.	DATE	04/15/2018	TOTAL	DEPTH	11311	PERF.	11342	-	16450		
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	6727	X	1640	-0-	-5087	-0-			54	1	311	3	Y	1144	1066	0	3	8	135
01	7161	X	1583	-0-	-5578	-0-			17	4	1258	9							133
02	6612	X	3224	-0-	-3388	-0-			17	4	1449	9							37
03	7068	X	3366	-0-	-3702	-0-			38	1	2729	3	Y	407	501	0	2	8	26
04	6840	X	3837	-0-	-3003	-0-			9	4	448	9							12
05	3441	X	2264	-0-	-1177	-0-			31	1	3028	3	Y	274	284	0	1	8	19
									6	4	301	9							
									27	1	3705	3	Y	93	107	0			
									3	4	102	9							
									8	1	2119	3	Y	122	115	0			
									3	4	134	9							
SIMMONS UNIT					WELL #:	7H	RRCID ->	294511	COMPL.	DATE	10/27/2018	TOTAL	DEPTH	11581	PERF.	11756	-	16500	
12	8711	X	6985	-0-	-1726	-0-			116	1	5705	3	Y	1049	1006	0	2	8	96
01	8711	X	7180	-0-	-1531	-0-			10	4	1154	9							89
02	8062	X	5468	-0-	-2594	-0-			295	1	5328	3	Y	1402	1407	0	2	8	79
03	8246	X	5808	-0-	-2438	-0-			15	4	1542	9							51
04	6960	X	6833	-0-	-127	-0-			262	1	4460	3	Y	672	681	0	1	8	77
05	7192	X	6514	-0-	-678	-0-			7	4	739	9							48
									212	1	4393	3	Y	1084	1111	0	1	8	
									11	4	1192	9							
									42	1	5584	3	Y	1088	1061	0	1	8	
									10	4	1197	9							
									284	1	5046	3	Y	1068	1096	0	1	8	
									9	4	1175	9							
BOWERS UNIT					WELL #:	12H	RRCID ->	294514	COMPL.	DATE	01/11/2022	TOTAL	DEPTH	10911	PERF.	11017	-	18576	
12	15934	X	13616	-0-	-2318	-0-			148	1	11314	3	Y	1939	1916	0	3	8	70
01	15717	X	14465	-0-	-1252	-0-			21	4	2133	9							41
02	13166	X	12252	-0-	-914	-0-			63	1	11920	3	Y	2234	2260	0	3	8	29
03	14074	X	8518	-0-	-5556	-0-			25	4	2457	9							31
04	13620	X	4797	-0-	-8823	-0-			63	1	10184	3	Y	1804	1813	0	3	8	35
05	14074	X	9989	-0-	-4085	-0-			21	4	1984	9							82
									67	1	7253	3	Y	1078	1074	0	2	8	
									12	4	1186	9							
									56	1	3394	3	Y	1214	1207	0	3	8	
									12	4	1335	9							
									53	1	7459	3	Y	2232	2182	0	3	8	
									22	4	2455	9							
SIMMONS UNIT					WELL #:	8H	RRCID ->	294515	COMPL.	DATE	10/27/2018	TOTAL	DEPTH	11489	PERF.	11696	-	16466	
12	6727	X	5850	-0-	-877	-0-			139	1	4800	3	Y	821	787	0	1	8	75
01	6727	X	6102	-0-	-625	-0-			8	4	903	9							70
02	5278	X	4768	-0-	-510	-0-			294	1	4582	3	Y	1104	1108	0	1	8	76
03	6551	X	6551	-0-	-0-	-0-			12	4	1214	9							38
04	6110	X	6110	-0-	-0-	-0-			264	1	3782	3	Y	650	643	0	1	8	52
05	5821	X	5821	-0-	-0-	-0-			7	4	715	9							34
									206	1	5443	3	Y	813	849	0	2	8	
									8	4	894	9							
									37	1	5251	3	Y	741	726	0	1	8	
									7	4	815	9							
									278	1	4710	3	Y	751	768	0	1	8	
									7	4	826	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES						
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162												
SIMMONS UNIT		WELL #: 9H		RRCID -> 294697		COMPL. DATE 10/27/2018		TOTAL DEPTH 11549 PERF.11652 - 16135						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	4078 X	4078	-0-	-0-	-0-	100 1	3213 3	7 4 758 9	Y	689	668 0	2 8	63	
01	4733 X	4733	-0-	-0-	-0-	278 1	3420 3	11 4 1024 9	Y	931	933 0	2 8	59	
02	4959 X	2906	-0-	-2053	-0-	250 1	1997 3	7 4 652 9	Y	593	581 0	1 8	70	
03	5301 X	3470	-0-	-1831	-0-	201 1	2447 3	8 4 814 9	Y	740	773 0	2 8	35	
04	5130 X	4841	-0-	-289	-0-	33 1	4080 3	7 4 721 9	Y	655	642 0	2 8	46	
05	5012 X	5012	-0-	-0-	-0-	226 1	3861 3	8 4 917 9	Y	834	841 0	2 8	37	
KORTH UNIT		WELL #: 15H		RRCID -> 294724		COMPL. DATE 03/02/2018		TOTAL DEPTH 11386 PERF.11371 - 14432						
12	3565 X	2877	-0-	-688	-0-	13 1	2058 3	11 4 795 9	Y	723	673 0		78	
01	3565 X	2891	-0-	-674	-0-	13 1	2017 3	13 4 848 9	Y	771	825 0		24	
02	2755 X	2587	-0-	-168	-0-	11 1	1802 3	12 4 762 9	Y	693	691 0		26	
03	2945 X	2893	-0-	-52	-0-	12 1	2020 3	14 4 847 9	Y	770	756 0		40	
04	2850 X	2695	-0-	-155	-0-	13 1	1923 3	12 4 747 9	Y	679	684 0		35	
05	2883 X	1904	-0-	-979	-0-	10 1	1221 3	9 4 664 9	Y	604	603 0		36	
SIMMONS UNIT		WELL #: 10H		RRCID -> 294877		COMPL. DATE 10/27/2018		TOTAL DEPTH 11529 PERF.11665 - 16084						
12	4363 X	4363	-0-	-0-	-0-	108 1	1683 3	19 4 2553 9	Y	2321	2174 0	4 8	212	
01	4804 X	4804	-0-	-0-	-0-	337 1	3179 3	14 4 1274 9	Y	1158	1294 0	3 8	73	
02	3596 X	3506	-0-	-90	-0-	261 1	2438 3	9 4 798 9	Y	725	711 0	2 8	85	
03	4844 X	4844	-0-	-0-	-0-	233 1	3215 3	14 4 1382 9	Y	1256	1279 0	3 8	59	
04	4560 X	3947	-0-	-613	-0-	45 1	2329 3	14 4 1559 9	Y	1417	1374 0	2 8	100	
05	5160 X	5160	-0-	-0-	-0-	322 1	3585 3	11 4 1242 9	Y	1129	1176 0	2 8	51	
KORTH UNIT		WELL #: 14H		RRCID -> 294897		COMPL. DATE 09/21/2016		TOTAL DEPTH 11226 PERF.11218 - 17017						
12	6441 X	6441	-0-	-0-	-0-	17 1	5601 3	13 4 810 9	Y	736	677 0		80	
01	6322 X	6322	-0-	-0-	-0-	16 1	5422 3	15 4 869 9	Y	790	845 0		25	
02	5336 X	5284	-0-	-52	-0-	13 1	4461 3	14 4 796 9	Y	724	722 0		27	
03	6200 X	5580	-0-	-620	-0-	14 1	4676 3	14 4 876 9	Y	796	781 0		42	
04	6000 X	5035	-0-	-965	-0-	16 1	4195 3	14 4 810 9	Y	736	740 0		38	
05	6200 X	5730	-0-	-470	-0-	14 1	4742 3	15 4 959 9	Y	872	858 0		52	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) EOG RESOURCES, INC. FLEETWOOD UNIT				//CONT.// 27135 750 253162 WELL #:	9H	NON-ASSOCIATED RRCID -> 296288		CAPACITY COMPL. DATE 09/18/2017				CNTY: KARNES TOTAL DEPTH 11931 PERF.11875 - 17255				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*12	1784 X	1784	-0-	-0-	-0-	22 7	1 4	1143 612	3 9	Y	556	542 0				36
*01	1785 X	1785	-0-	-0-	-0-	26 8	1 4	1132 619	3 9	Y	563	576 0				23
*02	1812 X	1812	-0-	-0-	-0-	85 7	1 4	1211 509	3 9	Y	463	474 0				12
*03	2009 X	2009	-0-	-0-	-0-	24 8	1 4	1438 539	3 9	Y	490	487 0	1 8			14
*04	1855 X	1855	-0-	-0-	-0-	24 7	1 4	1326 498	3 9	Y	453	453 0	1 8			13
*05	1888 X	1888	-0-	-0-	-0-	19 6	1 4	1432 431	3 9	Y	392	394 0				11

EMERSON UNIT				WELL #:	2H	RRCID -> 296290		COMPL. DATE 04/15/2019				TOTAL DEPTH 11401 PERF.11531 - 16765				
12	18321 X	970	-0-	-17351	-0-	1 9	1 4	88 872	3 9	Y	793	716 0	5 8			157
01	18321 X	1171	-0-	-17150	-0-	108 1051	3 9	12 4		Y	955	961 0	1 8			150
02	17139 X	962	-0-	-16177	-0-	11 11	1 4	102 848	3 9	Y	771	805 0	1 8			115
03	3304 X	3304	-0-	-0-	-0-	3 17	1 4	2299 985	3 9	Y	895	833 0	2 8			175
04	2589 X	2589	-0-	-0-	-0-	5 16	1 4	1732 836	3 9	Y	760	825 0	2 8			108
05	2556 X	2556	-0-	-0-	-0-	16 13	1 4	1744 784	3 9	Y	713	658 0	1 8			162

EMERSON UNIT				WELL #:	4H	RRCID -> 296292		COMPL. DATE 04/15/2019				TOTAL DEPTH 11388 PERF.11514 - 16554				
*12	1626 X	1626	-0-	-0-	-0-	3 13	1 4	828 782	3 9	Y	711	656 0				142
*01	787 X	787	-0-	-0-	-0-	1 11	1 4	72 703	3 9	Y	639	679 0	2 8			100
*02	740 X	740	-0-	-0-	-0-	3 10	1 4	78 649	3 9	Y	590	600 0	2 8			88
*03	2448 X	2448	-0-	-0-	-0-	3 15	1 4	1519 911	3 9	Y	828	752 0	2 8			162
*04	2138 X	2138	-0-	-0-	-0-	5 13	1 4	1430 690	3 9	Y	627	698 0	2 8			89
*05	3773 X	3773	-0-	-0-	-0-	29 16	1 4	2827 901	3 9	Y	819	721 0	1 8			186

EMERSON UNIT				WELL #:	5H	RRCID -> 296293		COMPL. DATE 04/15/2019				TOTAL DEPTH 11442 PERF.11557 - 16424				
12	22289 X	1193	-0-	-21096	-0-	1 13	1 4	109 1070	3 9	Y	973	959 0				194
01	22289 X	3171	-0-	-19118	-0-	1 11	1 4	2496 663	3 9	Y	603	701 0	1 8			95
02	20851 X	769	-0-	-20082	-0-	82 678	3 9	9 4		Y	616	618 0	1 8			92
03	14B2 EXT	1228	-0-	1228	1228	1 13	1 4	140 1074	3 9	Y	976	875 0	2 8			191
04	14B2 EXT	1856	-0-	1856	3084	2 14	1 4	848 992	3 9	Y	902	964 0	1 8			128
05	14B2 EXT	2256	-0-	2256	5340	15 16	1 4	1232 993	3 9	Y	903	825 0	1 8			205

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)															
EOG RESOURCES, INC.															
FLEETWOOD UNIT															
WELL #: 11H RRCID -> 296294 COMPL. DATE 09/18/2017 TOTAL DEPTH 11913 PERF.11900 - 17117															
M O	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	EOM BALANCE
*12	1761 X	1761	-0-	-0-	-0-	24	1	1043	3	Y	624	613	0		40
						8	4	686	9						
*01	1468 X	1468	-0-	-0-	-0-	25	1	852	3	Y	530	547	0	1 8	22
						8	4	583	9						
*02	1006 X	1006	-0-	-0-	-0-	63	1	495	3	Y	402	413	0	1 8	10
						6	4	442	9						
*03	1056 X	1056	-0-	-0-	-0-	21	1	534	3	Y	449	445	0	1 8	13
						7	4	494	9						
*04	517 X	517	-0-	-0-	-0-	21	1	66	3	Y	386	387	0	1 8	11
						5	4	425	9						
*05	648 X	648	-0-	-0-	-0-	33	1	90	3	Y	474	472	0		13
						4	4	521	9						
FLEETWOOD UNIT															
WELL #: 12H RRCID -> 296295 COMPL. DATE 09/18/2017 TOTAL DEPTH 11790 PERF.11775 - 16928															
12	2361 X	2361	-0-	-0-	-0-	31	1	1473	3	Y	770	752	0		50
						10	4	847	9						
01	2345 X	2345	-0-	-0-	-0-	36	1	1466	3	Y	756	774	0	1 8	31
						11	4	832	9						
02	2521 X	2521	-0-	-0-	-0-	105	1	1639	3	Y	696	709	0		18
						11	4	766	9						
03	2672 X	2672	-0-	-0-	-0-	34	1	1853	3	Y	704	702	0		20
						11	4	774	9						
04	2522 X	2522	-0-	-0-	-0-	30	1	1708	3	Y	704	704	0		20
						10	4	774	9						
05	2654 X	2654	-0-	-0-	-0-	25	1	1824	3	Y	724	724	0		20
						9	4	796	9						
EMERSON UNIT															
WELL #: 3H RRCID -> 296297 COMPL. DATE 04/15/2019 TOTAL DEPTH 11477 PERF.11640 - 16566															
12	27156 X	5035	-0-	-22121	-0-	2	1	4352	3	Y	607	546	0		121
						13	4	668	9						
01	27156 X	3094	-0-	-24062	-0-	1	1	2364	3	Y	651	668	0	2 8	102
						13	4	716	9						
02	25404 X	2680	-0-	-22724	-0-	2	1	2074	3	Y	540	560	0	2 8	80
						10	4	594	9						
03 14B2 EXT		794	-0-	794	794	1	1	122	3	Y	602	563	0	1 8	118
						9	4	662	9						
04 14B2 EXT		440	-0-	440	1234	2	1	62	3	Y	336	405	0	1 8	48
						6	4	370	9						
05 14B2 EXT		36	-0-	36	1270	7	1	3	3	Y	22	64	0	1 8	5
						2	4	24	9						
FLEETWOOD UNIT															
WELL #: 10H RRCID -> 296477 COMPL. DATE 09/18/2017 TOTAL DEPTH 11801 PERF.11737 - 17047															
*12	2858 X	2858	-0-	-0-	-0-	34	1	1979	3	Y	759	744	0		49
						10	4	835	9						
*01	3148 X	3148	-0-	-0-	-0-	41	1	2175	3	Y	835	849	0		35
						13	4	919	9						
*02	4134 X	4134	-0-	-0-	-0-	103	1	3091	3	Y	842	855	0		22
						14	4	926	9						
*03	4495 X	4495	-0-	-0-	-0-	33	1	3506	3	Y	855	851	0	1 8	25
						15	4	941	9						
*04	4071 X	4071	-0-	-0-	-0-	30	1	3127	3	Y	819	820	0	1 8	23
						13	4	901	9						
*05	4415 X	4415	-0-	-0-	-0-	25	1	3450	3	Y	844	843	0	1 8	23
						12	4	928	9						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)			//CONT.// 27135 750			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: KARNES							
EOG RESOURCES, INC.			//CONT.// 253162																
MANGER UNIT			WELL #: 1H			RRCID -> 296859			COMPL. DATE 11/06/2023			TOTAL DEPTH 13523 PERF. N/A							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	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	
12	01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
GULFTEX ENERGY, LLC					338751														
WFR					WELL #: 8H			RRCID -> 294123			COMPL. DATE 08/10/2022			TOTAL DEPTH 12973 PERF.13872 - 21728					
12	01	42780 X	29179	-0-	-13601	-0-	1285	1	22626	2	N	4703	4731	1				616	
							95	4	5173	9									
01	02	38967 X	26958	-0-	-12009	-0-	2034	1	19250	2	N	4187	4310	1				493	
							1068	4	4606	9									
02	03	33437 X	23989	-0-	-9448	-0-	1243	1	18951	2	N	3389	3563	1				319	
							67	4	3728	9									
03	04	32302 X	22710	-0-	-9592	-0-	1211	1	17002	2	N	3869	3762	1				426	
							241	4	4256	9									
04	05	29310 X	25589	-0-	-3721	-0-	1126	1	20013	2	N	3462	3345	1				543	
							642	4	3808	9									
05		29171 X	NO RPT	-0-	-29171	-0-					N	NO RPT						543	
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC					521544														
JAHN UNIT					WELL #: 1H			RRCID -> 292127			COMPL. DATE 08/04/2021			TOTAL DEPTH 13934 PERF.13936 - 19359					
12	01	49724 X	38334	-0-	-11390	-0-	1159	1	33885	2	Y	2912	2894	0				146	
							87	4	3203	9									
01	02	44857 X	29313	-0-	-15544	-0-	925	1	25696	2	Y	2214	2255	0				105	
							257	4	2435	9									
02	03	36457 X	36457	-0-	-0-	-0-	1111	1	32012	2	Y	2842	2832	0				115	
							208	4	3126	9									
03	04	38905 X	33526	-0-	-5379	-0-	773	1	29672	2	Y	2613	2589	0				139	
							207	4	2874	9									
04	05	37650 X	32137	-0-	-5513	-0-	558	1	28506	2	Y	2527	2546	0				120	
							293	4	2780	9									
05		38533 X	33267	-0-	-5266	-0-	1105	1	29186	2	Y	2405	2379	0	5	8		141	
							330	4	2646	9									
JAHN UNIT					WELL #: 3H			RRCID -> 292128			COMPL. DATE 08/04/2021			TOTAL DEPTH 13910 PERF.13705 - 19303					
12	01	48143 X	37719	-0-	-10424	-0-	1151	1	33649	2	Y	2575	2611	0				96	
							86	4	2833	9									
01	02	48143 X	33589	-0-	-14554	-0-	1070	1	29714	2	Y	2279	2297	0				78	
							298	4	2507	9									
02	03	34197 X	34197	-0-	-0-	-0-	1055	1	30391	2	Y	2321	2322	0				77	
							198	4	2553	9									
03	04	34107 X	34107	-0-	-0-	-0-	797	1	30565	2	Y	2301	2220	0				158	
							214	4	2531	9									
04	05	32375 X	32375	-0-	-0-	-0-	574	1	29350	2	Y	1954	1976	0				136	
							302	4	2149	9									
05		31540 X	31540	-0-	-0-	-0-	1059	1	27972	2	Y	1994	1883	0				247	
							316	4	2193	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
JAHN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 292129 COMPL. DATE 08/04/2021 TOTAL DEPTH 13814 PERF.13732 - 18153														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
12	18366 X	18366	-0-	-0-	-0-	527 39 4	1 2393 9	15407 2	2	Y	2175	2183 0		111
01	18507 X	15166	-0-	-3341	-0-	479 133 4	1 1255 9	13299 2	2	Y	1141	1188 0		64
02	16878 X	15213	-0-	-1665	-0-	471 88 4	1 1085 9	13569 2	2	Y	986	1002 0		48
03	18042 X	15451	-0-	-2591	-0-	357 96 4	1 1286 9	13712 2	2	Y	1169	1146 0		71
04	17460 X	14825	-0-	-2635	-0-	250 132 4	1 1643 9	12800 2	2	Y	1494	1488 0		77
05	18042 X	14462	-0-	-3580	-0-	474 141 4	1 1332 9	12515 2	2	Y	1211	1208 0		80
JAHN UNIT WELL #: 7H RRCID -> 294806 COMPL. DATE 08/08/2022 TOTAL DEPTH 13734 PERF.13626 - 16321														
12	33852 X	22250	-0-	-11602	-0-	669 33 4	1 1975 9	19573 2	2	Y	1795	1780 0		79
01	31124 X	18717	-0-	-12407	-0-	594 79 4	1 1546 9	16498 2	2	Y	1405	1431 0		53
02	25665 X	18437	-0-	-7228	-0-	562 53 4	1 1620 9	16202 2	2	Y	1473	1474 0		52
03	27435 X	16673	-0-	-10762	-0-	387 43 4	1 1379 9	14864 2	2	Y	1254	1245 0		61
04	21540 X	17228	-0-	-4312	-0-	303 50 4	1 1373 9	15502 2	2	Y	1248	1256 0		53
05	22258 X	16598	-0-	-5660	-0-	556 17 4	1 1327 9	14698 2	2	Y	1206	1194 0		65
JAHN UNIT WELL #: 8H RRCID -> 294809 COMPL. DATE 08/08/2022 TOTAL DEPTH 13712 PERF.13655 - 15873														
12	32116 X	21074	-0-	-11042	-0-	642 31 4	1 1632 9	18769 2	2	Y	1484	1485 0		58
01	32116 X	18860	-0-	-13256	-0-	595 79 4	1 1657 9	16529 2	2	Y	1506	1513 0		51
02	28072 X	21260	-0-	-6812	-0-	641 60 4	1 2102 9	18457 2	2	Y	1911	1899 0		63
03	27683 X	21105	-0-	-6578	-0-	483 53 4	1 2035 9	18534 2	2	Y	1850	1832 0		81
04	24780 X	19537	-0-	-5243	-0-	346 57 4	1 1461 9	17673 2	2	Y	1328	1358 0		51
05	22475 X	19673	-0-	-2802	-0-	663 20 4	1 1472 9	17518 2	2	Y	1338	1308 0		81
JAHN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 294831 COMPL. DATE 08/08/2022 TOTAL DEPTH 13763 PERF.13645 - 16905														
12	34596 X	22101	-0-	-12495	-0-	658 32 4	1 2179 9	19232 2	2	Y	1981	1967 0		94
01	29481 X	15835	-0-	-13646	-0-	497 66 4	1 1478 9	13794 2	2	Y	1344	1380 0		58
02	25085 X	19707	-0-	-5378	-0-	594 56 4	1 1934 9	17123 2	2	Y	1758	1754 0		62
03	25141 X	19784	-0-	-5357	-0-	456 50 4	1 1781 9	17497 2	2	Y	1619	1587 0		94
04	21390 X	16712	-0-	-4678	-0-	293 48 4	1 1406 9	14965 2	2	Y	1278	1299 0		73
05	22103 X	16713	-0-	-5390	-0-	555 17 4	1 1489 9	14652 2	2	Y	1354	1314 0		113

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)				//CONT.//	27135 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES			
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC				//CONT.//	521544										
INCUBUS UNIT				WELL #:	3H	RRCID ->	294989	COMPL. DATE	05/21/2019	TOTAL	DEPTH	10418	PERF.10642	- 13010	
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	3286 X	1053	-0-	-2233	-0-		562	1	4	4	N	443	449	0	134
							487	9							
01	3131 X	1124	-0-	-2007	-0-		467	1	227	2	N	389	247	0	276
							2	4	428	9					
02	2929 X	1391	-0-	-1538	-0-		630	1	197	2	N	513	636	0	153
							564	9							
03	3131 X	1466	-0-	-1665	-0-		678	1	484	2	N	276	241	0	188
							304	9							
04	1080 X	961	-0-	-119	-0-		618	1	343	9	N	312	404	0	96
05	1488 X	1053	-0-	-435	-0-		631	1	422	9	N	384	369	0	111
JAHN UNIT				WELL #:	5H	RRCID ->	295027	COMPL. DATE	08/08/2022	TOTAL	DEPTH	13767	PERF.13723	- 17303	
12	38595 X	26203	-0-	-12392	-0-		799	1	23352	2	Y	1830	1826	0	99
							39	4	2013	9					
01	35929 X	22673	-0-	-13256	-0-		725	1	20124	2	Y	1571	1600	0	70
							96	4	1728	9					
02	33002 X	21967	-0-	-11035	-0-		677	1	19501	2	Y	1569	1578	0	61
							63	4	1726	9					
03	35278 X	21313	-0-	-13965	-0-		495	1	18999	2	Y	1604	1570	0	95
							55	4	1764	9					
04	28410 X	18459	-0-	-9951	-0-		325	1	16615	2	Y	1333	1352	0	76
							53	4	1466	9					
05	26195 X	17928	-0-	-8267	-0-		600	1	15837	2	Y	1339	1308	0	107
							18	4	1473	9					
FOEGELLE-DUGIE UNIT				WELL #:	3H	RRCID ->	295097	COMPL. DATE	01/01/2017	TOTAL	DEPTH	10331	PERF.10742	- 14893	
12	4991 X	4991	-0-	-0-	-0-		671	1	3471	2	N	771	778	0	39
							1	4	848	9					
01	3384 X	3384	-0-	-0-	-0-		329	1	2185	2	N	783	768	0	54
							9	4	861	9					
02	7946 X	1688	-0-	-6258	-0-		280	1	1372	2	N	33	85	0	2
							36	9							
03	8494 X	1241	-0-	-7253	-0-		145	1	1090	2	N	5	6	0	1
							6	9							
04	8220 X	2141	-0-	-6079	-0-		546	1	1300	2	N	264	255	0	10
							5	4	290	9					
05	4991 X	1495	-0-	-3496	-0-		898	1	105	2	N	447	430	0	27
							492	9							
FOEGELLE-DUGIE UNIT				WELL #:	7H	RRCID ->	295103	COMPL. DATE	07/03/2018	TOTAL	DEPTH	10317	PERF.10568	- 14479	
12	5859 X	3027	-0-	-2832	-0-		347	1	2242	2	N	398	390	0	20
							438	9							
01	5859 X	584	-0-	-5275	-0-		14	1	321	2	N	226	230	0	16
							249	9							
02	5481 X	2747	-0-	-2734	-0-		264	1	1735	2	N	680	666	0	30
							748	9							
03	5580 X	886	-0-	-4694	-0-		84	1	473	2	N	299	314	0	15
							329	9							
04	3120 X	1138	-0-	-1982	-0-		43	2	1095	9	N	995	971	0	39
05	3038 X	1200	-0-	-1838	-0-		35	1	338	2	N	752	745	0	46
							827	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544															
FOEGELLE-DUGIE UNIT WELL #: 9H RRCID -> 295104 COMPL. DATE 07/02/2018 TOTAL DEPTH 10365 PERF.10577 - 14310															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	2077 X	98	-0-	-1979	-0-	95	2	3	9	N	3	3	0		-0-
01	683 X	683	-0-	-0-	-0-	660	2	23	9	N	21	20	0		1
02	2528 N	2528	-0-	-0-	-0-	2498	2	30	9	N	27	27	0		1
03	3100 N	3165	-0-	65	65	3165	2			N	-0-	1	0		-0-
04	3000 N	4920	-0-	1920	1985	4920	2			N	-0-				-0-
05	3100 N	4445	-0-	1345	3330	422	1	3711	2	N	284	267	0		17
						312	9								
JANYSEK-ECLETO WELL #: 3H RRCID -> 295119 COMPL. DATE 02/21/2019 TOTAL DEPTH 11018 PERF.11283 - 15497															
12	10323 X	7316	-0-	-3007	-0-	781	1	5335	2	N	1091	1094	0		108
						1200	9								
01	10323 X	6537	-0-	-3786	-0-	839	1	4467	2	N	1119	1106	0		121
						1231	9								
02	8874 X	7010	-0-	-1864	-0-	744	1	5046	2	N	1109	1098	0		132
						1220	9								
03	9486 X	2004	-0-	-7482	-0-	777	1	1227	9	N	1115	1143	0		104
04	8400 X	1101	-0-	-7299	-0-	387	1	714	9	N	649	675	0		78
05	7502 X	361	-0-	-7141	-0-	321	1	40	9	N	36	61	0		53
YANTA, EDWIN WELL #: 4H RRCID -> 295120 COMPL. DATE 07/19/2017 TOTAL DEPTH 10581 PERF.10876 - 12970															
12	2358 X	2358	-0-	-0-	-0-	1376	1	982	9	N	893	864	0		214
01	9454 X	9454	-0-	-0-	-0-	1318	1	7256	2	N	800	789	0		225
						880	9								
02	10149 X	10149	-0-	-0-	-0-	3774	1	5657	2	N	653	657	0		221
						718	9								
03	2102 X	2102	-0-	-0-	-0-	1378	1	724	9	N	658	597	0		282
04	1890 X	1890	-0-	-0-	-0-	1251	1	639	9	N	581	626	0		237
05	1939 X	1939	-0-	-0-	-0-	1300	1	639	9	N	581	618	0		200
YANTA, EDWIN WELL #: 5H RRCID -> 295121 COMPL. DATE 07/19/2017 TOTAL DEPTH 10604 PERF.10829 - 12760															
12	1887 X	1887	-0-	-0-	-0-	1338	1	549	9	N	499	500	0		119
01	1622 X	1622	-0-	-0-	-0-	1113	1	509	9	N	463	452	0		130
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	398	393	0		135
03	1727 X	1727	-0-	-0-	-0-	1193	1	534	9	N	485	412	0		208
04	1524 X	1524	-0-	-0-	-0-	1129	1	395	9	N	359	421	0		146
05	1513 X	1513	-0-	-0-	-0-	1091	1	422	9	N	384	398	0		132
HILLSONG UNIT WELL #: 1H RRCID -> 295131 COMPL. DATE 02/02/2018 TOTAL DEPTH 10555 PERF.10685 - 15582															
12	12563 X	12563	-0-	-0-	-0-	1154	1	10210	2	N	1090	1075	0		400
						1199	9								
01	8516 X	8516	-0-	-0-	-0-	823	1	6864	2	N	754	921	0		233
						829	9								
02	9418 X	9418	-0-	-0-	-0-	859	1	7445	2	N	1013	939	0		307
						1114	9								
03	6541 X	6539	-0-	-2	-0-	1289	1	4512	2	N	671	651	0		327
						738	9								
04	6330 X	3078	-0-	-3252	-0-	1344	1	635	2	N	999	1023	0		303
						1099	9								
05	6541 X	2642	-0-	-3899	-0-	1320	1	445	2	N	797	706	0		394
						877	9								

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
MUMFORD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 295241 COMPL. DATE 12/12/2016 TOTAL DEPTH 10111 PERF.10701 - 15335														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	628 X	628	-0-	-0-	-0-	542 1	32 4	N	49	122 1				12
01	613 X	613	-0-	-0-	-0-	54 9								
02	711 X	711	-0-	-0-	-0-	383 1	2 4	N	207	169 1				50
03	663 X	663	-0-	-0-	-0-	228 9								
04	539 X	539	-0-	-0-	-0-	568 1	14 4	N	117	136 1				31
05	766 X	766	-0-	-0-	-0-	129 9								
						536 1	14 4	N	103	80 1				54
						113 9								
						470 1	8 4	N	55	89 1				20
						61 9								
						637 1	8 4	N	110	84 1				46
						121 9								
MUMFORD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 295242 COMPL. DATE 12/12/2016 TOTAL DEPTH 10547 PERF.10701 - 15335														
12	1141 X	1141	-0-	-0-	-0-	866 1	51 4	N	204	253 1				36
01	875 X	875	-0-	-0-	-0-	224 9								
02	1362 X	1362	-0-	-0-	-0-	612 1	3 4	N	236	216 1				56
03	1177 X	1177	-0-	-0-	-0-	260 9								
04	931 X	931	-0-	-0-	-0-	813 1	20 4	N	481	421 1				116
05	1195 X	1195	-0-	-0-	-0-	529 9								
						753 1	20 4	N	367	300 1				183
						404 9								
						582 1	9 4	N	309	394 1				98
						340 9								
						828 1	11 4	N	324	292 1				130
						356 9								
OPIELA WELL #: 1H RRCID -> 295441 COMPL. DATE 03/07/2018 TOTAL DEPTH 10824 PERF.10824 - 13530														
12	4264 X	4264	-0-	-0-	-0-	507 1	3026 2	N	663	665 0				13
01	2759 X	2732	-0-	-27	-0-	2 4	729 9							
02	1276 N	57	-0-	-1219	-0-	345 1	1868 2	N	472	472 0				13
03	2759 X	217	-0-	-2542	-0-	519 9								
04	2670 X	-0-	-0-	-2670	-0-	21 2	36 9	N	33	45 0				1
*05	2759 X	-0-	-0-	-2759	-0-	27 1	180 2	N	9	9 0				1
						10 9								
								N	-0-					1
								N	-0-	1 5				-0-
OPIELA WELL #: 3H RRCID -> 295442 COMPL. DATE 03/06/2018 TOTAL DEPTH 10431 PERF.10769 - 13664														
12	5115 X	2189	-0-	-2926	-0-	202 1	1257 2	N	663	657 0				16
01	3596 X	2657	-0-	-939	-0-	1 4	729 9							
02	7653 X	7653	-0-	-0-	-0-	314 1	1783 2	N	509	508 0				17
03	3715 X	3715	-0-	-0-	-0-	560 9								
04	2680 X	2680	-0-	-0-	-0-	1166 1	5905 2	N	526	531 0				12
05	5456 X	2981	-0-	-2475	-0-	3 4	579 9							
						607 1	2855 2	N	230	236 0				6
						253 9								
						318 1	1445 2	N	834	817 0				23
						917 9								
						413 1	1321 2	N	1134	1123 0				34
						1247 9								

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) MARATHON OIL EF LLC FIVE STAR UNIT															//CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
WELL #: 1H RRCID -> 285500 COMPL. DATE 03/30/2019 TOTAL DEPTH 13201 PERF.13616 - 20592																													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE												
12	25925 X	25925	-0-	-0-	-0-		3283	1 13 4	21913	3 716 9	Y	651	47 0	574 1		498													
01	21776 X	21776	-0-	-0-	-0-		3875	1 69 4	17381	3 451 9	Y	410	8 0	566 1		334													
02	15228 X	15228	-0-	-0-	-0-		3838	1 111 4	10684	3 595 9	Y	541	25 0	189 1		661													
*03	25916 X	16415	-0-	-9501	-0-		3393	1 258 4	12177	3 587 9	Y	534	760 1			435													
04	25080 X	15327	-0-	-9753	-0-		3299	1 438 4	11058	3 532 9	Y	484	565 1			354													
05	25916 X	16903	-0-	-9013	-0-		3657	1 585 4	12102	3 559 9	Y	508	575 1			287													
KLOESEL UNIT															WELL #: 1H RRCID -> 285748 COMPL. DATE 04/05/2019 TOTAL DEPTH 13201 PERF.13221 - 20828														
12	8207 X	8207	-0-	-0-	-0-		2356	1 108 4	3819	3 1924 9	Y	1749	1462 1			686													
01	4991 X	4673	-0-	-318	-0-		2429	1 281 4	1124	3 839 9	Y	763	1100 1			349													
02	19401 X	3614	-0-	-15787	-0-		2660	1 703 9	251	4	Y	639	1 0	377 1		610													
*03	20739 X	4033	-0-	-16706	-0-		2696	1 971 9	366	4	Y	883	948 1			545													
04	20070 X	4064	-0-	-16006	-0-		3092	1 659 9	313	4	Y	599	732 1			412													
05	8215 X	3729	-0-	-4486	-0-		2789	1 649 9	291	4	Y	590	562 1			440													
BLACKJACK UNIT D															WELL #: 1H RRCID -> 285756 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 12676 PERF.12905 - 16703														
12	2480 X	1764	-0-	-716	-0-		297	1 6 4	1182	3 279 9	Y	254	251 0			5													
01	2480 X	301	-0-	-2179	-0-		94	1 4 4	84	3 119 9	Y	108	110 0			3													
02	1624 X	14	-0-	-1610	-0-		1	1 1	13	9	Y	12	15 0			-0-													
03	1767 X	481	-0-	-1286	-0-		5	1 439 9	37	3	Y	399	387 0			12													
04	1710 X	946	-0-	-764	-0-		106	1 2 4	607	3 231 9	Y	210	217 0			5													
05	3251 X	3251	-0-	-0-	-0-		432	1 6 4	2502	3 311 9	Y	283	279 0			9													
BLACKJACK UNIT D															WELL #: 2H RRCID -> 285757 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 12735 PERF.12858 - 16553														
12	2336 X	2336	-0-	-0-	-0-		440	1 8 4	1274	3 614 9	Y	558	550 0			10													
01	1031 X	1031	-0-	-0-	-0-		140	1 6 4	761	3 124 9	Y	113	120 0			3													
02	3538 X	1827	-0-	-1711	-0-		99	1 2 4	1718	3 8 9	Y	7	10 0			-0-													
03	2325 X	742	-0-	-1583	-0-		75	1 2 4	522	3 143 9	Y	130	126 0			4													
04	2250 X	1396	-0-	-854	-0-		169	1 3 4	964	3 260 9	Y	236	234 0			6													
05	5862 X	5862	-0-	-0-	-0-		761	1 11 4	4412	3 678 9	Y	616	603 0			19													

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES							
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398													
ANN FRIAR THOMAS		WELL #: 1H		RRCID -> 285856		COMPL. DATE 06/26/2012		TOTAL DEPTH 13262 PERF.13327 - 18702							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1				1
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				1
ANN FRIAR THOMAS		WELL #: 2H		RRCID -> 285862		COMPL. DATE 04/21/2012		TOTAL DEPTH 13316 PERF.13540 - 17952							
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				179
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				179
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				179
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				179
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1	28	1		152
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	23	1		129
ANN FRIAR THOMAS		WELL #: 3H		RRCID -> 285863		COMPL. DATE 06/28/2012		TOTAL DEPTH 13050 PERF.13428 - 16607							
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				94
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				94
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				94
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				94
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1	15	1		80
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	12	1		68
ANN FRIAR THOMAS		WELL #: 4H		RRCID -> 285864		COMPL. DATE 07/07/2012		TOTAL DEPTH 12970 PERF.13513 - 17883							
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				33
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				33
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				33
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				33
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1	5	1		29
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	5	1		24
ANN FRIAR THOMAS		WELL #: 5H		RRCID -> 285875		COMPL. DATE 12/05/2012		TOTAL DEPTH 13257 PERF.13399 - 18529							
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	4				386
01	62	N	7	-0-	-55	-0-	1	4	6	9	Y	5			391
02	58	N	15	-0-	-43	-0-	2	4	13	9	Y	12			403
03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	4	13	9	Y	12			415
04	7	N	-0-	-0-	-7	-0-				Y	5	66	1		354
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	6	53	1		307
ANN FRIAR THOMAS		WELL #: 6H		RRCID -> 285876		COMPL. DATE 07/05/2012		TOTAL DEPTH 12984 PERF.13475 - 18312							
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				66
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				66
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				66
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				66
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				56
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	10	1		56
												8	1		

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)				//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES			
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.// 525398											
BLACKJACK UNIT 'B'				WELL #:		1H	RRCID -> 285877	COMPL. DATE 07/16/2012	TOTAL	DEPTH 12825	PERF.13194 - 18508				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
0				(L)	(CODE)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE			AMT CODE	AMT CODE		
12	6231 X	1206	-0-	-5025	-0-		303 1	160 3	737 9	Y	670	673 0		12	
							6 4		7 3						
01	5735 X	28	-0-	-5707	-0-		8 1			Y	12	24 0		-0-	
							13 9								
02	3103 X	427	-0-	-2676	-0-		247 1	30 3		Y	132	129 0		3	
							5 4	145 9							
03	3317 X	249	-0-	-3068	-0-		27 1	190 3		Y	28	30 0		1	
							1 4	31 9							
04	1200 X	136	-0-	-1064	-0-		16 1	90 3		Y	27	27 0		1	
							30 9								
05	1209 X	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	-0-	1 0		-0-	
BLACKJACK UNIT 'B'				WELL #:		2H	RRCID -> 285878	COMPL. DATE 07/16/2012	TOTAL	DEPTH 12842	PERF.13133 - 19181				
12	2170 X	1046	-0-	-1124	-0-		298 1	408 3	334 9	Y	304	303 0		6	
							6 4								
01	2170 X	560	-0-	-1610	-0-		35 1	365 3	158 9	Y	144	146 0		4	
							2 4								
02	1666 X	1666	-0-	-0-	-0-		191 1	1044 3	427 9	Y	388	384 0		8	
							4 4								
03	2623 X	2623	-0-	-0-	-0-		253 1	1762 3	602 9	Y	547	539 0		16	
							6 4	5722 3							
04	7223 X	7223	-0-	-0-	-0-		1002 1	480 9		Y	436	442 0		10	
							19 4								
05	1767 X	663	-0-	-1104	-0-		62 1	359 3	241 9	Y	219	222 0		7	
							1 4								
BLACKJACK UNIT D				WELL #:		3H	RRCID -> 285879	COMPL. DATE 02/20/2015	TOTAL	DEPTH 12745	PERF.12860 - 16194				
12	2046 X	1537	-0-	-509	-0-		644 1	597 3	284 9	Y	258	255 0		5	
							12 4								
01	2046 X	1313	-0-	-733	-0-		268 1	922 3	111 9	Y	101	103 0		3	
							12 4								
02	1856 X	798	-0-	-1058	-0-		138 1	645 3	12 9	Y	11	14 0		-0-	
							3 4								
03	5804 X	5804	-0-	-0-	-0-		707 1	4916 3	165 9	Y	150	146 0		4	
							16 4								
04	1500 X	410	-0-	-1090	-0-		42 1	238 3	129 9	Y	117	118 0		3	
							1 4								
05	1662 X	1662	-0-	-0-	-0-		210 1	1216 3	233 9	Y	212	209 0		6	
							3 4								
BLACKJACK UNIT D				WELL #:		4H	RRCID -> 285880	COMPL. DATE 07/04/2014	TOTAL	DEPTH 12762	PERF.12858 - 18324				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
BLACKJACK UNIT D				WELL #:		5H	RRCID -> 285881	COMPL. DATE 07/04/2014	TOTAL	DEPTH 12683	PERF.12807 - 18559				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)														
MARATHON OIL EF LLC														
BLACKJACK UNIT D														
WELL #: 6H RRCID -> 285882 COMPL. DATE 07/04/2014 TOTAL DEPTH 12688 PERF.12779 - 18784														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	7719 X	2326	-0-	-5393	-0-	598 1	1406 3	Y	283	287 0				5
01	8618 X	5996	-0-	-2622	-0-	11 4	311 9							
02	8120 X	8120	-0-	-0-	-0-	703 1	4434 3	Y	751	737 0				19
03	8618 X	3418	-0-	-5200	-0-	33 4	826 9							
04	5790 X	2483	-0-	-3307	-0-	729 1	7068 3	Y	282	295 0				6
05	8680 X	2651	-0-	-6029	-0-	13 4	310 9							
						409 1	2845 3	Y	141	143 0				4
						9 4	155 9							
						347 1	1984 3	Y	132	133 0				3
						7 4	145 9							
						363 1	2105 3	Y	162	160 0				5
						5 4	178 9							
HAMILTON														
WELL #: 2H RRCID -> 285884 COMPL. DATE 11/05/2013 TOTAL DEPTH 11993 PERF.12205 - 16272														
12	1116 X	721	-0-	-395	-0-	570 1	62 4	Y	81	79 0				8
01	1085 X	924	-0-	-161	-0-	89 9								
02	1087 X	1087	-0-	-0-	-0-	648 1	5 3	Y	119	118 0				9
03	1023 X	701	-0-	-322	-0-	140 4	131 9							
04	1228 X	1228	-0-	-0-	-0-	936 1	77 4	Y	67	74 0				2
05	1419 X	1419	-0-	-0-	-0-	74 9								
						222 1	302 3	Y	157	153 0				6
						4 4	173 9							
						442 1	630 3	Y	122	123 0				5
						22 4	134 9							
						556 1	833 3	Y	5	10 0				-0-
						24 4	6 9							
HEMBY UNIT 'A'														
WELL #: 1H RRCID -> 285934 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 12787 PERF.12896 - 18643														
12	4557 X	2067	-0-	-2490	-0-	551 1	1091 3	Y	377	379 0				7
01	4557 X	2441	-0-	-2116	-0-	10 4	415 9							
02	5091 X	5091	-0-	-0-	-0-	398 1	1562 3	Y	421	417 0				11
03	7832 X	7832	-0-	-0-	-0-	18 4	463 9							
04	9546 X	9546	-0-	-0-	-0-	545 1	4009 3	Y	479	480 0				10
05	5363 X	5363	-0-	-0-	-0-	10 4	527 9							
						926 1	6440 3	Y	405	403 0				12
						20 4	446 9							
						1317 1	7522 3	Y	620	617 0				15
						25 4	682 9							
						750 1	4347 3	Y	232	240 0				7
						11 4	255 9							
HEMBY UNIT 'A'														
WELL #: 2H RRCID -> 285935 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 12780 PERF.12896 - 18541														
12	2666 X	2154	-0-	-512	-0-	646 1	1148 3	Y	316	314 0				6
01	2376 X	2376	-0-	-0-	-0-	12 4	348 9							
02	2117 X	1430	-0-	-687	-0-	519 1	1418 3	Y	377	373 0				10
03	2332 X	2332	-0-	-0-	-0-	24 4	415 9							
04	2488 X	2488	-0-	-0-	-0-	492 1	618 3	Y	283	287 0				6
05	2387 X	1576	-0-	-811	-0-	9 4	311 9							
						238 1	1654 3	Y	395	389 0				12
						5 4	435 9							
						323 1	1843 3	Y	287	292 0				7
						6 4	316 9							
						196 1	1135 3	Y	220	220 0				7
						3 4	242 9							

07/17/2024
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** MAY 2024 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 02

PAGE: 401

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) MARATHON OIL EF LLC HEMBY UNIT 'A'				//CONT.// //CONT.// WELL #:	27135 750 525398 3H	NON-ASSOCIATED RRCID -> 285939		CAPACITY COMPL. DATE 08/02/2012				CNTY: KARNES TOTAL DEPTH 12764 PERF.12945 - 18761			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
12	2170 X	2170	-0-	-0-	-0-	517 10 4	1 263 9	1380 3	Y	239	242 0	0		4	
01	3131 X	625	-0-	-2506	-0-	391 18 4	1 206 9	10 3	Y	187	186 0	0		5	
02	2929 X	2355	-0-	-574	-0-	766 14 4	1 237 9	1338 3	Y	215	216 0	0		4	
03	3587 X	3587	-0-	-0-	-0-	423 9 4	1 210 9	2945 3	Y	191	189 0	0		6	
04	3030 X	2885	-0-	-145	-0-	406 8 4	1 155 9	2316 3	Y	141	144 0	0		3	
05	2511 X	1746	-0-	-765	-0-	223 3 4	1 226 9	1294 3	Y	205	202 0	0		6	
HEMBY UNIT 'A'				WELL #:	4H	RRCID -> 285940	COMPL. DATE 02/20/2015	TOTAL DEPTH 12649 PERF.13082 - 19175							
12	1335 X	1335	-0-	-0-	-0-	153 3 4	1 574 9	605 3	Y	522	522 0	0		10	
01	1433 X	1433	-0-	-0-	-0-	158 7 4	1 639 9	629 3	Y	581	576 0	0		15	
02	1160 N	727	-0-	-433	-0-	124 601 9	1 2 4	4	Y	546	550 0	0		11	
03	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	85 2 4	1 630 9	593 3	Y	573	567 0	0		17	
04	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	171 3 4	1 457 9	977 3	Y	415	422 0	0		10	
05	3100 N	3541	-0-	441	441	454 6 4	1 2633 448 9	3 3	Y	407	405 0	0		12	
HEMBY UNIT 'A'				WELL #:	5H	RRCID -> 285941	COMPL. DATE 02/20/2015	TOTAL DEPTH 12738 PERF.13129 - 19207							
12	15686 X	11444	-0-	-4242	-0-	836 16 4	1 694 9	9898 3	Y	631	628 0	0		12	
01	15813 X	15813	-0-	-0-	-0-	1044 48 4	1 777 9	13944 3	Y	706	700 0	0		18	
02	14674 X	12947	-0-	-1727	-0-	801 15 4	1 223 9	11908 3	Y	203	217 0	0		4	
03	17721 X	17721	-0-	-0-	-0-	2216 49 4	1 45 9	15411 3	Y	41	44 0	0		1	
04	15300 X	11274	-0-	-4026	-0-	1674 32 4	1 4 9	9564 3	Y	4	5 0	0		-0-	
05	15810 X	5691	-0-	-10119	-0-	833 12 4	1 4829 17 9	3 3	Y	15	15 0	0		-0-	
HEMBY UNIT 'A'				WELL #:	6H	RRCID -> 285942	COMPL. DATE 02/20/2015	TOTAL DEPTH 12616 PERF.13109 - 19223							
12	9083 X	5393	-0-	-3690	-0-	723 14 4	1 378 9	4278 3	Y	344	348 0	0		6	
01	8246 X	6132	-0-	-2114	-0-	656 30 4	1 474 9	4972 3	Y	431	426 0	0		11	
02	7702 X	7702	-0-	-0-	-0-	572 11 4	1 377 9	6742 3	Y	343	347 0	0		7	
03	11457 X	11457	-0-	-0-	-0-	1355 30 4	1 645 9	9427 3	Y	586	575 0	0		18	
04	7451 X	7451	-0-	-0-	-0-	1082 21 4	1 168 9	6180 3	Y	153	167 0	0		4	
05	12411 X	12411	-0-	-0-	-0-	1670 23 4	1 1037 9	9681 3	Y	943	918 0	0		29	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) MARATHON OIL EF LLC HEMBY UNIT B										//CONT.// 27135 750 //CONT.// 525398		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES				
										WELL #: 1H		RRCID -> 285949		COMPL. DATE 08/10/2012		TOTAL DEPTH 12769		PERF.12927 - 18691		
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	1071 X	1071	-0-	-0-	-0-	-0-		631	1	176	3	Y	229	231	0					4
								12	4	252	9									
01	1601 X	1601	-0-	-0-	-0-	-0-		223	1	1169	3	Y	181	180	0					5
								10	4	199	9									
02	8028 X	8028	-0-	-0-	-0-	-0-		350	1	7421	3	Y	228	228	0					5
								6	4	251	9									
03	6225 X	6225	-0-	-0-	-0-	-0-		730	1	5076	3	Y	366	360	0					11
								16	4	403	9									
04	1560 X	1145	-0-	-415	-0-	-0-		114	1	649	3	Y	345	348	0					8
								2	4	380	9									
05	8587 X	182	-0-	-8405	-0-	-0-		3	1	15	3	Y	149	152	0					5
								164	9											
HENDERSON										WELL #: 1H		RRCID -> 285950		COMPL. DATE 06/09/2012		TOTAL DEPTH 13351		PERF.13812 - 17827		
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-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
HENDERSON										WELL #: 2H		RRCID -> 285951		COMPL. DATE 07/30/2012		TOTAL DEPTH 13308		PERF.13585 - 18147		
12	10168 X	27	-0-	-10141	-0-	-0-		1	1	15	3	Y	10	10	1				2	
								11	9											
01	6260 X	6260	-0-	-0-	-0-	-0-		289	1	4991	3	Y	841	682	1				161	
								55	4	925	9									
02	6950 X	6950	-0-	-0-	-0-	-0-		325	1	5594	3	Y	918	988	1				91	
								21	4	1010	9									
03	7700 X	7700	-0-	-0-	-0-	-0-		801	1	5592	3	Y	1149	1055	1				185	
								43	4	1264	9									
04	7275 X	7275	-0-	-0-	-0-	-0-		856	1	5359	3	Y	935	1024	1				96	
								31	4	1029	9									
05	7049 X	7049	-0-	-0-	-0-	-0-		856	1	5266	3	Y	815	826	1				85	
								30	4	897	9									
HENDERSON										WELL #: 4H		RRCID -> 285952		COMPL. DATE 02/09/2013		TOTAL DEPTH 13417		PERF.13886 - 17908		
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
01	T. A.	-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-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
HENDERSON										WELL #: 5H		RRCID -> 285953		COMPL. DATE 02/05/2013		TOTAL DEPTH 13437		PERF.13863 - 17887		
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-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) MARATHON OIL EF LLC HENDERSON				//CONT.// WELL #:	27135 750 525398	6H	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: KARNES						
						RRCID ->	285954	COMPL. DATE	03/03/2013	TOTAL	DEPTH	13377	PERF.	13796	-	18112					
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12		11630	X	11630	-0-	-0-	-0-		898	1	9449	3	Y	1114	899	1				241	
01		11052	X	11052	-0-	-0-	-0-		58	4	1225	9									
02		9859	X	9859	-0-	-0-	-0-		936	1	9068	3	Y	789	879	1				151	
03		11625	X	8277	-0-	-3348	-0-		180	4	868	9									
04		11250	X	7197	-0-	-4053	-0-		869	1	8114	3	Y	745	822	1				74	
05		11625	X	7762	-0-	-3863	-0-		56	4	820	9									
									924	1	6451	3	Y	775	724	1				125	
									49	4	853	9									
									887	1	5550	3	Y	662	719	1				68	
									32	4	728	9									
									985	1	6055	3	Y	625	628	1				65	
									34	4	688	9									

HENDERSON					WELL #:	7H	RRCID ->	285995	COMPL. DATE	03/01/2013	TOTAL	DEPTH	13343	PERF.	13857	-	17924				
12		1922	X	1375	-0-	-547	-0-		656	1	307	3	Y	336	308	1				73	
01		1922	X	1370	-0-	-552	-0-		42	4	370	9									
02		2900	N	3622	-0-	722	722		769	1	80	3	Y	339	347	1				65	
03		3100	N	7314	-0-	4214	4936		148	4	373	9									
04		3000	N	6471	-0-	3471	8407		826	1	1750	3	Y	902	878	1				89	
05		15358	X	6951	-0-	-8407	-0-		54	4	992	9									
									812	1	5668	3	Y	719	692	1				116	
									43	4	791	9									
									780	1	4883	3	Y	708	751	1				73	
									29	4	779	9									
									851	1	5231	3	Y	763	757	1				79	
									30	4	839	9									

HENDERSON					WELL #:	8H	RRCID ->	285996	COMPL. DATE	03/30/2013	TOTAL	DEPTH	13280	PERF.	13865	-	18053				
12		12400	X	8764	-0-	-3636	-0-		893	1	7375	3	Y	398	390	1				86	
01		9858	X	3615	-0-	-6243	-0-		58	4	438	9									
02		9657	X	3021	-0-	-6636	-0-		947	1	2007	3	Y	435	438	1				83	
03		10323	X	5396	-0-	-4927	-0-		182	4	479	9									
04		9990	X	5025	-0-	-4965	-0-		618	1	1967	3	Y	360	407	1				36	
05		8773	X	5376	-0-	-3397	-0-		40	4	396	9									
									613	1	4278	3	Y	429	396	1				69	
									33	4	472	9									
									626	1	3914	3	Y	420	446	1				43	
									23	4	462	9									
									688	1	4233	3	Y	392	394	1				41	
									24	4	431	9									

HENDERSON					WELL #:	9H	RRCID ->	285998	COMPL. DATE	03/30/2013	TOTAL	DEPTH	13264	PERF.	13696	-	18049				
12		3007	X	2307	-0-	-700	-0-		469	1	1408	3	Y	364	337	1				79	
01		2964	X	2964	-0-	-0-	-0-		30	4	400	9									
02		2663	X	2663	-0-	-0-	-0-		556	1	1895	3	Y	369	377	1				71	
03		4699	X	4699	-0-	-0-	-0-		107	4	406	9									
04		3953	X	3953	-0-	-0-	-0-		506	1	1777	3	Y	315	355	1				31	
05		4471	X	4471	-0-	-0-	-0-		33	4	347	9									
									540	1	3771	3	Y	326	305	1				52	
									29	4	359	9									
									499	1	3122	3	Y	285	308	1				29	
									18	4	314	9									
									574	1	3527	3	Y	318	314	1				33	
									20	4	350	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) MARATHON OIL EF LLC HENDERSON														
//CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
//CONT.// 525398														
WELL #: 10H RRCID -> 285999 COMPL. DATE 03/30/2013 TOTAL DEPTH 13231 PERF.13641 - 18148														
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			
12	3302 X	3302	-0-	-0-	-0-	574 1	2320 3	Y	337	327 1	73			
						37 4	371 9							
01	1519 X	822	-0-	-697	-0-	491 1	94 4	Y	215	247 1	41			
						237 9								
02	3538 X	1992	-0-	-1546	-0-	542 1	1316 3	Y	90	122 1	9			
						35 4	99 9							
03	5074 X	5074	-0-	-0-	-0-	601 1	4197 3	Y	222	195 1	36			
						32 4	244 9							
04	4434 X	4434	-0-	-0-	-0-	592 1	3707 3	Y	103	128 1	11			
						22 4	113 9							
05	4445 X	4445	-0-	-0-	-0-	596 1	3665 3	Y	148	144 1	15			
						21 4	163 9							

LESKE-LOTT UNIT WELL #: 8H RRCID -> 286005 COMPL. DATE 12/18/2013 TOTAL DEPTH 13382 PERF.13364 - 18318														
12	5952 X	5494	-0-	-458	-0-	907 1	3200 3	Y	873	860 1	116			
						427 4	960 9							
01	5952 X	5103	-0-	-849	-0-	690 1	3108 3	Y	851	811 1	156			
						369 4	936 9							
02	5278 X	5149	-0-	-129	-0-	963 1	2920 3	Y	835	844 1	147			
						347 4	919 9							
03	5642 X	5435	-0-	-207	-0-	687 1	3444 3	Y	905	985 1	67			
						308 4	996 9							
04	5331 X	5331	-0-	-0-	-0-	711 1	3353 3	Y	878	873 1	72			
						301 4	966 9							
05	5518 X	5332	-0-	-186	-0-	641 1	3406 3	Y	909	901 1	80			
						285 4	1000 9							

MCCOY UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 286007 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 12050 PERF.12510 - 16943														
12	3813 X	2993	-0-	-820	-0-	173 1	2245 3	Y	505	472 0	48			
						19 4	556 9							
01	2790 X	2164	-0-	-626	-0-	126 1	1745 3	Y	242	272 0	18			
						27 4	266 9							
02	2320 X	1698	-0-	-622	-0-	96 1	1594 3	Y	-0-	18 0	-0-			
						8 4								
03	3007 X	1310	-0-	-1697	-0-	551 1	749 3	Y	-0-		-0-			
						10 4								
04	2910 X	1783	-0-	-1127	-0-	624 1	891 3	Y	215	206 0	9			
						31 4	237 9							
05	3007 X	2264	-0-	-743	-0-	694 1	1039 3	Y	455	447 0	17			
						30 4	501 9							

MCCOY UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 286008 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 12098 PERF.12554 - 19981														
12	3649 X	3649	-0-	-0-	-0-	212 1	2733 3	Y	619	596 0	59			
						23 4	681 9							
01	4805 X	2759	-0-	-2046	-0-	144 1	1983 3	Y	546	564 0	41			
						31 4	601 9							
02	4640 X	2540	-0-	-2100	-0-	110 1	1819 3	Y	547	569 0	19			
						9 4	602 9							
03	4960 X	2744	-0-	-2216	-0-	992 1	1349 3	Y	350	355 0	14			
						18 4	385 9							
04	4800 X	2634	-0-	-2166	-0-	937 1	1337 3	Y	285	287 0	12			
						46 4	314 9							
05	3658 X	2825	-0-	-833	-0-	1082 1	1620 3	Y	69	78 0	3			
						47 4	76 9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES	
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398							
SHINER UNIT C		WELL #:		1H	RRCID -> 286009	COMPL. DATE 05/25/2013	TOTAL DEPTH 12632	PERF.12781 - 19616	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	31 N	15	-0-	-16	-0-	8 3	7 9	6 0	-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				-0-
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-				-0-
03	19 N	19	-0-	-0-	-0-	1 1	11 3	6 0	-0-
						7 9			
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	2 1	19 3	7 0	-0-
						1 4	8 9		
05	24 N	24	-0-	-0-	-0-	2 1	13 3	7 0	-0-
						1 4	8 9		
THOMAS DUHON UNIT									
		WELL #:		1H	RRCID -> 286010	COMPL. DATE 05/12/2013	TOTAL DEPTH 12866	PERF.13400 - 18301	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				346
01	62 N	62	-0-	-0-	-0-	2 1	43 4	15	361
						17 9			
02	377 X	30	-0-	-347	-0-	21 4	9 9	8	369
03	403 X	54	-0-	-349	-0-	2 1	38 4	13	382
						14 9			
04	390 X	18	-0-	-372	-0-	1 1	14 4	3	324
						3 9			
05	62 X	12	-0-	-50	-0-	8 4	4 9	4	280
LESKE-LOTT UNIT									
		WELL #:		2H	RRCID -> 286278	COMPL. DATE 07/15/2012	TOTAL DEPTH 13174	PERF.13643 - 18282	
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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
LESKE-LOTT UNIT									
		WELL #:		3H	RRCID -> 286279	COMPL. DATE 07/26/2012	TOTAL DEPTH 13166	PERF.13835 - 18307	
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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
DEWBRE-JOHNSON UNIT									
		WELL #:		1H	RRCID -> 286289	COMPL. DATE 06/20/2011	TOTAL DEPTH 13052	PERF.13334 - 17192	
12	1550 X	300	-0-	-1250	-0-	2 1	295 3	3	226
						3 9			
01	1550 X	321	-0-	-1229	-0-	3 1	317 3	1	39
						1 9			
02	1450 X	836	-0-	-614	-0-	6 1	822 3	6	45
						1 4	7 9		
03	1257 X	1257	-0-	-0-	-0-	9 1	1228 3	17	62
						1 4	19 9		
04	630 X	376	-0-	-254	-0-	3 1	368 3	3	65
						2 4	3 9		
05	899 X	874	-0-	-25	-0-	6 1	860 3	7	72
						8 9			

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES								
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398														
LESKE-LOTT UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 286290		COMPL. DATE 12/18/2013		TOTAL DEPTH 13326		PERF.13165 - 18406						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
12	1922 X	966	-0-	-956	-0-		328 1	154 4		311 3	173 9	Y	157 1	157 1		21
01	1674 X	797	-0-	-877	-0-		424 1	146 9		227 4		Y	133 1	130 1		24
02	1363 X	913	-0-	-450	-0-		299 1	108 4		228 3	278 9	Y	253 1	233 1		44
03	1060 X	1060	-0-	-0-	-0-		131 1	59 4		659 3	211 9	Y	192 1	222 1		14
04	1028 X	1028	-0-	-0-	-0-		137 1	58 4		645 3	188 9	Y	171 1	171 1		14
05	1147 X	1147	-0-	-0-	-0-		139 1	62 4		737 3	209 9	Y	190 1	187 1		17
WYCHE		WELL #: 1H		RRCID -> 286291		COMPL. DATE 08/15/2019		TOTAL DEPTH 13118		PERF.13664 - 16460						
12	1426 X	279	-0-	-1147	-0-		205 1	61 9		13 4		Y	55 1	53 1		12
01	930 X	45	-0-	-885	-0-		35 1	3 9		7 4		Y	3 1	14 1		1
02	145 N	1	-0-	-144	-0-		1 3					Y	-0- 1	1 1		-0-
03	659 N	659	-0-	-0-	-0-		77 1	4 4		537 3	41 9	Y	37 1	31 1		6
04	781 N	781	-0-	-0-	-0-		103 1	4 4		644 3	30 9	Y	27 1	30 1		3
05	1 N	-0-	-0-	-1	-0-		4 4					Y	-0- 1	3 1		-0-
TURNBULL UNIT B		WELL #: 2H		RRCID -> 286292		COMPL. DATE 06/22/2010		TOTAL DEPTH 11492		PERF.11570 - 16673						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
LESKE-LOTT UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 286321		COMPL. DATE 12/10/2012		TOTAL DEPTH 13132		PERF.13708 - 18333						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
SHINER UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 287429		COMPL. DATE 10/05/2018		TOTAL DEPTH 12321		PERF.13136 - 21748						
12	8937 X	8937	-0-	-0-	-0-		263 1	46 4		7730 3	898 9	Y	816 1	1142 1		316
01	5791 X	5791	-0-	-0-	-0-		337 1	73 4		3241 3	2140 9	Y	1945 1	2014 1		247
02	9048 X	2964	-0-	-6084	-0-		1067 1	642 4		1 3		Y	1140 1	754 1		633
03	9672 X	1552	-0-	-8120	-0-		88 1	88 1		1 3		Y	1024 1	1134 1		523
*04	11160 X	1596	-0-	-9564	-0-		337 1	81 1		1126 9		Y	1104 1	1122 1		505
05	11532 X	1562	-0-	-9970	-0-		300 1	83 1		1214 9		Y	1063 1	1133 1		435
							1169 9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) MARATHON OIL EF LLC GREIVE UNIT				//CONT.// 27135 750 //CONT.// 525398 WELL #:	6H	RRCID -> 287440	CAPACITY				CNTY: KARNES					
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	10881	X	4654	-0-	-6227	-0-	3011 26 4	1 1400 9	3	Y	1273	1088	1			658
01	10726	X	5794	-0-	-4932	-0-	4327 30 4	1 1436 9	3	Y	1305	1497	1			466
02	9367	X	5049	-0-	-4318	-0-	3825 27 4	1 1196 9	3	Y	1087	966	1			587
03	6244	X	6244	-0-	-0-	-0-	5103 1140 9	1 1 3	3	Y	1036	958	1			665
*04	6041	X	6041	-0-	-0-	-0-	4794 1246 9	1 1 3	3	Y	1133	1330	1			468
05	6384	X	6384	-0-	-0-	-0-	5105	1	1279 9	Y	1163	1140	1			491
MIXON				WELL #:	1H	RRCID -> 287513	COMPL. DATE 06/18/2019				TOTAL	DEPTH 12578	PERF.13194	- 21024		
12	3100	N	4065	-0-	965	965	1184 7 4	1 1266 9	3	Y	1151	1111	1			527
01	3100	N	7588	-0-	4488	5453	2625 24 4	1 2601 3	3	Y	2125	1987	1			665
02	9263	X	3810	-0-	-5453	-0-	2472 21 1	1 1338 9	3	Y	1216	1325	1			556
03	5301	X	1482	-0-	-3819	-0-	1460 14 1	9 1 3	3	Y	1327	1482	1			401
*04	9690	X	939	-0-	-8751	-0-	924 33 1	9 484 3	3	Y	840	927	1			314
05	10013	X	1731	-0-	-8282	-0-	5 1209 9	4	1099	943	1					470
LESKE-LOTT UNIT				WELL #:	6H	RRCID -> 288013	COMPL. DATE 06/16/2018				TOTAL	DEPTH 13161	PERF.13558	- 18336		
12	11687	X	10964	-0-	-723	-0-	1122 528 4	1 1408 9	3	Y	1280	1291	1			170
01	11687	X	11234	-0-	-453	-0-	1085 580 4	1 1525 9	3	Y	1386	1303	1			253
02	10904	X	7359	-0-	-3545	-0-	962 346 4	1 958 9	3	Y	871	971	1			153
03	11656	X	8026	-0-	-3630	-0-	1091 489 4	1 975 9	3	Y	886	973	1			66
04	10890	X	7475	-0-	-3415	-0-	1061 449 4	1 964 9	3	Y	876	870	1			72
05	11222	X	10732	-0-	-490	-0-	1397 621 4	1 1295 9	3	Y	1177	1146	1			103
LESKE-LOTT UNIT				WELL #:	7H	RRCID -> 288014	COMPL. DATE 06/16/2018				TOTAL	DEPTH 13131	PERF.13434	- 18901		
12	11656	X	11434	-0-	-222	-0-	1116 525 4	1 1228 9	3	Y	1116	1102	1			148
01	12307	X	10725	-0-	-1582	-0-	1041 556 4	1 1051 9	3	Y	955	928	1			175
02	11513	X	10672	-0-	-841	-0-	1094 394 4	1 1087 9	3	Y	988	989	1			174
03	12307	X	11002	-0-	-1305	-0-	1524 683 4	1 1153 9	3	Y	1048	1144	1			78
04	11070	X	10850	-0-	-220	-0-	1580 669 4	1 1154 9	3	Y	1049	1041	1			86
05	11439	X	10682	-0-	-757	-0-	1421 632 4	1 1081 9	3	Y	983	983	1			86

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)				//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES			
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.// 525398											
COMANCHE				WELL #:		1H	RRCID -> 288396	COMPL. DATE 03/06/2022	TOTAL	DEPTH 12180	PERF.13105	- 23718			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE		
12	13397 X	13397	-0-	-0-	-0-	1169 1	9254 3	Y	2586	2619 1			124		
						129 4	2845 9								
01	15338 X	15338	-0-	-0-	-0-	1539 1	11447 3	Y	2051	2000 1			175		
						96 4	2256 9								
02	14408 X	14408	-0-	-0-	-0-	1828 1	10852 3	Y	1421	1461 1			135		
						165 4	1563 9								
03	15588 X	15588	-0-	-0-	-0-	7233 1	5992 3	Y	1521	1495 1			161		
						690 4	1673 9								
04	14686 X	14686	-0-	-0-	-0-	6261 1	4908 3	Y	1543	1510 1			194		
						1820 4	1697 9								
05	15785 X	15785	-0-	-0-	-0-	6687 1	7349 3	Y	1408	1482 1			120		
						200 4	1549 9								

HEMBY UNIT B				WELL #:		2H	RRCID -> 288628	COMPL. DATE 02/10/2016	TOTAL	DEPTH 12827	PERF.12852	- 18545			
12	671 N	671	-0-	-0-	-0-	391 1	7 4	Y	248	249 0			5		
						273 9									
01	651 N	538	-0-	-113	-0-	284 1	13 4	Y	219	218 0			6		
						241 9									
02	762 N	762	-0-	-0-	-0-	375 1	7 4	Y	345	344 0			7		
						380 9									
03	682 N	455	-0-	-227	-0-	6 1	44 3	Y	368	364 0			11		
						405 9									
04	510 N	372	-0-	-138	-0-	7 1	38 3	Y	297	301 0			7		
						327 9									
05	806 N	323	-0-	-483	-0-	6 1	33 3	Y	258	257 0			8		
						284 9									

REYNOLDS GAS UNIT 3				WELL #:		3H	RRCID -> 288733	COMPL. DATE 12/18/2013	TOTAL	DEPTH 12967	PERF.13159	- 18710			
*08	3768 X	3768	-0-	-0-	-0-	117 1	2853 3	Y	715	686 0			178		
						11 4	787 9								
09	3772 X	3772	-0-	-0-	-0-	123 1	2916 3	Y	648	657 0			169		
						20 4	713 9								
10	3715 X	3715	-0-	-0-	-0-	260 1	2760 3	Y	618	611 0	38 1		138		
						15 4	680 9								
11	5888 X	5888	-0-	-0-	-0-	621 1	4592 3	Y	595	592 0			141		
						20 4	655 9								
12	6281 X	6281	-0-	-0-	-0-	707 1	4628 3	Y	846	820 0			167		
						15 4	931 9								
01	6111 X	6111	-0-	-0-	-0-	635 1	4563 3	Y	806	761 0			212		
						26 4	887 9								
02	5684 X	1478	-0-	-4206	-0-	334 1	289 3	Y	772	803 0			181		
						6 4	849 9								
03	6293 X	1396	-0-	-4897	-0-	209 1	436 3	Y	679	677 0			183		
						4 4	747 9								
04	6090 X	1581	-0-	-4509	-0-	256 1	608 3	Y	643	648 0			178		
						10 4	707 9								
05	6293 X	265	-0-	-6028	-0-	7 1	22 3	Y	214	358 0			34		
						1 4	235 9								

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)				//CONT.//	27135 750	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: KARNES			
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.//	525398												
GOS				WELL #:	1H	RRCID ->	288748	COMPL.	DATE 03/04/2022	TOTAL	DEPTH	13523	PERF.14089	- 23702			
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	* DISPOSITIONS	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM			
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
12	10881 X	4377	-0-	-6504	-0-		3786	3	24	4	N	515	777	1		445	
							567	9									
01	13676 X	13676	-0-	-0-	-0-		12266	3	1410	9	N	1282	1142	1		585	
02	50431 X	16953	-0-	-33478	-0-		15505	3	1448	9	N	1316	1341	1		560	
*03	53909 X	3411	-0-	-50498	-0-		9	1	2641	3	N	655	760	1		455	
							40	4	721	9							
04	52170 X	1190	-0-	-50980	-0-		6	1	767	3	N	367	380	1		442	
							13	4	404	9							
05	18135 X	3869	-0-	-14266	-0-		15	1	3154	3	N	574	577	1		439	
							69	4	631	9							
DRELLEK UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	288784	COMPL.	DATE 11/10/2021	TOTAL	DEPTH	13275	PERF.13070	- 21603			
12	14415 X	10120	-0-	-4295	-0-		1695	1	7696	3	Y	663	573	1		242	
							729	9									
01	16833 X	10039	-0-	-6794	-0-		905	1	8391	3	Y	675	20	0	625	1	272
							743	9									
02	16182 X	8372	-0-	-7810	-0-		1368	1	6585	3	Y	381	77	0	474	1	102
							419	9									
*03	17298 X	6553	-0-	-10745	-0-		1234	1	4610	3	Y	582	435	1		249	
							69	4	640	9							
04	16740 X	5360	-0-	-11380	-0-		1594	1	2954	3	Y	693	617	1		325	
							50	4	762	9							
05	10106 X	4941	-0-	-5165	-0-		1613	1	2572	3	Y	636	717	1		244	
							56	4	700	9							
FRANCES				WELL #:	1H	RRCID ->	288791	COMPL.	DATE 11/16/2021	TOTAL	DEPTH	13022	PERF.13265	- 21389			
12	15779 X	1248	-0-	-14531	-0-		70	1	1178	9	N	1071	1089	1		575	
01	14787 X	1760	-0-	-13027	-0-		566	1	1194	9	N	1085	1091	1		569	
02	13833 X	4307	-0-	-9526	-0-		3157	1	1150	9	N	1045	1150	1		464	
*03	13485 X	7934	-0-	-5551	-0-		1594	1	4914	3	N	1229	1158	1		535	
							74	4	1352	9							
04	4922 X	4922	-0-	-0-	-0-		1676	1	2292	3	N	833	1137	1		231	
							38	4	916	9							
05	4619 X	3180	-0-	-1439	-0-		1845	1	803	3	N	467	558	1		140	
							18	4	514	9							
HEMBY UNIT B				WELL #:	501H	RRCID ->	288925	COMPL.	DATE 12/10/2015	TOTAL	DEPTH	12755	PERF.12841	- 18575			
12	1167 X	1167	-0-	-0-	-0-		493	1	417	3	Y	225	225	0		4	
							9	4	248	9							
01	1415 X	1415	-0-	-0-	-0-		716	1	255	3	Y	374	369	0		9	
							33	4	411	9							
02	1073 N	480	-0-	-593	-0-		381	1	7	4	Y	84	91	0		2	
							92	9									
03	1178 N	269	-0-	-909	-0-		29	1	200	3	Y	35	36	0		1	
							1	4	39	9							
04	1380 N	-0-	-0-	-1380	-0-						Y	2	3	0		-0-	
05	527 N	-0-	-0-	-527	-0-						Y	-0-				-0-	
DAVENPORT UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	289124	COMPL.	DATE 06/11/2011	TOTAL	DEPTH	11674	PERF.12073	- 15994			
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-	
05	T. A.	-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 STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
12	651 N	-0-	-0-	-651	-0-				Y	-0-	2	0		-0-	
01	785 N	785	-0-	-0-	-0-	20	1	404	3	Y	327	325	0	2	
						1	4	360	9						
02	772 N	772	-0-	-0-	-0-	20	1	432	3	Y	290	290	0	2	
						1	4	319	9						
03	755 N	755	-0-	-0-	-0-	30	1	373	3	Y	319	319	0	2	
						1	4	351	9						
04	510 N	463	-0-	-47	-0-	25	1	255	3	Y	164	162	0	1	
						3	4	180	9				3 1		
05	1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	19	1	247	3	Y	1398	1389	0	8	
						1	4	1538	9				2 1		
PFEIFER UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	289126	COMPL. DATE	07/27/2011	TOTAL	DEPTH	11547	PERF.11929 - 16752		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
ZAESKE-ECKOLS UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	289128	COMPL. DATE	04/20/2012	TOTAL	DEPTH	12281	PERF.12638 - 16910		
12	4495 X	2715	-0-	-1780	-0-	731	1	26	4	Y	1780	1807	0	28	
						1958	9								
01	4495 X	2404	-0-	-2091	-0-	653	1	22	3	Y	1525	1528	0	25	
						51	4	1678	9						
02	5423 X	1985	-0-	-3438	-0-	424	1	458	3	Y	982	993	0	14	
						23	4	1080	9						
03	5022 X	3189	-0-	-1833	-0-	705	1	1222	3	Y	1126	1126	0	14	
						23	4	1239	9						
04	4860 X	4398	-0-	-462	-0-	888	1	1431	3	Y	1842	1818	0	38	
						53	4	2026	9						
05	5765 X	5765	-0-	-0-	-0-	1101	1	1841	3	Y	2541	2520	0	59	
						28	4	2795	9						
TURNBULL UNIT A				WELL #:	11H	RRCID ->	289129	COMPL. DATE	10/12/2012	TOTAL	DEPTH	11343	PERF.11515 - 15437		
12	1001 X	1001	-0-	-0-	-0-	534	1	26	4	Y	401	398	0	7	
						441	9								
01	713 X	332	-0-	-381	-0-	193	1	16	4	Y	112	117	0	2	
						123	9								
02	493 N	192	-0-	-301	-0-	56	1	10	3	Y	113	114	0	1	
						2	4	124	9						
03	527 N	181	-0-	-346	-0-	2	1	15	3	Y	149	149	0	1	
						164	9								
04	330 N	108	-0-	-222	-0-	1	1	9	3	Y	89	89	0	1	
						98	9								
05	221 N	221	-0-	-0-	-0-	2	1	17	3	Y	184	183	0	2	
						202	9								
BUEHRING UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	289133	COMPL. DATE	09/25/2020	TOTAL	DEPTH	12162	PERF.12125 - 17254		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)			//CONT.//		27135 750	NON-ASSOCIATED			CAPACITY				CNTY: KARNES							
MARATHON OIL EF LLC			//CONT.//		525398															
TURNBULL UNIT E			WELL #:		5H	RRCID -> 289134			COMPL. DATE 07/18/2011				TOTAL DEPTH 11707 PERF.11875 - 16702							
M			GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01		0 X	-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-	
05	14B2	EXT	69	-0-	69	69	69				42	3	Y	19	19	0			-0-	
									6	1										
									21	9										

BEST-HUTH UNIT				WELL #:	1H	RRCID -> 289136	COMPL.	DATE 11/29/2023	TOTAL	DEPTH	11556	PERF.11826	- 15738
12 01	0 N 682 N	-0- 682	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-	12	1	248	3	Y	-0- 383		-0- 2
02	T. A.	1424	-0-	1424	1424	29	1	421	9	Y	383	381 0	
03	T. A.	747	-0-	747	2171	43	1	643	3	Y	683	681 0	4
04	T. A.	636	-0-	636	2807	32	1	751	9	Y	153	156 0	1
05	T. A.	1195	-0-	1195	4002	49	1	534	3	Y	255	251 0	4 1
						3	4	168	9				1
						4	1	320	3	Y	455	452 0	1 1
						1	4	281	9				3
						1	4	644	3	Y			
								501	9				

REYNOLDS GAS UNIT 3				WELL #:	501H	RRCID -> 289286	COMPL.	DATE 04/22/2015	TOTAL	DEPTH	12909	PERF.13109	- 17352	
*08	2101	X	2101	-0-	-0-	-0-	239 23 4	1476 363 9	3	Y	330	338	0	82
09	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	314 51 4	2760 644 9	3	Y	585	514	0	153
10	2356	X	1518	-0-	-838	-0-	489 28 4	893 108 9	3	Y	98	216	0	13 1 22
11	2191	X	2191	-0-	-0-	-0-	524 17 4	1075 575 9	3	Y	523	421	0	124
12	3906	X	3416	-0-	-490	-0-	287 6 4	2556 567 9	3	Y	515	537	0	102
01	3906	X	2755	-0-	-1151	-0-	487 20 4	1700 548 9	3	Y	498	469	0	131
02	3654	X	2832	-0-	-822	-0-	335 6 4	1970 521 9	3	Y	474	494	0	111
03	3410	X	2319	-0-	-1091	-0-	624 12 4	1299 384 9	3	Y	349	366	0	94
04	3300	X	1997	-0-	-1303	-0-	482 18 4	1145 352 9	3	Y	320	325	0	89
05	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	648 50 4	2150 799 9	3	Y	726	699	0	116

TURNBULL UNIT A				WELL #:	10H	RRCID -> 289308	COMPL.	DATE 10/04/2012	TOTAL	DEPTH 11338	PERF.11850	- 17593			
12	10369	X	10369	-0-	-0-	-0-	1135	1	8342	3	Y	759	754	0	13
01	8649	X	5799	-0-	-2850	-0-	57	4	835	9	Y	492	497	0	8
							814	1	4376	3					
02	8091	X	162	-0-	-7929	-0-	68	4	541	9	Y	109	116	0	1
							41	1	1	4					
03	10354	X	1071	-0-	-9283	-0-	120	9			Y	494	491	0	4
							64	1	461	3					
04	10020	X	979	-0-	-9041	-0-	3	4	543	9	Y	480	478	0	6
							52	1	394	3					
05	10354	X	1615	-0-	-8739	-0-	5	4	528	9	Y	981	975	0	12
							63	1	472	3					
							1	4	1079	9					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)				//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES			
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.// 525398									
TURNBULL UNIT H				WELL #: 14H		RRCID -> 289311		COMPL. DATE 09/22/2012		TOTAL DEPTH 11413		PERF.11400 - 16002	
M	ALLOW CODE	GAS 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
12	434 N	434	-0-	-0-	-0-	324 1	16 4	Y		85	84 0		1
						94 9							
01	200 N	200	-0-	-0-	-0-	136 1	11 4	Y		48	48 0		1
						53 9							
02	34 N	34	-0-	-0-	-0-	2 1	30 3	Y		2	3 0		-0-
						2 9							
03	434 N	-0-	-0-	-434	-0-				Y	235	233 0		2
04	180 N	-0-	-0-	-180	-0-				Y	11	13 0		-0-
05	403 N	403	-0-	-0-	-0-	27 1	201 3	Y		158	156 0		2
						1 4	174 9						
TURNBULL UNIT G													
				WELL #: 15H		RRCID -> 289312		COMPL. DATE 09/22/2012		TOTAL DEPTH 11425		PERF.11500 - 18032	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
LESKE-LOTT UNIT													
				WELL #: 1H		RRCID -> 289620		COMPL. DATE 08/23/2011		TOTAL DEPTH 13188		PERF.12750 - 14969	
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-
05	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	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
REYNOLDS GAS UNIT 3													
				WELL #: 2H		RRCID -> 289744		COMPL. DATE 12/18/2013		TOTAL DEPTH 13052		PERF.13117 - 18384	
*08	3074 X	3074	-0-	-0-	-0-	131 1	2315 3	Y		560	546 0		140
						12 4	616 9						
09	3690 X	3478	-0-	-212	-0-	148 1	2668 3	Y		580	568 0		152
						24 4	638 9						
10	4264 X	4264	-0-	-0-	-0-	380 1	3130 3	Y		665	629 0	39 1	149
						22 4	732 9						
11	3880 X	3880	-0-	-0-	-0-	578 1	2708 3	Y		523	548 0		124
						19 4	575 9						
12	3596 X	996	-0-	-2600	-0-	441 1	10 4	Y		495	521 0		98
						545 9							
01	4345 X	4345	-0-	-0-	-0-	650 1	3045 3	Y		566	515 0		149
						27 4	623 9						
02	5238 X	5238	-0-	-0-	-0-	862 1	3637 3	Y		657	652 0		154
						16 4	723 9						
03	5010 X	5010	-0-	-0-	-0-	1437 1	2990 3	Y		504	522 0		136
						29 4	554 9						
04	4200 X	4061	-0-	-139	-0-	1054 1	2504 3	Y		422	441 0		117
						39 4	464 9						
05	5611 X	5197	-0-	-414	-0-	965 1	3202 3	Y		869	847 0		139
						74 4	956 9						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) MARATHON OIL EF LLC MAD KING UNIT				//CONT.// 27135 750 //CONT.// 525398 WELL #:	1H	RRCID -> 289918	COMPL. DATE 11/10/2021	TOTAL DEPTH 13346	PERF.13471 - 21536								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	13640 X	8400	-0-	-5240	-0-		1346 1	942 9	6112 3	Y		856	105 0	714 1			274
01	12307 X	9356	-0-	-2951	-0-		816 1	972 9	7568 3	Y		884	23 0	778 1			357
02	12702 X	7532	-0-	-5170	-0-		1108 1	1088 9	5336 3	Y		989	96 0	951 1			299
*03	13578 X	6848	-0-	-6730	-0-		1297 1	72 4	4837 3	Y		584	633 1				250
04	13140 X	3619	-0-	-9521	-0-		1121 1	35 4	2074 3	Y		354	438 1				166
05	9362 X	2933	-0-	-6429	-0-		991 1	35 4	1588 3	Y		290	345 1				111
HENDERSON				WELL #:	17H	RRCID -> 291347	COMPL. DATE 03/10/2022	TOTAL DEPTH 13360	PERF.13854 - 18875								
12	19685 X	17397	-0-	-2288	-0-		1270 1	82 4	14900 3	Y		1041	998 1				225
01	19685 X	18945	-0-	-740	-0-		1519 1	291 4	16017 3	Y		1016	1046 1				195
02	18415 X	16760	-0-	-1655	-0-		1374 1	89 4	14317 3	Y		891	998 1				88
03	18972 X	12729	-0-	-6243	-0-		1453 1	77 4	10146 3	Y		957	891 1				154
04	18360 X	10920	-0-	-7440	-0-		1364 1	50 4	8534 3	Y		884	947 1				91
05	18972 X	11387	-0-	-7585	-0-		1458 1	51 4	8963 3	Y		832	836 1				87
HENDERSON				WELL #:	16H	RRCID -> 291490	COMPL. DATE 03/09/2022	TOTAL DEPTH 13402	PERF.13944 - 18941								
12	24087 X	17242	-0-	-6845	-0-		1144 1	74 4	13958 3	Y		1878	1777 1				406
01	19592 X	18503	-0-	-1089	-0-		1403 1	269 4	14980 3	Y		1683	1766 1				323
02	18067 X	15521	-0-	-2546	-0-		1268 1	82 4	13158 3	Y		921	1153 1				91
03	18321 X	11924	-0-	-6397	-0-		1339 1	71 4	9350 3	Y		1058	979 1				170
04	17970 X	10280	-0-	-7690	-0-		1251 1	46 4	7830 3	Y		1048	1110 1				108
05	18569 X	10917	-0-	-7652	-0-		1347 1	47 4	8279 3	Y		1131	1121 1				118
SHINER-SCULLY SA				WELL #:	1H	RRCID -> 292564	COMPL. DATE 03/30/2023	TOTAL DEPTH 12463	PERF.13211 - 20409								
12	18910 X	15556	-0-	-3354	-0-		1376 1	113 4	11750 3	Y		2106	2042 1				342
01	14114 X	14114	-0-	-0-	-0-		1189 1	89 4	10651 3	Y		1986	1935 1				393
02	16385 X	12874	-0-	-3511	-0-		1412 1	95 4	9493 3	Y		1704	1779 1				318
03	17515 X	15796	-0-	-1719	-0-		1855 1	231 4	12004 3	Y		1551	1626 1				243
04	16950 X	15835	-0-	-1115	-0-		1835 1	205 4	12177 3	Y		1471	1450 1				264
05	15562 X	15107	-0-	-455	-0-		1836 1	96 4	11554 3	Y		1474	1509 1				229

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)				//CONT.//	27135 750	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: KARNES			
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.//	525398												
SCULLY SA1 UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	293175	COMPL.	DATE 03/31/2023	TOTAL	DEPTH	12726	PERF.13211	- 20409			
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM		
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE		
12	31682	X	21490	-0-	-10192	-0-	2100	1	15523	3	Y	3367	3252	1	547		
							163	4	3704	9							
01	26815	X	19106	-0-	-7709	-0-	2058	1	13780	3	Y	2865	2845	1	567		
							116	4	3152	9							
02	23200	X	17695	-0-	-5505	-0-	2420	1	12481	3	Y	2413	2530	1	450		
							140	4	2654	9							
03	22661	X	20348	-0-	-2313	-0-	2380	1	14564	3	Y	2839	2845	1	444		
							281	4	3123	9							
04	21930	X	18056	-0-	-3874	-0-	2094	1	12920	3	Y	2568	2552	1	460		
							217	4	2825	9							
05	21483	X	18364	-0-	-3119	-0-	2292	1	13534	3	Y	2205	2322	1	343		
							112	4	2426	9							
SCULLY SA2 UNIT				WELL #:	2H	RRCID ->	293176	COMPL.	DATE 04/07/2023	TOTAL	DEPTH	12380	PERF.13105	- 22371			
12	32612	X	24454	-0-	-8158	-0-	2131	1	18241	3	Y	3552	3449	1	577		
							175	4	3907	9							
01	23374	X	22468	-0-	-906	-0-	2104	1	16523	3	Y	3365	3276	1	666		
							139	4	3702	9							
02	25984	X	20527	-0-	-5457	-0-	2409	1	14617	3	Y	3044	3142	1	568		
							153	4	3348	9							
03	27776	X	22979	-0-	-4797	-0-	2631	1	16519	3	Y	3192	3261	1	499		
							318	4	3511	9							
04	26880	X	19761	-0-	-7119	-0-	2224	1	14132	3	Y	2879	2862	1	516		
							238	4	3167	9							
05	24459	X	18534	-0-	-5925	-0-	2215	1	13284	3	Y	2659	2762	1	413		
							110	4	2925	9							
L.B. HAILEY UNIT				WELL #:	3H	RRCID ->	294318	COMPL.	DATE 06/13/2013	TOTAL	DEPTH	11871	PERF.12354	- 17552			
12	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-		
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
CHEER UNIT				WELL #:	2H	RRCID ->	294339	COMPL.	DATE 06/09/2023	TOTAL	DEPTH	12371	PERF.12641	- 20195			
12	54715	X	34352	-0-	-20363	-0-	2925	1	25602	3	Y	5002	5319	1	240		
							323	4	5502	9							
01	53537	X	32867	-0-	-20670	-0-	3322	1	24173	3	Y	4700	4539	1	401		
							202	4	5170	9							
02	29595	X	29595	-0-	-0-	-0-	3513	1	20762	3	Y	4553	4523	1	431		
							312	4	5008	9							
03	25763	X	25763	-0-	-0-	-0-	683	1	19412	3	Y	4652	4590	1	493		
							551	4	5117	9							
04	22572	X	22572	-0-	-0-	-0-	621	1	17323	3	Y	3794	3810	1	477		
							455	4	4173	9							
05	21961	X	21961	-0-	-0-	-0-	533	1	17050	3	Y	3826	3976	1	327		
							169	4	4209	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) MARATHON OIL EF LLC TURNBULL UNIT E															
//CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
//CONT.// 525398															
WELL #: 1H RRCID -> 294884 COMPL. DATE 02/29/2020 TOTAL DEPTH 11724 PERF.11412 - 18562															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	2383 X	2383	-0-	-0-	-0-	580 1	1483 3	28 4	292 9	Y	265	264 0			4
01	3198 X	3198	-0-	-0-	-0-	587 1	1060 3	49 4	1502 9	Y	1365	1346 0			23
02	2262 X	105	-0-	-2157	-0-	26 1	2 3	1 4	76 9	Y	69	91 0			1
03	2418 X	2368	-0-	-50	-0-	87 1	631 3	4 4	1646 9	Y	1496	1484 0			13
04	3090 X	1192	-0-	-1898	-0-	80 1	600 3	7 4	505 9	Y	459	466 0			6
05	3193 X	1772	-0-	-1421	-0-	100 1	743 3	2 4	927 9	Y	843	839 0			10
TURNBULL UNIT E WELL #: 3H RRCID -> 294885 COMPL. DATE 02/29/2020 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11459 - 18595															
12	3305 X	3305	-0-	-0-	-0-	691 1	1414 3	34 4	1166 9	Y	1060	1055 0			18
01	2908 X	2908	-0-	-0-	-0-	683 1	1286 3	57 4	882 9	Y	802	806 0			14
02	3625 X	2831	-0-	-794	-0-	433 1	1781 3	15 4	602 9	Y	547	554 0			7
03	3317 X	2176	-0-	-1141	-0-	152 1	1100 3	7 4	917 9	Y	834	834 0			7
04	3210 X	261	-0-	-2949	-0-	8 1	59 3	1 4	193 9	Y	175	180 0			2
05	3317 X	395	-0-	-2922	-0-	23 1	169 3	1 4	202 9	Y	184	184 0			2
GILLEY UNIT WELL #: 504H RRCID -> 294887 COMPL. DATE 03/06/2017 TOTAL DEPTH 11926 PERF.12493 - 17711															
12	3801 X	3801	-0-	-0-	-0-	1040 1	2250 3	10 4	501 9	Y	455	434 0			22
01	3860 X	3860	-0-	-0-	-0-	887 1	2440 3	32 4	501 9	Y	455	451 0			26
02	4171 X	4171	-0-	-0-	-0-	1067 1	2488 3	13 4	603 9	Y	548	547 0			27
03	4787 X	4787	-0-	-0-	-0-	1200 1	2988 3	18 4	581 9	Y	528	529 0			26
04	8107 X	8107	-0-	-0-	-0-	2563 1	4970 3	77 4	497 9	Y	452	455 0			23
05	4402 X	3400	-0-	-1002	-0-	875 1	2081 3	14 4	430 9	Y	391	397 0			17
TURNBULL UNIT B-C 9H PSA WELL #: 9H RRCID -> 294888 COMPL. DATE 06/14/2018 TOTAL DEPTH 11359 PERF.11799 - 20999															
12	5704 X	3967	-0-	-1737	-0-	520 1	2522 3	26 4	899 9	Y	817	813 0			14
01	4588 X	3506	-0-	-1082	-0-	560 1	2084 3	47 4	815 9	Y	741	742 0			13
02	3683 X	3150	-0-	-533	-0-	543 1	1943 3	19 4	645 9	Y	586	591 0			8
03	3968 X	1035	-0-	-2933	-0-	53 1	384 3	3 4	595 9	Y	541	544 0			5
04	3840 X	2235	-0-	-1605	-0-	195 1	1469 3	17 4	554 9	Y	504	503 0			6
05	3968 X	3744	-0-	-224	-0-	315 1	2353 3	7 4	1069 9	Y	972	966 0			12

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398														
TURNBULL UNIT B-C 12H PSA WELL #: 12H RRCID -> 294892 COMPL. DATE 06/14/2018 TOTAL DEPTH 11444 PERF.11858 - 18598														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
12	3565 X	1314	-0-	-2251	-0-	300 15 4	627 3 9	Y	338	338 0			6	
01	3565 X	1321	-0-	-2244	-0-	267 22 4	586 3 9	Y	405	404 0			7	
02	2523 X	1171	-0-	-1352	-0-	232 8 4	518 3 9	Y	375	377 0			5	
03	2046 X	1314	-0-	-732	-0-	103 5 4	748 3 9	Y	416	417 0			4	
04	1590 X	419	-0-	-1171	-0-	20 2 4	154 3 9	Y	221	222 0			3	
05	1333 X	13	-0-	-1320	-0-	2 2 3	243 9 9	Y	10	13 0			-0-	
TURNBULL UNIT B-C 10H PSA WELL #: 10H RRCID -> 294893 COMPL. DATE 06/14/2018 TOTAL DEPTH 11272 PERF.11805 - 20213														
12	2933 X	2933	-0-	-0-	-0-	657 32 4	1411 3 9	Y	757	753 0			13	
01	2759 X	1194	-0-	-1565	-0-	552 596 9	46 4 9	Y	542	546 0			9	
02	2088 X	358	-0-	-1730	-0-	309 39 9	10 4 9	Y	35	44 0			-0-	
03	2232 N	1205	-0-	-1027	-0-	106 5 4	765 3 9	Y	299	296 0			3	
04	2569 N	2569	-0-	-0-	-0-	193 17 4	1455 3 9	Y	822	815 0			10	
05	2161 N	2161	-0-	-0-	-0-	173 4 4	1289 3 9	Y	632	634 0			8	
TURNBULL UNIT B-C-G 1H PSA WELL #: 1H RRCID -> 294894 COMPL. DATE 06/14/2018 TOTAL DEPTH 11440 PERF.11850 - 18441														
12	3374 X	3374	-0-	-0-	-0-	581 29 4	1987 3 9	Y	706	704 0			12	
01	7672 X	7672	-0-	-0-	-0-	754 64 4	6166 3 9	Y	625	626 0			11	
02	3741 X	2784	-0-	-957	-0-	612 21 4	1515 3 9	Y	578	582 0			7	
03	3999 X	2084	-0-	-1915	-0-	176 8 4	1269 3 9	Y	574	576 0			5	
04	5280 X	2909	-0-	-2371	-0-	261 23 4	1967 3 9	Y	598	596 0			7	
05	5456 X	3620	-0-	-1836	-0-	363 8 4	2707 3 9	Y	493	494 0			6	
TURNBULL UNIT B-C 11H PSA WELL #: 11H RRCID -> 294895 COMPL. DATE 06/14/2018 TOTAL DEPTH 11380 PERF.11787 - 19404														
12	5952 X	3218	-0-	-2734	-0-	434 21 4	1956 3 9	Y	734	731 0			12	
01	5952 X	2986	-0-	-2966	-0-	341 29 4	2015 3 9	Y	546	549 0			9	
02	4843 X	4691	-0-	-152	-0-	428 16 4	3605 3 9	Y	584	586 0			7	
03	3906 X	3815	-0-	-91	-0-	378 18 4	2729 3 9	Y	627	628 0			6	
04	3120 X	3083	-0-	-37	-0-	293 25 4	2208 3 9	Y	506	506 0			6	
05	5022 X	4347	-0-	-675	-0-	417 10 4	3109 3 9	Y	737	734 0			9	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)				//CONT.//	27135 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES					
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.//	525398										
TURNBULL UNIT H-G PSA				WELL #:	1H	RRCID ->	294896	COMPL. DATE	01/25/2019	TOTAL	DEPTH	11414	PERF.11780	- 16646	
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	4774 X	317	-0-	-4457	-0-		270	1	13	4	Y	31	31	0	1
							34	9							
01	4371 X	3403	-0-	-968	-0-		603	1	1720	3	Y	936	921	0	16
							50	4	1030	9					
02	3857 X	3743	-0-	-114	-0-		677	1	2214	3	Y	753	759	0	10
							24	4	828	9					
03	4123 X	3876	-0-	-247	-0-		339	1	2453	3	Y	971	972	0	9
							16	4	1068	9					
04	3300 X	3090	-0-	-210	-0-		277	1	2087	3	Y	638	639	0	8
							24	4	702	9					
05	5266 X	5266	-0-	-0-	-0-		344	1	2570	3	Y	2131	2113	0	26
							8	4	2344	9					

TURNBULL UNIT H				WELL #:	3H	RRCID ->	294900	COMPL. DATE	06/17/2019	TOTAL	DEPTH	11645	PERF.11645	- 18452	
12	5146 X	4035	-0-	-1111	-0-		481	1	2882	3	Y	589	588	0	10
							24	4	648	9					
01	5146 X	3750	-0-	-1396	-0-		502	1	2720	3	Y	442	444	0	8
							42	4	486	9					
02	4553 X	3271	-0-	-1282	-0-		500	1	2431	3	Y	293	297	0	4
							18	4	322	9					
03	4340 X	3956	-0-	-384	-0-		416	1	3004	3	Y	469	469	0	4
							20	4	516	9					
04	4050 X	2511	-0-	-1539	-0-		232	1	1750	3	Y	463	461	0	6
							20	4	509	9					
05	4304 X	4304	-0-	-0-	-0-		415	1	3096	3	Y	713	710	0	9
							9	4	784	9					

TURNBULL UNIT H				WELL #:	5H	RRCID ->	294901	COMPL. DATE	06/17/2019	TOTAL	DEPTH	11649	PERF.11701	- 17528	
12	7409 X	5501	-0-	-1908	-0-		498	1	4070	3	Y	825	828	0	14
							25	4	908	9					
01	7006 X	6500	-0-	-506	-0-		678	1	4570	3	Y	1086	1081	0	19
							57	4	1195	9					
02	6496 X	6165	-0-	-331	-0-		705	1	4599	3	Y	760	769	0	10
							25	4	836	9					
03	7515 X	7515	-0-	-0-	-0-		756	1	5463	3	Y	1145	1145	0	10
							36	4	1260	9					
04	6891 X	6891	-0-	-0-	-0-		680	1	5127	3	Y	932	931	0	11
							59	4	1025	9					
05	7476 X	7476	-0-	-0-	-0-		736	1	5488	3	Y	1123	1120	0	14
							17	4	1235	9					

TURNBULL UNIT H				WELL #:	4H	RRCID ->	294902	COMPL. DATE	06/17/2019	TOTAL	DEPTH	11606	PERF.11610	- 18037	
12	5570 X	5570	-0-	-0-	-0-		570	1	4116	3	Y	778	780	0	13
							28	4	856	9					
01	6479 X	5439	-0-	-1040	-0-		627	1	3337	3	Y	1293	1284	0	22
							53	4	1422	9					
02	9445 X	9445	-0-	-0-	-0-		900	1	7124	3	Y	1262	1268	0	16
							33	4	1388	9					
03	6479 X	4347	-0-	-2132	-0-		339	1	2449	3	Y	1403	1407	0	12
							16	4	1543	9					
04	6240 X	4918	-0-	-1322	-0-		429	1	3234	3	Y	1107	1105	0	14
							37	4	1218	9					
05	10075 X	5527	-0-	-4548	-0-		488	1	3639	3	Y	1263	1262	0	15
							11	4	1389	9					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)													CAPACITY		CNTY: KARNES	
MARATHON OIL EF LLC																
GROSS-MCLEAN UNIT																
WELL #: 4H													RRCID -> 294905		COMPL. DATE 11/26/2018	
TOTAL DEPTH 12117													PERF.12026 - 16303			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE		
12	01	1488 X	-0-	-0-	-1488	-0-				Y	-0-			-0-		
02	03	124 X	-0-	-0-	-124	-0-				Y	-0-			-0-		
04	05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
10		0 X	-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-		
13		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
14		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
15		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
16		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
17		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
18		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
19		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
20		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
21		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
22		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
23		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
24		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
25		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
26		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
27		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
28		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
29		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
30		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
31		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
32		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
33		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
34		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
35		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
36		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
37		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
38		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
39		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
40		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
41		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
42		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
43		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
44		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
45		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
46		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
47		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
48		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
49		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
50		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
51		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
52		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
53		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
54		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
55		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
56		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
57		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
58		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
59		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
60		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
61		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
62		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
63		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
64		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
65		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
66		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
67		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
68		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
69		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
70		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
71		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
72		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
73		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
74		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
75		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
76		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
77		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
78		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
79		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
80		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
81		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
82		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
83		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
84		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
85		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
86		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
87		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
88		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
89		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
90		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
91		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
92		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
93		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
94		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
95		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
96		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
97		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
98		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
99		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
100		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
101		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
102		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
103		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
104		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) MARATHON OIL EF LLC TURNBULL UNIT H				//CONT.// 27135 750 //CONT.// 525398 WELL #:	2H	RRCID -> 294909	CAPACITY				CNTY: KARNES					
								COMPL. DATE 03/03/2020	TOTAL	DEPTH 11719	PERF.11658	- 18942				
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	16213 X	9857	-0-	-6356	-0-	756 38 4	1 1289 9	7774 1289 9	3 9	Y	1172	1178	0			20
01	16213 X	8413	-0-	-7800	-0-	729 62 4	1 1053 9	6569 1053 9	3 9	Y	957	961	0			16
02	14500 X	9036	-0-	-5464	-0-	798 29 4	1 1318 9	6891 1318 9	3 9	Y	1198	1199	0			15
03	14973 X	9696	-0-	-5277	-0-	1019 49 4	1 1263 9	7365 1263 9	3 9	Y	1148	1153	0			10
04	10470 X	9593	-0-	-877	-0-	1043 90 4	1 596 9	7864 596 9	3 9	Y	542	545	0			7
05	11262 X	11262	-0-	-0-	-0-	1009 23 4	1 2699 9	7531 2699 9	3 9	Y	2454	2431	0			30
TURNBULL UNIT D				WELL #:	15H	RRCID -> 294911	COMPL. DATE 08/15/2016				TOTAL	DEPTH 11672	PERF.12173	- 17309		
12	10230 X	7394	-0-	-2836	-0-	598 30 4	1 699 9	6067 699 9	3 9	Y	635	634	0			11
01	10230 X	7446	-0-	-2784	-0-	785 66 4	1 581 9	6014 581 9	3 9	Y	528	530	0			9
02	11095 X	11095	-0-	-0-	-0-	1079 40 4	1 36 9	9940 36 9	3 9	Y	33	42	0			-0-
03	10421 X	10421	-0-	-0-	-0-	1233 59 4	1 222 9	8907 222 9	3 9	Y	202	200	0			2
04	7195 X	7195	-0-	-0-	-0-	803 69 4	1 272 9	6051 272 9	3 9	Y	247	246	0			3
05	8396 X	8396	-0-	-0-	-0-	975 22 4	1 123 9	7276 123 9	3 9	Y	112	114	0			1
TURNBULL UNIT D				WELL #:	502H	RRCID -> 294912	COMPL. DATE 08/15/2016				TOTAL	DEPTH 11623	PERF.12019	- 17250		
12	3606 X	3606	-0-	-0-	-0-	522 26 4	1 21 9	3037 21 9	3 9	Y	19	20	0			-0-
01	4594 X	4594	-0-	-0-	-0-	625 52 4	1 734 9	3183 734 9	3 9	Y	667	656	0			11
02	4031 X	1126	-0-	-2905	-0-	480 16 4	1 19 9	611 19 9	3 9	Y	17	28	0			-0-
03	3596 X	172	-0-	-3424	-0-	18 1 4	1 25 9	128 25 9	3 9	Y	23	23	0			-0-
04	4170 X	3019	-0-	-1151	-0-	302 26 4	1 418 9	2273 418 9	3 9	Y	380	375	0			5
05	4945 X	4945	-0-	-0-	-0-	494 11 4	1 757 9	3683 757 9	3 9	Y	688	685	0			8
TURNBULL UNIT G				WELL #:	1H	RRCID -> 294913	COMPL. DATE 01/25/2019				TOTAL	DEPTH 11415	PERF.11722	- 17058		
12	6025 X	6025	-0-	-0-	-0-	809 40 4	1 939 9	4237 939 9	3 9	Y	854	846	0			14
01	5487 X	5178	-0-	-309	-0-	879 73 4	1 1206 9	3020 1206 9	3 9	Y	1096	1091	0			19
02	5552 X	5552	-0-	-0-	-0-	814 29 4	1 892 9	3817 892 9	3 9	Y	811	820	0			10
03	6014 X	5716	-0-	-298	-0-	583 28 4	1 890 9	4215 890 9	3 9	Y	809	812	0			7
04	5820 X	4224	-0-	-1596	-0-	435 38 4	1 472 9	3279 472 9	3 9	Y	429	431	0			5
05	6014 X	4083	-0-	-1931	-0-	430 10 4	1 437 9	3206 437 9	3 9	Y	397	397	0			5

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)				//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES					
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.// 525398													
TURNBULL UNIT G				WELL #:		2H	RRCID -> 294914	COMPL. DATE 01/25/2019	TOTAL DEPTH 11404	PERF.11734	- 17260						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	6856 X	6856	-0-	-0-	-0-		842	1 42	4572	3 1400	Y	1273	1264	0			21
01	6634 X	5011	-0-	-1623	-0-		784	1 65	2961	3 1201	Y	1092	1094	0			19
02	6206 X	4160	-0-	-2046	-0-		692	1 24	2535	3 909	Y	826	834	0			11
03	6851 X	4322	-0-	-2529	-0-		400	1 19	2889	3 1014	Y	922	925	0			8
04	6630 X	3590	-0-	-3040	-0-		324	1 28	2444	3 794	Y	722	721	0			9
05	6851 X	5344	-0-	-1507	-0-		509	1 12	3794	3 1029	Y	935	933	0			11
TURNBULL UNIT G				WELL #:		4H	RRCID -> 294915	COMPL. DATE 01/25/2019	TOTAL DEPTH 11398	PERF.11723	- 17536						
12	6169 X	4931	-0-	-1238	-0-		570	1 28	3016	3 1317	Y	1197	1193	0			20
01	6169 X	4168	-0-	-2001	-0-		568	1 47	2423	3 1130	Y	1027	1029	0			18
02	5771 X	3906	-0-	-1865	-0-		631	1 22	2510	3 743	Y	675	684	0			9
03	5332 X	4202	-0-	-1130	-0-		363	1 17	2626	3 1196	Y	1087	1086	0			10
04	4770 X	3421	-0-	-1349	-0-		270	1 23	2037	3 1091	Y	992	990	0			12
05	4929 X	4748	-0-	-181	-0-		406	1 9	3025	3 1308	Y	1189	1187	0			14
TURNBULL UNIT H				WELL #:		1H	RRCID -> 294916	COMPL. DATE 03/03/2020	TOTAL DEPTH 11718	PERF.11647	- 18982						
12	15624 X	15624	-0-	-0-	-0-		1009	1 51	11136	3 3428	Y	3116	3102	0			52
01	12332 X	12332	-0-	-0-	-0-		935	1 79	8799	3 2519	Y	2290	2303	0			39
02	9542 X	9542	-0-	-0-	-0-		799	1 29	6725	3 1989	Y	1808	1824	0			23
03	9298 X	9298	-0-	-0-	-0-		877	1 42	6341	3 2038	Y	1853	1860	0			16
04	9965 X	9965	-0-	-0-	-0-		984	1 85	7415	3 1481	Y	1346	1345	0			17
05	11628 X	11628	-0-	-0-	-0-		1117	1 25	8334	3 2152	Y	1956	1949	0			24
BEST-FENNER UNIT				WELL #:		4H	RRCID -> 294970	COMPL. DATE 06/27/2015	TOTAL DEPTH 11964	PERF.11786	- 18726						
12	1874 X	1874	-0-	-0-	-0-		52	1 4	1052	3 766	Y	696	696	0			3
01	1622 X	1622	-0-	-0-	-0-		53	1 3	1078	3 488	Y	444	445	0			2
02	1152 X	1152	-0-	-0-	-0-		35	1 2	763	3 352	Y	320	320	0			2
03	107 X	107	-0-	-0-	-0-		8	1	99	3	Y	-0-	2	0			-0-
04	1279 X	1279	-0-	-0-	-0-		78	1 8	787	3 406	Y	369	361	0	6	1	2
05	2101 X	2101	-0-	-0-	-0-		92	1 3	1195	3 811	Y	737	734	0	1	1	4

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) MARATHON OIL EF LLC TURNBULL UNIT G				//CONT.// 27135 750 //CONT.// 525398 WELL #:	3H	RRCID -> 295170	CAPACITY				CNTY: KARNES						
							COMPL. DATE 01/25/2019	TOTAL	DEPTH 11406	PERF.11720	- 17448						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12		5084 X	4896	-0-	-188	-0-	590 1 29 4	3408 3 869 9			Y	790	790 0				13
01		5084 X	4176	-0-	-908	-0-	617 1 52 4	2755 3 752 9			Y	684	685 0				12
02		4407 X	4407	-0-	-0-	-0-	724 1 25 4	3139 3 519 9			Y	472	478 0				6
03		4986 X	4986	-0-	-0-	-0-	518 1 25 4	3743 3 700 9			Y	636	636 0				6
04		4634 X	4634	-0-	-0-	-0-	465 1 40 4	3503 3 626 9			Y	569	568 0				7
05		2046 X	838	-0-	-1208	-0-	66 1 2 4	491 3 279 9			Y	254	258 0				3
R.FOESTER-C.HUGHES UNIT SA				WELL #:	1H	RRCID -> 295187	COMPL. DATE 10/30/2017				TOTAL	DEPTH 12177	PERF.12489	- 17502			
12		2728 X	2325	-0-	-403	-0-	694 1 6 4	1188 3 437 9			Y	397	393 0				19
01		2728 X	2059	-0-	-669	-0-	660 1 23 4	927 3 449 9			Y	408	404 0				23
02		2552 X	2205	-0-	-347	-0-	694 1 8 4	1126 3 377 9			Y	343	349 0				17
03		3216 X	3216	-0-	-0-	-0-	741 1 11 4	1845 3 619 9			Y	563	552 0				28
04		3694 X	3694	-0-	-0-	-0-	1051 1 32 4	2037 3 574 9			Y	522	523 0				27
05		3719 X	3719	-0-	-0-	-0-	939 1 15 4	2234 3 531 9			Y	483	489 0				21
BEST-FENNER UNIT				WELL #:	5H	RRCID -> 295620	COMPL. DATE 09/14/2021				TOTAL	DEPTH 11905	PERF.11965	- 18998			
12		T. A.	7524	-0-	7524	7524	442 1 34 4	5146 3 1902 9			Y	1729	1733 0				7
01		T. A.	8383	-0-	8383	15907	583 1 33 4	5688 3 2079 9			Y	1890	1888 0				9
02		T. A.	7344	-0-	7344	23251	496 1 21 4	5067 3 1760 9			Y	1600	1600 0				9
03		T. A.	4946	-0-	4946	28197	279 1 13 4	3470 3 1184 9			Y	1076	1080 0				5
04		34909 X	6712	-0-	-28197	-0-	492 1 50 4	4950 3 1220 9			Y	1109	1091 0	18 1			5
05		9042 X	9042	-0-	-0-	-0-	451 1 13 4	5873 3 2705 9			Y	2459	2447 0	3 1			14
BEST-FENNER UNIT				WELL #:	6H	RRCID -> 295623	COMPL. DATE 09/14/2021				TOTAL	DEPTH 11944	PERF.12041	- 18800			
12		T. A.	11700	-0-	11700	11700	852 1 65 4	7781 3 3002 9			Y	2729	2733 0				11
01		14B2 EXT	9831	-0-	9831	21531	813 1 46 4	6772 3 2200 9			Y	2000	2002 0				9
02		T. A.	8803	-0-	8803	30334	658 1 27 4	5789 3 2329 9			Y	2117	2114 0				12
03		14B2 EXT	6928	-0-	6928	37262	400 1 19 4	4967 3 1542 9			Y	1402	1407 0				7
04		47482 X	10220	-0-	-37262	-0-	653 1 66 4	6565 3 2936 9			Y	2669	2621 0	43 1			12
05		8601 X	8601	-0-	-0-	-0-	460 1 13 4	5996 3 2132 9			Y	1938	1937 0	2 1			11

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)				//CONT.//	27135 750	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: KARNES			
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.//	525398												
BUTLER-FENNER-ST. GERMAINE SA				WELL #:	1H	RRCID	->	295624	COMPL.	DATE	09/14/2021	TOTAL	DEPTH	11898	PERF.	11922	- 19015
M	0	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			
12	14B2	EXT	10084	-0-	10084	10084	805	1	7416	3	Y	1638	1648	0			7
							61	4	1802	9							
01	14B2	EXT	11318	-0-	11318	21402	835	1	7217	3	Y	2926	2919	0			14
							47	4	3219	9							
02	14B2	EXT	9832	-0-	9832	31234	679	1	6287	3	Y	2580	2580	0			14
							28	4	2838	9							
03	14B2	EXT	4880	-0-	4880	36114	271	1	3368	3	Y	1116	1125	0			5
							13	4	1228	9							
04	46648	X	10534	-0-	-36114	-0-	611	1	6139	3	Y	3384	3319	0	54	1	16
							62	4	3722	9							
05	13046	X	13046	-0-	-0-	-0-	619	1	8062	3	Y	3952	3940	0	5	1	23
							18	4	4347	9							
HEMBY UNIT B				WELL #:	6H	RRCID	->	295928	COMPL.	DATE	02/05/2024	TOTAL	DEPTH	12931	PERF.	13252	- 20301
12	191053	X	49200	-0-	-141853	-0-	106	1	39810	3	Y	8403	8441	0			154
							41	4	9243	9							
01	132432	X	83519	-0-	-48913	-0-	3291	1	68896	3	Y	10158	10056	0			256
							158	4	11174	9							
02	94105	X	67138	-0-	-26967	-0-	3075	1	56222	3	Y	7077	7187	0			146
							56	4	7785	9							
03	90799	X	53525	-0-	-37274	-0-	5891	1	40979	3	Y	5932	5901	0			177
							130	4	6525	9							
04	80820	X	38357	-0-	-42463	-0-	4917	1	28092	3	Y	4776	4838	0			115
							94	4	5254	9							
05	83514	X	28852	-0-	-54662	-0-	3532	1	20479	3	Y	4355	4337	0			133
							50	4	4791	9							
DIRECT-ROBERT-GROSS SA				WELL #:	1H	RRCID	->	295934	COMPL.	DATE	09/11/2023	TOTAL	DEPTH	12231	PERF.	12532	- 18603
12	77779	X	40194	-0-	-37585	-0-	1962	1	31555	3	Y	6025	6098	0			128
							49	4	6628	9							
01	77779	X	35278	-0-	-42501	-0-	1647	1	27825	3	Y	5217	5188	0			157
							67	4	5739	9							
02	66729	X	28768	-0-	-37961	-0-	1382	1	21890	3	Y	4968	4969	0			156
							31	4	5465	9							
03	60109	X	28775	-0-	-31334	-0-	4882	1	19229	3	Y	4153	4198	0			111
							96	4	4568	9							
04	47130	X	23428	-0-	-23702	-0-	4227	1	15219	3	Y	3425	3436	0			100
							214	4	3768	9							
05	40207	X	22326	-0-	-17881	-0-	4074	1	14172	3	Y	3608	3584	0			124
							111	4	3969	9							
HEMBY UNIT B				WELL #:	5H	RRCID	->	295968	COMPL.	DATE	02/02/2024	TOTAL	DEPTH	12885	PERF.	12874	- 20559
12	177940	X	96260	-0-	-81680	-0-	190	1	83457	3	Y	11389	11467	0			209
							85	4	12528	9							
01	162347	X	58897	-0-	-103450	-0-	792	1	49532	3	Y	7694	7709	0			194
							110	4	8463	9							
02	110519	X	22312	-0-	-88207	-0-	808	1	12572	3	Y	8106	8133	0			167
							15	4	8917	9							
03	107818	X	18459	-0-	-89359	-0-	1369	1	9524	3	Y	6851	6813	0			205
							30	4	7536	9							
04	104340	X	16185	-0-	-88155	-0-	1516	1	8659	3	Y	5437	5511	0			131
							29	4	5981	9							
05	96255	X	14291	-0-	-81964	-0-	1288	1	7465	3	Y	5018	4996	0			153
							18	4	5520	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) MARATHON OIL EF LLC SHINER UNIT B			//CONT.// 27135 750 //CONT.// 525398 WELL #:			2H	RRCID -> 296133	COMPL. DATE 02/08/2022			TOTAL	DEPTH 12468	PERF.12724 - 23365			CAPACITY			CNTY: KARNES		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE			
12		70463 X	27248	-0-	-43215	-0-		667 1	20856 3	4 4	5721 9	Y	5201	5259	0			149			
01		70463 X	15686	-0-	-54777	-0-		387 1	10185 3	6 4	5108 9	Y	4644	4625	0			168			
02		17874 X	17874	-0-	-0-	-0-		452 1	12428 3	12 4	4982 9	Y	4529	4495	0			202			
03		30597 X	17201	-0-	-13396	-0-		81 1	12670 3	11 4	4439 9	Y	4035	4043	0			194			
04		29610 X	15589	-0-	-14021	-0-		76 1	11350 3	25 4	4138 9	Y	3762	3790	0			166			
05		27249 X	15142	-0-	-12107	-0-		72 1	11130 3	29 4	3911 9	Y	3555	3571	0			150			
ZAESKE-ECKOLS-FRANKE SA						WELL #:	1H	RRCID -> 296140	COMPL. DATE 02/22/2023			TOTAL	DEPTH 12143	PERF.12401 - 16626							
12		30070 X	15522	-0-	-14548	-0-		1369 1	9603 3	51 4	4499 9	Y	4090	4089	0			64			
01		30070 X	11711	-0-	-18359	-0-		1099 1	6984 3	88 4	3540 9	Y	3218	3229	0			53			
02		1538 X	1538	-0-	-0-	-0-		169 1	1015 3	9 4	345 9	Y	314	362	0			5			
03		19158 X	1315	-0-	-17843	-0-		360 1	623 3	12 4	320 9	Y	291	292	0			4			
04		16470 X	819	-0-	-15651	-0-		239 1	386 3	14 4	180 9	Y	164	165	0			3			
05		15531 X	666	-0-	-14865	-0-		194 1	325 3	5 4	142 9	Y	129	129	0			3			
CHAPMAN-FRANKE-MURPHY-KOTARA SA						WELL #:	1H	RRCID -> 296162	COMPL. DATE 02/22/2023			TOTAL	DEPTH 12472	PERF.12313 - 19558							
12		813074 X	28644	-0-	-784430	-0-		1463 1	20472 3	57 4	6652 9	Y	6047	6048	0			95			
01		89001 X	26969	-0-	-62032	-0-		1429 1	19239 3	118 4	6183 9	Y	5621	5623	0			93			
02		83259 X	13801	-0-	-69458	-0-		929 1	9100 3	52 4	3720 9	Y	3382	3426	0			49			
03		89001 X	36823	-0-	-52178	-0-		10568 1	18307 3	340 4	7608 9	Y	6916	6880	0			85			
04		86130 X	24707	-0-	-61423	-0-		6905 1	11124 3	409 4	6269 9	Y	5699	5666	0			118			
05		28644 X	21213	-0-	-7431	-0-		5504 1	9209 3	138 4	6362 9	Y	5784	5767	0			135			
L.B. HAILEY-DAVILA-ST. GER SA						WELL #:	1H	RRCID -> 296236	COMPL. DATE 10/21/2023			TOTAL	DEPTH 12037	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-						N	NO RPT					-0-			
*04		SHUT IN	55142	-0-	55142	55142		1081 1	32059 3	461 4	21541 9	Y	19583	19439	0			144			
05		SHUT IN	73008	-0-	73008	128150		1340 1	45676 3	119 4	25873 9	Y	23521	23496	0			169			

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)													CNTY: KARNES	
MARATHON OIL EF LLC														
L.B. HAILEY UNIT														
WELL #: 5H RRCID -> 296239 COMPL. DATE 11/02/2023 TOTAL DEPTH 12052 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
*04	SHUT IN	56306	-0-	56306	56306	1158	1	33876	3	Y	18895	18756	0	139
						487	4	20785	9					
05	SHUT IN	70447	-0-	70447	126753	1308	1	45779	3	Y	21127	21114	0	152
						120	4	23240	9					
L.B.HAILEY-DAVILA-BAILEY SA														
WELL #: 1H RRCID -> 296240 COMPL. DATE 11/21/2023 TOTAL DEPTH 12241 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-					N	NO RPT			-0-
*04	SHUT IN	67264	-0-	67264	67264	1669	1	42002	3	Y	20900	20746	0	154
						603	4	22990	9					
05	SHUT IN	122462	-0-	122462	189726	2799	1	82080	3	Y	33971	33881	0	244
						215	4	37368	9					
TURNBULL F-IMPERIAL-KOWALIK SA														
WELL #: 1H RRCID -> 296268 COMPL. DATE 06/10/2022 TOTAL DEPTH 11842 PERF.11790 - 20867														
12	72819 X	22078	-0-	-50741	-0-	1174	1	16013	3	Y	4392	4385	0	74
						60	4	4831	9					
01	72819 X	20059	-0-	-52760	-0-	1130	1	14490	3	Y	3947	3954	0	67
						97	4	4342	9					
02	68121 X	18451	-0-	-49670	-0-	1049	1	13132	3	Y	3845	3863	0	49
						40	4	4230	9					
03	18950 X	18950	-0-	-0-	-0-	1830	1	13224	3	Y	3462	3481	0	30
						88	4	3808	9					
04	22620 X	14582	-0-	-8038	-0-	1377	1	10377	3	Y	2463	2463	0	30
						119	4	2709	9					
05	22072 X	17232	-0-	-4840	-0-	1570	1	11714	3	Y	3556	3543	0	43
						36	4	3912	9					
TURNBULL F-KOWALIK SA1														
WELL #: 1H RRCID -> 296270 COMPL. DATE 06/10/2022 TOTAL DEPTH 11833 PERF.11689 - 21162														
12	54622 X	23171	-0-	-31451	-0-	1006	1	15263	3	Y	6228	6210	0	105
						51	4	6851	9					
01	54622 X	20611	-0-	-34011	-0-	1047	1	13920	3	Y	5049	5068	0	86
						90	4	5554	9					
02	51098 X	16732	-0-	-34366	-0-	948	1	10674	3	Y	4613	4640	0	59
						36	4	5074	9					
03	18159 X	18159	-0-	-0-	-0-	1675	1	12106	3	Y	3906	3931	0	34
						81	4	4297	9					
04	23010 X	16538	-0-	-6472	-0-	1393	1	10498	3	Y	4115	4098	0	51
						120	4	4527	9					
05	23157 X	18939	-0-	-4218	-0-	1646	1	12282	3	Y	4521	4517	0	55
						38	4	4973	9					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)				//CONT.//	27135 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES						
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.//	525398													
SHINER UNIT B				WELL #:	3H	RRCID	-> 296349	COMPL. DATE	02/08/2022	TOTAL	DEPTH	12692	PERF.12398	- 23986				
M	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	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
12	0 W		16240	-0-	16240	1121843	420 1	11181 3	Y		4215	4202	0				121	
							2 4	4637 9										
01	0 W		15037	-0-	15037	1136880	381 1	10036 3	Y		4196	4165	0				152	
							4 4	4616 9										
*02	1155659 X		18779	-0-	-1136880	-0-	489 1	13951 3	Y		3936	3913	0				175	
							9 4	4330 9										
*03	67518 X		19109	-0-	-48409	-0-	84 1	14881 3	Y		3757	3751	0				181	
							11 4	4133 9										
*04	18727 X		18727	-0-	-0-	-0-	83 1	14570 3	Y		3679	3697	0				163	
							27 4	4047 9										
*05	19306 X		19306	-0-	-0-	-0-	81 1	15240 3	Y		3593	3604	0				152	
							33 4	3952 9										

TURNBULL F-KOWALIK SA3				WELL #:	3H	RRCID	-> 296372	COMPL. DATE	06/10/2022	TOTAL	DEPTH	11837	PERF.11706	- 18793				
*12	67363 X		15339	-0-	-52024	-0-	937 1	9194 3	Y		4692	4667	0				79	
							47 4	5161 9										
*01	67363 X		12402	-0-	-54961	-0-	826 1	7560 3	Y		3587	3605	0				61	
							70 4	3946 9										
*02	63017 X		11429	-0-	-51588	-0-	801 1	6742 3	Y		3506	3522	0				45	
							29 4	3857 9										
*03	67363 X		12012	-0-	-55351	-0-	1009 1	7294 3	Y		3327	3343	0				29	
							49 4	3660 9										
*04	5442 X		5442	-0-	-0-	-0-	381 1	2873 3	Y		1959	1964	0				24	
							33 4	2155 9										
*05	5458 X		5458	-0-	-0-	-0-	423 1	3153 3	Y		1702	1705	0				21	
							10 4	1872 9										

L.B. HAILEY-BEST FENNER SA				WELL #:	1H	RRCID	-> 296425	COMPL. DATE	10/26/2023	TOTAL	DEPTH	12088	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-				N	NO RPT						-0-	
*04	SHUT IN		53698	-0-	53698	53698	1140 1	32254 3	Y		18037	17904	0				133	
							463 4	19841 9										
05	SHUT IN		57211	-0-	57211	110909	1119 1	37252 3	Y		17039	17049	0				123	
							97 4	18743 9										

TURNBULL UNIT F				WELL #:	1H	RRCID	-> 296470	COMPL. DATE	06/09/2022	TOTAL	DEPTH	11840	PERF.11653	- 17716				
*12	41478 X		10911	-0-	-30567	-0-	884 1	7257 3	Y		2478	2467	0				42	
							44 4	2726 9										
*01	41478 X		8071	-0-	-33407	-0-	803 1	5542 3	Y		1507	1523	0				26	
							68 4	1658 9										
*02	38802 X		5012	-0-	-33790	-0-	709 1	3909 3	Y		335	357	0				4	
							25 4	369 9										
*03	41478 X		6729	-0-	-34749	-0-	676 1	4884 3	Y		1033	1028	0				9	
							33 4	1136 9										
*04	5795 X		5795	-0-	-0-	-0-	422 1	3181 3	Y		1960	1945	0				24	
							36 4	2156 9										
*05	8022 X		8022	-0-	-0-	-0-	629 1	4693 3	Y		2442	2436	0				30	
							14 4	2686 9										

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) MARATHON OIL EF LLC TURNBULL UNIT F										CAPACITY				CNTY: KARNES			
//CONT.// 27135 750 //CONT.// 525398 WELL #: 2H RRCID -> 296483										COMPL. DATE 06/10/2022		TOTAL	DEPTH 11764	PERF.11648	- 17650		
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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE				
*12	54467 X	8061	-0-	-46406	-0-	542 1 27 4	4793 3 2699 9	Y	2454	2454	0		41				
*01	54467 X	8536	-0-	-45931	-0-	633 1 54 4	5108 3 2741 9	Y	2492	2490	0		43				
*02	50953 X	8900	-0-	-42053	-0-	663 1 24 4	5134 3 3079 9	Y	2799	2806	0		36				
*03	54467 X	7508	-0-	-46959	-0-	611 1 29 4	4414 3 2454 9	Y	2231	2247	0		20				
*04	6895 X	6895	-0-	-0-	-0-	540 1 47 4	4067 3 2241 9	Y	2037	2032	0		25				
*05	7138 X	7138	-0-	-0-	-0-	575 1 13 4	4293 3 2257 9	Y	2052	2052	0		25				

CHAPMAN ROGERS-FRANKE SA										COMPL. DATE 02/22/2023		TOTAL	DEPTH 12384	PERF.12279	- 17524		
12	74958 X	16749	-0-	-58209	-0-	801 1 31 4	11368 3 4549 9	Y	4135	4137	0		65				
01	74958 X	15139	-0-	-59819	-0-	814 1 67 4	10267 3 3991 9	Y	3628	3633	0		60				
02	70122 X	3045	-0-	-67077	-0-	476 1 26 4	1442 3 1101 9	Y	1001	1047	0		14				
03	74958 X	6221	-0-	-68737	-0-	1476 1 47 4	2556 3 2142 9	Y	1947	1937	0		24				
04	72540 X	3146	-0-	-69394	-0-	792 1 47 4	1276 3 1031 9	Y	937	942	0		19				
05	1320 X	1320	-0-	-0-	-0-	343 1 9 4	574 3 394 9	Y	358	369	0		8				

TURNBULL UNIT F										COMPL. DATE 06/11/2022		TOTAL	DEPTH 11823	PERF.11623	- 17703		
06	0 W	8898	-0-	8898	563924	561 1 20 4	6176 3 2141 9	Y	1946	1978	0		21				
07	0 W	7445	-0-	7445	571369	393 1 9 4	4171 3 2872 9	Y	2611	2608	0		24				
08	0 W	14296	-0-	14296	585665	810 1 21 4	8919 3 4546 9	Y	4133	4120	0		37				
09	0 W	13748	-0-	13748	599413	764 1 6 4	8669 3 4309 9	Y	3917	3915	0		39				
10	0 W	13180	-0-	13180	612593	742 1 29 4	8318 3 4091 9	Y	3719	3721	0		37				
11	0 W	11703	-0-	11703	624296	690 1 9 4	7164 3 3840 9	Y	3491	3481	0		47				
12	0 W	11386	-0-	11386	635682	660 1 33 4	7107 3 3586 9	Y	3260	3252	0		55				
01	0 W	9325	-0-	9325	645007	697 1 59 4	5787 3 2782 9	Y	2529	2541	0		43				
02	0 W	9140	-0-	9140	654147	781 1 28 4	5781 3 2550 9	Y	2318	2331	0		30				
03	0 W	10159	-0-	10159	664306	872 1 42 4	6305 3 2940 9	Y	2673	2679	0		24				
04	0 W	7415	-0-	7415	671721	584 1 50 4	4401 3 2380 9	Y	2164	2161	0		27				
05	0 W	9128	-0-	9128	680849	794 1 18 4	5921 3 2395 9	Y	2177	2178	0		26				

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
ROCKY CREEK RESOURCES, LLC 723541														
WERNER WELL #: 1H RRCID -> 296208 COMPL. DATE 10/26/2023 TOTAL DEPTH 12822 PERF.13113 - 23235														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE											
12	100735 X	100735	-0-	-0-	-0-	3595 1	76878 3	N	18420	17609 1				1042
01	73631 X	73631	-0-	-0-	-0-	20262 9								
02	70132 X	70132	-0-	-0-	-0-	3369 1	56059 3	N	12912	13714 1				240
03	72695 X	59745	-0-	-12950	-0-	14203 9								
04	70350 X	61174	-0-	-9176	-0-	5825 1	52018 3	N	11172	10666 1				746
05	72695 X	NO RPT	-0-	-72695	-0-	12289 9								
						3144 1	44325 3	N	11160	11465 1				441
						12276 9								
						3204 1	46314 3	N	10596	10932 1				105
						11656 9								
								N	NO RPT					105
7B MEADOW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 296209 COMPL. DATE 10/23/2023 TOTAL DEPTH 12704 PERF.12849 - 17881														
12	0 W	46825	-0-	46825	114954	35652 3	11173 9	N	10157	9886 1				762
01	0 W	35593	-0-	35593	150547	1574 1	26187 3	N	7120	7691 1				191
02	0 W	22612	-0-	22612	173159	7832 9								
03	0 W	36187	-0-	36187	209346	1770 1	15801 3	N	4583	4453 1				321
04	241286 X	31940	-0-	-209346	-0-	5041 9								
05	40734 X	NO RPT	-0-	-40734	-0-	1924 1	27126 3	N	6488	6473 1				336
						7137 9								
						1682 1	24310 3	N	5407	5638 1				105
						5948 9								
								N	NO RPT					105
ROSEWOOD RESOURCES, INC. 728874														
BUTTERFLY WELL #: 1H RRCID -> 293324 COMPL. DATE 09/09/2022 TOTAL DEPTH 13792 PERF.14202 - 19945														
12	36146 X	26114	-0-	-10032	-0-	1477 1	23808 2	Y	754	574 1	175 8			99
01	31992 X	24199	-0-	-7793	-0-	829 9								
02	21121 X	21121	-0-	-0-	-0-	1341 1	22356 2	Y	456	526 1				29
03	28272 X	21609	-0-	-6663	-0-	502 9								
04	26970 X	18365	-0-	-8605	-0-	1251 1	19463 2	Y	370	262 1				137
05	26102 X	NO RPT	-0-	-26102	-0-	407 9								
						1389 1	19821 2	Y	363	398 1	5 8			97
						399 9								
						1295 1	16729 2	Y	310	261 1				146
						341 9								
								Y	NO RPT					146
BUTTERFLY WELL #: 2H RRCID -> 293328 COMPL. DATE 09/09/2022 TOTAL DEPTH 14165 PERF.14827 - 20210														
12	73780 X	44669	-0-	-29111	-0-	2591 1	41803 2	Y	250	195 1	60 8			34
01	73780 X	40666	-0-	-33114	-0-	275 9								
02	35179 X	35179	-0-	-0-	-0-	2282 1	38135 2	Y	226	247 1				13
03	51429 X	34894	-0-	-16535	-0-	249 9								
04	46050 X	30755	-0-	-15295	-0-	2113 1	32869 2	Y	179	126 1				66
05	44671 X	NO RPT	-0-	-44671	-0-	197 9								
						2277 1	32442 2	Y	159	179 1	2 8			44
						175 9								
						2187 1	28417 2	Y	137	116 1				65
						151 9								
								Y	NO RPT					65

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)				//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES						
ROSEWOOD RESOURCES, INC.				//CONT.// 728874														
SCORPION				WELL #: 1H		RRCID	-> 296225	COMPL. DATE 07/08/2023		TOTAL DEPTH 13994		PERF. N/A						
M 0	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	81260	-0-	81260	81260			358	1	77303	2	Y	3272	3028	1			244
								3599	9									
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	81260							Y	NO RPT					244
SCORPION																		
				WELL #: 3H		RRCID	-> 296226	COMPL. DATE 08/16/2023		TOTAL DEPTH 13938		PERF. N/A						
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	79774	-0-	79774	79774			354	1	76374	2	Y	2769	2562	1			207
								3046	9									
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	79774							Y	NO RPT					207
SCORPION																		
				WELL #: 2H		RRCID	-> 296523	COMPL. DATE 07/27/2023		TOTAL DEPTH 14035		PERF. N/A						
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	85585	-0-	85585	85585			383	1	82321	2	Y	2619	2422	1			197
								2881	9									
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	85585							Y	NO RPT					197
VERDUN OIL & GAS LLC																		
JERRY HOUSE UNIT B				884566		RRCID -> 277330		COMPL. DATE 11/16/2014		TOTAL DEPTH 12435		PERF.12268 - 17585						
				WELL #: 4H														
12	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-			229	1	794	2	Y	562	558	1			416
								3	4	618	9							
01	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-			276	1	922	2	Y	401	389	1			428
								7	4	441	9							
02	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-			275	1	262	2	Y	455	451	1			432
								2	4	501	9							
03	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-			292	1	789	2	Y	441	460	1			413
								6	4	485	9							
*04	1560 N	1284	-0-	-276	-0-			359	1	617	2	Y	275	159	1			529
								5	4	303	9							
05	1116 N	340	-0-	-776	-0-			139	1	115	2	Y	76	184	1			421
								2	4	84	9							
HAUGLUM																		
				WELL #: 4H		RRCID	-> 285614	COMPL. DATE 06/24/2014		TOTAL DEPTH 12146		PERF.12021 - 18052						
12	DLQ G-10	1140	-0-	1140	8538			413	1	320	2	Y	368	134	0	235	1	6
								2	4	405	9							
01	DLQ G-10	823	-0-	823	9361			381	1	1	4	Y	401	77	0	325	1	5
								441	9									
02	2900 N	762	-0-	-2138	7223			398	1	1	4	Y	330	67	0	264	1	4
								363	9									
03	3100 N	866	-0-	-2234	4989			427	1	87	2	Y	317	101	0	216	1	4
								3	4	349	9							
*04	3000 N	1177	-0-	-1823	3166			431	1	365	2	Y	343	39	0	301	1	7
								4	4	377	9							
05	3100 N	1354	-0-	-1746	1420			477	1	671	2	Y	179	26	0	157	1	3
								9	4	197	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)				//CONT.//	27135 750	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: KARNES			
VERDUN OIL & GAS LLC				//CONT.//	884566												
HAUGLUM				WELL #:	12H	RRCID	->	285742	COMPL.	DATE	01/14/2014	TOTAL	DEPTH	12162	PERF.12020	-	17205
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
0			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE		CODE	M			CODE		CODE		
12	DLQ G-10	500	-0-	500	2950	340	1 4	31	2 9	Y	116	42	0	74	1	2	
01	DLQ G-10	561	-0-	561	3511	358	1 4	2	4 9	Y	183	36	0	147	1	2	
02	2900 N	688	-0-	-2212	1299	363	1 4	172	2 9	Y	137	23	0	114	1	2	
03	2178 N	879	-0-	-1299	-0-	391	1 4	291	2 9	Y	175	58	0	117	1	2	
*04	849 N	849	-0-	-0-	-0-	345	1 4	349	2 9	Y	138	19	0	118	1	3	
05	832 N	832	-0-	-0-	-0-	337	1 4	344	2 9	Y	132	19	0	114	1	2	
HAUGLUM A				WELL #:	2H	RRCID	->	285743	COMPL.	DATE	10/31/2013	TOTAL	DEPTH	12278	PERF.12119	-	19280
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
HAUGLUM B				WELL #:	2H	RRCID	->	285745	COMPL.	DATE	04/04/2014	TOTAL	DEPTH	11961	PERF.11980	-	14202
12	DLQ G-10	9808	-0-	9808	33580	808	1 4	7441	2 9	Y	1392	511	0	886	1	24	
01	DLQ G-10	10062	-0-	10062	43642	839	1 4	7729	2 9	Y	1310	281	0	1037	1	16	
02	52351 X	8709	-0-	-43642	-0-	759	1 4	6688	2 9	Y	1123	230	0	896	1	13	
03	9337 X	9337	-0-	-0-	-0-	798	1 4	7140	2 9	Y	1231	388	0	842	1	14	
*04	7610 X	7610	-0-	-0-	-0-	667	1 4	5627	2 9	Y	1167	148	0	1010	1	23	
05	5518 X	5321	-0-	-197	-0-	593	1 4	3331	2 9	Y	1239	197	0	1047	1	18	
HAUGLUM				WELL #:	5H	RRCID	->	285750	COMPL.	DATE	01/31/2015	TOTAL	DEPTH	11862	PERF.12181	-	15963
12	1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	472	1 4	1165	2 9	Y	257	97	0	158	1	4	
01	1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	520	1 4	1177	2 9	Y	189	47	0	144	1	2	
02	2391 N	2391	-0-	-0-	-0-	501	1 4	1766	2 9	Y	105	22	0	84	1	1	
03	3100 N	3956	-0-	856	856	487	1 4	3318	2 9	Y	118	30	0	88	1	1	
*04	3000 N	4191	-0-	1191	2047	488	1 4	3449	2 9	Y	213	20	0	190	1	4	
05	3100 N	4252	-0-	1152	3199	535	1 4	3507	2 9	Y	159	21	0	140	1	2	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) VERDUN OIL & GAS LLC HAUGLUM															//CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY //CONT.// 884566 WELL #: 7H RRCID -> 285751 COMPL. DATE 01/31/2015 TOTAL DEPTH 11849 PERF.12252 - 17791															CNTY: KARNES														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	C	M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE															
12	DLQ G-10	1266		-0-		1266		6841				472	1 4	680	2 9	Y		100						33	0	68	1			2														
01	DLQ G-10	1402		-0-		1402		8243				485	1 4	633	2 9	Y		252						71	0	180	1			3														
02	2900 N	1832		-0-		-1068		7175				469	1 4	1016	2 9	Y		311						57	0	254	1			3														
03	3100 N	2867		-0-		-233		6942				434	1 4	2037	2 9	Y		347						100	0	246	1			4														
*04	3000 N	2807		-0-		-193		6749				435	1 4	2124	2 9	Y		214						27	0	187	1			4														
05	3100 N	2977		-0-		-123		6626				483	1 4	2179	2 9	Y		265						35	0	230	1			4														
HAUGLUM															WELL #: 10H RRCID -> 285753 COMPL. DATE 12/06/2013 TOTAL DEPTH 12123 PERF.11970 - 17564																													
12	3689 X	3418		-0-		-271		-0-				559	1 4	1156	2 9	N		1543						561	0	982	1			26														
01	3689 X	2980		-0-		-709		-0-				528	1 4	947	2 9	N		1360						288	0	1081	1			17														
02	3451 X	2621		-0-		-830		-0-				474	1 4	823	2 9	N		1200						250	0	954	1			13														
03	3689 X	2067		-0-		-1622		-0-				484	1 4	640	2 9	N		852						259	0	597	1			9														
04	3570 X	2072		-0-		-1498		-0-				490	1 4	715	2 9	N		783						99	0	677	1			16														
05	3410 X	2209		-0-		-1201		-0-				538	1 4	730	2 9	N		846						133	0	717	1			12														
HAUGLUM															WELL #: 11H RRCID -> 285754 COMPL. DATE 01/03/2014 TOTAL DEPTH 12164 PERF.12050 - 17503																													
12	DLQ G-10	453		-0-		453		3117				284	1	169	9	Y		154						56	0	98	1			3														
01	DLQ G-10	210		-0-		210		3327				127	1	83	9	Y		75						23	0	54	1			1														
02	2900 N	478		-0-		-2422		905				319	1	143	2	Y		13						5	0	9	1			-0-														
03	1572 N	667		-0-		-905		-0-				342	1	125	2	Y		180						56	0	122	1			2														
*04	210 N	81		-0-		-129		-0-				30	1	51	9	Y		46						6	0	41	1			1														
05	310 N	10		-0-		-300		-0-				9	1	1	9	Y		1						1	0	1	1			-0-														
HAUGLUM															WELL #: 13H RRCID -> 285755 COMPL. DATE 01/03/2014 TOTAL DEPTH 12167 PERF.11918 - 17022																													
12	DLQ G-10	550		-0-		550		3745				295	1	255	9	Y		232						84	0	148	1			4														
01	DLQ G-10	744		-0-		744		4489				451	1	293	9	Y		266						57	0	210	1			3														
02	2900 N	519		-0-		-2381		2108				286	1	233	9	Y		212						45	0	168	1			2														
03	2637 N	529		-0-		-2108		-0-				296	1	233	9	Y		212						69	0	143	1			2														
*04	830 N	830		-0-		-0-		-0-				417	1	202	2	Y		189						25	0	162	1			4														
05	865 N	865		-0-		-0-		-0-				432	1	254	2	Y		158						25	0	135	1			2														

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) VERDUN OIL & GAS LLC HAUGLUM B														
//CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
//CONT.// 884566														
WELL #: 1H RRCID -> 285760 COMPL. DATE 12/14/2013 TOTAL DEPTH 11945 PERF.12025 - 14303														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
12	DLQ G-10	1435	-0-	1435	11562	530	1	905	9	Y	823	309 0	514 1	16
01	DLQ G-10	2149	-0-	2149	13711	524	1	398	2	Y	1111	170 0	943 1	14
						5	4	1222	9					
02	19981 X	6270	-0-	-13711	-0-	576	1	3961	2	Y	1561	328 0	1228 1	19
						16	4	1717	9					
03	3169 X	3169	-0-	-0-	-0-	489	1	1274	2	Y	1269	406 0	866 1	16
						10	4	1396	9					
*04	2070 X	1844	-0-	-226	-0-	420	1	269	2	Y	1047	137 0	905 1	21
						3	4	1152	9					
05	2759 X	1831	-0-	-928	-0-	486	1	3	4	Y	1220	219 0	1004 1	18
						1342	9							
HAUGLUM WELL #: 3H RRCID -> 285845 COMPL. DATE 06/24/2014 TOTAL DEPTH 12176 PERF.12008 - 18196														
12	3123 X	3123	-0-	-0-	-0-	482	1	2005	2	N	571	211 0	358 1	10
						8	4	628	9					
01	3278 X	3278	-0-	-0-	-0-	445	1	2254	2	N	512	89 0	427 1	6
						16	4	563	9					
02	2476 X	2476	-0-	-0-	-0-	366	1	1634	2	N	426	78 0	348 1	6
						7	4	469	9					
03	3114 X	3114	-0-	-0-	-0-	502	1	2206	2	N	355	126 0	231 1	4
						15	4	391	9					
04	3053 X	3053	-0-	-0-	-0-	425	1	2324	2	N	264	28 0	235 1	5
						14	4	290	9					
05	2788 X	2788	-0-	-0-	-0-	531	1	1906	2	N	300	53 0	244 1	8
						21	4	330	9					
HAUGLUM WELL #: 15H RRCID -> 285847 COMPL. DATE 01/31/2015 TOTAL DEPTH 11881 PERF.12147 - 16949														
12	3856 X	3856	-0-	-0-	-0-	607	1	1944	2	N	1178	424 0	754 1	21
						9	4	1296	9					
01	10969 X	10969	-0-	-0-	-0-	872	1	8218	2	N	1657	325 0	1333 1	20
						56	4	1823	9					
02	7427 X	7427	-0-	-0-	-0-	778	1	4698	2	N	1756	369 0	1387 1	20
						19	4	1932	9					
03	12595 X	12595	-0-	-0-	-0-	1010	1	8956	2	N	2339	748 0	1585 1	26
						56	4	2573	9					
04	7363 X	7363	-0-	-0-	-0-	789	1	4574	2	N	1794	232 0	1552 1	36
						27	4	1973	9					
05	7698 X	7698	-0-	-0-	-0-	872	1	4560	2	N	2017	316 0	1708 1	29
						47	4	2219	9					
HAUGLUM B WELL #: 3H RRCID -> 285848 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 11942 PERF.12100 - 14211														
12	7053 X	7053	-0-	-0-	-0-	704	1	4893	2	N	1306	472 0	829 1	23
						19	4	1437	9					
01	7978 X	7978	-0-	-0-	-0-	758	1	5595	2	N	1442	294 0	1153 1	18
						39	4	1586	9					
02	3963 X	3963	-0-	-0-	-0-	512	1	2177	2	N	1149	268 0	885 1	14
						10	4	1264	9					
03	6692 X	6692	-0-	-0-	-0-	641	1	4862	2	N	1053	334 0	721 1	12
						31	4	1158	9					
04	5612 X	5612	-0-	-0-	-0-	572	1	3927	2	N	991	124 0	859 1	20
						23	4	1090	9					
05	5219 X	5219	-0-	-0-	-0-	604	1	3652	2	N	842	126 0	724 1	12
						37	4	926	9					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) VERDUN OIL & GAS LLC HAUGLUM B															//CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES //CONT.// 884566 WELL #: 4H RRCID -> 285861 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 11969 PERF.12030 - 14299														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE													
12	9618 X	9618	-0-	-0-	-0-	805 24	1 4	6404 2385	2 9	N	2168	779 0	1377 1	36															
01	7869 X	7869	-0-	-0-	-0-	777 37	1 4	5217 1838	2 9	N	1671	413 0	1273 1	21															
02	6389 X	6389	-0-	-0-	-0-	602 18	1 4	4515 1254	2 9	N	1140	233 0	914 1	14															
03	7698 X	7698	-0-	-0-	-0-	759 33	1 4	5102 1804	2 9	N	1640	515 0	1120 1	19															
04	14071 X	14071	-0-	-0-	-0-	1031 57	1 4	10194 2789	2 9	N	2535	370 0	2132 1	52															
05	6671 X	6671	-0-	-0-	-0-	661 44	1 4	4461 1505	2 9	N	1368	214 0	1186 1	20															

HAUGLUM															WELL #:	8H	RRCID -> 285909	COMPL. DATE 06/25/2014	TOTAL	DEPTH 12136	PERF.12015	- 17615							
12	4303 X	4303	-0-	-0-	-0-	503 7	1 4	1705 2088	2 9	N	1898	713 0	1188 1	33															
01	3484 X	3484	-0-	-0-	-0-	463 12	1 4	1463 1546	2 9	N	1405	271 0	1150 1	17															
02	2271 X	2271	-0-	-0-	-0-	435 5	1 4	1025 806	2 9	N	733	186 0	555 1	9															
03	2904 X	2904	-0-	-0-	-0-	445 10	1 4	1337 1112	2 9	N	1011	309 0	700 1	11															
04	2943 X	2943	-0-	-0-	-0-	415 10	1 4	1517 1001	2 9	N	910	114 0	789 1	18															
05	2240 X	2240	-0-	-0-	-0-	475 16	1 4	1384 365	2 9	N	332	47 0	298 1	5															

HAUGLUM															WELL #:	14H	RRCID -> 285910	COMPL. DATE 01/14/2014	TOTAL	DEPTH 12148	PERF.11924	- 16957							
12	659 N	659	-0-	-0-	-0-	307 351	1 9	1 4	N	319	115 0	204 1	5																
01	705 N	705	-0-	-0-	-0-	346 358	1 9	1 4	N	325	71 0	255 1	4																
02	639 N	639	-0-	-0-	-0-	329 309	1 9	1 4	N	281	58 0	224 1	3																
03	629 N	629	-0-	-0-	-0-	344 284	1 9	1 4	N	258	86 0	172 1	3																
04	690 N	588	-0-	-102	-0-	331 256	1 9	1 4	N	233	25 0	207 1	4																
05	682 N	587	-0-	-95	-0-	337 248	1 9	2 4	N	225	35 0	191 1	3																

HAUGLUM A															WELL #:	1H	RRCID -> 285911	COMPL. DATE 10/19/2013	TOTAL	DEPTH 12253	PERF.12000	- 19149							
12	DLQ G-10	29749	-0-	29749	119691	1131 86	1 4	24103 4429	2 9	Y	4026	1514 0	2486 1	68															
01	DLQ G-10	17472	-0-	17472	137163	789 93	1 4	14315 2275	2 9	Y	2068	412 0	1698 1	26															
02	155733 X	18570	-0-	-137163	-0-	789 55	1 4	14640 3086	2 9	Y	2805	603 0	2195 1	33															
03	17608 X	16481	-0-	-1127	-0-	794 76	1 4	12589 3022	2 9	Y	2747	865 0	1884 1	31															
04	17841 X	17841	-0-	-0-	-0-	888 75	1 4	13868 3010	2 9	Y	2736	326 0	2387 1	54															
05	17608 X	16264	-0-	-1344	-0-	910 118	1 4	12622 2614	2 9	Y	2376	366 0	2030 1	34															

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)															CNTY: KARNES									
VERDUN OIL & GAS LLC																								
HAUGLUM D																								
WELL #: 2H RRCID -> 285914 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 12044 PERF.11963 - 17244																								
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE					
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-					
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1		1	1				-0-					
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-					
03	5	N	-0-	5	-0-	-0-		3	2	2	9	2		2	1				-0-					
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-					
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-					
HAUGLUM D															WELL #: 4H RRCID -> 285915 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 11984 PERF.11853 - 16803									
12	7584	X	7584	-0-	-0-	-0-	584	1	4177	2	N	2552	930	0	1598	1			42					
							16	4	2807	9														
01	5168	X	5168	-0-	-0-	-0-	524	1	2635	2	N	1809	388	0	1440	1			23					
							19	4	1990	9														
02	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	511	1	1666	2	N	1302	249	0	1060	1			16					
							8	4	1432	9														
03	2882	X	2882	-0-	-0-	-0-	473	1	1205	2	N	1086	341	0	748	1			13					
							9	4	1195	9														
04	1980	X	1563	-0-	-417	-0-	293	1	567	2	N	635	115	0	519	1			14					
							4	4	699	9														
05	2046	X	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-	6	0	8	1			-0-					
JERRY HOUSE UNIT A															WELL #: 3H RRCID -> 285922 COMPL. DATE 06/23/2015 TOTAL DEPTH 11784 PERF.12310 - 18607									
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	115	1					10					
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	4	1					10					
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							10					
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18	18	1					10					
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1					10					
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1							11					
JERRY HOUSE UNIT A															WELL #: 4H RRCID -> 285924 COMPL. DATE 12/04/2014 TOTAL DEPTH 11825 PERF.12625 - 17950									
12	2806	X	2806	-0-	-0-	-0-	460	1	1795	2	N	494	543	1					63					
							8	4	543	9														
01	4125	X	4125	-0-	-0-	-0-	452	1	2642	2	N	920	900	1					83					
							19	4	1012	9														
02	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	422	1	2250	2	N	773	657	1					199					
							9	4	850	9														
03	2863	X	2863	-0-	-0-	-0-	424	1	1865	2	N	510	475	1					234					
							13	4	561	9														
04	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	393	1	2483	2	N	544	553	1					225					
							14	4	598	9														
05	2418	X	47	-0-	-2371	-0-	6	1	32	2	N	8	138	1					95					
							9	9																
JERRY HOUSE UNIT C															WELL #: 1H RRCID -> 285925 COMPL. DATE 05/18/2014 TOTAL DEPTH 12422 PERF.12270 - 18465									
12	DLQ	G-10	1518	-0-	1518	6277	309	1	920	2	Y	259	377	1					175					
							4	4	285	9														
01	DLQ	G-10	927	-0-	927	7204	215	1	533	2	Y	159	165	1					169					
							4	4	175	9														
02	2900	N	1295	-0-	-1605	5599	288	1	618	2	Y	351	299	1					221					
							3	4	386	9														
03	3100	N	1028	-0-	-2072	3527	229	1	670	2	Y	113	165	1					169					
							5	4	124	9														
04	3000	N	-0-	-0-	-3000	527					Y	-0-							169					
05	1395	N	150	-0-	-1245	-0-	6	1	143	2	Y	-0-	71	1					98					
							1	4																

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)														CNTY: KARNES													
VERDUN OIL & GAS LLC																											
JERRY HOUSE UNIT C																											
		WELL #:		2H	RRCID ->	285929	COMPL. DATE		08/11/2015	TOTAL	DEPTH	12044	PERF.	12647	-	18887											
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C	M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	EOM BALANCE				
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y		-0-							73				
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y		-0-							73				
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y		-0-							73				
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y		-0-							73				
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y		-0-							73				
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y		-0-							73				
		WELL #:		3H	RRCID ->	285932	COMPL. DATE		08/12/2015	TOTAL	DEPTH	12035	PERF.	12474	-	19113											
12	124 X	-0-	-0-	-124	-0-									N		-0-							67				
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-									N		-0-							67				
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-									N		-0-							67				
03	4 X	-0-	-0-	-4	-0-									N		-0-							67				
04	4 X	-0-	-0-	-4	-0-									N		-0-							67				
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-									N		-0-							67				
		WELL #:		4H	RRCID ->	285933	COMPL. DATE		08/11/2015	TOTAL	DEPTH	12036	PERF.	12510	-	19042											
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-									N		-0-							62				
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-									N		-0-							62				
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-									N		-0-							62				
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-									N		-0-							62				
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-									N		-0-							62				
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-									N		-0-							62				
		WELL #:		5H	RRCID ->	286120	COMPL. DATE		12/05/2014	TOTAL	DEPTH	11883	PERF.	12397	-	16835											
12	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-		337 1	1 4	N	1174	1348	1				74											
							1291 9																				
01	1697 N	1697	-0-	-0-	-0-		474 1	30 2	N	1082	1055	1				101											
							3 4	1190 9																			
02	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-		529 1	1044 9	N	949	836	1				214											
03	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-		543 1	13 2	N	441	452	1				203											
							3 4	485 9																			
04	1650 N	1013	-0-	-637	-0-		485 1	138 2	N	352	386	1				169											
							3 4	387 9																			
05	1674 N	267	-0-	-1407	-0-		151 1	116 9	N	105	174	1				100											
		WELL #:		3H	RRCID ->	286172	COMPL. DATE		05/01/2014	TOTAL	DEPTH	12042	PERF.	11969	-	17339											
12	54632 X	54632	-0-	-0-	-0-		1286 1	37138 2	N	14615	5363	0	9284 1			249											
							131 4	16077 9																			
01	48479 X	48479	-0-	-0-	-0-		1302 1	33612 2	N	12136	2744	0	9491 1			150											
							215 4	13350 9																			
02	45208 X	45208	-0-	-0-	-0-		1308 1	31115 2	N	11516	2402	0	9126 1			138											
							117 4	12668 9																			
03	46672 X	46672	-0-	-0-	-0-		1506 1	33910 2	N	10049	3195	0	6874 1			118											
							202 4	11054 9																			
04	32022 X	32022	-0-	-0-	-0-		1155 1	24006 2	N	6121	869	0	5244 1			126											
							128 4	6733 9																			
05	2108 X	107	-0-	-2001	-0-		93 1	14 9	N	13	51	0	85 1			3											

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566															
JERRY HOUSE UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 286276 COMPL. DATE 05/18/2014 TOTAL DEPTH 12444 PERF.12448 - 16376															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	DLQ G-10	684	-0-	684	2214	301 1	2 4	381 2	Y	-0-		1 1			7
01	DLQ G-10	275	-0-	275	2489	186 1	2 4	83 2	Y	4		3 1			8
02	2900 N	626	-0-	-2274	215	274 1	2 4	331 2	Y	17		7 1			18
03	874 N	659	-0-	-215	-0-	282 1	2 4	348 2	Y	24		22 1			20
04	270 N	23	-0-	-247	-0-	23 1	2 4	54 2	Y	-0-					20
05	682 N	56	-0-	-626	-0-	2 1				-0-		11 1			9
JERRY HOUSE UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 286328 COMPL. DATE 11/16/2014 TOTAL DEPTH 12416 PERF.12268 - 17520															
12	844 N	844	-0-	-0-	-0-	300 1	2 4	376 2	N	151		304 1			175
01	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	323 1	2 4	671 2	N	135		147 1			163
02	315 N	315	-0-	-0-	-0-	201 1	2 4	114 9	N	104		134 1			133
03	914 N	914	-0-	-0-	-0-	295 1	2 4	518 2	N	88		111 1			110
04	1020 N	533	-0-	-487	-0-	275 1	2 4	236 2	N	18		30 1			98
05	341 N	91	-0-	-250	-0-	91 1		20 9	N	-0-		24 1			74
HAUGLUM D WELL #: 5H RRCID -> 286341 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 11994 PERF.11826 - 16963															
12	3038 X	2892	-0-	-146	-0-	53 1	5 4	1507 2	N	1206		416 0	789 1		21
01	3179 X	3179	-0-	-0-	-0-	236 1	11 4	1565 2	N	1243		139 0	1110 1		15
02	5156 X	5156	-0-	-0-	-0-	494 1	11 4	2511 2	N	1945		405 0	1532 1		23
03	4251 X	4251	-0-	-0-	-0-	505 1	13 4	1794 2	N	1763		531 0	1235 1		20
04	2940 X	338	-0-	-2602	-0-	47 1	1 4	1939 2	N	172		33 0	155 1		4
05	3038 X	-0-	-0-	-3038	-0-	1 4		189 9	N	-0-		2 0	2 1		-0-
JERRY HOUSE UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 287218 COMPL. DATE 11/16/2014 TOTAL DEPTH 12421 PERF.12276 - 17646															
12	DLQ G-10	1842	-0-	1842	7771	367 1	5 4	1082 2	Y	353		561 1			183
01	DLQ G-10	706	-0-	706	8477	305 1	2 4	388 9	Y	295		193 1			285
02	2900 N	1758	-0-	-1142	7335	341 1	2 4	74 2	Y	344		383 1			246
03	3100 N	1581	-0-	-1519	5816	338 1	5 4	325 9	Y	297		378 1			165
04	3000 N	423	-0-	-2577	3239	169 1	7 4	1034 2	Y	231		188 1			208
05	3100 N	386	-0-	-2714	525	18 1	3 4	327 9	Y	-0-					208

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) VERDUN OIL & GAS LLC RED BARON F															
NON-ASSOCIATED															
CAPACITY															
CNTY: KARNES															
WELL #: 6 RRCID -> 290127 COMPL. DATE 12/22/2019 TOTAL DEPTH 12348 PERF.13100 - 18001															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	14012 X	12528	-0-	-1484	-0-	2208	1	8036	2	N	1977	1964	0		71
						109	4	2175	9						
01	13144 X	11746	-0-	-1398	-0-	2214	1	7254	2	N	1928	1966	0		33
						157	4	2121	9						
02	12209 X	9593	-0-	-2616	-0-	1804	1	6300	2	N	1315	1319	0		29
						42	4	1447	9						
03	13051 X	9505	-0-	-3546	-0-	2007	1	5627	2	N	1451	1462	0		18
						275	4	1596	9						
04	12120 X	9782	-0-	-2338	-0-	1990	1	6043	2	N	1542	1485	0		75
						53	4	1696	9						
05	12524 X	10193	-0-	-2331	-0-	3295	1	4998	2	N	1639	1660	0		54
						97	4	1803	9						
RED BARON B															
WELL #: 2 RRCID -> 290129 COMPL. DATE 02/07/2021 TOTAL DEPTH 12388 PERF.13150 - 19851															
12	19530 X	16608	-0-	-2922	-0-	3079	1	11207	2	N	1973	1964	0		100
						152	4	2170	9						
01	18662 X	16212	-0-	-2450	-0-	3243	1	10625	2	N	1922	1971	0		51
						230	4	2114	9						
02	17023 X	14854	-0-	-2169	-0-	2846	1	9942	2	N	1818	1812	0		57
						66	4	2000	9						
03	17732 X	14894	-0-	-2838	-0-	3266	1	9158	2	N	1839	1870	0		26
						447	4	2023	9						
04	16950 X	15361	-0-	-1589	-0-	3324	1	10094	2	N	1686	1626	0		86
						88	4	1855	9						
05	16616 X	6412	-0-	-10204	-0-	2187	1	3318	2	N	766	823	0		29
						64	4	843	9						
RED BARON D															
WELL #: 4 RRCID -> 290130 COMPL. DATE 02/07/2021 TOTAL DEPTH 12378 PERF.12600 - 18401															
12	18011 X	7570	-0-	-10441	-0-	1349	1	4909	2	N	1132	1145	0		43
						67	4	1245	9						
01	16616 X	6017	-0-	-10599	-0-	1063	1	3482	2	N	1269	1297	0		15
						76	4	1396	9						
02	15515 X	5396	-0-	-10119	-0-	939	1	3279	2	N	1051	1051	0		15
						22	4	1156	9						
03	16585 X	5677	-0-	-10908	-0-	1170	1	3282	2	N	968	971	0		12
						160	4	1065	9						
04	14843 X	14843	-0-	-0-	-0-	2982	1	9053	2	N	2481	2372	0		121
						79	4	2729	9						
05	13421 X	13421	-0-	-0-	-0-	4432	1	6722	2	N	1943	2000	0		64
						130	4	2137	9						
RED BARON C															
WELL #: 3 RRCID -> 290131 COMPL. DATE 02/07/2021 TOTAL DEPTH 12017 PERF.12700 - 18501															
12	12896 X	10562	-0-	-2334	-0-	1939	1	7058	2	N	1335	1331	0		58
						96	4	1469	9						
01	12121 X	10594	-0-	-1527	-0-	2076	1	6801	2	N	1426	1450	0		34
						148	4	1569	9						
02	11339 X	9536	-0-	-1803	-0-	1793	1	6264	2	N	1306	1303	0		37
						42	4	1437	9						
03	11656 X	8241	-0-	-3415	-0-	1800	1	5047	2	N	1044	1064	0		17
						246	4	1148	9						
04	10950 X	5783	-0-	-5167	-0-	1236	1	3754	2	N	691	670	0		38
						33	4	760	9						
05	10602 X	10056	-0-	-546	-0-	3423	1	5192	2	N	1219	1213	0		44
						100	4	1341	9						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)			//CONT.//		27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES					
VERDUN OIL & GAS LLC			//CONT.//		884566													
RED BARON E			WELL #:		5		RRCID -> 290132		COMPL. DATE 12/29/2019		TOTAL DEPTH 12385		PERF.13100 - 18001					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	9765 X	8684	-0-	-1081	-0-			1541 76 4	1 1458 9	5609 1458 9	2 9	N	1325	1320 0				44
01	9623 X	9623	-0-	-0-	-0-			1862 132 4	1 1527 9	6102 1527 9	2 9	N	1388	1408 0				24
02	8215 X	8215	-0-	-0-	-0-			1473 34 4	1 1563 9	5145 1563 9	2 9	N	1421	1416 0				29
03	8590 X	8590	-0-	-0-	-0-			1775 243 4	1 1595 9	4977 1595 9	2 9	N	1450	1460 0				19
04	9300 X	6726	-0-	-2574	-0-			1320 35 4	1 1363 9	4008 1363 9	2 9	N	1239	1197 0				61
05	9610 X	6840	-0-	-2770	-0-			2141 63 4	1 1389 9	3247 1389 9	2 9	N	1263	1281 0				43
RED BARON A			WELL #:		1		RRCID -> 290133		COMPL. DATE 02/07/2021		TOTAL DEPTH 12345		PERF.13020 - 20281					
12	27063 X	23645	-0-	-3418	-0-			4192 207 4	1 3989 9	15257 3989 9	2 9	N	3626	3611 0				133
01	25575 X	22589	-0-	-2986	-0-			4303 306 4	1 3882 9	14098 3882 9	2 9	N	3529	3590 0				72
02	23693 X	20004	-0-	-3689	-0-			3630 85 4	1 3609 9	12680 3609 9	2 9	N	3281	3273 0				80
03	25327 X	20250	-0-	-5077	-0-			4268 584 4	1 3430 9	11968 3430 9	2 9	N	3118	3155 0				43
04	23100 X	18663	-0-	-4437	-0-			3800 101 4	1 3223 9	11539 3223 9	2 9	N	2930	2825 0				148
05	23653 X	21039	-0-	-2614	-0-			6792 199 4	1 3746 9	10302 3746 9	2 9	N	3405	3436 0				117
HAUGLUM C			WELL #:		3H		RRCID -> 291863		COMPL. DATE 01/10/2015		TOTAL DEPTH 12093		PERF.11875 - 16514					
12	2940 X	2940	-0-	-0-	-0-			419 7 4	1 738 9	1776 738 9	2 9	N	671	243 0		427 1		11
01	3760 X	3760	-0-	-0-	-0-			444 18 4	1 760 9	2538 760 9	2 9	N	691	144 0		550 1		8
02	3181 X	3181	-0-	-0-	-0-			363 9 4	1 549 9	2260 549 9	2 9	N	499	86 0		415 1		6
03	2821 X	2206	-0-	-615	-0-			496 10 4	1 453 9	1247 453 9	2 9	N	412	128 0		286 1		4
04	3030 X	2267	-0-	-763	-0-			542 8 4	1 612 9	1105 612 9	2 9	N	556	70 0		479 1		11
05	3131 X	1198	-0-	-1933	-0-			623 10 4	1 562 9	562 562 9	2 9	N	3	5 0		9 1		-0-
HAUGLUM C			WELL #:		4H		RRCID -> 291864		COMPL. DATE 05/09/2015		TOTAL DEPTH 12129		PERF.11895 - 16519					
12	843 N	843	-0-	-0-	-0-			350 7 4	1 738 9	493 738 9	9 9	N	448	162 0		280 1		7
01	782 N	782	-0-	-0-	-0-			352 18 4	1 760 9	430 760 9	9 9	N	391	77 0		316 1		5
02	565 N	565	-0-	-0-	-0-			246 9 4	1 549 9	319 549 9	9 9	N	290	57 0		235 1		3
03	689 N	689	-0-	-0-	-0-			331 4 4	1 1052 9	358 1052 9	9 9	N	325	95 0		230 1		3
04	1936 N	1936	-0-	-0-	-0-			326 1 4	1 554 2	554 554 2	9 9	N	956	70 0		872 1		17
05	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-			425 12 4	1 957 2	957 957 2	9 9	N	2	5 0		14 1		-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)														
VERDUN OIL & GAS LLC														
HAUGLUM C														
WELL #: 5H RRCID -> 291912 COMPL. DATE 05/11/2015 TOTAL DEPTH 12097 PERF.11936 - 16688														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
12	2325 X	50	-0-	-2275	-0-	20	1	30	2	N	-0-		-0-	
01	2325 X	223	-0-	-2102	-0-	206	1	17	9	N	15	3 0	12 1	-0-
02	1624 X	1128	-0-	-496	-0-	259	1	851	2	N	13	1 0	12 1	-0-
						4	4	14	9					
03	1209 X	450	-0-	-759	-0-	414	1	36	9	N	33	10 0	23 1	-0-
04	1254 X	1254	-0-		-0-	462	1	778	2	N	7	1 0	6 1	-0-
						6	4	8	9					
05	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	595	1	674	2	N	-0-			-0-
						10	4							
HAUGLUM C														
WELL #: 1H RRCID -> 291944 COMPL. DATE 11/30/2012 TOTAL DEPTH 12062 PERF.11900 - 16714														
12	56551 X	56551	-0-	-0-	-0-	1352	1	39045	2	N	14561	5371 0	9229 1	266
						137	4	16017	9					
01	49267 X	49267	-0-	-0-	-0-	1413	1	34666	2	N	11786	2921 0	8986 1	145
						223	4	12965	9					
02	47883 X	47883	-0-	-0-	-0-	1428	1	34866	2	N	10416	2123 0	8315 1	123
						131	4	11458	9					
03	46173 X	46173	-0-	-0-	-0-	1450	1	33816	2	N	9733	3093 0	6653 1	110
						201	4	10706	9					
04	31779 X	31779	-0-	-0-	-0-	977	1	23401	2	N	6615	897 0	5694 1	134
						124	4	7277	9					
05	31995 X	31995	-0-	-0-	-0-	1170	1	23479	2	N	6482	1018 0	5505 1	93
						216	4	7130	9					
LOPEZ UNIT														
WELL #: 104 RRCID -> 291998 COMPL. DATE 11/03/2017 TOTAL DEPTH 11974 PERF.12610 - 21386														
12	19778 X	19610	-0-	-168	-0-	4309	1	12006	2	N	2894	2882 0		112
						112	4	3183	9					
01	19290 X	19290	-0-	-0-	-0-	3652	1	11965	2	N	3190	3229 0		73
						164	4	3509	9					
02	18415 X	17774	-0-	-641	-0-	3186	1	11130	2	N	3122	3114 0		81
						24	4	3434	9					
03	21452 X	18418	-0-	-3034	-0-	3910	1	10963	2	N	2813	2859 0		35
						451	4	3094	9					
04	20760 X	17226	-0-	-3534	-0-	3549	1	10777	2	N	2615	2522 0		128
						23	4	2877	9					
05	19623 X	17488	-0-	-2135	-0-	5651	1	8570	2	N	2926	2957 0		97
						48	4	3219	9					
HAUGLUM A														
WELL #: 3H RRCID -> 291999 COMPL. DATE 02/18/2019 TOTAL DEPTH 12142 PERF.12275 - 18125														
12	8339 X	2244	-0-	-6095	-0-	638	1	2	4	N	1458	525 0	916 1	24
						1604	9							
01	11966 X	6344	-0-	-5622	-0-	737	1	3615	2	N	1786	407 0	1381 1	22
						27	4	1965	9					
02	11194 X	11005	-0-	-189	-0-	882	1	8102	2	N	1808	486 0	1323 1	21
						32	4	1989	9					
03	5797 X	2243	-0-	-3554	-0-	654	1	235	2	N	1226	401 0	833 1	13
						5	4	1349	9					
04	6150 X	2183	-0-	-3967	-0-	641	1	453	2	N	985	157 0	820 1	21
						5	4	1084	9					
05	11749 X	999	-0-	-10750	-0-	471	1	528	9	N	480	85 0	409 1	7

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	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE																																																																				
0										AMT	CODE	AMT	CODE	M		AMT	CODE	AMT	CODE																																																																						
12	606	N	606	-0-	-0-	-0-				298	1	216	2	N	82	186	1			49																																																																					
										2	4	90	9																																																																												
01	555	N	555	-0-	-0-	-0-				83	1	312	2	N	144	101	1			92																																																																					
										2	4	158	9																																																																												
02	49	N	49	-0-	-0-	-0-				28	1	21	9	N	19	70	1			41																																																																					
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-	4	1			37																																																																					
*04	540	N	-0-	-0-	-540	-0-								N	-0-					37																																																																					
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-								N	-0-	1	1			35																																																																					
HAUGLUM															WELL #: 1H															RRCID -> 292026															COMPL. DATE 10/15/2013															TOTAL DEPTH 12146															PERF.12005 - 17956														
12	3782	X	72	-0-	-3710	-0-				2	1	70	2	N	-0-					-0-																																																																					
01	1953	X	443	-0-	-1510	-0-				13	1	353	2	N	68	23	0	44	1	1																																																																					
										2	4	75	9																																																																												
02	29	X	17	-0-	-12	-0-				1	1	13	2	N	3	4	1			-0-																																																																					
										3	9																																																																														
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-								N	-0-					-0-																																																																					
04	420	X	-0-	-0-	-420	-0-								N	-0-					-0-																																																																					
05	434	X	-0-	-0-	-434	-0-								N	-0-					-0-																																																																					
HAUGLUM															WELL #: 9H															RRCID -> 292027															COMPL. DATE 12/16/2013															TOTAL DEPTH 12144															PERF.11959 - 17818														
12	27982	X	27982	-0-	-0-	-0-				1140	1	21489	2	N	4796	1751	0	3045	1	83																																																																					
										77	4	5276	9																																																																												
01	26194	X	26194	-0-	-0-	-0-				1139	1	19743	2	N	4712	1057	0	3680	1	58																																																																					
										129	4	5183	9																																																																												
02	21702	X	21702	-0-	-0-	-0-				1037	1	16398	2	N	3822	780	0	3056	1	44																																																																					
										63	4	4204	9																																																																												
03	20442	X	20442	-0-	-0-	-0-				1069	1	15157	2	N	3749	1184	0	2567	1	42																																																																					
										92	4	4124	9																																																																												
04	19667	X	19667	-0-	-0-	-0-				1020	1	15112	2	N	3139	404	0	2714	1	63																																																																					
										82	4	3453	9																																																																												
05	18727	X	18727	-0-	-0-	-0-				1066	1	14318	2	N	2917	458	0	2480	1	42																																																																					
										134	4	3209	9																																																																												
HAUGLUM															WELL #: 2H															RRCID -> 292124															COMPL. DATE 12/13/2013															TOTAL DEPTH 12096															PERF.11896 - 17635														
12	2403	X	2403	-0-	-0-	-0-				430	1	993	2	N	886	328	0	558	1	15																																																																					
										5	4	975	9																																																																												
01	1953	X	1386	-0-	-567	-0-				360	1	428	2	N	539	108	0	439	1	7																																																																					
										5	4	593	9																																																																												
02	2145	X	2145	-0-	-0-	-0-				427	1	907	2	N	733	148	0	584	1	8																																																																					
										5	4	806	9																																																																												
03	1953	X	1794	-0-	-159	-0-				446	1	702	2	N	582	182	0	402	1	6																																																																					
										6	4	640	9																																																																												
04	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-				455	1	1169	2	N	741	92	0	640	1	15																																																																					
										8	4	815	9																																																																												
05	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-				496	1	1054	2	N	561	89	0	479	1	8																																																																					
										13	4	617	9																																																																												

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)															//CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY															CNTY: KARNES														
VERDUN OIL & GAS LLC															//CONT.// 884566																													
HAUGLUM															WELL #: 16H RRCID -> 292136 COMPL. DATE 03/09/2020 TOTAL DEPTH 12209 PERF.12326 - 18175																													
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	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE																							
12	13083	X	13083	-0-		-0-		-0-			970	1	9498	2	N	2345	851	0	1487	1	39																							
											35	4	2580	9																														
01	11315	X	4375	-0-		-6940		-0-			688	1	2143	2	N	1388	406	0	1004	1	17																							
											17	4	1527	9																														
02	11465	X	11465	-0-		-0-		-0-			914	1	8202	2	N	2105	439	0	1658	1	25																							
											33	4	2316	9																														
03	11315	X	8631	-0-		-2684		-0-			890	1	5557	2	N	1953	608	0	1348	1	22																							
											36	4	2148	9																														
04	10950	X	10885	-0-		-65		-0-			929	1	7652	2	N	2055	251	0	1785	1	41																							
											43	4	2261	9																														
05	12217	X	12217	-0-		-0-		-0-			1049	1	8676	2	N	2189	341	0	1858	1	31																							
											84	4	2408	9																														

SOLIZ UNIT A															WELL #: 3 RRCID -> 296665 COMPL. DATE 06/23/2019 TOTAL DEPTH 11122 PERF.11420 - 17871																													
12	50499	X	8394	-0-		-42105		-0-			1034	1	3580	2	Y	3390	3379	0			67																							
											51	4	3729	9																														
01	50499	X	4101	-0-		-46398		-0-			629	1	1116	2	Y	2116	2100	0			83																							
											28	4	2328	9																														
02	47241	X	6280	-0-		-40961		-0-			803	1	2503	2	Y	2626	2645	0			64																							
											85	4	2889	9																														
03	50499	X	5273	-0-		-45226		-0-			1092	1	1763	2	Y	2178	2165	0			77																							
											22	4	2396	9																														
04	48870	X	7288	-0-		-41582		-0-			753	1	1942	2	Y	4120	4069	0			128																							
											61	4	4532	9																														
*05	50499	X	NO RPT	-0-		-50499		-0-							Y	NO RPT					128																							

GASKIN															WELL #: 6 RRCID -> 296681 COMPL. DATE 04/21/2019 TOTAL DEPTH 11373 PERF.11325 - 18976																													
*06	74070	X	11249	-0-		-62821		-0-			1134	1	7273	2	Y	2547	2558	0			28																							
											40	4	2802	9																														
*07	76539	X	10738	-0-		-65801		-0-			1210	1	6886	2	Y	2331	2325	0			34																							
											78	4	2564	9																														
*08	76539	X	10961	-0-		-65578		-0-			1302	1	7566	2	Y	1822	1824	0			32																							
											89	4	2004	9																														
*09	74070	X	12266	-0-		-61804		-0-			1602	1	8148	2	Y	2105	2095	0			42																							
											200	4	2316	9																														
*10	76539	X	11025	-0-		-65514		-0-			1660	1	7053	2	Y	2019	2004	0			57																							
											91	4	2221	9																														
*11	74070	X	9748	-0-		-64322		-0-			1420	1	6202	2	Y	1892	1911	0			38																							
											45	4	2081	9																														
*12	76539	X	8459	-0-		-68080		-0-			1271	1	5580	2	Y	1393	1404	0			27																							
											76	4	1532	9																														
*01	76539	X	8268	-0-		-68271		-0-			1332	1	5893	2	Y	843	838	0			32																							
											116	4	927	9																														
*02	71601	X	5267	-0-		-66334		-0-			753	1	3357	2	Y	955	965	0			22																							
											106	4	1051	9																														
*03	76539	X	2368	-0-		-74171		-0-			635	1	1203	2	Y	469	474	0			17																							
											14	4	516	9																														
04	74070	X	3476	-0-		-70594		-0-			609	1	2333	2	Y	424	426	0			15																							
											68	4	466	9																														
05	76539	X	5770	-0-		-70769		-0-			836	1	3280	2	Y	1472	1323	0	107	1	57																							
											35	4	1619	9																														

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)			//CONT.//		27135 750	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: KARNES								
VERDUN OIL & GAS LLC			//CONT.//		884566															
GASKIN			WELL #:		4	RRCID -> 296682			COMPL. DATE 06/17/2019			TOTAL	DEPTH 11412	PERF.11778 - 20051						
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	82560	X	20727	-0-	-61833	-0-		1309	1	13854	2	Y	4992	5021	0					56
								73	4	5491	9									
*07	85312	X	20059	-0-	-65253	-0-		1417	1	12984	2	Y	5016	4998	0					74
								140	4	5518	9									
*08	85312	X	20034	-0-	-65278	-0-		1594	1	12857	2	Y	4943	4933	0					84
								146	4	5437	9									
*09	82560	X	20057	-0-	-62503	-0-		1707	1	12834	2	Y	4743	4734	0					93
								299	4	5217	9									
*10	85312	X	21364	-0-	-63948	-0-		2236	1	16261	2	Y	2429	2454	0					68
								195	4	2672	9									
*11	82560	X	13628	-0-	-68932	-0-		1834	1	9411	2	Y	2106	2131	0					43
								66	4	2317	9									
*12	85312	X	15557	-0-	-69755	-0-		1899	1	10919	2	Y	2359	2356	0					46
								144	4	2595	9									
*01	85312	X	19717	-0-	-65595	-0-		2031	1	14685	2	Y	2484	2422	0					108
								269	4	2732	9									
*02	79808	X	14450	-0-	-65358	-0-		1134	1	10384	2	Y	2392	2428	0					72
								301	4	2631	9									
*03	85312	X	18234	-0-	-67078	-0-		1661	1	13488	2	Y	2692	2654	0					110
								124	4	2961	9									
04	82560	X	17250	-0-	-65310	-0-		1462	1	12563	2	Y	2626	2614	0					122
								336	4	2889	9									
05	85312	X	17527	-0-	-67785	-0-		1247	1	13755	2	Y	2179	2055	0	166	1			80
								128	4	2397	9									
SOLIZ UNIT A																				
					WELL #:	4	RRCID -> 297091			COMPL. DATE 06/07/2019			TOTAL	DEPTH 11240	PERF.11675 - 18126					
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT							-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT							-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT							-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT							-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT							-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT							-0-
WARWICK-ARTEMIS, LLC																				
GOOD PHELAN					WELL #:	899023 1H	RRCID -> 288720			COMPL. DATE 11/10/2019			TOTAL	DEPTH 12462	PERF.12897 - 17164					
12	11377	X	9672	-0-	-1705	-0-		2142	1	6380	2	Y	1045	1161	1					509
								1150	9											
01	10416	X	7957	-0-	-2459	-0-		1530	1	5486	2	Y	855	880	1					484
								941	9											
02	9744	X	9016	-0-	-728	-0-		2737	1	5107	2	Y	1065	1035	1					514
								1172	9											
03	9920	X	8320	-0-	-1600	-0-		2183	1	5050	2	Y	988	970	1					532
								1087	9											
04	9570	X	7498	-0-	-2072	-0-		1628	1	4910	2	Y	873	860	1					545
								960	9											
05	9672	X	7681	-0-	-1991	-0-		2027	1	4577	3	Y	979	995	1					529
								1077	9											

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)														
WARWICK-ARTEMIS, LLC														
GOOD PHELAN														
				//CONT.//	27135 750	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: KARNES		
				//CONT.//	899023									
				WELL #:	2H	RRCID ->	288721	COMPL. DATE	11/10/2019	TOTAL	DEPTH	12498	PERF.12828	- 17455
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	14074 X	12995	-0-	-1079	-0-	2885	1	8811	2	Y	1181	1309	1	798
01	12958 X	10782	-0-	-2176	-0-	1299	9	2123	1	Y	984	1032	1	750
02	12122 X	10513	-0-	-1609	-0-	1082	9	3235	1	Y	942	907	1	785
03	12989 X	11677	-0-	-1312	-0-	1036	9	3135	1	Y	1159	1137	1	807
04	12570 X	10789	-0-	-1781	-0-	1275	9	2247	1	Y	1069	1075	1	801
05	12989 X	10392	-0-	-2597	-0-	1176	9	2755	1	Y	955	989	1	767
						1051	9							
ZAZA ENERGY, LLC														
CONNIFF UNIT														
				WELL #:	A 1H	RRCID ->	267301	COMPL. DATE	11/21/2011	TOTAL	DEPTH	14057	PERF.14000	- 18802
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-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
GRAHMANN UNIT														
				WELL #:	A 1H	RRCID ->	269150	COMPL. DATE	07/03/2011	TOTAL	DEPTH	13494	PERF.13690	- 17552
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-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
EBEN HABEN (2500)														
PREMIER MINERALS, INC.														
KELLY UNIT														
				WELL #:	4	RRCID ->	178230	COMPL. DATE	04/19/2000	TOTAL	DEPTH	3830	PERF. 2476	- 2480
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
EDNA GORDON (FRIO 3260)														
ALDINE OIL AND GAS, LP														
DREIER SWD														
				WELL #:	1	RRCID ->	232974	COMPL. DATE	03/10/2023	TOTAL	DEPTH	4415	PERF. 3334	- 4098
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-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EDWIN FIMBEL (3500 FRI0)										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	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
12		108 N	108	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		108	2		N	-0-				-0-	
01		107 N	107	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		107	2		N	-0-				-0-	
02		104 N	104	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		104	2		N	-0-				-0-	
03		104 N	104	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		104	2		N	-0-				-0-	
*04		105 N	105	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		105	2		N	-0-				-0-	
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
FIMBEL, MARION & LAVERNIA JUNE										WELL #: 1		RRCID -> 164667		COMPL. DATE 07/15/1996		TOTAL DEPTH 4476		PERF. 4130 - 4136	
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
FIMBEL, MARION & LA VERNIA JUNE										WELL #: 5		RRCID -> 216498		COMPL. DATE 06/28/2005		TOTAL DEPTH 4530		PERF. 3428 - 3431	
12		893 N	893	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		893	2		N	-0-				-0-	
01		890 N	890	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		890	2		N	-0-				-0-	
02		748 N	748	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		748	2		N	-0-				-0-	
03		742 N	742	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		742	2		N	-0-				-0-	
*04		745 N	745	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		745	2		N	-0-				-0-	
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
MARION & LA VERNIA JUNE FIMBEL										WELL #: 6		RRCID -> 219409		COMPL. DATE 01/04/2006		TOTAL DEPTH 4524		PERF. 4153 - 4158	
12		107 N	107	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		107	2		N	-0-				-0-	
01		106 N	106	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		106	2		N	-0-				-0-	
02		105 N	105	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		105	2		N	-0-				-0-	
03		101 N	101	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		101	2		N	-0-				-0-	
*04		102 N	102	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		102	2		N	-0-				-0-	
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
MARION & LA VERNIA JUNE FIMBEL										WELL #: 4		RRCID -> 219597		COMPL. DATE 06/26/2005		TOTAL DEPTH 3920		PERF. 3425 - 3428	
12		1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1928	2		N	-0-				-0-	
01		1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1591	2		N	-0-				-0-	
02		1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1289	2		N	-0-				-0-	
03		1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1288	2		N	-0-				-0-	
*04		1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1838	2		N	-0-				-0-	
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
EL TORO (5250)										28203 333		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON			
PALOMA OPERATING, LLC										100344									
JARRATT										WELL #: 297118		RRCID -> 297118		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 11675 - 18126	
12		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
01		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
02		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
03		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
04		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
05		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	

EL TORO (5250)		//CONT.//		28203 333	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JACKSON			
BLACK DRAW ENERGY LLC				101501							
LAKESIDE		WELL #:		1	RRCID -> 194106	COMPL. DATE 10/05/2002	TOTAL DEPTH 6750	PERF. 5131	-	5141	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	150 R	150	-0-	-0-	-0-	150 1					-0-
01	125 R	125	-0-	-0-	-0-	125 1					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-						-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-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	
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-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-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	
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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
EL TORO (6920)				28203 800	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JACKSON			
PALOMA OPERATING, LLC				100344							
LORENZEN		WELL #:		1	RRCID -> 291356	COMPL. DATE 01/24/2021	TOTAL DEPTH 6818	PERF. 6710	-	6717	
12	14074 #	8287	-0-	-5787	-0-	8279 2	8 9	N	7		198
01	11315 #	5401	-0-	-5914	-0-	5395 2	6 9	N	5		203
02	7453 #	5006	-0-	-2447	-0-	4996 2	10 9	N	9		212
03	10726 #	1479	-0-	-9247	-0-	1374 2	105 9	N	95	183 1	124
04	10380 #	2296	-0-	-8084	-0-	2099 2	197 9	N	179		303
05	8277 #	NO RPT	-0-	-8277	-0-			N	NO RPT		303
EL TORO, SOUTH (5650 SD.)				28207 390	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JACKSON			
VOTAW PRODUCTION COMPANY LLC				887576							
BEAMON, R. E. ET AL		WELL #:		1	RRCID -> 114616	COMPL. DATE 05/24/1984	TOTAL DEPTH 7065	PERF. 5647	-	5650	
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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

EL TORO, SW. (5830) OSYKA PERMIAN, LLC VINCICK, ADOLPH					28209 110 628108	NON-ASSOCIATED	ONE WELL					CNTY: JACKSON					
WELL #:					1	RRCID -> 177898	COMPL. DATE 02/25/2000	TOTAL DEPTH 6980		PERF. 5829 - 5841							
M	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

EL TORO, SW. (6300) OSYKA PERMIAN, LLC MCELVEEN, H.O.				28209 375 628108	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JACKSON			
WELL #:				1 L	RRCID -> 135787	COMPL. DATE 04/29/1990	TOTAL DEPTH	7064	PERF. 6274 -	6278
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-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

EL TORO, SW. (7000)										28209 840		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACKSON					
OSYKA PERMIAN, LLC										628108											
VINCICK, ADOLPH										WELL #:		2 L		RRCID -> 053761		COMPL. DATE 09/08/1972		TOTAL DEPTH 7066		PERF. N/A	
12	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT	-0-	-0-			
01	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT	-0-	-0-			
02	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT	-0-	-0-			
03	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT	-0-	-0-			
04	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT	-0-	-0-			
05	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT	-0-	-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		
12	2666	X	1834	-0-	-832	B	-0-	600	1	964	2	N	245	372	1	82
								270	9							
01	2666	X	2078	-0-	-588	B	-0-	588	1	1244	2	N	224	179	1	127
								246	9							
02	2494	X	2078	-0-	-416	B	-0-	534	1	1333	2	N	192	175	1	144
								211	9							
03	1984	X	1889	-0-	-95	B	-0-	590	1	1093	2	N	187	156	1	175
								206	9							
04	2053	X	2053	-0-	-0-	B	-0-	600	1	1205	2	N	225	322	1	78
								248	9							
05	2232	X	1522	-0-	-710	B	-0-	620	1	681	2	N	201			279
								221	9							

TRAYLOR ESTATE				WELL #:	1	RRCID -> 239970	COMPL. DATE 08/18/2008				TOTAL	DEPTH 12260	PERF.11814 - 11869		
12	2139	X	1792	-0-	-347 B	-0-	775	1	928	2	N	81	180	1	89
							89	9							
01	2139	X	2109	-0-	-30 B	-0-	578	1	1448	2	N	75			164
							83	9							
02	2111	X	2111	-0-	-0- B	-0-	695	1	1315	2	N	92	162	1	94
							101	9							
03	2077	X	1999	-0-	-78 B	-0-	775	1	1105	2	N	108			202
							119	9							
04	2040	X	2000	-0-	-40 B	-0-	642	1	1279	2	N	72	178	1	96
							79	9							
05	2263	X	1670	-0-	-593 B	-0-	752	1	849	2	N	63			159
							69	9							

EL TORO BUENO (AY-3)		//CONT.//	28210 003	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON	
RENUERGY LLC			702210						
ROGERS			WELL #:	1	RRCID ->	280083	COMPL. DATE	02/12/2014	TOTAL DEPTH 11653 PERF.11219 - 11324
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	BALANCE
12	0		-0-	-0-	-0-	B	-1915		-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/14/2022 - WELL PLUGGED 12/14/22									
EL TORO MAX (AY-3)			28211 003	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON	
ATLAS OPERATING LLC			036587						
PETERS/SKLAR			WELL #:	1	RRCID ->	169129	COMPL. DATE	01/03/1998	TOTAL DEPTH 10868 PERF.10830 - 10852
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		176
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		176
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		176
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		176
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		176
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		176
O'CONNOR-MILLER			WELL #:	3	RRCID ->	169316	COMPL. DATE	04/22/1998	TOTAL DEPTH 11400 PERF.10949 - 11107
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		-0-
ROSE FAMILY, ET. AL.			WELL #:	1	RRCID ->	235993	COMPL. DATE	01/29/2008	TOTAL DEPTH 11530 PERF.10682 - 10756
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		85
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		85
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		85
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		85
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		85
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		85
ROSE-SAMPLE			WELL #:	1	RRCID ->	245565	COMPL. DATE	05/10/2009	TOTAL DEPTH 11500 PERF.10790 - 10800
12	9	N	9	-0-	-0-	B	-0-	7 1 2 9 N 2	101
01	10	N	8	-0-	-0-	B	-0-	5 1 3 9 N 3	104
02	11	N	11	-0-	-0-	B	-0-	9 1 2 9 N 2	106
03	10	N	10	-0-	-0-	B	-0-	7 1 3 9 N 3	109
04	11	N	11	-0-	-0-	B	-0-	9 1 2 9 N 2	111
05	11	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		111
PETERS COLE			WELL #:	1	RRCID ->	268204	COMPL. DATE	05/30/2013	TOTAL DEPTH 11499 PERF.10579 - 10940
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		98
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		98
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		98
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		98
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		98
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		98

EL TORO MAX (AY-3)														
GAITHER PETROLEUM CORPORATION														
O'CONNOR-MILLER														
WELL #: 1 RRCID -> 165213 COMPL. DATE 08/22/1997 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10820 - 11102														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-	103
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-	103
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-	103
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-	103
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-	103
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-	103
SUE-ANN OPERATING, L.C.														
OVERPASS														
WELL #: 1 RRCID -> 205594 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10692 - 10784														
12	1631	N	1631	-0-	-0- B	-0-	1363	2	268	9	N	244	178 1	185
01	1562	N	1562	-0-	-0- B	-0-	1327	2	235	9	N	214	182 1	217
02	1595	N	1355	-0-	-240 B	-0-	1138	2	217	9	N	197	357 1	57
03	1643	N	914	-0-	-729 B	-0-	688	2	226	9	N	205	178 1	84
04	1675	N	1675	-0-	-0- B	-0-	1431	2	244	9	N	222	179 1	127
05	1923	N	1923	-0-	-0- B	-0-	1679	2	244	9	N	222	180 1	169
EL TORO MAX, W. (EY-2)														
ATLAS OPERATING LLC														
BABB														
WELL #: 3R RRCID -> 273964 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9390 - 9398														
12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	5	1	3	9	N	3		587
01	11	N	9	-0-	-2	-0-	7	1	2	9	N	2		589
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	7	1	3	9	N	3		592
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	5	1	2	9	N	2		594
04	9	N	7	-0-	-2	-0-	5	1	2	9	N	2		596
05	10	N	NO RPT	-0-	-10	-0-					N	NO RPT		596
ELBERT GOFF (FRI0 4230)														
ROLAND CARLSON LLC														
GEP, LP/GOFF MINERAL TRUST														
WELL #: 5 RRCID -> 249711 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4210 - 4217														
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	4			N	-0-		-0-
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	4			N	-0-		-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	4			N	-0-		-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	4			N	-0-		-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	4			N	-0-		-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
ELBERT GOFF (3700)														
GOLDENROD GAS, INC.														
GEP, LP / GOFF MINERAL TRUST														
WELL #: 4 RRCID -> 252902 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3974 - 3976														
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	4			N	-0-		-0-
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	4			N	-0-		-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	4			N	-0-		-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	4			N	-0-		-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	4			N	-0-		-0-
05	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT		-0-

ELMS (SLICK, LOWER)														28644 568		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK			
OMEGA ENERGY, LLC														622657									
STRIEBECK, W. H. JR.														WELL #: 1 L		RRCID -> 001519		COMPL. DATE 11/30/1957		TOTAL DEPTH		N/A	
																				PERF. 7068 - 7072			
M	0	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							
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-							
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-							
ELMS (SLICK, UPPER)														28644 710		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK			
OMEGA ENERGY, LLC														622657									
STRIEBECK, W. H. JR.														WELL #: 1 U		RRCID -> 001516		COMPL. DATE 11/30/1957		TOTAL DEPTH		N/A	
																				PERF. 6968 - 7018			
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							
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					87							
ELOISE (5800)														28658 841		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA			
ANAQUA OPERATING COMPANY LP														101105									
LENTZ														WELL #: 1		RRCID -> 290641		COMPL. DATE 07/24/2020		TOTAL DEPTH		7364	
																				PERF. 5982 - 5992			
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-							
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-							
ELOISE (6760)														28658 912		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: VICTORIA			
BLUE WING ENERGY, INC.														076791									
H & P														WELL #: 2		RRCID -> 260674		COMPL. DATE 10/01/2010		TOTAL DEPTH		7350	
																				PERF. 7160 - 7163			
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-					68							
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-					68							
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-					68							
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																							
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-					68							
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-					68							
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT					68							
ANAQUA OPERATING COMPANY LP														101105									
LENTZ														WELL #: 2		RRCID -> 288674		COMPL. DATE 02/01/2020		TOTAL DEPTH		7350	
																				PERF. 6646 - 6648			
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	81					180							
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	95	170	1			105							
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	66					171							
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																							
03	113	N	113	-0-	-0-	B	-0-	23	2	90	9	Y	82	176	1	77							
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	172	215	1			34							
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	34					68							
LENTZ														WELL #: 3		RRCID -> 290673		COMPL. DATE 11/16/2020		TOTAL DEPTH		7300	
																				PERF. 6886 - 6892			
12	3904	N	3904	-0-	-0-	B	-0-	3025	1	879	2	N	-0-			23							
01	3258	N	3258	-0-	-0-	B	-0-	1027	1	2231	2	N	-0-			23							
02	2732	N	2732	-0-	-0-	B	-0-	1518	1	1214	2	N	-0-			23							
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																							
03	3906	N	2484	-0-	-1422	B	-0-	1108	1	1376	2	N	-0-			23							
04	1830	N	1830	-0-	-0-	B	-0-	1125	1	705	2	N	-0-			23							
05	2914	N	890	-0-	-2024	B	-0-	533	1	357	2	N	-0-			23							

ESPERANZA (TIPS)														
XTO ENERGY INC. FITZHENRY														
		29361 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA						
		945936												
WELL #:		1R		RRCID -> 283367		COMPL. DATE 08/09/2017		TOTAL DEPTH 16552 PERF. 10164 - 10250						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
ESPERANZA (WILCOX 7800)														
XTO ENERGY INC. SIBLEY ESTATE														
		29361 284		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA						
		945936												
WELL #:		11		RRCID -> 269091		COMPL. DATE 11/01/2013		TOTAL DEPTH 14190 PERF. 7987 - 7995						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
ESPERANZA (YEGUA)														
XTO ENERGY INC. SIBLEY ESTATE														
		29361 426		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA						
		945936												
WELL #:		6		RRCID -> 175908		COMPL. DATE 10/04/2012		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5074 - 5114						
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
ESPERANZA (3150)														
HYDROCARBON OPERATING, INC. BORCHERS, VIVIAN														
		29361 725		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA						
		421166												
WELL #:		10		RRCID -> 212772		COMPL. DATE 03/26/2005		TOTAL DEPTH 4017 PERF. 3080 - 3334						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
ESPERANZA (8800)														
MERIT ENERGY COMPANY GARRETT														
		29361 861		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA						
		561136												
WELL #:		2		RRCID -> 281638		COMPL. DATE 06/25/2016		TOTAL DEPTH 16600 PERF. 9190 - 11905						
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-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
ZACHRY EXPLORATION, LLC														
JACOBS ET AL UNIT														
		950468												
WELL #:		1		RRCID -> 265012		COMPL. DATE 12/01/2011		TOTAL DEPTH 9162 PERF. 8808 - 8836						
12	7254 #	6383	-0-	-871	-0-	6164	2	219	9	N	199			356
01	13766 R	13766	-0-	-0-	-0-	13237	2	529	9	N	481	740	1	97
02	18316	13131	-0-	-5185	-0-	12679	2	452	9	N	411	355	1	153
03	18128	13311	-0-	-4817	-0-	12892	2	419	9	N	381	358	1	176
04	13126	10673	-0-	-2453	-0-	10300	2	373	9	N	339	355	1	160
*05	17736	13115	-0-	-4621	-0-	13087	2	28	9	N	25			185

ESPERANZA (12000 SAND)			29361 872		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LAVACA								
XTO ENERGY INC.			945936														
SIBLEY ESTATE			WELL #: 5		RRCID -> 175323		COMPL. DATE 09/13/1999		TOTAL DEPTH 14850		PERF. 11978 - 12395						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
FAGAN (2100)			29938 220		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: REFUGIO						
ANDERSON OIL LTD.			022499														
FAGAN -N-			WELL #: 2		RRCID -> 090951		COMPL. DATE 11/11/1980		TOTAL DEPTH 4814		PERF. 2078 - 2092						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
05	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						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
05	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						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
05	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						
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-
05	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						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
05	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	0	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)-UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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								
12	2545 R	2545	-0-	-0-	-0-	365	1	2180	2	N	-0-					-0-
01	3015 R	3015	-0-	-0-	-0-	577	1	2438	2	N	-0-					-0-
02	3535 R	3535	-0-	-0-	-0-	672	1	2863	2	N	-0-					-0-
03	3499 R	3499	-0-	-0-	-0-	767	1	2732	2	N	-0-					-0-
04	2913 R	2913	-0-	-0-	-0-	688	1	2225	2	N	-0-					-0-
05	3782 #	3421	-0-	-361	-0-	757	1	2664	2	N	-0-					-0-
FAGAN (5830)		29938 877		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO								
T-C OIL COMPANY, LLC		833782														
MARY ALICE ANDERSON, ET AL -A-		WELL #: A 15		RRCID -> 293713		COMPL. DATE 12/13/2023		TOTAL DEPTH 6415 PERF. 5779 - 5786								
12	2833 R	2833	-0-	-0-	-0-	403	1	2410	2	N	18	14	1			4
01	620 #	401	-0-	-219	-0-	73	1	308	2	N	18	15	1			7
02	261 #	-0-	-0-	-261	-0-	20	9			N	-0-	7	1			-0-
03	2821 #	-0-	-0-	-2821	-0-	20	9			N	-0-					-0-
04	2730 #	-0-	-0-	-2730	-0-					N	-0-					-0-
05	2821 #	-0-	-0-	-2821	-0-					N	-0-					-0-
FAGAN (6110)		29938 937		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO								
T-C OIL COMPANY, LLC		833782														
MARY ALICE ANDERSON ET AL 'A'		WELL #: A 16		RRCID -> 293745		COMPL. DATE 12/20/2022		TOTAL DEPTH 6427 PERF. 6090 - 6092								
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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								
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

FANNIN, NORTH (3180)														
IPR ENERGY PARTNERS, LLC														
PREISS, ARLIS														
30175 450 NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: GOLIAD				
425820					WELL #: 2					RRCID -> 147627				
COMPL. DATE 05/24/1994					TOTAL DEPTH 4000					PERF. 3274 - 3277				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				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-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
FANNIN, NORTH (3650)														
MERCY OIL AND GAS, LP														
HAUSMANN														
30175 750 NON-ASSOCIATED					ONE WELL					CNTY: GOLIAD				
560765					WELL #: 1					RRCID -> 229087				
COMPL. DATE 05/10/2007					TOTAL DEPTH 4310					PERF. 3692 - 3695				
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-
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
FANNIN, NORTH (3750)														
KTC OIL ENTERPRISES, LLC														
PRIESS, A.														
30175 830 NON-ASSOCIATED					ONE WELL					CNTY: GOLIAD				
478412					WELL #: 2					RRCID -> 141226				
COMPL. DATE 03/23/1992					TOTAL DEPTH 4000					PERF. 3811 - 3814				
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-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
FANNIN, SOUTH (TAG)														
WINCHESTER ENERGY OPERATING CO.														
RICHARDSON, LOYD														
30178 100 NON-ASSOCIATED					ONE WELL					CNTY: GOLIAD				
931338					WELL #: 1					RRCID -> 110622				
COMPL. DATE 06/05/1986					TOTAL DEPTH 4715					PERF. 2531 - 2534				
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
FANT (WILCOX 9500)														
CLR SECONDARY RECOVERY, LLC														
BODDEN FROST GAS UNIT 1														
30185 500 NON-ASSOCIATED					PRORATED					CNTY: LIVE OAK				
101415					WELL #: 3 U					RRCID -> 103175				
COMPL. DATE 10/12/1982					TOTAL DEPTH 11000					PERF. 9492 - 9560				
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

FANT (WILCOX 9500)		//CONT.//		30185 500	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: LIVE OAK										
CLR SECONDARY RECOVERY, LLC		//CONT.//		101415															
BODDEN-FROST GAS UNIT 1		WELL #:		4	RRCID ->	251488	COMPL. DATE	06/16/2005	TOTAL DEPTH	13980	PERF.	9748 - 9788							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
12	713 N	-0-	-0-	-713 B	-0-							N	-0-					148	
01	DELQ PR	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-					148	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT					148	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-															
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT					148	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT					148	
05	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					
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-	
05	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							
12	1116 N	-0-	-0-	-1116	-0-							N	-0-					144	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					144	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					144	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					144	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					144	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					144	
BODDEN-FROST GU 1				WELL #:		4	RRCID ->	166869	COMPL. DATE	12/26/1997	TOTAL DEPTH	13980	PERF.	10106 - 10128					
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-	
05	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					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					38	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					38	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					38	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					38	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					38	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					38	
SANDEL OPERATING COMPANY				747534															
PAWLIK GU 1				WELL #:		3	RRCID ->	223259	COMPL. DATE	10/06/2006	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	11300 - 11330					
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-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

FANT (WILCOX 10200)														
CLR SECONDARY RECOVERY, LLC														
BODDEN FROST GAS UNIT 1														
WELL #: 3 L RRCID -> 103176 COMPL. DATE 10/12/1982 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10304 - 10370														
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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
BYNG ENERGY GROUP, INC.														
GEORGE WEST ESTATE														
WELL #: 6 L RRCID -> 104082 COMPL. DATE 01/27/1983 TOTAL DEPTH 10666 PERF.10295 - 10349														
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-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
FANT, S. (WILCOX 10760)														
CLR SECONDARY RECOVERY, LLC														
PAWLIK GU 1														
WELL #: 2 RRCID -> 098582 COMPL. DATE 01/04/1990 TOTAL DEPTH 12004 PERF.10763 - 10843														
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-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
FANT, S. (WILCOX 11300)														
SANDEL OPERATING COMPANY														
GEFFERT GAS UNIT NO. 2														
WELL #: 1 A RRCID -> 112470 COMPL. DATE 05/21/1984 TOTAL DEPTH 11454 PERF.11324 - 11366														
12	12121 X	7885	-0-	-4236	-0-	7449	2	436	9	N	396	179	1	274
01	12121 X	7441	-0-	-4680	-0-	7224	2	217	9	N	197	347	1	124
02	11339 X	5738	-0-	-5601	-0-	5593	2	145	9	N	132			256
03	7967 X	5768	-0-	-2199	-0-	5523	2	245	9	N	223	243	1	236
04	7620 X	6451	-0-	-1169	-0-	6311	2	140	9	N	127	291	1	72
05	7874 X	5203	-0-	-2671	-0-	5058	2	145	9	N	132			204
PAWLIK GU1														
WELL #: 3 RRCID -> 176660 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11300 - 11563														
12	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-			92
01	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-			92
02	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-			92
03	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-	51	1	41
04	300 N	220	-0-	-80	-0-	220	2			N	-0-			41
05	310 N	117	-0-	-193	-0-	117	2			N	-0-			41
FENNER (4120)														
BREITBURN OPERATING L.P.														
FENNER-BRIDGE FEE														
WELL #: 1 RRCID -> 141934 COMPL. DATE 06/17/1992 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 4116 - 4118														
12	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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

FIFTEEN MILE CREEK (WILCOX)														
OLIPDP II, LLC														
JACOB GAS UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 198574 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 16093 PERF.14587 - 14607														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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														
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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														
12	3782 X	3625	-0-	-157	-0-	329	1	3193	2	N	94	58	1	17
						103	9							
01	3782 X	3330	-0-	-452	-0-	330	1	3000	2	N	-0-			17
02	3538 X	3215	-0-	-323	-0-	308	1	2907	2	N	-0-			17
03	3627 X	3347	-0-	-280	-0-	330	1	3017	2	N	-0-			17
04	3510 X	3403	-0-	-107	-0-	319	1	3065	2	N	17	17	8	17
						19	9							
*05	3627 X	3448	-0-	-179	-0-	330	1	3093	2	N	23	23	8	17
						25	9							
GOEHRING, ROBERT F.														
WELL #: 1 RRCID -> 238153 COMPL. DATE 07/22/2018 TOTAL DEPTH 16245 PERF.11874 - 12384														
12	8401 X	8154	-0-	-247	-0-	989	1	7129	2	N	33	157	1	17
						36	9							
01	8401 X	7871	-0-	-530	-0-	989	1	6862	2	N	18			35
						20	9							
02	7859 X	7412	-0-	-447	-0-	925	1	6456	2	N	28			63
						31	9							
03	8184 X	7941	-0-	-243	-0-	989	1	6928	2	N	22			85
						24	9							
04	7920 X	7789	-0-	-131	-0-	957	1	6793	2	N	35	8	8	112
						39	9							
*05	8153 X	7986	-0-	-167	-0-	989	1	6957	2	N	36	6	8	142
						40	9							
PARMA														
WELL #: 2 RRCID -> 241972 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 16764 PERF.15946 - 16484														
12	759 N	759	-0-	-0-	-0-	314	1	369	2	N	69	58	1	17
						76	9							
01	716 N	716	-0-	-0-	-0-	314	1	402	2	N	-0-			17
02	648 N	648	-0-	-0-	-0-	294	1	354	2	N	-0-			17
03	656 N	656	-0-	-0-	-0-	314	1	342	2	N	-0-			17
04	713 N	713	-0-	-0-	-0-	304	1	409	2	N	-0-			17
05	700 N	700	-0-	-0-	-0-	314	1	386	2	N	-0-			17
JACOB														
WELL #: 6 RRCID -> 243880 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 16800 PERF.14462 - 14480														
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FIFTEEN MILE CREEK (WILCOX) //CONT.// 38802 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD															
OLIPDP II, LLC //CONT.// 100467															
JACOB WELL #: 5 RRCID -> 247298 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 16550 PERF.14010 - 15952															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	1302 N	1172	-0-	-130	-0-	299 1	870 2	N		3		3 8			162
01	1302 N	1130	-0-	-172	-0-	298 1	814 2	N		16					178
02	1073 N	1041	-0-	-32	-0-	279 1	762 2	N		-0-					178
03	1178 N	1038	-0-	-140	-0-	298 1	740 2	N		-0-					178
04	1080 N	1034	-0-	-46	-0-	289 1	739 2	N		5		5 8			178
*05	1116 N	1048	-0-	-68	-0-	299 1	746 2	N		3		3 8			178
ENGEL WELL #: 1 RRCID -> 285644 COMPL. DATE 12/22/2017 TOTAL DEPTH 13520 PERF.12206 - 12378															
12	18445 X	17711	-0-	-734	-0-	46 1	17624 2	N		37		17 8			68
01	18445 X	16579	-0-	-1866	-0-	46 1	16533 2	N		-0-					68
02	17255 X	15822	-0-	-1433	-0-	43 1	15736 2	N		39					107
03	18507 X	16366	-0-	-2141	-0-	43 1	16307 2	N		11					118
04	17730 X	15476	-0-	-2254	-0-	45 1	15396 2	N		32		13 8			137
*05	17701 X	15560	-0-	-2141	-0-	35 1	15474 2	N		35		17 8			155
ALBRECHT WELL #: 1 RRCID -> 286327 COMPL. DATE 10/17/2018 TOTAL DEPTH 15000 PERF.11308 - 11452															
12	3534 X	3491	-0-	-43	-0-	31 1	3457 2	N		3		3 8			58
01	3534 X	3347	-0-	-187	-0-	31 1	3299 2	N		15					73
02	3393 X	3160	-0-	-233	-0-	29 1	3107 2	N		22					95
03	3627 X	3319	-0-	-308	-0-	31 1	3275 2	N		12					107
04	3510 X	3247	-0-	-263	-0-	30 1	3155 2	N		56		5 8			158
*05	3503 X	3317	-0-	-186	-0-	62 1	3271 2	N		14		5 8			167
ENGEL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 287059 COMPL. DATE 10/08/2018 TOTAL DEPTH 13351 PERF.12050 - 12332															
12	1395 N	1310	-0-	-85	-0-	31 1	1259 2	N		18		13 8			85
01	1364 N	1208	-0-	-156	-0-	20 1	1171 2	N		5					90
02	1189 N	1033	-0-	-156	-0-	31 1	1004 2	N		-0-					90
03	1302 N	948	-0-	-354	-0-	31 1	917 2	N		-0-					90
04	1170 N	1118	-0-	-52	-0-	30 1	1063 2	N		23		13 8			100
*05	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	25 1	1115 2	N		20		20 8			100

FLASH GORDON (3490)				31226 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD			
AMPAK OIL COMPANY				020463									
WINGO				WELL #:	1	RRCID ->	219622	COMPL. DATE	01/02/2006	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3540 - 3544	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS	*	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM	
0						AMT	CODE	AMT	CODE		AMT	BALANCE	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	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	
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-	
05	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	
12	973 N	973	-0-	-0- B	-0-	973	3		N	-0-		-0-	
01	527 N	-0-	-0-	-527 B	-0-				N	-0-		-0-	
02	493 N	437	-0-	-56 B	-0-	437	3		N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	575 N	575	-0-	-0- B	-0-	575	3		N	-0-		-0-	
04	152 N	152	-0-	-0- B	-0-	152	3		N	-0-		-0-	
05	465 N	338	-0-	-127 B	-0-	338	3		N	-0-		-0-	
FLYING -M- (FRI0 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	
12	10 N	-0-	-0-	-10	-0-				N	-0-		-0-	
01	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-		-0-	
04	6 N	-0-	-0-	-6	-0-				N	-0-		-0-	
05	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	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		184	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		184	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		184	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		184	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		184	
05	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		RRCID -> 242634		COMPL. DATE 07/06/2008		TOTAL DEPTH 13530 PERF.13136 - 13221		
FREEMAN													WELL #: 2								
M	0	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	
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-	
05	0	N		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
JAMEX, INC.													429659		RRCID -> 198096		COMPL. DATE 08/04/2007		TOTAL DEPTH 13700 PERF.13188 - 13289		
ACE WALKER NO.1													WELL #: 2ST								
12	341	X		-0-	-0-	-341	-0-						N	-0-						270	
01	31	X		-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-						270	
02	14	X		-0-	-0-	-14	-0-						N	-0-						270	
03	0	X		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						270	
*04	9	X		-0-	-0-	-0-	-0-	6	1		3	3	N	-0-						270	
05	0	X		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						270	
GRANBERRY - JACKSON													WELL #: 1		RRCID -> 220211		COMPL. DATE 02/28/2006		TOTAL DEPTH 14200 PERF.13211 - 13230		
12	6445	X		6445	-0-	-0-	-0-	2224	1	4221	2	N	-0-							137	
01	5642	X		5412	-0-	-230	-0-	1810	1	3602	2	N	-0-							137	
02	6380	X		5981	-0-	-399	-0-	1711	1	4270	2	N	-0-							137	
03	7184	X		7184	-0-	-0-	-0-	1768	1	5416	2	N	-0-							137	
04	6240	X		6210	-0-	-30	-0-	2104	1	4106	2	N	-0-							137	
05	6448	X		NO RPT	-0-	-6448	-0-						N	NO RPT						137	
LANGHAM													WELL #: 3		RRCID -> 262438		COMPL. DATE 12/15/2010		TOTAL DEPTH 13498 PERF.13132 - 13194		
12	5704	X		5314	-0-	-390	-0-	1834	1	3480	2	N	-0-							92	
01	5673	X		5436	-0-	-237	-0-	1818	1	3618	2	N	-0-							92	
02	5394	X		5228	-0-	-166	-0-	1496	1	3731	2	N	1			1	8			92	
								1	9												
03	7194	X		7194	-0-	-0-	-0-	1770	1	5424	2	N	-0-							92	
*04	5355	X		5355	-0-	-0-	-0-	1815	1	3540	2	N	-0-							92	
05	5425	X		NO RPT	-0-	-5425	-0-						N	NO RPT						92	
LANGHAM													WELL #: 4		RRCID -> 264844		COMPL. DATE 05/25/2011		TOTAL DEPTH 13500 PERF.12833 - 13167		
12	6	N		6	-0-	-0-	-0-	2	1	4	2	N	-0-							40	
01	217	N		217	-0-	-0-	-0-	73	1	144	2	N	-0-							40	
02	59	N		59	-0-	-0-	-0-	17	1	42	2	N	-0-							40	
03	345	N		345	-0-	-0-	-0-	109	1	236	2	N	-0-							40	
04	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						40	
05	0	N		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						40	
FORTITUDE (800)													32239 425		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BEE		
TYLER, EARL W.													875243								
STOLTZFUS, C. B.													WELL #: 3		RRCID -> 069941		COMPL. DATE 01/18/1977		TOTAL DEPTH 4221 PERF. N/A		
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-	
05	DOMESTIC			NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	

FOSS-BROWN (WILCOX) MAGNUM PRODUCING, LP MENNING				32305 075 521516				NON-ASSOCIATED CAPACITY				CNTY: JACKSON																		
				WELL #:	1	RRCID ->	245422	COMPL. DATE	01/05/2019	TOTAL	DEPTH	9517	PERF.	8534 -	8669															
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE														
12		3066 X	3066	-0-	-0-	-0-			3044	2		22	9	N	20	115														
01		4402 X	1401	-0-	-3001	-0-			1399	2		2	9	N	2	117														
02		4118 X	-0-	-0-	-4118	-0-								N	-0-	117														
03		4402 X	-0-	-0-	-4402	-0-								N	-0-	117														
04		2970 X	-0-	-0-	-2970	-0-								N	-0-	117														
05		3069 X	NO RPT	-0-	-3069	-0-								N	NO RPT	117														
FRANCITAS (-A- SAND) VOTAW PRODUCTION COMPANY LLC LOVETT ESTATE																32533 028 887576				ASSOCIATED 49B				CNTY: JACKSON						
				WELL #:	1	RRCID ->	001583	COMPL. DATE	06/03/1953	TOTAL	DEPTH	7963	PERF.	7074 -	7094															
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-														
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT		-0-														
FRANCITAS (F-15-A) GARRISON LTD. LOVETT																32533 364 295861				NON-ASSOCIATED ONE WELL				CNTY: JACKSON						
				WELL #:	1	RRCID ->	250389	COMPL. DATE	04/05/2009	TOTAL	DEPTH	8590	PERF.	8484 -	8490															
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						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-														
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-		-0-														
FRANCITAS (F-16) VOTAW PRODUCTION COMPANY LLC LOVETT EST.																32533 392 887576				NON-ASSOCIATED ONE WELL				CNTY: JACKSON						
				WELL #:	3	RRCID ->	054940	COMPL. DATE	01/30/1973	TOTAL	DEPTH	8630	PERF.	N/A																
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT		-0-														
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT		-0-														
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT		-0-														
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT		-0-														
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT		-0-														
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT		-0-														
FRANCITAS (FRIO 8600) DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC GRESHAM GAS UNIT																32533 644 197688				NON-ASSOCIATED PRORATED				CNTY: JACKSON						
				WELL #:	2	RRCID ->	272687	COMPL. DATE	08/02/2012	TOTAL	DEPTH	9750	PERF.	8612 -	8618															
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N		-0-		102														
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N		-0-		102														
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N		-0-		102														
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-																										
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N		-0-		102														
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N		-0-		102														
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N		-0-		102														
TRULL GAS UNIT																WELL #:				1	RRCID ->	281245	COMPL. DATE	09/17/2016	TOTAL	DEPTH	9100	PERF.	8676 -	8681
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														
05		0	-0-	-0-	-0- B	-0-						N		-0-		133														

FRANCITAS (FRI0 8600)														CNTY: JACKSON	
VOTAW PRODUCTION COMPANY LLC															
LOVETT EST.															
				//CONT.//	32533 644	NON-ASSOCIATED				PRORATED					
					887576										
				WELL #:	4	RRCID -> 054941				COMPL. DATE 05/07/1998				TOTAL DEPTH 11305 PERF. 8600 - 8666	
M	0	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
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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT		72
FRANCITAS (MIOCENE B)														CNTY: JACKSON	
PITCHFORK OIL & GAS, INC.															
HERLIN, JEAN T.															
				WELL #:	1	RRCID -> 152751				COMPL. DATE 12/20/1994				TOTAL DEPTH 8320 PERF. 1863 - 1867	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		1022					N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		1022					N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		1022					N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		1022					N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		1022					N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		1022					N	NO RPT		-0-
FRANCITAS, SOUTH (10,100)														CNTY: JACKSON	
TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD.															
WEED A															
				WELL #:	1	RRCID -> 245483				COMPL. DATE 01/06/2009				TOTAL DEPTH 12000 PERF.11028 - 11037	
12	4848	X	4848	-0-	-0-	-0-	4353	2	495	9	N	450	543	1	114
01	4357	X	4357	-0-	-0-	-0-	3884	2	473	9	N	430	360	1	184
02	4288	X	4288	-0-	-0-	-0-	3822	2	466	9	N	424	356	1	252
03	4520	X	4520	-0-	-0-	-0-	4105	2	415	9	N	377	364	1	265
04	4451	X	4451	-0-	-0-	-0-	4076	2	375	9	N	341	341	1	265
*05	4400	X	4400	-0-	-0-	-0-	4178	2	222	9	N	202	353	1	114
FRED LONG (HOCKLEY 3850)														CNTY: BEE	
HEADWATERS ENERGY PARTNERS, LLC															
TRIAL															
				WELL #:	1	RRCID -> 281213				COMPL. DATE 04/28/2010				TOTAL DEPTH 4085 PERF. 3807 - 3815	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
LONG, FRED E.															
LONG															
				WELL #:	8	RRCID -> 197467				COMPL. DATE 06/01/2013				TOTAL DEPTH 4011 PERF. 3724 - 3731	
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-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-

FREEMAN (PETTUS 4600)				32907 760		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIVE OAK								
SALT CREEK PRODUCTION, INC.				744277														
SMITH, M. E.				WELL #:	1	RRCID ->	188222	COMPL. DATE	06/08/2001	TOTAL DEPTH	5730	PERF.	4827	-	4842			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
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
05	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			
12	410 N	410	-0-	-0-		-0-	410	2		N	-0-						115	
01	301 N	301	-0-	-0-		-0-	301	2		N	-0-						115	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT						115	
03	248 N	NO RPT	-0-	-248		-0-				N	NO RPT						115	
04	240 N	NO RPT	-0-	-240		-0-				N	NO RPT						115	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT						115	
REIFFERT-THOMAS G. U. #1				WELL #:	1	RRCID ->	171298	COMPL. DATE	09/28/1998	TOTAL DEPTH	14622	PERF.	13242	-	13749			
12	744 N	612	-0-	-132		-0-	612	2		N	-0-						217	
01	351 N	351	-0-	-0-		-0-	351	2		N	-0-						217	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT						217	
03	620 N	NO RPT	-0-	-620		-0-				N	NO RPT						217	
04	330 N	NO RPT	-0-	-330		-0-				N	NO RPT						217	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT						217	
REIFFERT -A- G. U.				WELL #:	1	RRCID ->	173618	COMPL. DATE	01/15/1999	TOTAL DEPTH	15075	PERF.	14184	-	14190			
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT						289	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT						289	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT						289	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT						289	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT						289	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT						289	
REIFFERT-THOMAS G.U. #1				WELL #:	2	RRCID ->	174104	COMPL. DATE	01/22/1999	TOTAL DEPTH	14500	PERF.	14145	-	14151			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT						25	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT						25	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT						25	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT						25	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT						25	
05	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			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT						-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT						-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT						-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT						-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT						-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT						-0-	

FRIAR RANCH, S. (CONSOLIDATED) //CONT.// 33010 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: DE WITT				
MOSLEY OIL & GAS INC //CONT.// 100645														
BLACKWELL TRUST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212281 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 13900 PERF.10483 - 12726														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			13
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			13
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			13
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			13
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			13
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			13

FRIAR, ALFRED "A" WELL #: 1 RRCID -> 216135 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 13505 PERF.10922 - 12285														
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			33
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			33
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			33
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			33
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			33
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			33

BLACKWELL TRUST GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217905 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 13450 PERF.12706 - 13239														
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BLACKWELL TRUST GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223762 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12644 - 13084														
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			26
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			26
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			26
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			26
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			26
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			26

BLACKWELL TRUST GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 226817 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 13406 PERF.12865 - 12986														
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			41
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			41
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			41
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			41
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			41
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			41

BLACKWELL TRUST GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 231207 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 13415 PERF.12711 - 13181														
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			41
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			41
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			41
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			41
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			41
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			41

DUDERSTADT, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 232872 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 14070 PERF.13176 - 13922														
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			119
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			119
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			119
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			119
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			119
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			119

FRIAR RANCH, S. (CONSOLIDATED) //CONT.// 33010 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT																					
MOSLEY OIL & GAS INC //CONT.// 100645																					
J B DUDERSTADT WELL #: 2 RRCID -> 235319 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 13959 PERF.12774 - 13882																					
M 0	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 CODE	* AMT	EOM BALANCE					
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-					
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-					
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-					

WHITE, S. L.															WELL #:	1	RRCID -> 237085	COMPL. DATE 05/30/2008	TOTAL DEPTH 13538	PERF.12689	- 13448
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					
05	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
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				3					
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				3					
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				3					
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				3					
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				3					
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				3					

MCCOY															WELL #:	1	RRCID -> 245957	COMPL. DATE 09/29/2009	TOTAL DEPTH 13900	PERF.13044	- 13372
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				208					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				208					
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				208					
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				208					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				208					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				208					

PRIDGEN ET AL A-690															WELL #:	1	RRCID -> 248707	COMPL. DATE 04/10/2009	TOTAL DEPTH 15914	PERF.14810	- 14986
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-					
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-					
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-					

PRIDGEN ET AL															WELL #:	1	RRCID -> 249182	COMPL. DATE 02/01/2010	TOTAL DEPTH 16674	PERF.12822	- 14140
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-					
01	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-					
05	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
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				10					
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				10					
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				10					
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				10					
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				10					
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				10					

FRIAR RANCH, S. (CONSOLIDATED) //CONT.// 33010 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
MOSLEY OIL & GAS INC //CONT.// 100645														
MUSSELMAN RANCHES WELL #: 1 RRCID -> 262896 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 15629 PERF. 12944 - 15784														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
D AND J OPERATING, LLC 196231														
FRIAR-THOMAS G. U. #2 WELL #: 1 RRCID -> 174683 COMPL. DATE 12/07/1998 TOTAL DEPTH 13575 PERF. 11853 - 12963														
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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			144
FRIENDSHIP CHURCH (3700) 33026 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE														
HEADWATERS ENERGY PARTNERS, LLC 370086														
SEALE WELL #: 1 RRCID -> 264798 COMPL. DATE 02/11/2011 TOTAL DEPTH 4102 PERF. 3582 - 3589														
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
GABRYSCH (5450) 33603 085 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON														
BEARD OIL COMPANY, LLC 060051														
GABRYSCH WELL #: 3 RRCID -> 281456 COMPL. DATE 11/11/2016 TOTAL DEPTH 6388 PERF. 5468 - 5471														
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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														
12	713	N	158	-0-	-555	-0-	158	2		N	-0-			-0-
01	1271	N	10	-0-	-1261	-0-	10	2		N	-0-			-0-
02	493	N	169	-0-	-324	-0-	169	2		N	-0-			-0-
03	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2		N	-0-			-0-
04	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2		N	-0-			-0-
05	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2		N	-0-			-0-

GABRYSCH (6300)												
BEARD OIL COMPANY, LLC												
HILLYER, MAUDE K.												
33603 570 ASSOCIATED 49B CNTY: JACKSON												
060051												
WELL #: 4 RRCID -> 293511 COMPL. DATE 01/10/2016 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6300 - 6302												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	BALANCE
12	713 R	713	-0-	-0-	-0-	713	2		N	-0-		-0-
01	324 R	324	-0-	-0-	-0-	324	2		N	-0-		-0-
02	511 R	511	-0-	-0-	-0-	511	2		N	-0-		-0-
03	442 R	442	-0-	-0-	-0-	442	2		N	-0-		-0-
04	470 R	470	-0-	-0-	-0-	470	2		N	-0-		-0-
05	590 R	590	-0-	-0-	-0-	590	2		N	-0-		-0-
GAFFNEY, SW. (4900)												
CHARRO OPERATING, L.L.C.												
HENNIG												
33648 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD												
146621												
WELL #: 1 RRCID -> 263354 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4740 - 4750												
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		56
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		56
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		56
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		56
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		56
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		56
PLUGGED AND ABANDONED 07/14/2023 - WELL PLUGGED 07/14/23												
GAMBLE GULLY (LULING)												
DIRKS PETROLEUM COMPANY												
GAMBLE GULLY GAS UNIT #5												
33881 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK												
220833												
WELL #: 1 RRCID -> 185068 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 9320 PERF. 9195 - 9228												
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-		2
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-		2
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		2
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		2
05	3 N	NO RPT	-0-	-3	-0-				N	NO RPT		2
KOEMEL												
WELL #: 2 RRCID -> 221538 COMPL. DATE 08/11/1980 TOTAL DEPTH 10378 PERF. N/A												
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-
05	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												
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	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 220833		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK				
WELL #: 2 S RRCID -> 228148 COMPL. DATE 05/23/2007										TOTAL DEPTH 9246		PERF. 8846		- 8950						
M 0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE					
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-					
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-					
GAMBLE GULLY (UP. SLICK SD.) DIRKS PETROLEUM COMPANY GAMBLE GULLY GAS UNIT #1										33881 800 220833		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
WELL #: 1 RRCID -> 082391 COMPL. DATE 04/19/1979										TOTAL DEPTH 9289		PERF. 8680		- 8724						
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-					
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-					
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-					
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-					
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-					
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-					
GAMBLE GULLY GAS UNIT #1										WELL #: 2		RRCID -> 138151		COMPL. DATE 01/17/1991		TOTAL DEPTH 11820		PERF. 8678 - 8720		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-					
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-					
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-					
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-					
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-					
05	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 220833		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK				
WELL #: 2 L RRCID -> 229444 COMPL. DATE 07/05/2007										TOTAL DEPTH 9246		PERF. 7436		- 7638						
12	DLQ G-10	510	-0-	510	11970	510	2			Y	-0-				4					
01	DLQ G-10	2	-0-	2	11972	2	2			Y	-0-				-0-					
02	DLQ G-10	130	-0-	130	12102	130	2			Y	-0-				4					
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	12102					Y	NO RPT				4					
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	12102					Y	NO RPT				4					
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	12102					Y	NO RPT				4					
GANADO (F- 4-C SEG 2) KD ENERGY, LLC M L & I GAS UNIT										33889 273 452996		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON				
WELL #: 20 F RRCID -> 115989 COMPL. DATE 06/03/1985										TOTAL DEPTH 6550		PERF. 5910		- 5912						
12	346 N	346	-0-	-0- B	-0-	145	1	201 9	N	183	106 1				77					
01	323 N	323	-0-	-0- B	-0-	125	1	198 9	N	180	257 1				-0-					
02	402 N	402	-0-	-0- B	-0-	138	1	264 9	N	240	124 1				116					
03	449 N	449	-0-	-0- B	-0-	164	1	285 9	N	259	289 1				86					
04	358 N	358	-0-	-0- B	-0-	142	1	216 9	N	196	250 1				32					
05	403 N	397	-0-	-6 B	-0-	167	1	230 9	N	209	126 1				115					
GANADO (F- 7-B) KD ENERGY, LLC HULTQUIST, M.										33889 312 452996		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON				
WELL #: 9 H RRCID -> 091852 COMPL. DATE 01/02/1981										TOTAL DEPTH 7826		PERF. 6529		- 6533						
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-					
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-					

GANADO (F-16)		33889 403		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON								
KD ENERGY, LLC		452996														
M & O GAS UNIT		WELL #: 8 F		RRCID -> 036262		COMPL. DATE 03/05/1972		TOTAL DEPTH 7655 PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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								
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-
05	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								
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	152 1				541
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					541
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					541
*03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					541
*04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					541
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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								
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-
05	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								
12	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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GANADO (V-3)			33889 754			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: JACKSON					
KD ENERGY, LLC			452996														
HULTQUIST, M.			WELL #: 8 J			RRCID -> 036257			COMPL. DATE 12/10/1972			TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7604 - 7609					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	EOM BALANCE
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-
05	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					
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-
05	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					
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-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
ROSS, H. (GU)			WELL #: 9			RRCID -> 179103			COMPL. DATE 08/19/2000			TOTAL DEPTH 6812 PERF. 3693 - 3698					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	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					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						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-
05	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					
12	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-
05	14B DENY	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			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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			
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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			
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-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SILLIMAN GAS UNIT			WELL #: 12 H		RRCID -> 254064		COMPL. DATE 02/12/2009		TOTAL DEPTH		7492 PERF. 3792 - 3796			
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-
05	14B2	EXT	-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			
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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			
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GANADO (4000)				33889 845	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON				
KD ENERGY, LLC				452996									
SILLIMAN GAS UNIT				WELL #:	1 T	RRCID -> 001653	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF. 4042 - 4048	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
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-
05	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	
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-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
GANADO (5400)				33889 910	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON				
MAMEROW ENERGY CORP				523628									
MCCRORY, W.W.				WELL #:	6	RRCID -> 125306	COMPL. DATE 06/05/2008		TOTAL	DEPTH	6955	PERF. 4430 - 4440	
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-
05	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	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	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	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GANADO, WEST (5100)			33898 164		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON			
ANGEL OPERATING LLC			101344									
SPACEK, FRANK			WELL #: 11		RRCID -> 158569		COMPL. DATE 02/16/1996		TOTAL DEPTH 6612		PERF. 5110 - 5115	
M	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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
GANADO, WEST (5150)			33898 166		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON			
ANGEL OPERATING LLC			101344									
KURETSCH, RAYMOND			WELL #: 2A		RRCID -> 180960		COMPL. DATE 12/04/2000		TOTAL DEPTH 6105		PERF. 5154 - 5159	
12	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-
05	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	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
MAURITIZ, T.N.			WELL #: 7		RRCID -> 164450		COMPL. DATE 07/30/1997		TOTAL DEPTH 6512		PERF. 5164 - 5172	
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-
05	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									
MAURITIZ, T.N.			WELL #: 8		RRCID -> 148417		COMPL. DATE 01/09/1994		TOTAL DEPTH 6457		PERF. 5867 - 5873	
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-
05	0 N NO RPT	-0-	-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	
12	10348 R	10348	-0-	-0-	-0-	10078	2	270 9	N	245	174 1	261
01	9455 #	7828	-0-	-1627	-0-	7575	2	253 9	N	230	372 1	119
02	8845	7353	-0-	-1492	-0-	7108	2	245 9	N	223	183 1	159
03	9455	8760	-0-	-695	-0-	8452	2	308 9	N	280	181 1	258
04	9150	5502	-0-	-3648	-0-	5094	2	408 9	N	371	356 1	273
05	9455	NO RPT	-0-	-9455	-0-				N	NO RPT		273

GARDEN (MIDDLE WILCOX) VISION OIL AND GAS LLC HELM - ARBURN UNIT				33984 250 886198	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: BEE				
WELL #:				2	RRCID ->	219859	COMPL. DATE	02/16/2006	TOTAL	DEPTH	11500	PERF.	10402	-	10428		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					43
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					43
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					43
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					43
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					43
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					43
GREEN, HELEN				WELL #:	1	RRCID ->	224274	COMPL. DATE	11/01/2006	TOTAL	DEPTH	11500	PERF.	10418	-	10444	
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
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					54
PETERSON				WELL #:	1	RRCID ->	226243	COMPL. DATE	01/13/2007	TOTAL	DEPTH	11000	PERF.	10398	-	10410	
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-
05	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	
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
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					86
GARRETT (WILCOX A-1) MERIT ENERGY COMPANY FRANK GU				34028 490 561136	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: DE WITT				
WELL #:				4	RRCID ->	281354	COMPL. DATE	06/02/2016	TOTAL	DEPTH	13147	PERF.	7884	-	7934		
12	775 N	707	-0-	-68	-0-	15	1	678	2	N	13		9	1			187
01	698 N	698	-0-	-0-	-0-	14	9	665	2	N	16						203
02	725 N	633	-0-	-92	-0-	15	1	609	2	N	11		12	1			202
03	713 N	632	-0-	-81	-0-	12	9	610	2	N	8						210
04	690 N	589	-0-	-101	-0-	13	1	567	2	N	10						220
05	682 N	609	-0-	-73	-0-	9	9	575	2	N	20		12	1			228
						11	1										
						11	9										
						12	1										
						22	9										

GATA (WILCOX 10,600) XTO ENERGY INC. BARNES, LEON										34176 300 945936	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LAVACA			
WELL #: 6-U										RRCID -> 178858	COMPL. DATE 06/23/2000	TOTAL DEPTH 12750	PERF.10576	- 10587		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	71169					Y	NO RPT					-0-

GATA (WILCOX 11,400 LOWER SD.) REO OPERATING LLC BARNES										34176 385 701876	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LAVACA			
WELL #: 2										RRCID -> 293218	COMPL. DATE 04/11/2022	TOTAL DEPTH 12398	PERF.11832	- 11874		
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78

TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD. HOBBS										846548	RRCID -> 262027	COMPL. DATE 07/07/2011	TOTAL DEPTH 11995	PERF.11503	- 11507	
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	62	7			-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/01/2017																

GATA (WILCOX 11,800 SAND) XTO ENERGY INC. BARNES, LEON										34176 420 945936	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LAVACA			
WELL #: 3										RRCID -> 198831	COMPL. DATE 12/23/2003	TOTAL DEPTH 12670	PERF.11830	- 11850		
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-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BARNES, LEON										WELL #: 2	RRCID -> 253217	COMPL. DATE 04/11/2014	TOTAL DEPTH 14365	PERF.11544	- 11717	
12	2077 N	1910	-0-	-167	-0-	141	1	1769	2	Y	-0-					-0-
01	2108 N	1792	-0-	-316	-0-	132	1	1660	2	Y	-0-					-0-
02	2262 N	1950	-0-	-312	-0-	118	1	1832	2	Y	-0-					-0-
03	1922 N	1905	-0-	-17	-0-	126	1	1779	2	Y	-0-					-0-
04	1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	114	1	1883	2	Y	-0-					-0-
05	2077 N	1882	-0-	-195	-0-	122	1	1760	2	Y	-0-					-0-

GATA (WILCOX 12500)														CAPACITY		CNTY: LAVACA			
LAVACA RIVER OPERATING CO., LLC														34176 475		NON-ASSOCIATED			
BAKER-BARNES														489720		RRCID -> 177891			
WELL #: 2														COMPL. DATE 02/22/2000		TOTAL DEPTH 12398			
PERF.12538 - 12750																			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE					
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					
05	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			
BAKER-BARNES														WELL #: 1		COMPL. DATE 10/12/1999			
TOTAL DEPTH 14554														PERF.12448 - 12482					
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
XTO ENERGY INC.														945936		RRCID -> 174114			
BARNES, LEON														WELL #: 2		COMPL. DATE 03/29/2005			
TOTAL DEPTH 14365														PERF.11806 - 12064					
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-					
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-					
BARNES, LEON														WELL #: 3		RRCID -> 174746			
COMPL. DATE 12/23/2003														TOTAL DEPTH 12670		PERF.11830 - 12510			
12	372 N	232	-0-	-140	-0-	17	1	215	2	Y	-0-			-0-					
01	400 N	400	-0-	-0-	-0-	30	1	370	2	Y	-0-			-0-					
02	367 N	367	-0-	-0-	-0-	22	1	345	2	Y	-0-			-0-					
03	414 N	414	-0-	-0-	-0-	27	1	387	2	Y	-0-			-0-					
04	390 N	314	-0-	-76	-0-	18	1	296	2	Y	-0-			-0-					
05	403 N	304	-0-	-99	-0-	20	1	284	2	Y	-0-			-0-					
BARNES, LEON														WELL #: 4		RRCID -> 174748			
COMPL. DATE 09/10/1999														TOTAL DEPTH 12640		PERF.12290 - 12356			
12	4526 X	2716	-0-	-1810	-0-	200	1	2501	2	Y	14			94					
01	3596 X	2561	-0-	-1035	-0-	189	1	2369	2	Y	3			97					
02	3718 X	3718	-0-	-0-	-0-	215	1	3326	2	Y	161	179	1	79					
03	3286 X	3113	-0-	-173	-0-	204	1	2884	2	Y	23			102					
04	3120 X	2946	-0-	-174	-0-	166	1	2733	2	Y	43			145					
05	3968 X	3766	-0-	-202	-0-	238	1	3449	2	Y	72			217					
BARNES, LEON														WELL #: 6-L		RRCID -> 177114			
COMPL. DATE 01/17/2000														TOTAL DEPTH 12750		PERF.12373 - 12437			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-					
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-					
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-					

GATA (14,100 SAND) VIPER S.W.D., LLC BARNES				34176 700 886209	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: LAVACA			
WELL #: 1				RRCID -> 247281	COMPL. DATE 04/08/2009	TOTAL DEPTH 15526	PERF. 13549	- 13614				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
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-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
GEORGE WEST, EAST (QUEEN CITY) PROLINE ENERGY RESOURCES INC UNITAS, RUTH				34494 250 681327	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: LIVE OAK			
WELL #: 1				RRCID -> 195910	COMPL. DATE 05/10/2003	TOTAL DEPTH 7136	PERF. 6578	- 6906				
12	62 N	1	-0-	-61 B	-0-	1	2		N	-0-		252
01	7 N	7	-0-	-0- B	-0-	7	2		N	-0-		252
02	6 N	-0-	-0-	-6 B	-0-				N	-0-		252
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-				N	-0-		252
*04	9 N	9	-0-	-0- B	-0-	7	1	2	9	N	2	254
*05	11 N	11	-0-	-0- B	-0-	8	1	3	9	N	3	257
RUTH UNITAS UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 213259	COMPL. DATE 07/11/2005	TOTAL DEPTH 7100	PERF. 6600	- 6938			
12	62 N	1	-0-	-61 B	-0-	1	2		N	-0-		82
01	7 N	7	-0-	-0- B	-0-	7	2		N	-0-		82
02	6 N	-0-	-0-	-6 B	-0-				N	-0-		82
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-				N	-0-		82
*04	6 N	6	-0-	-0- B	-0-	5	1	1	9	N	1	83
*05	9 N	9	-0-	-0- B	-0-	7	1	2	9	N	2	85
GEORGE WEST, SOUTH (FRIO -N-) E. & R. OIL COMPANY NELSON, M. B.				34498 500 238614	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIVE OAK			
WELL #: 1				RRCID -> 001706	COMPL. DATE 03/20/1962	TOTAL DEPTH 4311	PERF. 2681	- 2685				
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
GEORGE WEST, W. (QUEEN CITY,LO.) SANDEL OPERATING COMPANY DOS HOMBRES				34501 180 747534	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIVE OAK			
WELL #: 1 B				RRCID -> 201438	COMPL. DATE 01/23/2004	TOTAL DEPTH 6530	PERF. 6399	- 6430				
12	2263 N	1123	-0-	-1140	-0-	1114	2	9	9	N	8	204
01	2170 N	1519	-0-	-651	-0-	1502	2	17	9	N	15	219
02	1479 N	1019	-0-	-460	-0-	951	2	68	9	N	62	281
03	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2			N	-0-	92
04	1470 N	892	-0-	-578	-0-	892	2			N	-0-	92
05	1085 N	323	-0-	-762	-0-	323	2			N	-0-	92

GEORGE WEST, WEST (7300)			34501 450	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LIVE OAK		
PRIDE ENERGY COMPANY			677050					
WEST, GEORGE ESTATE			WELL #: 5	RRCID -> 155947	COMPL. DATE 10/19/1995	TOTAL DEPTH 11526	PERF. 7329 - 7339	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
GEORGE WEST, WEST (7500) WILCOX)			34501 810	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LIVE OAK		
BYNG ENERGY GROUP, INC.			118732					
WEST, GEORGE ESTATE			WELL #: 1	RRCID -> 040776	COMPL. DATE 12/03/1966	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A	
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-
05	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	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
GEORGE WEST, WEST (8180)			34501 920	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LIVE OAK		
SANDEL OPERATING COMPANY			747534					
PEEBLES			WELL #: 1	RRCID -> 292290	COMPL. DATE 03/04/2022	TOTAL DEPTH 11005	PERF. 8217 - 8226	
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-
05	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	
12	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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

GEORGE WEST, WEST (8500) CLR SECONDARY RECOVERY, LLC BRYSCH, ALFRED												34501 955 101415	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LIVE OAK
WELL #: 1												RRCID -> 177942	COMPL. DATE 12/26/1999	TOTAL DEPTH 11500	PERF. 8456 - 8988
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			32
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			32
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			32
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			32
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			32
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			32
GEORGE WEST, WEST (9500) CLR SECONDARY RECOVERY, LLC BODDEN FROST GAS UNIT 1												34501 970 101415	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIVE OAK
WELL #: 2 U												RRCID -> 100629	COMPL. DATE 07/01/1982	TOTAL DEPTH 12000	PERF. 9680 - 9746
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
SANDEL OPERATING COMPANY BRYSCH GAS UNIT 2												747534			
WELL #: 3 U												RRCID -> 104096	COMPL. DATE 01/19/1983	TOTAL DEPTH 11200	PERF. 9600 - 9676
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-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
NELSON, C. S.												WELL #: 8	RRCID -> 152286	COMPL. DATE 11/16/1994	TOTAL DEPTH 10816 PERF. 9630 - 10470
12	8866 X	8228	-0-	-638	-0-	8136	2	92	9	Y	84	37	1		186
01	9596 X	9596	-0-	-0-	-0-	9476	2	120	9	Y	109	205	1		90
02	8445 X	8445	-0-	-0-	-0-	8310	2	135	9	Y	123	32	1		181
03	8505 X	8505	-0-	-0-	-0-	8394	2	111	9	Y	101	215	1		67
04	8940 X	7385	-0-	-1555	-0-	7291	2	94	9	Y	85	25	1		127
05	9238 X	8057	-0-	-1181	-0-	7992	2	65	9	Y	59				186
NELSON, C. S.												WELL #: 3	RRCID -> 272720	COMPL. DATE 03/21/2014	TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9886 - 10183
12	4619 X	4052	-0-	-567	-0-	3902	2	150	9	Y	136	203	1		259
01	4340 X	4245	-0-	-95	-0-	3865	2	380	9	Y	345	202	1		402
02	4031 X	3684	-0-	-347	-0-	3548	2	136	9	Y	124	205	1		321
03	4262 X	4262	-0-	-0-	-0-	4113	2	149	9	Y	135	206	1		250
04	4110 X	3955	-0-	-155	-0-	3833	2	122	9	Y	111	13	1		348
05	4247 X	3997	-0-	-250	-0-	3887	2	110	9	Y	100				448
GEORGE WEST, WEST (10200) CLR SECONDARY RECOVERY, LLC BODDEN FROST GAS UNIT 1												34501 976 101415	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIVE OAK
WELL #: 2 L												RRCID -> 100977	COMPL. DATE 07/01/1982	TOTAL DEPTH 12000	PERF. 10440 - 10510
12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-						N	-0-			7
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			7
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			7
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			7
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			7
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			7

GEORGE WEST, WEST (10200)											
CLR SECONDARY RECOVERY, LLC											
BRYSCH GAS UNIT 2											
				//CONT.//	34501 976	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		
				//CONT.//	101415				CNTY: LIVE OAK		
				WELL #:	1	RRCID ->	113782	COMPL. DATE	12/08/1999	TOTAL DEPTH	11200
										PERF.	9594 - 11060
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-
02	0 N	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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-

KEBO OIL & GAS, INC.											
BODDEN											
				WELL #:	1	RRCID ->	257101	COMPL. DATE	02/19/2010	TOTAL DEPTH	11200
										PERF.	10548 - 10558
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	53
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	53
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	53
03	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			-0-	53
04	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			-0-	53
05	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			-0-	53

SANDEL OPERATING COMPANY											
BRYSCH GAS UNIT 2											
				WELL #:	3 L	RRCID ->	104467	COMPL. DATE	01/19/1983	TOTAL DEPTH	11200
										PERF.	10338 - 10475
12	10509 X	5875	-0-	-4634	-0-	5784	2	91	9	N	215
01	10509 X	8621	-0-	-1888	-0-	8478	2	143	9	N	309
02	9715 X	7634	-0-	-2081	-0-	7379	2	255	9	N	344
03	9672 X	8957	-0-	-715	-0-	8828	2	129	9	N	253
04	9360 X	7696	-0-	-1664	-0-	7598	2	98	9	N	316
05	8618 X	8261	-0-	-357	-0-	8204	2	57	9	N	210

GEORGE WEST, WEST (10430)											
SANDEL OPERATING COMPANY											
TINDOL UNIT											
				WELL #:	1	RRCID ->	111972	COMPL. DATE	08/24/2003	TOTAL DEPTH	10450
										PERF.	10062 - 10106
12	3085 X	3085	-0-	-0- B	-0-	3019	2	66	9	N	233
01	3069 X	1378	-0-	-1691 B	-0-	1350	2	28	9	N	252
02	2871 X	2305	-0-	-566 B	-0-	2251	2	54	9	N	114
03	3100 X	1220	-0-	-1880 B	-0-	1201	2	19	9	N	126
04	3000 X	1470	-0-	-1530 B	-0-	1461	2	9	9	N	129
05	3100 X	223	-0-	-2877 B	-0-	223	2			N	129

NELSON, C. S.											
				WELL #:	11	RRCID ->	174924	COMPL. DATE	06/22/1999	TOTAL DEPTH	11712
										PERF.	11132 - 11144
12	1395 N	1340	-0-	-55 B	-0-	1285	2	55	9	N	185
01	1395 N	1389	-0-	-6 B	-0-	1337	2	52	9	N	227
02	1290 N	1290	-0-	-0- B	-0-	1220	2	70	9	N	109
03	1333 N	1300	-0-	-33 B	-0-	1227	2	73	9	N	170
04	1350 N	1307	-0-	-43 B	-0-	1237	2	70	9	N	230
05	1364 N	1251	-0-	-113 B	-0-	1220	2	31	9	N	77

NELSON, C. S.											
				WELL #:	12	RRCID ->	217590	COMPL. DATE	12/21/2005	TOTAL DEPTH	10340
										PERF.	10042 - 10080
12	1366 N	1366	-0-	-0- B	-0-	1318	2	48	9	N	204
01	1302 N	1150	-0-	-152 B	-0-	1095	2	55	9	N	108
02	1220 N	1220	-0-	-0- B	-0-	1153	2	67	9	N	165
03	1364 N	1224	-0-	-140 B	-0-	1159	2	65	9	N	219
04	1244 N	1244	-0-	-0- B	-0-	1204	2	40	9	N	95
05	1302 N	1198	-0-	-104 B	-0-	1188	2	10	9	N	104

GEORGE WEST, WEST (10500) CLR SECONDARY RECOVERY, LLC GODFREY BRYSCH GAS UNIT 2										34501 987 101415	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LIVE OAK				
WELL #: 1										RRCID -> 096618	COMPL. DATE 07/31/1981	TOTAL DEPTH 11407	PERF.10480	-	10496		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					41
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					41
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					41
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					41
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					41
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					41
GEORGE WEST, WEST (10900 WILCOX) BYNG ENERGY GROUP, INC. WEST, GEORGE ESTATE										34501 988 118732	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LIVE OAK				
WELL #: 4										RRCID -> 152273	COMPL. DATE 11/17/1994	TOTAL DEPTH 11000	PERF.10710	-	10732		
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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
GLADYS POWELL (8000) NOG PRODUCTION & OPERATING LLC DE LA GARZA GAS UNIT										35183 750 612414	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: GOLIAID				
WELL #: 1 U										RRCID -> 225275	COMPL. DATE 01/04/2007	TOTAL DEPTH 11585	PERF. 8008	-	8047		
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-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
GOEBEL (9600) KALER ENERGY CORP. GOEBEL, O. A. HEIRS										35520 765 450261	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIVE OAK				
WELL #: 2										RRCID -> 247301	COMPL. DATE 12/29/2008	TOTAL DEPTH 10500	PERF. 9777	-	9900		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					58
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					58
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					58
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					58
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					58
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					58
STRIDDE-SMITH GAS UNIT										WELL #: 1	RRCID -> 255446	COMPL. DATE 01/30/2010	TOTAL DEPTH 10040	PERF. 9423	-	9530	
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-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
REMORA OPERATING, LLC CHOATE										701613	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LIVE OAK				
WELL #: 1										RRCID -> 240597	COMPL. DATE 09/08/2008	TOTAL DEPTH 10405	PERF. 9702	-	9720		
12	10478 X	8827	-0-	-1651 B	-0-	8505	2	322	9	N	293	368	1				150
01	10478 X	7071	-0-	-3407 B	-0-	6807	2	264	9	N	240	183	1				207
02	9396 X	7406	-0-	-1990 B	-0-	7139	2	267	9	N	243	383	1				67
03	10044 X	7406	-0-	-2638 B	-0-	7146	2	260	9	N	236	184	1				119
04	11633 X	11633	-0-	-0- B	-0-	11257	2	376	9	N	342	372	1				89
05	11880 X	11880	-0-	-0- B	-0-	11557	2	323	9	N	294	184	1				199

GOEBEL (9600)		//CONT.//		35520 765	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.//		701613									
ROKOHL-TEAGUE		WELL #:		1	RRCID -> 251091		COMPL. DATE 08/03/2009		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 9748 - 9758		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		3411 X	3411	-0-	-0- B	-0-	3286 2	125 9	N	114	180 1		182
01		3100 X	2267	-0-	-833 B	-0-	2195 2	72 9	N	65			247
02		2900 X	2888	-0-	-12 B	-0-	2763 2	125 9	N	114	177 1		184
03		3100 X	2433	-0-	-667 B	-0-	2308 2	125 9	N	114	175 1		123
04		3000 X	2290	-0-	-710 B	-0-	2163 2	127 9	N	115			238
05		3100 X	1587	-0-	-1513 B	-0-	1523 2	64 9	N	58	176 1		120
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		
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	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		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE				
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-							55				
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-							55				
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-							55				
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-							55				
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-							55				
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-							55				
GOLIAD, WEST (2ND MASSIVE)														35694 184		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD					
ALDINE OIL AND GAS, LP														100397											
CREWS GAS UNIT														WELL #: 3		RRCID -> 241861		COMPL. DATE 11/20/2008		TOTAL DEPTH 14000 PERF.12596 - 12614					
12	341	N	265	-0-	-76	-0-	8	1	257	2	Y		-0-								-0-				
01	310	N	248	-0-	-62	-0-	248	2			Y		-0-								-0-				
02	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			Y		-0-								-0-				
03	279	N	210	-0-	-69	-0-	210	2			Y		-0-								-0-				
04	240	N	227	-0-	-13	-0-	227	2			Y		-0-								-0-				
05	341	N	252	-0-	-89	-0-	252	2			Y		-0-								-0-				
VAQUERO OPERATING														882776											
CLINTON														WELL #: 1		RRCID -> 198392		COMPL. DATE 02/06/2003		TOTAL DEPTH 13200 PERF.11988 - 12050					
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-				
05	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					
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-							87				
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-							87				
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-							87				
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-							87				
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-							87				
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-							87				
GOOD HOPE (WICK 10100)														35765 750		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA					
BRITANCO, L.L.C.														093620											
WICK UNIT														WELL #: 1		RRCID -> 122617		COMPL. DATE 02/28/1986		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10092 - 10100					
12	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2				N		-0-							23				
01	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2				N		-0-							23				
02	174	N	116	-0-	-58	-0-	116	2				N		-0-							23				
03	220	N	220	-0-	-0-	-0-	205	2	15	9		N		14							37				
04	205	N	205	-0-	-0-	-0-	180	2	25	9		N		23							60				
*05	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2				N		-0-							60				
GRAFE, MARY														WELL #: 1		RRCID -> 123030		COMPL. DATE 11/05/1986		TOTAL DEPTH 10253 PERF.10068 - 10136					
12	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2				N		-0-							30				
01	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2				N		-0-							30				
02	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1183	2				N		6							36				
03	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	2085	2	276	9		N		251				180	1		107				
04	835	N	835	-0-	-0-	-0-	824	2	11	9		N		10							117				
*05	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2				N		-0-							117				

GOTTSCHALT (PETTUS) PITCHFORK OIL & GAS, INC. WORLEY, JAMES													36065 620 665867	NON-ASSOCIATED			EXEMPT		CNTY: GOLIAD			
WELL #: 1													RRCID -> 156128 COMPL. DATE 10/23/1995 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 4378 - 4384									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	DISPOSITIONS			*	*	EOM BALANCE		
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-			
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
GOTTSCHALT (RECKLAW 7300) PROGENIES OPERATING LLC ARNOLD, DENNIS ET AL													36065 682 681161	NON-ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: GOLIAD			
WELL #: 2													RRCID -> 001736 COMPL. DATE 04/18/1958 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 7315 - 7340									
12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					8			
01	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					8			
02	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					8			
03	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					8			
04	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					8			
05	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					8			
GOTTSCHALT (THIRD YEGUA) ESTATE OF JAMES L. NELSON IDEUS													36065 700 254443	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: GOLIAD			
WELL #: 3													RRCID -> 182522 COMPL. DATE 09/09/2000 TOTAL DEPTH 5188 PERF. 4540 - 4548									
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					31			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					31			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					31			
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					31			
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					31			
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					31			
GOWITT (COOK MOUNTAIN) ESTATE OF JAMES L. NELSON COOK													36140 250 254443	ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: GOLIAD			
WELL #: 2-T													RRCID -> 175413 COMPL. DATE 04/08/1999 TOTAL DEPTH 5321 PERF. 4981 - 4987									
12	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
01	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
02	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
03	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
04	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
05	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
GOWITT (YEGUA 4575) ESTATE OF JAMES L. NELSON COOK													36140 750 254443	ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: GOLIAD			
WELL #: 2-C													RRCID -> 174406 COMPL. DATE 04/08/1999 TOTAL DEPTH 5321 PERF. 4586 - 4606									
12	54	N	54	-0-	-0-	B	-0-	54	2				N	-0-					37			
01	54	N	54	-0-	-0-	B	-0-	54	2				N	-0-					37			
02	54	N	54	-0-	-0-	B	-0-	54	2				N	-0-					37			
03	54	N	54	-0-	-0-	B	-0-	54	2				N	-0-					37			
04	54	N	54	-0-	-0-	B	-0-	54	2				N	-0-					37			
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					37			

GRASS ISLAND (FARWELL -R-)														CNTY: CALHOUN	
TORRENT OIL LLC															
STATE TRACT -210-															
WELL #: 6 RRCID -> 183621 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 11968 PERF. 5328 - 5340															
M	0	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
12	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-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
GRASS ISLAND (SALURIA -D-)														CNTY: CALHOUN	
TORRENT OIL LLC															
STATE TRACT 224															
WELL #: 1 RRCID -> 181012 COMPL. DATE 04/01/2000 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4356 - 4362															
12	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-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
GREEN (QUEEN CITY)														CNTY: KARNES	
MERI-TECH PRODUCTION CO., INC.															
ATKINSON, W. H.															
WELL #: 1 RRCID -> 095538 COMPL. DATE 12/02/1980 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 5631 - 5632															
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
GREEN, E. (QUEEN CITY)														CNTY: KARNES	
MERI-TECH PRODUCTION CO., INC.															
ATKINSON, W. H.															
WELL #: 3 RRCID -> 100094 COMPL. DATE 04/27/1982 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 5571 - 5726															
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	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															
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
GREEN LAKE, WEST (8850)														CNTY: CALHOUN	
TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD.															
MUELLER, A. W. HEIRS															
WELL #: 1-C RRCID -> 175302 COMPL. DATE 07/17/1999 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8780 - 8810															
12	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2		N	-0-				38
01	751	N	751	-0-	-0-	-0-	741	2	10	9	N	9			47
02	573	N	573	-0-	-0-	-0-	566	2	7	9	N	6			53
03	710	N	710	-0-	-0-	-0-	702	2	8	9	N	7			60
04	720	N	472	-0-	-248	-0-	437	2	35	9	N	32	73	1	19
*05	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	997	2	13	9	N	12			31

GRETA (C-1)														
DORCHESTER OPERATING COMPANY LLC														
HEARD, FANNIE V. W.														
36867 012 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO														
223502 WELL #: 26 RRCID -> 149872 COMPL. DATE 05/06/1994 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3398 - 3408														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
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-
05	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-							-0-
GRETA OPERATING COMPANY LLC														
OBRIEN, J. M. -A-														
332754 WELL #: 5 T RRCID -> 048271 COMPL. DATE 04/05/1970 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 3423 - 3430														
12	0	A	NO RPT		-0-	-0-	-0-							-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/07/2023														
HEARD, J. F. B.														
WELL #: 17 RRCID -> 145449 COMPL. DATE 05/17/1993 TOTAL DEPTH 5180 PERF. 3432 - 3430														
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-
05	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-							-0-
O'BRIEN, J. M. -A-														
WELL #: 3 RRCID -> 175300 COMPL. DATE 08/16/1999 TOTAL DEPTH 4383 PERF. 3383 - 3386														
12	14B2	EXT	1092		-0-	1092	1092	542	1	550	2	N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	858		-0-	858	1950	484	1	374	2	N	-0-	-0-
02	2715	X	765		-0-	-1950	-0-	452	1	313	2	N	-0-	-0-
03	14B	DENY	353		-0-	353	353	233	1	120	2	N	-0-	-0-
04	14B	DENY	552		-0-	552	905	371	1	181	2	N	-0-	-0-
05	14B	DENY	224		-0-	224	1129	164	1	60	2	N	-0-	-0-
GRETA (C-1-A, NORTH)														
DORCHESTER OPERATING COMPANY LLC														
HEARD, J. F. B.														
36867 024 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO														
223502 WELL #: 8 RRCID -> 271573 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 4382 PERF. 3475 - 3568														
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-
05	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-							-0-
GRETA (C-2)														
DORCHESTER OPERATING COMPANY LLC														
O'BRIEN, J.M.														
36867 048 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO														
223502 WELL #: 312A RRCID -> 256500 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 4503 PERF. 2695 - 3394														
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-
05	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-							-0-

Greta (C-2)		//CONT.//		36867 048	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO	
DORCHESTER OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		223502						
HEARD, FANNIE V.W.		WELL #:		30	RRCID -> 264846		COMPL. DATE 06/22/2007		TOTAL DEPTH 4519 PERF. 3680 - 3800	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
Greta (C-5)				36867 073	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO	
DORCHESTER OPERATING COMPANY LLC				223502						
HEARD, J.F.B.		WELL #:		25	RRCID -> 128689		COMPL. DATE 08/28/1988		TOTAL DEPTH 4580 PERF. 4110 - 4120	
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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
HEARD, FANNIE V.W.		WELL #:		24	RRCID -> 130665		COMPL. DATE 10/18/2014		TOTAL DEPTH 4450 PERF. 4086 - 4092	
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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
Greta OPERATING COMPANY LLC				332754						
HEARD, J. F. B.		WELL #:		5 A	RRCID -> 146737		COMPL. DATE 08/04/1993		TOTAL DEPTH 4416 PERF. 4160 - 4170	
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					-0-
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					-0-
02	58 N	-0-	-0-	-58	-0-					-0-
03	30 N	30	-0-	-0-	-0-	20 1	10 2			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
O'BRIEN, J. M. 'B'		WELL #:		2	RRCID -> 161080		COMPL. DATE 11/01/1996		TOTAL DEPTH 4380 PERF. 4090 - 4098	
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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
Greta (F-2 WEST)				36867 132	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO	
DORCHESTER OPERATING COMPANY LLC				223502						
HEARD, J. F. B.		WELL #:		21 T	RRCID -> 001927		COMPL. DATE 02/10/1952		TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5094 - 5116	
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-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

Greta (F-2 West)														CNTY: REFUGIO	
Greta Operating Company LLC															
O'Connor, Tom															
				//CONT.//	36867 132	NON-ASSOCIATED				ONE WELL					
					332754										
				WELL #:	5	RRCID -> 001924				COMPL. DATE 10/07/1943				TOTAL DEPTH 4635 PERF. 3736 - 5058	
M	0	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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
Greta (F-3 West)														CNTY: REFUGIO	
Greta Operating Company LLC															
FVW Heard															
				WELL #:	3	RRCID -> 207785				COMPL. DATE 10/13/2004				TOTAL DEPTH 5930 PERF. 5185 - 5198	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
Greta (G-2)														CNTY: REFUGIO	
Hilcorp Energy Company															
Mrs. Fannie V. W. Heard															
				WELL #:	99	RRCID -> 279959				COMPL. DATE 08/11/2015				TOTAL DEPTH 6028 PERF. 4616 - 4619	
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-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
Greta (L- 2)														CNTY: REFUGIO	
Greta Operating Company LLC															
O'Connor, Tom															
				WELL #:	2	RRCID -> 144641				COMPL. DATE 09/16/1992				TOTAL DEPTH 4396 PERF. 1704 - 2030	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
Hilcorp Energy Company															
Tom O'Connor (5800) Field Unit															
				WELL #:	Q842W	RRCID -> 087746				COMPL. DATE 09/26/1979				TOTAL DEPTH 5922 PERF. 1795 - 1838	
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-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-

Greta (L- 3)			36867 216		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO								
Greta Operating Company LLC			332754														
OBRIEN, J. M., D & E			WELL #: E 3 F		RRCID -> 049777		COMPL. DATE 01/17/1971		TOTAL DEPTH 3432 PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
OBRIEN, J. M. -D-			WELL #: 3 D		RRCID -> 052765		COMPL. DATE 05/25/1972		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
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-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
O'CONNOR, TOM			WELL #: 11		RRCID -> 149039		COMPL. DATE 04/10/1994		TOTAL DEPTH 4615 PERF. 1836 - 1842								
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-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
HILCORP ENERGY COMPANY			386310		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO								
CLEMENT HEARD			WELL #: 5		RRCID -> 290991		COMPL. DATE 04/26/2021		TOTAL DEPTH 5935 PERF. 1874 - 1877								
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
Greta (L- 4)			36867 228		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO								
HILCORP ENERGY COMPANY			386310														
MAUDE WILLIAMS ET AL "A"			WELL #: 25		RRCID -> 250330		COMPL. DATE 06/01/2009		TOTAL DEPTH 5922 PERF. 1955 - 1967								
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	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
			PLUGGED AND ABANDONED 04/24/2024														
LAMBERT GAS UNIT			WELL #: 111		RRCID -> 263368		COMPL. DATE 04/08/2011		TOTAL DEPTH 5825 PERF. 1927 - 1933								
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

GRETA (L- 4)		//CONT.//		36867 228	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
MRS. FANNIE V. W. HEARD		WELL #:		39	RRCID ->	282409	COMPL. DATE	08/22/2016	TOTAL DEPTH	5925	PERF. 1916 - 1924	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	BALANCE
12	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
MAUDE WILLIAMS ET AL 'B'				WELL #:	17	RRCID ->	284603	COMPL. DATE	09/25/2017	TOTAL DEPTH	5923	PERF. 2088 - 2098
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
GRETA (L- 5)				36867 240	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO			
GRETA OPERATING COMPANY LLC				332754								
OBRIEN, J. M. -D-		WELL #:		3 H	RRCID ->	052766	COMPL. DATE	05/24/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
12	496 N	128	-0-	-368	-0-	63	1	65	2	N	-0-	-0-
01	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-	-0-
02	464 N	215	-0-	-249	-0-	127	1	88	2	N	-0-	-0-
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-	-0-
OBRIEN, J. M. D & E				WELL #:	E 3 D	RRCID ->	053584	COMPL. DATE	09/07/1972	TOTAL DEPTH	3432	PERF. 2030 - 2050
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-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
O'CONNER, THOMAS				WELL #:	1	RRCID ->	135280	COMPL. DATE	06/13/1990	TOTAL DEPTH	4392	PERF. 2038 - 2057
12	1426 N	1025	-0-	-401	-0-	508	1	517	2	N	-0-	-0-
01	1395 N	952	-0-	-443	-0-	537	1	415	2	N	-0-	-0-
02	1276 N	1127	-0-	-149	-0-	667	1	460	2	N	-0-	-0-
03	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	799	1	411	2	N	-0-	-0-
04	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	755	1	368	2	N	-0-	-0-
05	1209 N	1126	-0-	-83	-0-	824	1	302	2	N	-0-	-0-
O'BRIEN, J. J. C (P)				WELL #:	2	RRCID ->	137754	COMPL. DATE	11/16/1990	TOTAL DEPTH	4400	PERF. 2022 - 2046
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

Greta (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	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
Greta (L- 5-A)				36867 252	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310						
FOX, W. J. "B"		WELL #:		30	RRCID -> 228277	COMPL. DATE 05/23/2007	TOTAL DEPTH	6081	PERF. 2017 - 2026	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
Greta (L- 6 WEST)				36867 264	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: REFUGIO			
Greta OPERATING COMPANY LLC				332754						
O'BRIEN, J.M. D&E "D"		WELL #:		3	RRCID -> 141066	COMPL. DATE 07/15/1992	TOTAL DEPTH	4391	PERF. 2093 - 2103	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/06/2024										
HILCORP ENERGY COMPANY				386310						
BAUER, MARY CLAIRE ET VIR		WELL #:		6	RRCID -> 212571	COMPL. DATE 06/24/2005	TOTAL DEPTH	5941	PERF. 2134 - 2142	
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-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/23/2024 - WELL PLUGGED 05/23/24										
LAMBERT GAS UNIT				WELL #:	118	RRCID -> 227198	COMPL. DATE 12/28/2005	TOTAL DEPTH	5835	PERF. 2163 - 2176
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

Greta (L- 7 SOUTH)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
HEARD, FANNIE V. W. MRS.														
36867 288 NON-ASSOCIATED ONE WELL					CNTY: REFUGIO									
386310														
WELL #: 64J RRCID -> 178487					COMPL. DATE 05/09/2000 TOTAL DEPTH 4605 PERF. 2188 - 2193									
M 0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * 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	AMT CODE	BALANCE
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-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
Greta (L- 8)														
Greta OPERATING COMPANY LLC														
OBRIEN, J. J. -B-														
36867 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY					CNTY: REFUGIO									
332754														
WELL #: 3 RRCID -> 055319					COMPL. DATE 05/01/1973 TOTAL DEPTH 5941 PERF. N/A									
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-								-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-								-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-								-0-
HILCORP ENERGY COMPANY														
HEARD, FANNIE V. W. MRS.														
386310														
WELL #: 64 D RRCID -> 053249					COMPL. DATE 07/27/1972 TOTAL DEPTH 4605 PERF. N/A									
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-								-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-								-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-								-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-								-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-								-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-								-0-
HEARD, IRA "A"														
WELL #: 13 RRCID -> 226072					COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 2222 - 2236									
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-								-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-								-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-								-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-								-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-								-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-								-0-
HEARD, CLAUDE E., ET AL														
WELL #: 28 RRCID -> 237049					COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 2250 - 2256									
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-								-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-								-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-								-0-
MRS. FANNIE V. W. HEARD														
WELL #: 87 RRCID -> 256512					COMPL. DATE 05/20/2010 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2226 - 2238									
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-								-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-								-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-								-0-

GRETA (L- 8)		//CONT.//		36867 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310						
MAUDE WILLIAMS ET AL 'A'		WELL #:		31	RRCID -> 281164		COMPL. DATE 09/23/2016		TOTAL DEPTH 5925 PERF. 2266 - 2272	
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
05	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	
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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-
GRETA (L-10)				36867 324	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO	
GRETA OPERATING COMPANY LLC				332754						
O'BRIEN, J. J.		WELL #:		6	RRCID -> 177556		COMPL. DATE 02/14/2000		TOTAL DEPTH 6516 PERF. 2440 - 2442	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
HILCORP ENERGY COMPANY				386310						
O'CONNOR, THOMAS "C"		WELL #:		19	RRCID -> 234338		COMPL. DATE 03/17/2008		TOTAL DEPTH 5925 PERF. 2426 - 2436	
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-
05	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
THOMAS O'CONNOR "C"		WELL #:		66	RRCID -> 261017		COMPL. DATE 03/10/2011		TOTAL DEPTH 4515 PERF. 2381 - 2386	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
MRS. FANNIE V. W. HEARD		WELL #:		4G	RRCID -> 282652		COMPL. DATE 05/09/2017		TOTAL DEPTH 5980 PERF. 2360 - 2366	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

GRETA (L-12) HILCORP ENERGY COMPANY CLEMENT HEARD				36867 336 386310 WELL #: 1	NON-ASSOCIATED RRCID -> 257067	ONE WELL COMPL. DATE 04/08/2010	TOTAL DEPTH 5911	CNTY: REFUGIO PERF. 2568 - 2574		
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
GRETA (L-13) GRETA OPERATING COMPANY LLC HEARD, J. F. B. - TEX				36867 348 332754 WELL #: 9	NON-ASSOCIATED RRCID -> 176706	ONE WELL COMPL. DATE 02/11/2000	TOTAL DEPTH 5235	CNTY: REFUGIO PERF. 2627 - 2629		
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-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
HILCORP ENERGY COMPANY CLAUDE E. HEARD ET AL				386310 WELL #: 34	RRCID -> 263226	COMPL. DATE 04/09/2008	TOTAL DEPTH 6290	PERF. 2629 - 2636		
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-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
GRETA (L-14 NORTH) HILCORP ENERGY COMPANY MRS. FANNIE V. W. HEARD				36867 360 386310 WELL #: 4G	NON-ASSOCIATED RRCID -> 281280	ONE WELL COMPL. DATE 08/27/2015	TOTAL DEPTH 5980	CNTY: REFUGIO PERF. 2643 - 2649		
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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
GRETA (L-15) GRETA OPERATING COMPANY LLC OBRIEN, J. M., D & E				36867 396 332754 WELL #: E 3 H	NON-ASSOCIATED RRCID -> 038088	CAPACITY COMPL. DATE 09/14/1965	TOTAL DEPTH 3432	CNTY: REFUGIO PERF. 2644 - 2652		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
O'BRIEN, J.M. D&E "E"				WELL #: 1	RRCID -> 155985	COMPL. DATE 09/08/1995	TOTAL DEPTH 4395	PERF. 2652 - 2654		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/16/2024 - WELL PLUGGED 05/16/24										

Greta (L-15)		//CONT.//		36867 396	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO						
HILCORP ENERGY COMPANY				386310											
O'CONNOR, THOMAS 'C'		WELL #:		60	RRCID -> 161263		COMPL. DATE 12/05/1996		TOTAL DEPTH 4515		PERF. 2683 - 2693				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
MRS FANNIE V W HEARD													WELL #: 68		RRCID -> 230684
													COMPL. DATE 10/16/2007		TOTAL DEPTH 4500
													PERF. 2578 - 2686		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
MAUDE WILLIAMS ET AL "B"													WELL #: 38		RRCID -> 252509
													COMPL. DATE 08/03/2009		TOTAL DEPTH 7848
													PERF. 2738 - 2744		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
MRS. FANNIE V. W. HEARD													WELL #: 39		RRCID -> 253334
													COMPL. DATE 07/16/2009		TOTAL DEPTH 5925
													PERF. 2693 - 2703		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CLEMENT HEARD													WELL #: 13		RRCID -> 259996
													COMPL. DATE 12/27/2010		TOTAL DEPTH 6000
													PERF. 2789 - 2797		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	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		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GRETA (0-1)			36867 504		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO				
GRETA OPERATING COMPANY LLC			332754										
O'BRIEN, J.M. -A-			WELL #: 6 C		RRCID -> 101469		COMPL. DATE 07/15/1982		TOTAL DEPTH 4450		PERF. 2788 - 2794		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	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		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY			386310										
CLAUDE E. HEARD ET AL			WELL #: 42		RRCID -> 269828		COMPL. DATE 05/06/2013		TOTAL DEPTH 4837		PERF. 2846 - 2851		
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-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GRETA (0-1-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		
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MRS. FANNIE V. W. HEARD			WELL #: 92		RRCID -> 256514		COMPL. DATE 05/12/2010		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 2855 - 2860		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

CLAUDE E. HEARD ET AL			WELL #: 26		RRCID -> 257876		COMPL. DATE 09/20/2010		TOTAL DEPTH 4464		PERF. 2847 - 2853		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

Greta (0-2 South)			36867 576	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY			386310						
HEARD, MRS. FANNIE V. M.			WELL #: 89	RRCID -> 192702	COMPL. DATE 12/19/2002	TOTAL DEPTH 4500	PERF. 3026 - 3032		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
Greta (0-3)			36867 588	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: REFUGIO			
Greta Operating Company LLC			332754						
O'Brien, J.M. A			WELL #: 7	RRCID -> 147933	COMPL. DATE 10/22/1993	TOTAL DEPTH 4506	PERF. 3013 - 3015		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
Greta (0-4)			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		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
HEARD, J. F. B.			WELL #: 19	RRCID -> 116282	COMPL. DATE 04/18/2008	TOTAL DEPTH 4404	PERF. 3154 - 3180		
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-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
OBRIEN, J. M.			WELL #: 302	RRCID -> 118851	COMPL. DATE 08/20/2008	TOTAL DEPTH 4400	PERF. 3136 - 3170		
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-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
HEARD, F. V. W.			WELL #: 22	RRCID -> 122957	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 7400	PERF. 3155 - 3185	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

Greta (0-4)				//CONT.//		36867 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: REFUGIO								
DORCHESTER OPERATING COMPANY LLC				//CONT.//		223502																
HEARD, J.F.B.				WELL #:		9		RRCID -> 127386		COMPL. DATE 09/09/2009		TOTAL DEPTH 4384		PERF. 3130 - 3830								
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
12	14B2	EXT		NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
01	14B2	EXT		NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
02	14B2	EXT		NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
03	14B2	EXT		NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
04	14B2	EXT		NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
05	14B2	EXT		NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
HEARD, J.F.B.				WELL #:		27		RRCID -> 127391		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 4585		PERF. 2814 - 2881						
12	14B2	EXT		NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
01	14B2	EXT		NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
02	14B2	EXT		NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
03	14B2	EXT		NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
04	14B2	EXT		NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
05	14B2	EXT		NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
HEARD, J.F.B.				WELL #:		16		RRCID -> 146698		COMPL. DATE 02/22/1992		TOTAL DEPTH 4371		PERF. 3150 - 3190								
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-
05	INJECT			NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
O'CONNOR, TOM				WELL #:		4		RRCID -> 277046		COMPL. DATE 08/06/2010		TOTAL DEPTH 4420		PERF. 3265 - 3315								
12	14B2	EXT		NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
01	14B2	EXT		NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
02	14B2	EXT		NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
03	14B2	EXT		NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
04	14B2	EXT		NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
05	14B2	EXT		NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
HILCORP ENERGY COMPANY				386310																		
HEARD, CLEMENT				WELL #:		17		RRCID -> 107213		COMPL. DATE 02/21/2020		TOTAL DEPTH 4497		PERF. 3189 - 3233								
12	0	K		NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
01	14B2	EXT		NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
02	0	K		NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
03	0	K		NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
04	0	K		NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
05	0	K		NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
Greta (0-5-B)				36867 614				NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: REFUGIO								
Greta OPERATING COMPANY LLC				332754																		
F.V.W. HEARD				WELL #:		6		RRCID -> 216126		COMPL. DATE 06/20/2005		TOTAL DEPTH 6503		PERF. 3236 - 3241								
12	14B2	EXT		NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
01	14B2	EXT		NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
02	14B2	EXT		NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
03	14B2	EXT		NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
04	14B2	EXT		NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
PLUGGED AND ABANDONED				05/01/2024																		

GRETA (0-7)														
GRETA OPERATING COMPANY LLC														
OBRIEN, J. M. -A-														
WELL #: 5 C RRCID -> 048272 COMPL. DATE 04/05/1970 TOTAL DEPTH 6420 PERF. N/A														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	BALANCE
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
05	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														
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
GRETA (900)														
GRETA OPERATING COMPANY LLC														
OBRIEN, J. M. -B-														
WELL #: 5 C RRCID -> 082794 COMPL. DATE 04/25/1979 TOTAL DEPTH 1426 PERF. 890 - 901														
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-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
GRETA (1250)														
GRETA OPERATING COMPANY LLC														
OBRIEN, J. M. -B-														
WELL #: 5 T RRCID -> 082795 COMPL. DATE 04/25/1979 TOTAL DEPTH 1426 PERF. 1238 - 1241														
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
GRETA (2460)														
GRETA OPERATING COMPANY LLC														
O'BRIEN, J.J. "B"														
WELL #: 2 RRCID -> 137761 COMPL. DATE 12/07/1990 TOTAL DEPTH 4398 PERF. 2443 - 2448														
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
GRETA (2950)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
LAMBERT, M. F.														
WELL #: B 1 RRCID -> 182636 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 5570 PERF. 2992 - 3000														
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-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-

Greta (3490)														36867 754		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO			
Greta Operating Company LLC														332754									
Thomas O'Connor														WELL #: 17		RRCID -> 285166		COMPL. DATE 03/16/2018		TOTAL DEPTH 6328 PERF. 3368 - 3372			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE				
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						109				
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						109				
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						109				
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						109				
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						109				
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						109				
Greta (5270)														36867 804		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO			
Greta Operating Company LLC														332754									
O'Connor, Thomas (AMOCO)														WELL #: 2		RRCID -> 205584		COMPL. DATE 06/26/2004		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5263 - 5266			
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-				
05	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			
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				
05	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			
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-				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
Greta (6200, SOUTH)														36867 908		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO			
Greta Operating Company LLC														332754									
JM OBRIEN "A"														WELL #: 9		RRCID -> 214405		COMPL. DATE 06/20/2005		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6167 - 6173			
12	1488 N	1223	-0-	-265	-0-	598	1	606	2	N	17	160	1						54				
01	1426 N	1070	-0-	-356	-0-	595	1	461	2	N	13								67				
02	1305 N	1099	-0-	-206	-0-	641	1	444	2	N	13								80				
03	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	858	1	442	2	N	-0-								80				
04	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	747	1	364	2	N	34								114				
05	1178 N	907	-0-	-271	-0-	660	1	239	2	N	7								121				

 GRETA, DEEP (5500) 36868 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 LAMBERT GAS UNIT WELL #: 87 RRCID -> 225225 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 5996 PERF. 5507 - 5514

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) 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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

 GRETA, DEEP (5600) 36868 360 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
 GRETA OPERATING COMPANY LLC 332754
 O'BRIEN, J. M. D & E WELL #: 5 RRCID -> 106112 COMPL. DATE 01/24/1983 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

 PLUGGED AND ABANDONED 05/13/2024 - WELL PLUGGED 05/13/24

 GRETA, NORTH (6100) 36870 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
 GRETA OPERATING COMPANY LLC 332754
 HEARD, J. F. B. WELL #: 3 RRCID -> 218347 COMPL. DATE 12/13/2005 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6106 - 6110

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-
05	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

12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					6
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1 1		5
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					5
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					5
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					5
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					5

 GRETA, NORTH (6500 SD.) 36870 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
 CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
 VIDAURI "F" WELL #: 25 RRCID -> 244750 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6490 - 6498

12	5153	3739	-0-	-1414	-0-	288	1	3417	2	N	31	172	1		27
						34	9								
01	3759	3042	-0-	-717	-0-	421	1	2607	2	N	13				40
						14	9								
02	3679	2927	-0-	-752	-0-	465	1	2454	2	N	7				47
						8	9								
03	3351	2838	-0-	-513	-0-	556	1	2274	2	N	7				54
						8	9								
04	2250	428	-0-	-1822	-0-	344	1	82	2	N	2				56
						2	9								
05	2325	248	-0-	-2077	-0-	185	1	63	2	N	-0-				56

Greta, W. (6300)												36876 840	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: REFUGIO			
Greta Operating Company LLC												332754							
O'Brien, J. M. "E"												WELL #: 6	RRCID -> 231786	COMPL. DATE 06/04/2007	TOTAL DEPTH 6500	PERF. 6290 - 6292			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
12	343 N	343	-0-	-0-	-0-	170	1	173	2	N	-0-	-0-	-0-					206	
01	402 N	402	-0-	-0-	-0-	227	1	175	2	N	-0-	-0-	-0-					206	
02	520 N	520	-0-	-0-	-0-	307	1	213	2	N	-0-	-0-	-0-					206	
03	418 N	418	-0-	-0-	-0-	276	1	142	2	N	-0-	-0-	-0-					206	
04	390 N	365	-0-	-25	-0-	245	1	120	2	N	-0-	-0-	-0-					206	
05	558 N	306	-0-	-252	-0-	224	1	82	2	N	-0-	-0-	-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			
12	713 X	357	-0-	-356	-0-	192	1	163	2	Y	2	3	1					561	
01	713 X	531	-0-	-182	-0-	299	1	225	2	Y	6							567	
02	667 X	477	-0-	-190	-0-	247	1	223	2	Y	6	9	1					564	
03	627 X	627	-0-	-0-	-0-	328	1	297	2	Y	2							566	
04	768 X	768	-0-	-0-	-0-	368	1	397	2	Y	3							569	
05	981 X	981	-0-	-0-	-0-	398	1	577	2	Y	5	2	1					572	
Blain, Lovel A III												WELL #: 2	RRCID -> 119308	COMPL. DATE 11/14/1985	TOTAL DEPTH 13580	PERF. 12784 - 13168			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							43	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							43	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							43	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							43	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							43	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							43	
Fuchs, Beatrice												WELL #: 1	RRCID -> 280391	COMPL. DATE 08/22/2015	TOTAL DEPTH 16030	PERF. 12742 - 12785			
12	3069 X	2913	-0-	-156	-0-	1576	1	1337	2	N	-0-	28	1					134	
01	3069 X	2895	-0-	-174	-0-	1650	1	1245	2	N	-0-							134	
02	2871 X	1985	-0-	-886	-0-	1043	1	942	2	N	-0-							134	
03	3069 X	2872	-0-	-197	-0-	1509	1	1363	2	N	-0-							134	
04	2970 X	2204	-0-	-766	-0-	1060	1	1144	2	N	-0-							134	
05	2914 X	2087	-0-	-827	-0-	851	1	1236	2	N	-0-	19	1					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			
12	620 X	386	-0-	-234	-0-	203	1	172	2	Y	10	18	1					887	
01	713 X	713	-0-	-0-	-0-	371	1	279	2	Y	57							944	
02	725 X	370	-0-	-355	-0-	194	1	176	2	Y	-0-							944	
03	775 X	686	-0-	-89	-0-	344	1	311	2	Y	28							972	
04	750 X	402	-0-	-348	-0-	187	1	203	2	Y	11							983	
05	713 X	422	-0-	-291	-0-	159	1	231	2	Y	29	28	1					984	

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	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	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	CODE	BALANCE	
12	248 N	113	-0-	-135	-0-	60 1	51 2	Y	2		14 1		340	
01	248 N	202	-0-	-46	-0-	2 9	82 2	Y	11				351	
02	261 N	170	-0-	-91	-0-	108 1	81 2	Y	-0-				351	
03	234 N	234	-0-	-0-	-0-	12 9	109 2	Y	4				355	
04	210 N	207	-0-	-3	-0-	89 1	106 2	Y	2				357	
05	186 N	181	-0-	-5	-0-	121 1	104 2	Y	5		3 1		358	
						4 9								
						99 1								
						2 9								
						71 1								
						6 9								
LOVEL A BLAIN III GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 228086										COMPL. DATE 03/18/2007	TOTAL DEPTH 11000	PERF.10028	- 10885	
12	93 N	43	-0-	-50	-0-	23 1	20 2	Y	-0-		6 1		1548	
01	82 N	82	-0-	-0-	-0-	40 1	30 2	Y	11				1559	
02	116 N	85	-0-	-31	-0-	12 9	40 2	Y	-0-				1559	
03	72 N	72	-0-	-0-	-0-	45 1	32 2	Y	4				1563	
04	90 N	58	-0-	-32	-0-	36 1	29 2	Y	3				1566	
05	93 N	90	-0-	-3	-0-	4 9	47 2	Y	9		9 1		1566	
						26 1								
						3 9								
						33 1								
						10 9								
ALBERT SAGER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 232055										COMPL. DATE 10/19/2007	TOTAL DEPTH 11900	PERF.11749	- 11784	
12	7129 X	7129	-0-	-0-	-0-	3833 1	3253 2	Y	39		40 1		1171	
01	6820 X	5743	-0-	-1077	-0-	43 9	2440 2	Y	61				1232	
02	6380 X	6135	-0-	-245	-0-	3236 1	2828 2	Y	159		151 1		1240	
03	7130 X	6979	-0-	-151	-0-	67 9	3292 2	Y	37				1277	
04	6900 X	5487	-0-	-1413	-0-	3132 1	2822 2	Y	47				1324	
05	7130 X	6161	-0-	-969	-0-	175 9	3618 2	Y	46		42 1		1328	
						3646 1								
						41 9								
						2613 1								
						52 9								
						2492 1								
						51 9								
ELENA HAUN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 233519										COMPL. DATE 04/27/2007	TOTAL DEPTH 11900	PERF.11421	- 11772	
12	434 X	192	-0-	-242	-0-	103 1	87 2	Y	2		17 1		64	
01	434 X	207	-0-	-227	-0-	2 9	86 2	Y	6				70	
02	406 X	320	-0-	-86	-0-	114 1	152 2	Y	-0-				70	
03	623 X	623	-0-	-0-	-0-	7 9	294 2	Y	3				73	
04	422 X	422	-0-	-0-	-0-	168 1	218 2	Y	2				75	
05	631 X	631	-0-	-0-	-0-	326 1	370 2	Y	5		4 1		76	
						3 9								
						202 1								
						2 9								
						255 1								
						6 9								

GUN POINT (WILCOX MIDDLE, 11000) // CONT. // 37480 770				NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: DE WITT			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC // CONT. // 879035															
ELENA HAUN GAS UNIT				WELL #: 3				RRCID -> 233522				COMPL. DATE 11/20/2007			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE											
12		1829 X	929 -0-	-900	-0-	459 1	389 2	Y	74	219 1					1232
01		1829 X	1296 -0-	-533	-0-	81 9	522 2	Y	74						1306
02		1878 X	1878 -0-	-0-	-0-	693 1	891 2	Y	-0-						1306
03		2399 X	2399 -0-	-0-	-0-	81 9	1128 2	Y	20						1326
04		2196 X	2196 -0-	-0-	-0-	987 1	1136 2	Y	8						1334
05		2015 X	1941 -0-	-74	-0-	1249 1	1118 2	Y	48	54 1					1328
						22 9									
						1051 1									
						9 9									
						770 1									
						53 9									
ALBERT SAGER GAS UNIT				WELL #: 6				RRCID -> 238005				COMPL. DATE 06/30/2008			
12		682 X	207 -0-	-475	-0-	111 1	94 2	Y	2	5 1					263
01		682 X	615 -0-	-67	-0-	2 9	260 2	Y	9						272
02		638 X	457 -0-	-181	-0-	345 1	211 2	Y	11	15 1					268
03		559 X	559 -0-	-0-	-0-	10 9	263 2	Y	4						272
04		601 X	601 -0-	-0-	-0-	234 1	309 2	Y	5						277
05		620 X	494 -0-	-126	-0-	12 9	290 2	Y	4	3 1					278
						292 1									
						4 9									
						286 1									
						6 9									
						200 1									
						4 9									
LOVEL A BLAIN III GAS UNIT				WELL #: 5				RRCID -> 238228				COMPL. DATE 06/15/2008			
12		124 N	36 -0-	-88	-0-	18 1	16 2	Y	2	5 1					200
01		101 N	101 -0-	-0-	-0-	2 9	32 2	Y	24						224
02		105 N	105 -0-	-0-	-0-	43 1	50 2	Y	-0-						224
03		99 N	99 -0-	-0-	-0-	26 9	45 2	Y	4						228
04		90 N	68 -0-	-22	-0-	55 1	34 2	Y	3						231
05		124 N	80 -0-	-44	-0-	50 1	38 2	Y	14	11 1					234
						4 9									
						31 1									
						3 9									
						27 1									
						15 9									
BLAIN, LOVEL A. III				WELL #: 2				RRCID -> 260758				COMPL. DATE 02/23/2011			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
WAGNER OIL COMPANY				891175											
BARRE				WELL #: 1				RRCID -> 215306				COMPL. DATE 09/10/2005			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

GUN POINT, S. (WILCOX, LOWER)		37485 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT										
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035																
WAYNE O. ZENGERLE GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 233643		COMPL. DATE 01/14/2010		TOTAL DEPTH 15328		PERF.13460 - 14438								
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12	31 N	20	-0-	-11	-0-	11	1	9	2	Y	-0-						229	
01	40 N	40	-0-	-0-	-0-	23	1	17	2	Y	-0-						229	
02	58 N	40	-0-	-18	-0-	21	1	19	2	Y	-0-						229	
03	60 N	60	-0-	-0-	-0-	32	1	28	2	Y	-0-						229	
04	50 N	50	-0-	-0-	-0-	24	1	26	2	Y	-0-						229	
05	40 N	40	-0-	-0-	-0-	16	1	24	2	Y	-0-						229	
FUCHS, BEATRICE		WELL #:		RRCID -> 237204		COMPL. DATE 05/26/2008		TOTAL DEPTH 16030		PERF.13502 - 13611								
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	
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						154	
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/22/2015																		
H. C. KOONTZ (5460)		37587 450		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA										
GBS OIL & GAS, LLC		298357																
KEERAN RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 133303		COMPL. DATE 01/05/1990		TOTAL DEPTH 8830		PERF. 5461 - 5467								
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 06/07/2023 - WELL PLUGGED 06/07/23																		
H. THOMAS (CATAHOULA 2800)		37832 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON										
VAQUERO OPERATING		882776																
DANA		WELL #: 1		RRCID -> 252941		COMPL. DATE 04/10/2013		TOTAL DEPTH 4458		PERF. 2847 - 2849								
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
05	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								
12	14384 X	11908	-0-	-2476	-0-	11492	2	416	9	N	378	389	1				113	
01	14291 X	11955	-0-	-2336	-0-	11533	2	422	9	N	384	394	1				103	
02	13369 X	10796	-0-	-2573	-0-	10470	2	326	9	N	296	197	1				202	
03	13392 X	13015	-0-	-377	-0-	12630	2	385	9	N	350	380	1				172	
04	12450 X	12159	-0-	-291	-0-	11794	2	365	9	N	332	380	1				124	
05	11966 X	NO RPT	-0-	-11966	-0-					N	NO RPT						124	
WOYTEK		WELL #: 4		RRCID -> 296878		COMPL. DATE 03/23/2023		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 9804 - 9844								
12	0	10833	-0-	10833	214993	10346	2	487	9	N	443	380	1				290	
01	0	10812	-0-	10812	225805	10306	2	506	9	N	460	577	1				173	
02	0	8095	-0-	8095	233900	7776	2	319	9	N	290	379	1				84	
03	0	13269	-0-	13269	247169	12694	2	575	9	N	523	379	1				228	
04	263041 X	15872	-0-	-247169	-0-	15220	2	652	9	N	593	566	1				255	
05	52793 X	NO RPT	-0-	-52793	-0-					N	NO RPT						255	

HALLETTSVILLE (BURNS 9800) //CONT.// 38241 010 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA													
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426													
EAST HALLETTSVILLE WELL #: 3 RRCID -> 292049 COMPL. DATE 11/25/2021 TOTAL DEPTH 9904 PERF. 9796 - 9864													
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	BALANCE
12	248	X	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-		-0-
01	11	X	-0-	-0-	-11	-0-				N	-0-		-0-
02	5	N	-0-	-0-	-5	-0-				N	-0-		-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/08/2024													
MASCOT OIL COMPANY 531355													
HOFFER WELL #: 3 RRCID -> 296051 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 10008 PERF. 9820 - 9830													
12	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	268361				N	-0-		25
01	268361 X		-0-	-0-	-268361	-0-				N	-0-		25
02	1943 X		-0-	-0-	-1943	-0-				N	-0-		25
03	2077 X	1148	-0-	-0-	-929	-0-	1148	2		N	-0-		25
04	227 N	650	-0-	-0-	-0-	-0-	227	2		N	-0-		25
05	650 N	650	-0-	-0-	-0-	-0-	650	2		N	-0-		25
HALLETTSVILLE (SIMMONS) 38241 077 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA													
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426													
KUBENA WILCOX GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 165291 COMPL. DATE 07/09/1997 TOTAL DEPTH 15068 PERF. 10720 - 11204													
12	6913 X	5857	-0-	-1056	-0-	369	1	4830	2	N	82	140 1	20
						568	3	90	9				
01	6913 X	4260	-0-	-2653	-0-	503	1	3281	2	N	68		88
						401	3	75	9				
02	6264 X	5054	-0-	-1210	-0-	728	1	3847	2	N	77		165
						394	3	85	9				
03	6696 X	5804	-0-	-892	-0-	775	1	4477	2	N	77	179 1	63
						467	3	85	9				
04	6480 X	4996	-0-	-1484	-0-	509	1	4041	2	N	58		121
						382	3	64	9				
05	5859 X	4694	-0-	-1165	-0-	328	1	3843	2	N	45		166
						473	3	50	9				
HALLETTSVILLE (7700) 38241 680 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA													
MB ENERGY, LLC 100147													
JULIUS TECHNIK (7700) GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 118652 COMPL. DATE 10/08/1985 TOTAL DEPTH 9502 PERF. 7724 - 7726													
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
HALLETTSVILLE (8750) 38241 925 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA													
MB ENERGY, LLC 100147													
JULIUS TECHNIK WELL #: 4 RRCID -> 270263 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 10283 PERF. 8645 - 8649													
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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2502					N	NO RPT		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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	465 N	120	-0-	-345	-0-	120	2			N	-0-			50
01	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-			50
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			50
03	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT			50
04	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT			50
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			50
HALLETTSVILLE, E.(MIDDLE WILCOX)														
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.														
BONORDEN GAS UNIT														
WELL #: 3-U RRCID -> 170621 COMPL. DATE 08/19/1998 TOTAL DEPTH 10604 PERF. 8612 - 8618														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
BONORDEN GAS UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 194175 COMPL. DATE 09/18/2010 TOTAL DEPTH 9114 PERF. 7586 - 7594														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
BONORDEN GAS UNIT														
WELL #: 3 L RRCID -> 204254 COMPL. DATE 08/23/2004 TOTAL DEPTH 10604 PERF. 7601 - 7607														
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-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
BONORDEN GAS UNIT														
WELL #: 4 RRCID -> 224488 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 9203 PERF. 8844 - 8854														
12	T. A.	8801	-0-	8801	18329	529	1	7003	2	N	507	385	1	122
						711	3	558	9					
01	27059 X	8730	-0-	-18329	-0-	1007	1	6611	2	N	363	385	1	100
						713	3	399	9					
02	9222 X	8130	-0-	-1092	-0-	1138	1	6024	2	N	347	392	1	55
						586	3	382	9					
03	9858 X	8893	-0-	-965	-0-	1154	1	6679	2	N	356	194	1	217
						668	3	392	9					
04	9540 X	8132	-0-	-1408	-0-	806	1	6416	2	N	301	368	1	150
						579	3	331	9					
05	8804 X	8289	-0-	-515	-0-	563	1	6604	2	N	290	372	1	68
						803	3	319	9					

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	9567 X	9567	-0-	-0-	-0-	594 1	7879 2	N	287
						778 3	316 9		378 1
01	9238 X	7083	-0-	-2155	-0-	831 1	5460 2	N	196
						576 3	216 9		191 1
02	DLQ G-10	5637	-0-	5637	5637	803 1	4251 2	N	156
						411 3	172 9		
03	DLQ G-10	7017	-0-	7017	12654	950 1	5499 2	N	19
						547 3	21 9		186 1
04	DLQ G-10	7942	-0-	7942	20596	777 1	6191 2	N	380
						556 3	418 9		358 1
05	DLQ G-10	8331	-0-	8331	28927	565 1	6635 2	N	301
						800 3	331 9		181 1
BONORDEN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 248812 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7443 - 7448									
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
HOFFER, LEO GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 284691 COMPL. DATE 05/08/2018 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8266 - 8268									
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
MASCOT OIL COMPANY 531355 RRCID -> 266493 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 8599 PERF. 8348 - 8355									
HERMES UNIT WELL #: 1									
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
HOFFER WELL #: 2 RRCID -> 292641 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7372 - 7378									
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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

HALLETTSVILLE, E. (7450)													
MB ENERGY, LLC													
OBELGONER													
38245 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA													
100147													
WELL #: 1 RRCID -> 291032 COMPL. DATE 04/12/2021 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7342 - 7344													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
12	18739	18716	-0-	-23	-0-	18388 2	328 9	N	298	189 1	180		
01	19799	19246	-0-	-553	-0-	18838 2	408 9	N	371	385 1	166		
02	16994	14887	-0-	-2107	-0-	14597 2	290 9	N	264	195 1	235		
03	18166	17581	-0-	-585	-0-	17283 2	298 9	N	271	386 1	120		
04	17580	12424	-0-	-5156	-0-	12193 2	231 9	N	210	192 1	138		
05	18166	NO RPT	-0-	-18166	-0-			N	NO RPT		138		

HALLETTSVILLE, EAST (9800)													
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.													
MARY B. GOLSCH GAS UNIT 1													
38245 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA													
130426													
WELL #: 4 RRCID -> 109231 COMPL. DATE 04/30/1994 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 10006 - 10078													
12	5016 X	5016	-0-	-0-	-0-	316 1	4131 2	N	70		117		
						492 3	77 9						
01	4960 X	3917	-0-	-1043	-0-	464 1	3029 2	N	44		161		
						376 3	48 9						
02	DLQ G-10	4501	-0-	4501	4501	649 1	3427 2	N	65	179 1	47		
						353 3	72 9						
03	DLQ G-10	4991	-0-	4991	9492	665 1	3839 2	N	77		124		
						402 3	85 9						
04	DLQ G-10	4364	-0-	4364	13856	444 1	3526 2	N	53		177		
						336 3	58 9						
05	DLQ G-10	5568	-0-	5568	19424	388 1	4515 2	N	69	174 1	72		
						589 3	76 9						

MARY B. GOLSCH GAS UNIT													
WELL #: 1 RRCID -> 113228 COMPL. DATE 10/10/1984 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9926 - 9934													
12	3348 X	2973	-0-	-375	-0-	187 1	2467 2	N	50		138		
						264 3	55 9						
01	3162 X	2902	-0-	-260	-0-	340 1	2229 2	N	74		212		
						252 3	81 9						
02	DLQ G-10	2941	-0-	2941	2941	422 1	2234 2	N	59	194 1	77		
						220 3	65 9						
03	DLQ G-10	2871	-0-	2871	5812	387 1	2237 2	N	19		96		
						226 3	21 9						
04	DLQ G-10	2538	-0-	2538	8350	257 1	2049 2	N	42		138		
						186 3	46 9						
05	DLQ G-10	2471	-0-	2471	10821	172 1	2014 2	N	36		174		
						245 3	40 9						

HALLETTSVILLE, SOUTH (ANDERSON)													
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.													
BERTHA ANDERSON GAS UNIT													
38250 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA													
130426													
WELL #: 1R RRCID -> 071799 COMPL. DATE 05/14/1977 TOTAL DEPTH 14371 PERF. N/A													
12	13764 X	13088	-0-	-676	-0-	11970 2	720 3	Y	362	335 1	57		
						398 9							
01	13795 X	12265	-0-	-1530	-0-	11110 2	797 3	Y	325	256 1	126		
						358 9							
02	13079 X	13009	-0-	-70	-0-	11847 2	776 3	Y	351	399 1	78		
						386 9							
03	13981 X	12812	-0-	-1169	-0-	11453 2	970 3	Y	354	358 1	74		
						389 9							
04	13530 X	12598	-0-	-932	-0-	11352 2	921 3	Y	295	285 1	84		
						325 9							
05	13919 X	13332	-0-	-587	-0-	12080 2	1014 3	Y	216	283 1	17		
						238 9							

07/17/2024
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** MAY 2024 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 02

PAGE: 510

[illegible]

HALLETTSTVILLE, 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	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	*	DISPOSITIONS AMT	CODE	*	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE				
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	-0-			28					
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	-0-			28					
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	-0-			28					
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	-0-			28					
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	-0-			28					
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	-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	
12	124	N	105	-0-	-19	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				105	1		N	-0-	-0-			-0-					
01	124	N	105	-0-	-19	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				105	1		N	-0-	-0-			-0-					
02	116	N	-0-	-0-	-116	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	-0-			-0-					
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	-0-			-0-					
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	-0-			-0-					
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	-0-			-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	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	NO RPT			-0-					
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	NO RPT			-0-					
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	NO RPT			-0-					
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	NO RPT			-0-					
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	NO RPT			-0-					
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	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			
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-	-0-			53					
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-	-0-			53					
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-	-0-			53					
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-	-0-			53					
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-	-0-			53					
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-	-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			
12	18445	#	6161	-0-	-12284	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				5990	2	171	9	N	155	180	1		63				
01	18445	#	6233	-0-	-12212	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				6133	2	100	9	N	91				154				
02	11803	#	7919	-0-	-3884	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				7874	2	45	9	N	41	172	1		23				
03	12617	#	5119	-0-	-7498	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				5040	2	79	9	N	72				95				
04	12210	#	5753	-0-	-6457	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				5703	2	50	9	N	45				140				
05	8463	#	6649	-0-	-1814	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				6629	2	20	9	N	18				150				

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 STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	3100 N	1549	-0-	-1551	374		1386 2		163 9	N	148		183 1			227
01	2232 N	1738	-0-	-494	-		1684 2		54 9	N	49					276
02	2285 N	2285	-0-	-0-	-		2226 2		59 9	N	54					330
03	1550 N	1503	-0-	-47	-		1415 2		88 9	N	80		185 1			225
04	1994 N	1994	-0-	-0-	-		1864 2		130 9	N	118		171 1			172
05	2449 N	2209	-0-	-240	-		2143 2		66 9	N	60					232

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				
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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

HAWES (BASAL MIOCENE)				39718 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOON						
MATAGORDA RESOURCES CO., INC.				533028												
HAWES, EMILY P.				WELL #: 2D		RRCID -> 117363		COMPL. DATE 09/04/2005		TOTAL DEPTH 6450		PERF. 5258 - 5275				
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEALEY (PETTUS)				40007 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE						
APEX ENERGY, INC.				027424												
HEALEY				WELL #: 1		RRCID -> 195239		COMPL. DATE 08/00/2000		TOTAL DEPTH 5550		PERF. 4575 - 4578				
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		10 7			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEARD RANCH (FRIO Z) PALEO OIL COMPANY LLC O' BRIEN														40032 132 NON-ASSOCIATED 635131 WELL #: 1				CAPACITY COMPL. DATE 05/22/2010				CNTY: BEE TOTAL DEPTH 5160 PERF. 4705 - 4797			
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	DISPOSITIONS		*	*	EOM						
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE						
12	465 X	19	-0-	-446 B	-0-	19	2					N	-0-						96						
01	488 X	488	-0-	-0- B	-0-	488	2					N	-0-						96						
02	456 N	456	-0-	-0- B	-0-	456	2					N	-0-						96						
*03	1308 N	1308	-0-	-0- B	-0-	1308	2					N	-0-						96						
04	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT						96						
05	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT						96						
SUE-ANN OPERATING, L.C. C.E. HEARD "B"														828352 WELL #: 20				RRCID -> 230418 COMPL. DATE 03/30/2007				TOTAL DEPTH 5010 PERF. 4705 - 4715			
12	614 N	614	-0-	-0- B	-0-	76	1	538	2	Y		-0-							-0-						
01	660 N	660	-0-	-0- B	-0-	79	1	581	2	Y		-0-							-0-						
02	639 N	639	-0-	-0- B	-0-	77	1	562	2	Y		-0-							-0-						
03	656 N	656	-0-	-0- B	-0-	77	1	579	2	Y		-0-							-0-						
04	630 N	630	-0-	-0- B	-0-	80	1	550	2	Y		-0-							-0-						
05	682 N	621	-0-	-61 B	-0-	80	1	541	2	Y		-0-							-0-						
HEARD RANCH (2900) SUE-ANN OPERATING, L.C. HEARD, C.E. "B"														40032 264 NON-ASSOCIATED 828352 WELL #: 10				CAPACITY COMPL. DATE 12/17/1968				CNTY: BEE TOTAL DEPTH 2512 PERF. 2280 - 2360			
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-						
05	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			
12	1488 N	1307	-0-	-181	-0-	161	1	1146	2	Y		-0-							-0-						
01	1426 N	1236	-0-	-190	-0-	148	1	1088	2	Y		-0-							-0-						
02	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	187	1	1375	2	Y		-0-							-0-						
03	1302 N	1285	-0-	-17	-0-	150	1	1135	2	Y		-0-							-0-						
04	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	174	1	1203	2	Y		-0-							-0-						
05	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	186	1	1262	2	Y		-0-							-0-						
HEARD RANCH (3500) PALEO OIL COMPANY LLC MILAGROS RANCH Y														40032 396 NON-ASSOCIATED 635131 WELL #: 1				CAPACITY COMPL. DATE 04/02/2015				CNTY: BEE TOTAL DEPTH 8250 PERF. 3474 - 3480			
12	1021 X	1021	-0-	-0-	-0-	1021	1					N	-0-						6						
01	930 X	930	-0-	-0-	-0-	930	1					N	-0-						6						
02	1363 X	969	-0-	-394	-0-	969	1					N	-0-						6						
*03	2265 X	2265	-0-	-0-	-0-	2265	2					N	-0-						6						
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						6						
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						6						
SUE-ANN OPERATING, L.C. HEARD, C. E. "B"														828352 WELL #: 47				RRCID -> 242489 COMPL. DATE 07/13/2008				TOTAL DEPTH 5025 PERF. 3507 - 3912			
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-						
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-						

HEARD RANCH (3550)															40032 399					NON-ASSOCIATED					ONE WELL					CNTY: BEE				
SUE-ANN OPERATING, L.C.															828352																			
HEARD, C.E. 'B'															WELL #: 43					RRCID -> 282539					COMPL. DATE 04/25/2015					TOTAL DEPTH 5005 PERF. 3567 - 4462				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM										
												AMT	CODE	AMT	CODE		PROD	AMT	CODE	AMT	CODE		BALANCE											
12	01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-											
02	03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-											
04	05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-											
HEARD RANCH (3650)															40032 462					NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: BEE				
SUE-ANN OPERATING, L.C.															828352																			
HEARD, C. E. "B"															WELL #: 3					RRCID -> 139800					COMPL. DATE 09/13/1991					TOTAL DEPTH 5002 PERF. 3648 - 3660				
12	01	190 N	190	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	167	2	Y	-0-						-0-											
02	03	203 N	203	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	179	2	Y	-0-						-0-											
04	05	197 N	197	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	173	2	Y	-0-						-0-											
06	07	257 N	257	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	227	2	Y	-0-						-0-											
08	09	210 N	208	-0-	-0-	-2	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	26	1	182	2	Y	-0-						-0-											
10	11	217 N	195	-0-	-0-	-22	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	170	2	Y	-0-						-0-											
HEARD, C. E. 'B' (3650)															WELL #: 6					RRCID -> 151101					COMPL. DATE 09/26/2003					TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3515 - 3704				
12	01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-											
02	03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-											
04	05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-											
06	07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-											
PLUGGED AND ABANDONED															04/22/2024																			
HEARD, C. E. "B"															WELL #: 21					RRCID -> 215104					COMPL. DATE 05/10/2017					TOTAL DEPTH 4806 PERF. 3594 - 3618				
12	01	403 N	245	-0-	-0-	-158	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	215	2	Y	-0-						-0-											
02	03	620 N	362	-0-	-0-	-258	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	43	1	319	2	Y	-0-						-0-											
04	05	580 N	351	-0-	-0-	-229	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	42	1	309	2	Y	-0-						-0-											
06	07	248 N	97	-0-	-0-	-151	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	86	2	Y	-0-						-0-											
08	09	360 N	112	-0-	-0-	-248	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	98	2	Y	-0-						-0-											
10	11	372 N	117	-0-	-0-	-255	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	102	2	Y	-0-						-0-											
HEARD, C. E. "B"															WELL #: 26					RRCID -> 223043					COMPL. DATE 07/26/2016					TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3266 - 3678				
12	01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-											
02	03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-											
04	05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-											
06	07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-											
08	09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-											
10	11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-											
HEARD, C. E. "B"															WELL #: 33					RRCID -> 230423					COMPL. DATE 04/16/2007					TOTAL DEPTH 5028 PERF. 3656 - 4164				
12	01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-											
02	03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-											
04	05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-											
06	07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-											
08	09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-											
10	11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-											

HEARD RANCH (3650)			//CONT.//		40032 462	NON-ASSOCIATED			CAPACITY				CNTY: BEE						
SUE-ANN OPERATING, L.C.			//CONT.//		828352														
HEARD, C. E. "B"			WELL #:		38	RRCID -> 232874		COMPL. DATE 05/18/2013		TOTAL DEPTH		5033	PERF. 3521	-	4386				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HEARD, C. E. "B"			WELL #:		37	RRCID -> 232897		COMPL. DATE 08/19/2007		TOTAL DEPTH		5025	PERF. 3604	-	3622				
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HEARD, C. E. "B"			WELL #:		1	RRCID -> 236033		COMPL. DATE 09/28/2006		TOTAL DEPTH		8800	PERF. 3576	-	4498				
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HEARD, C. E. "B"			WELL #:		32	RRCID -> 269320		COMPL. DATE 04/04/2014		TOTAL DEPTH		5013	PERF. 3628	-	3785				
12		1209 N	1051	-0-	-158	-0-	130	1	921	2	N	-0-							-0-
01		1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	133	1	979	2	N	-0-							-0-
02		1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	129	1	947	2	N	-0-							-0-
03		1054 N	824	-0-	-230	-0-	96	1	728	2	N	-0-							-0-
04		1080 N	1003	-0-	-77	-0-	127	1	876	2	N	-0-							-0-
05		1147 N	1043	-0-	-104	-0-	134	1	909	2	N	-0-							-0-

HEARD, C. E. 'B'			WELL #:		41	RRCID -> 269853		COMPL. DATE 05/19/2013		TOTAL DEPTH		5000	PERF. 3540	-	3913				
12		623 N	623	-0-	-0-	-0-	77	1	546	2	N	-0-							-0-
01		1023 N	820	-0-	-203	-0-	98	1	722	2	N	-0-							-0-
02		870 N	794	-0-	-76	-0-	95	1	699	2	N	-0-							-0-
03		620 N	360	-0-	-260	-0-	42	1	318	2	N	-0-							-0-
04		780 N	349	-0-	-431	-0-	44	1	305	2	N	-0-							-0-
05		837 N	299	-0-	-538	-0-	38	1	261	2	N	-0-							-0-

HEARD, C. E. 'B'			WELL #:		36	RRCID -> 269857		COMPL. DATE 05/16/2013		TOTAL DEPTH		5021	PERF. 3638	-	3896				
12		558 N	534	-0-	-24	-0-	66	1	468	2	N	-0-							-0-
01		676 N	676	-0-	-0-	-0-	81	1	595	2	N	-0-							-0-
02		654 N	654	-0-	-0-	-0-	78	1	576	2	N	-0-							-0-
03		701 N	701	-0-	-0-	-0-	82	1	619	2	N	-0-							-0-
04		660 N	657	-0-	-3	-0-	83	1	574	2	N	-0-							-0-
05		713 N	619	-0-	-94	-0-	79	1	540	2	N	-0-							-0-

HEARD, C. E. "B"			WELL #:		24	RRCID -> 270511		COMPL. DATE 03/16/2013		TOTAL DEPTH		5010	PERF. 3669	-	3787				
12		908 N	908	-0-	-0-	-0-	112	1	796	2	N	-0-							-0-
01		967 N	967	-0-	-0-	-0-	116	1	851	2	N	-0-							-0-
02		935 N	935	-0-	-0-	-0-	112	1	823	2	N	-0-							-0-
03		911 N	911	-0-	-0-	-0-	106	1	805	2	N	-0-							-0-
04		840 N	752	-0-	-88	-0-	95	1	657	2	N	-0-							-0-
05		868 N	734	-0-	-134	-0-	94	1	640	2	N	-0-							-0-

HEARD RANCH (3650)														CNTY: BEE	
SUE-ANN OPERATING, L.C.															
HEARD, C. E. "B"															
				//CONT.//	40032 462	NON-ASSOCIATED				CAPACITY					
				//CONT.//	828352										
				WELL #:	25	RRCID -> 270512				COMPL. DATE 03/16/2013				TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3690 - 3700	
M	0	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
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-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
HEARD, C. E. 'B'				WELL #:	49	RRCID -> 284740				COMPL. DATE 06/23/2018				TOTAL DEPTH 5010 PERF. 3621 - 3778	
12	775	N	527	-0-	-248	-0-	67	1	460	2	N	-0-			-0-
01	744	N	596	-0-	-148	-0-	73	1	523	2	N	-0-			-0-
02	667	N	577	-0-	-90	-0-	71	1	506	2	N	-0-			-0-
03	585	N	585	-0-	-0-	-0-	70	1	515	2	N	-0-			-0-
04	584	N	584	-0-	-0-	-0-	76	1	508	2	N	-0-			-0-
05	678	N	678	-0-	-0-	-0-	89	1	589	2	N	-0-			-0-
HEARD RANCH (3700)														CNTY: BEE	
SANTA ROSA OPERATING, LLC															
HEARD, GEORGIA															
				WELL #:	3	RRCID -> 001984				COMPL. DATE 04/16/1954				TOTAL DEPTH 5423 PERF. 3673 - 3685	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
HEARD RANCH (3875)														CNTY: BEE	
SUE-ANN OPERATING, L.C.															
HEARD, C. E. 'B'															
				WELL #:	48	RRCID -> 283148				COMPL. DATE 02/09/2017				TOTAL DEPTH 4830 PERF. 3879 - 3881	
12	775	N	527	-0-	-248	-0-	67	1	460	2	N	-0-			2
01	744	N	596	-0-	-148	-0-	73	1	523	2	N	-0-			2
02	667	N	577	-0-	-90	-0-	71	1	506	2	N	-0-			2
03	585	N	585	-0-	-0-	-0-	70	1	515	2	N	-0-			2
04	584	N	584	-0-	-0-	-0-	76	1	508	2	N	-0-			2
05	678	N	678	-0-	-0-	-0-	89	1	589	2	N	-0-			2
HEARD RANCH (3890)														CNTY: BEE	
SUE-ANN OPERATING, L.C.															
HEARD, C. E. 'B'															
				WELL #:	30	RRCID -> 282439				COMPL. DATE 03/01/2017				TOTAL DEPTH 4991 PERF. 3367 - 4428	
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-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
HEARD RANCH (3900)														CNTY: BEE	
SUE-ANN OPERATING, L.C.															
HEARD, C. E. "B"															
				WELL #:	8 U	RRCID -> 034755				COMPL. DATE 12/09/1964				TOTAL DEPTH N/A PERF. 3808 - 3837	
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-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-

HEARD RANCH (4000)													40032 660	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE					
SUE-ANN OPERATING, L.C.													828352										
HEARD, C. E. -B-													WELL #:	8	RRCID ->	034895	COMPL. DATE	12/09/1964	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.	3884 - 3890
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE				
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-					
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
HEARD RANCH (4050)													40032 675	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE					
SUE-ANN OPERATING, L.C.													828352										
HEARD, C. E. 'B'													WELL #:	35	RRCID ->	266677	COMPL. DATE	04/04/2014	TOTAL	DEPTH	5018	PERF.	3527 - 4218
12		940 N	940	-0-	-0-	-0-			116	1	824	2	N	-0-				-0-					
01		992 N	940	-0-	-52	-0-			113	1	827	2	N	-0-				-0-					
02		909 N	909	-0-	-0-	-0-			109	1	800	2	N	-0-				-0-					
03		1170 N	1170	-0-	-0-	-0-			137	1	1033	2	N	-0-				-0-					
04		941 N	941	-0-	-0-	-0-			119	1	822	2	N	-0-				-0-					
05		1168 N	1168	-0-	-0-	-0-			150	1	1018	2	N	-0-				-0-					
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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
MILAGROS RANCH													WELL #:	1	RRCID ->	250755	COMPL. DATE	06/05/2009	TOTAL	DEPTH	5000	PERF.	4480 - 4488
11	14B2	EXT	122	-0-	122	600			122	1		N	-0-					-0-					
12	14B2	EXT	118	-0-	118	718			118	1		N	-0-					-0-					
*01		856 X	138	-0-	-718	-0-			138	1		N	-0-					-0-					
*02		116 X	116	-0-	-0-	-0-			116	1		N	-0-					-0-					
*03		119 N	119	-0-	-0-	-0-			119	1		N	-0-					-0-					
04		55 N	55	-0-	-0-	-0-			55	1		N	-0-					-0-					
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
SUE-ANN OPERATING, L.C.													828352										
HEARD, C.E. "B"													WELL #:	9	RRCID ->	044896	COMPL. DATE	05/25/2000	TOTAL	DEPTH	5000	PERF.	4362 - 4368
12		1519 N	1348	-0-	-171	-0-			166	1	1182	2	Y	-0-				-0-					
01		1550 N	1443	-0-	-107	-0-			173	1	1270	2	Y	-0-				-0-					
02		1395 N	1395	-0-	-0-	-0-			167	1	1228	2	Y	-0-				-0-					
03		1333 N	1185	-0-	-148	-0-			138	1	1047	2	Y	-0-				-0-					
04		1410 N	1166	-0-	-244	-0-			148	1	1018	2	Y	-0-				-0-					
05		1488 N	1244	-0-	-244	-0-			160	1	1084	2	Y	-0-				-0-					
HEARD, C.E. -B-													WELL #:	5	RRCID ->	124816	COMPL. DATE	06/18/1987	TOTAL	DEPTH	5000	PERF.	4172 - 4234
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					

HEARD RANCH (4300)														
SUE-ANN OPERATING, L.C.														
HEARD, C. E. "B"														
//CONT.//					40032 792	ASSOCIATED					CAPACITY			
//CONT.//					828352						CNTY: BEE			
WELL #:					30	RRCID -> 230419					COMPL. DATE 01/23/2008			
											TOTAL DEPTH 4991			
											PERF. 3367 - 4428			
M	0	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
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-
05	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
HEARD RANCH (4400)														
PALEO OIL COMPANY LLC														
MILAGROS RANCH														
					40032 858	NON-ASSOCIATED					CAPACITY			
					635131						CNTY: BEE			
WELL #:					4	RRCID -> 266613					COMPL. DATE 03/10/2012			
											TOTAL DEPTH 5000			
											PERF. 4446 - 4452			
12	589	X	34	-0-	-555	-0-	34	2		N	-0-			213
01	608	X	608	-0-	-0-	-0-	608	2		N	-0-			213
02	2059	X	600	-0-	-1459	-0-	600	2		N	-0-			213
03	2108	X	1038	-0-	-1070	-0-	1038	2		N	-0-			213
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			213
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			213
SUE-ANN OPERATING, L.C.														
HEARD, C. E. "B"														
					828352									
WELL #:					11	RRCID -> 124470					COMPL. DATE 05/06/1987			
											TOTAL DEPTH 4926			
											PERF. 4329 - 4337			
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-
05	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
HEARD, C. E. "B"														
WELL #:					23	RRCID -> 223044					COMPL. DATE 07/14/2006			
											TOTAL DEPTH 5000			
											PERF. 4678 - 4680			
12	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	234	1	1666	2	Y	-0-		-0-
01	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	267	1	1956	2	Y	-0-		-0-
02	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	258	1	1892	2	Y	-0-		-0-
03	2713	N	2713	-0-	-0-	-0-	317	1	2396	2	Y	-0-		-0-
04	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	298	1	2054	2	Y	-0-		-0-
05	2263	N	2183	-0-	-80	-0-	280	1	1903	2	Y	-0-		-0-
HEARD, C. E. "B"														
WELL #:					25	RRCID -> 225492					COMPL. DATE 08/24/2006			
											TOTAL DEPTH 5000			
											PERF. 4453 - 4460			
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-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
C.E. HEARD "B"														
WELL #:					28	RRCID -> 230335					COMPL. DATE 03/31/2012			
											TOTAL DEPTH 5005			
											PERF. 3556 - 4382			
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

HEARD RANCH (4400)													CNTY: BEE		
SUE-ANN OPERATING, L.C.															
C.E. HEARD "B"															
WELL #: 34 RRCID -> 230518 COMPL. DATE 04/03/2014 TOTAL DEPTH 5005 PERF. 4201 - 4570															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	1643 N	1583	-0-	-60	-0-	195	1	1388	2	Y	-0-				-0-
01	1736 N	1574	-0-	-162	-0-	189	1	1385	2	Y	-0-				-0-
02	1566 N	1523	-0-	-43	-0-	183	1	1340	2	Y	-0-				-0-
03	1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	208	1	1574	2	Y	-0-				-0-
04	1530 N	1334	-0-	-196	-0-	169	1	1165	2	Y	-0-				-0-
05	1643 N	1300	-0-	-343	-0-	167	1	1133	2	Y	-0-				-0-

HEARD, C.E. "B"													WELL #: 27 RRCID -> 233420 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4394 - 4402		
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-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

HEARD, C. E. "B"													WELL #: 39 RRCID -> 235984 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 5007 PERF. 3649 - 4536		
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-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

HEARD, C.E. "B"													WELL #: 43 RRCID -> 235987 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 5005 PERF. 4458 - 4462		
12	5673 X	4804	-0-	-869	-0-	592	1	4212	2	Y	-0-				-0-
01	5084 X	4991	-0-	-93	-0-	598	1	4393	2	Y	-0-				-0-
02	4828 X	4828	-0-	-0-	-0-	579	1	4249	2	Y	-0-				-0-
03	4929 X	4827	-0-	-102	-0-	564	1	4263	2	Y	-0-				-0-
04	4830 X	3489	-0-	-1341	-0-	442	1	3047	2	Y	-0-				-0-
05	5146 X	4531	-0-	-615	-0-	581	1	3950	2	Y	-0-				-0-

HEARD, C.E. "B"													WELL #: 24 RRCID -> 247600 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 4185 - 4384		
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-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

HEARD RANCH (4500)													CNTY: BEE		
SUE-ANN OPERATING, L.C.															
HEARD, C.E. "B"															
WELL #: 22 RRCID -> 215103 COMPL. DATE 04/03/2014 TOTAL DEPTH 5020 PERF. 4342 - 4528															
12	4495 #	4132	-0-	-363	-0-	508	1	3615	2	Y	8				76
01	4433 #	3922	-0-	-511	-0-	470	1	3448	2	Y	4				80
02	4147 #	3802	-0-	-345	-0-	454	1	3336	2	Y	11				91
03	4433 #	4308	-0-	-125	-0-	502	1	3793	2	Y	12				103
04	3990 #	3656	-0-	-334	-0-	462	1	3187	2	Y	6				109
05	4123 #	3778	-0-	-345	-0-	484	1	3288	2	Y	5				114

PAGE: 520

HEARD RANCH (4600)				40032 890		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: BEE				
SUE-ANN OPERATING, L.C.				828352												
HEARD, C. E. "B"				WELL #:		31		RRCID -> 230422		COMPL. DATE 03/26/2007		TOTAL DEPTH		5015 PERF. 4456 - 4736		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	5363 X	4471	-0-	-892	-0-	550	1 9	3912	2	Y	8					75
01	5084 X	4305	-0-	-779	-0-	516	1 4 9	3785	2	Y	4					79
02	4640 X	4173	-0-	-467	-0-	499	1 12 9	3662	2	Y	11					90
03	4743 X	4575	-0-	-168	-0-	533	1 13 9	4029	2	Y	12					102
04	4560 X	4052	-0-	-508	-0-	512	1 7 9	3533	2	Y	6					108
05	4464 X	4125	-0-	-339	-0-	528	1 6 9	3591	2	Y	5					113

HEINZVILLE (RECKLAW)			40203 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GOLIAD		
RAMTEX ENERGY LLC			690225						
HESTER, CARL T.			WELL #:	1	RRCID -> 107201	COMPL. DATE 07/29/1983	TOTAL DEPTH	7515	PERF. 7457 - 7464
*06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED			06/24/2022						

REMORA OPERATING, LLC GAYLE, B. B.					701613					
					WELL #:	1	RRCID -> 197432	COMPL. DATE 07/22/2003	TOTAL DEPTH 7900	PERF. 7422 - 7447
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
05	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
12	159588 #	99178	-0-	-60410	-0-	97960	2	1218 9	N	1107	1071	1	441
01	152458 #	93246	-0-	-59212	-0-	91994	2	1252 9	N	1138	1261	1	318
02	107996 #	61652	-0-	-46344	-0-	60841	2	811 9	N	737	721	1	334
03	99169 #	77040	-0-	-22129	-0-	75992	2	1048 9	N	953	890	1	397
04	95970 #	77832	-0-	-18138	-0-	76813	2	1019 9	N	926	894	1	429
05	99169 #	NO RPT	-0-	-99169	-0-				N	NO			429

MAGNUM OPERATING, LLC YELLOW ROSE					521542 WELL #: 1	RRCID -> 296541	COMPL. DATE 05/20/2022	TOTAL DEPTH	9068 PERF.	9061 -	9068
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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-

HELEN GOHLKE (FRIO 3150) B.P. PRODUCTIONS INC. KUESTER, CHARLES															40231 120 040797		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
															WELL #:	21	RRCID ->	279871	COMPL. DATE	07/18/2014	TOTAL DEPTH	5790	PERF.	3140 - 3142	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE							
12		102 N	102	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			102 2			N	-0-			-0-							
01		100 N	100	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			100 2			N	-0-			-0-							
02		100 N	100	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			100 2			N	-0-			-0-							
03		102 N	102	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			102 2			N	-0-			-0-							
04		101 N	101	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			101 2			N	-0-			-0-							
05		100 N	100	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			100 2			N	-0-			-0-							
HELEN GOHLKE (FRIO 3250) FINLEY RESOURCES, INC. WELDER HEIRS "A"															40231 132 268602		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
															WELL #:	A 5	RRCID ->	172717	COMPL. DATE	01/29/1999	TOTAL DEPTH	3706	PERF.	3263 - 3269	
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-							
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-							
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-							
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-							
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-							
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-							
HELEN GOHLKE (WILCOX A-1) OLIPDP II, LLC MATTHEW-KUESTER															40231 297 100467		ASSOCIATED		49B		CNTY: VICTORIA				
															WELL #:	18 U	RRCID ->	059775	COMPL. DATE	06/30/2010	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	8030 - 8070	
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-							
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-							
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-							
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-							
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-							
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-							
HELEN GOHLKE (WILCOX B-2) OLIPDP II, LLC MATTHEW-KUESTER															40231 396 100467		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
															WELL #:	18 L	RRCID ->	002034	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	8000 - 8088	
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-							
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-							
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-							
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-							
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-							
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-							
HELEN GOHLKE (WILCOX, LO.) VALENCE OPERATING COMPANY E. L. MCCOLLUM ET AL UNIT															40231 410 881167		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA				
															WELL #:	1	RRCID ->	068157	COMPL. DATE	05/01/1976	TOTAL DEPTH	16000	PERF.	N/A	
12	717 N		717	-0-	-0-	B	-0-	-0-			717 2			Y	-0-			1							
01	1023 N		797	-0-	-0-	B	-0-	-0-			797 2			Y	-0-			1							
02	667 N		654	-0-	-0-	B	-0-	-0-			654 2			Y	-0-			1							
03	824 N		824	-0-	-0-	B	-0-	-0-			824 2			Y	-0-			1							
04	780 N		498	-0-	-0-	B	-0-	-0-			498 2			Y	-0-			1							
05	713 N		619	-0-	-0-	B	-0-	-0-			619 2			Y	-0-			1							
E. L. MCCOLLUM GAS UNIT															WELL #:	3	RRCID ->	248220	COMPL. DATE	11/20/2008	TOTAL DEPTH	14150	PERF.	12804 - 14002	
12	248 N		194	-0-	-54	B	-0-	-0-			194 2			Y	-0-			3							
01	403 N		218	-0-	-185	B	-0-	-0-			218 2			Y	-0-			3							
02	174 N		172	-0-	-2	B	-0-	-0-			172 2			Y	-0-			3							
03	200 N		200	-0-	-0	B	-0-	-0-			200 2			Y	-0-			3							
04	210 N		88	-0-	-122	B	-0-	-0-			88 2			Y	-0-			3							
05	186 N		173	-0-	-13	B	-0-	-0-			173 2			Y	-0-			3							

HELEN GOHLKE (WILCOX, LO. B)			40231 413			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: VICTORIA						
MOSLEY OIL & GAS INC			100645															
SCHULTHEISS GAS UNIT			WELL #: 1			RRCID -> 231075			COMPL. DATE 08/09/2007			TOTAL DEPTH 16098 PERF. 12122 - 12268						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N		NO RPT			18	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N		NO RPT			18	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N		NO RPT			18	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N		NO RPT			18	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N		NO RPT			18	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N		NO RPT			18	
HELEN GOHLKE (YEGUA K)			40231 429			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DE WITT						
B.P. PRODUCTIONS INC.			040797															
CHARLES KUESTER A-207 A			WELL #: 2			RRCID -> 203365			COMPL. DATE 11/05/2003			TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5345 - 5680						
12	0 W	42	-0-		42		42		42	1		N		-0-			-0-	
01	0 W	40	-0-		40		82		40	1		N		-0-			-0-	
02	0 W	37	-0-		37		119		37	1		N		-0-			-0-	
03	0 W	38	-0-		38		157		38	1		N		-0-			-0-	
04	0 W	40	-0-		40		197		40	1		N		-0-			-0-	
05	0 W	41	-0-		41		238		41	1		N		-0-			-0-	
OLIPDP II, LLC			100467															
MATTHEWS-KUESTER			WELL #: 7			RRCID -> 171759			COMPL. DATE 11/17/1998			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 5305 - 5309						
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-	
05	T. A.	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N		NO RPT			-0-	
FIELD PETROLEUM CORP.			266906															
FRIAR, THOMAS			WELL #: 2			RRCID -> 172084			COMPL. DATE 03/22/1986			TOTAL DEPTH 5855 PERF. N/A						
12	14B DENY	-0-	-0-		-0-		-0-					Y		-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y		-0-			-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-		-0-		-0-					Y		-0-			-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-		-0-		-0-					Y		-0-			-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-		-0-		-0-					Y		-0-			-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-		-0-		-0-					Y		-0-			-0-	
MOSAIC OIL LLC			589978															
FRIAR, A.			WELL #: 7			RRCID -> 152585			COMPL. DATE 12/13/1994			TOTAL DEPTH 9150 PERF. 5356 - 5364						
12	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N		NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N		NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N		NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N		NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N		NO RPT			-0-	
05	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						
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-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-					Y		NO RPT			-0-	

HELEN GOHLKE (MIOCENE 1450) LUCKY LAD ENERGY, LLC PANCHO UNIT													40231 750 512179	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DE WITT						
WELL #: 1													RRCID -> 257081		COMPL. DATE 06/10/2010		TOTAL DEPTH 8405		PERF. 1517 - 1520					
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE						
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-						
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-						
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-						
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-						
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-						
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-						
HELEN GOHLKE, E. (WILCOX A-1) LODESTONE OPERATING, INC. JACOBS, CHARLES													40232 500 100710	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA						
WELL #: 1													RRCID -> 058702		COMPL. DATE 05/27/1974		TOTAL DEPTH 9515		PERF. 8786 - 8800					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						133						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						133						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						133						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						133						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						133						
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						133						
HELEN GOHLKE, E. (11060) FAULCONER ENERGY, LLC CHARLEY JACOBS GAS UNIT													40232 750 263648	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA						
WELL #: 2													RRCID -> 184593		COMPL. DATE 08/02/2001		TOTAL DEPTH 11475		PERF. 11060 - 11110					
12	12648 X	7722	-0-	-4926	-0-	285	1	7369	2	N	62	175	1					104						
01	12493 X	9300	-0-	-3193	-0-	332	1	8884	2	N	76							180						
02	11775 X	11775	-0-	-0-	-0-	361	1	11290	2	N	113	178	1					115						
03	12302 X	12302	-0-	-0-	-0-	403	1	11763	2	N	124							239						
04	10290 X	9299	-0-	-991	-0-	317	1	8898	2	N	76	182	1					133						
05	12586 X	12564	-0-	-22	-0-	423	1	12027	2	N	104							237						
HELEN GOHLKE, SW. (WILCOX CONS.) SUE-ANN OPERATING, L.C. COCKE AND GOODRICH UNIT													40238 205 828352	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA						
WELL #: 1													RRCID -> 134136		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10153		PERF. 9974 - 10136					
12	15181 X	15181	-0-	-0-	-0-	14792	2	389	9	N	354	341	1					193						
01	15829 X	15829	-0-	-0-	-0-	15489	2	340	9	N	309	354	1					148						
02	17324 X	17324	-0-	-0-	-0-	16882	2	442	9	N	402	349	1					201						
03	18742 X	18742	-0-	-0-	-0-	18392	2	350	9	N	318	318	1					201						
04	17719 X	17719	-0-	-0-	-0-	17295	2	424	9	N	385	351	1					235						
05	18799 X	18799	-0-	-0-	-0-	18353	2	446	9	N	405	499	1					141						
VALENCE OPERATING COMPANY E. L. MCCOLLUM GAS UNIT													881167 4	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA						
WELL #: 4													RRCID -> 258701		COMPL. DATE 12/12/2011		TOTAL DEPTH 10574		PERF. 10070 - 10266					
12	1245 X	1245	-0-	-0-	-0-	1225	2	20	9	Y	18							176						
01	1488 X	527	-0-	-961	-0-	527	2			Y	-0-							176						
02	1247 N	615	-0-	-632	-0-	615	2			Y	-0-							176						
03	1240 N	582	-0-	-658	-0-	582	2			Y	-0-							176						
04	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2			Y	-0-							176						
05	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2			Y	-0-							176						

HELEN GOHLKE, SW. (YEGUA CONS.)				40238 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: VICTORIA			
REMORA OPERATING, LLC				701613								
MILNER				WELL #: 1	RRCID -> 281833	COMPL. DATE 08/17/2016	TOTAL DEPTH 15600	PERF. 5523 - 5806				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-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				
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							20
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							20
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							20
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							20
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							20
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							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				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5401						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5401						-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-5401						-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-5401						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5401						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-5401						-0-
TOM LYNE, NE (SLICK)				40508 448	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: LIVE OAK			
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.				549836								
TULLIS				WELL #: 1	RRCID -> 219633	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 9200	PERF. 8176 - 8216				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							85
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				33	1	52	7
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
HENZE (WILCOX 9700)				40617 563	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: DE WITT			
SHINER EXPLORATION, LLC				777367								
KERLICK				WELL #: 1	RRCID -> 149700	COMPL. DATE 04/17/1994	TOTAL DEPTH 11315	PERF. 9688 - 9696				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

HERNDON (3000 FRI0)														
VENTEX OPERATING CORP.														
SCENDEL														
WELL #: 2 RRCID -> 220922 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 2683 - 2902														
M 0	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	EOM BALANCE
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-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
SCENDEL														
WELL #: 1 RRCID -> 293131 COMPL. DATE 03/10/2022 TOTAL DEPTH 12508 PERF. 3425 - 3670														
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-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
HEYSER														
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.														
TRAYLOR, T. P. ETAL "B"														
WELL #: 58 RRCID -> 168255 COMPL. DATE 12/28/1997 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 5498 - 5509														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
HEYSER (F-34)														
B&L RESOURCES, L.L.C.														
WELDER, PATRICK H. -A-														
WELL #: 35 RRCID -> 114992 COMPL. DATE 01/24/1985 TOTAL DEPTH 5570 PERF. 5336 - 5341														
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
WELDER "A"														
WELL #: 53 RRCID -> 172865 COMPL. DATE 12/11/1998 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 5349 - 5494														
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
OMEGA ALPHA RESOURCES, LLC														
L. M. DIEMER														
WELL #: 4 RRCID -> 257304 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5202 - 5260														
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-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-

HEYSER (F-36)			40957 044	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: VICTORIA		
OMEGA ALPHA RESOURCES, LLC			622638					
L. M. DIEMER			WELL #: 4	RRCID -> 257502	COMPL. DATE 06/01/2009	TOTAL DEPTH	5600	PERF. 5202 - 5260
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
05	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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	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
12	743 N	743	-0-	-0-	-0-	743 2	N	-0-
01	668 N	668	-0-	-0-	-0-	668 2	N	-0-
*02	675 N	675	-0-	-0-	-0-	675 1	N	-0-
*03	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459 1	N	-0-
*04	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458 1	N	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
MARSHALL, H.T.			WELL #: 8	RRCID -> 134971	COMPL. DATE 05/20/1990	TOTAL DEPTH	5484	PERF. 5232 - 5242
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
OMEGA ALPHA RESOURCES, LLC			622638					
L. M. DIEMER			WELL #: 4	RRCID -> 257306	COMPL. DATE 06/01/2009	TOTAL DEPTH	5600	PERF. 5272 - 5284
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-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
HEYSER (F-38)			40957 066	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CALHOUN		
OMEGA ALPHA RESOURCES, LLC			622638					
L. M. DIEMER			WELL #: 4	RRCID -> 257309	COMPL. DATE 06/01/2009	TOTAL DEPTH	5600	PERF. 5292 - 5305
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-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

HEYSER (F-39)			40957 077		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA			
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.			549836									
DUNWOODY, CHARLES			WELL #:	13	RRCID ->	129098	COMPL. DATE	11/03/1988	TOTAL DEPTH	5585	PERF.	5298 - 5303
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
OMEGA ALPHA RESOURCES, LLC			622638									
L. M. DIEMER			WELL #:	4	RRCID ->	257314	COMPL. DATE	06/01/2009	TOTAL DEPTH	5600	PERF.	5340 - 5398
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-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
HEYSER (F-40)			40957 088		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN			
B&L RESOURCES, L.L.C.			040128									
WELDER, PATRICK H. -A-			WELL #:	41	RRCID ->	113506	COMPL. DATE	10/28/1984	TOTAL DEPTH	5575	PERF.	5402 - 5408
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
OMEGA ALPHA RESOURCES, LLC			622638									
L. M. DIEMER			WELL #:	4	RRCID ->	257315	COMPL. DATE	06/01/2009	TOTAL DEPTH	5600	PERF.	5340 - 5398
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-
05	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
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-
05	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
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-
05	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							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-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							
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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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							
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
05	14B2 EXT	-0-	-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							
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	467	467					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	467	467					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	467	467					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	467	467					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	467	467					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	467	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							
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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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							
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-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEYSER (3900)		//CONT.//		40957 462	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN					
BAYLOR OPERATING, LLC				058832										
COOK, J.G.		WELL #:		1	RRCID -> 130162		COMPL. DATE 08/17/1979		TOTAL DEPTH	5491	PERF. 4043 - 4093			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
FREDCO				284921										
WELDER, P. H.-C-		WELL #:		14	RRCID -> 045858		COMPL. DATE 03/30/1969		TOTAL DEPTH	5480	PERF. N/A			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	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			
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-
05	0 K NO RPT	-0-	-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			
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-
05	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HEYSER (4300)				40957 484	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN					
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.				549836										
SCHULTZ, L. P.		WELL #:		10	RRCID -> 002091		COMPL. DATE 11/08/1956		TOTAL DEPTH	6301	PERF. 4304 - 4322			
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-
05	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			
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-
05	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HEYSER (4400)														CNTY: CALHOUN	
FREDCO															
WELDER, P.H. -C-															
WELL #: 16 RRCID -> 131628 COMPL. DATE 06/29/1989 TOTAL DEPTH 5483 PERF. 4436 - 4440															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	27					Y	-0-				-0-
01	27 N	-0-	-0-	-27	-0-					Y	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.															
BONNER, R. R.															
WELL #: 3 RRCID -> 002101 COMPL. DATE 07/05/1958 TOTAL DEPTH 6217 PERF. 4436 - 4444															
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TRAYLOR, T. P. -B-															
WELL #: 21 RRCID -> 044114 COMPL. DATE 05/22/1968 TOTAL DEPTH 5488 PERF. 4394 - 4446															
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
SCHULTZ, L. P.															
WELL #: 7 RRCID -> 046613 COMPL. DATE 07/29/1969 TOTAL DEPTH 5760 PERF. N/A															
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
BENNETT, W. H.															
WELL #: 20 RRCID -> 057105 COMPL. DATE 12/15/1973 TOTAL DEPTH 6250 PERF. N/A															
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
BONNER, R. R.															
WELL #: 6 RRCID -> 057551 COMPL. DATE 02/01/1974 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HEYSER (4400)		//CONT.//		40957 528	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALHOUN					
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		//CONT.//		549836										
BENNETT, W. H.		WELL #:		4	RRCID -> 058370		COMPL. DATE 04/23/1974		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A					
M	0	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
12	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
MARSHALL, H. T.					WELL #:		3	RRCID -> 136637		COMPL. DATE 11/13/1990		TOTAL DEPTH 5487 PERF. 4450 - 4455		
12	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2		N	-0-			-0-
01	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2		N	-0-			-0-
*02	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	1		N	-0-			-0-
*03	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	1		N	-0-			-0-
*04	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	1		N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
HEYSER (4800 GRETA)				40957 550	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CALHOUN					
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.				549836										
BENNETT, W. H.		WELL #:		11	RRCID -> 292114		COMPL. DATE 05/07/2021		TOTAL DEPTH 5512 PERF. 5020 - 5045					
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-
05	INJECT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
HEYSER (5400 #1)				40957 594	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALHOUN					
B&L RESOURCES, L.L.C.				040128										
WELDER, P.H. "A"		WELL #:		2	RRCID -> 135157		COMPL. DATE 12/18/1985		TOTAL DEPTH 5487 PERF. 5450 - 5475					
12	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
WELDER, E. H. MRS.					WELL #:		16	RRCID -> 138292		COMPL. DATE 07/05/2012		TOTAL DEPTH 5480 PERF. 5418 - 5426		
12	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/05/2024														
WELDER, PATRICK H. 'A'					WELL #:		6-F	RRCID -> 138667		COMPL. DATE 03/29/1991		TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5394 - 5399		
12	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEYSER (5400 #1)		//CONT.//		40957 594	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALHOUN	
B&L RESOURCES, L.L.C.		//CONT.//		040128						
WELDER, P. H. 'A'		WELL #:		13	RRCID -> 139894		COMPL. DATE 09/08/1991		TOTAL DEPTH 5452 PERF. 5370 - 5380	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
WELDER, P. H. 'A'		WELL #:		10	RRCID -> 140657		COMPL. DATE 08/19/1991		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5431 - 5446	
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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
WELDER "A"		WELL #:		53	RRCID -> 172562		COMPL. DATE 09/24/1997		TOTAL DEPTH 8600 PERF. N/A	
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-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
B&L EXPLORATION, L.L.C.		WELL #:		040597	RRCID -> 145852		COMPL. DATE 05/11/1993		TOTAL DEPTH 5467 PERF. 5392 - 5408	
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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
FREDCO		WELL #:		284921	RRCID -> 148647		COMPL. DATE 01/25/1994		TOTAL DEPTH 5486 PERF. 5359 - 5372	
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	23					-0-
01	23 N	-0-	-0-	-23	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
HEYSER (5400 #2)		//CONT.//		40957 616	ASSOCIATED		49B		CNTY: CALHOUN	
B&L RESOURCES, L.L.C.		//CONT.//		040128						
WELDER		WELL #:		6	RRCID -> 090355		COMPL. DATE 08/01/1963		TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5464 - 5470	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-						
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B					-0-

HEYSEY (5400 #2)		//CONT.//		40957 616	ASSOCIATED		49B	CNTY: CALHOUN			
B&L RESOURCES, L.L.C.		//CONT.//		040128							
WELDER		WELL #:		6 D	RRCID -> 090361		COMPL. DATE 03/20/1963	TOTAL DEPTH	5550	PERF. 5478 -	5483
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-
05	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
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-
05	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
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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
WELDER, P. H. -A-		WELL #:		9	RRCID -> 100559		COMPL. DATE 07/01/1982	TOTAL DEPTH	5495	PERF. 5437 -	5470
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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
BAYLOR OPERATING, LLC		058832									
COOK, J.G		WELL #:		9	RRCID -> 128123		COMPL. DATE 03/30/1994	TOTAL DEPTH	6223	PERF. 5030 -	5050
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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
FREDCO		284921									
BENNETT, W. H.		WELL #:		6	RRCID -> 071445		COMPL. DATE 12/21/1989	TOTAL DEPTH	5746	PERF. 5004 -	5066
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-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

HEYSEY (5400 #2)		//CONT.//		40957 616	ASSOCIATED		49B	CNTY: CALHOUN								
FREDCO		//CONT.//		284921												
BENNETT, W. H. (PF)		WELL #:		1	RRCID ->	090798	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
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-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-

WELDER, P. H. -C- (PF)		WELL #:		1	RRCID ->	090801	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-					-0-

WELDER, P. H. -C-		WELL #:		4	RRCID ->	130936	COMPL. DATE	05/13/1989	TOTAL DEPTH	5488	PERF. 5414 - 5432					
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-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-

MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		WELL #:		16	RRCID ->	051674	COMPL. DATE	09/03/1982	TOTAL DEPTH	5588	PERF. 5408 - 5415					
BENNETT, W. H.																
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-
05	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					
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-
05	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					
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-
05	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													
BENNETT, W. H. (PF)		WELL #:		1	RRCID ->	089490	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		-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				
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-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-

DUNWOODY, CHARLES S.				WELL #:		17	RRCID ->	089895	COMPL. DATE	04/11/1980	TOTAL DEPTH	5628	PERF. 5470 - 5485				
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-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-

BONNER, R. R.				WELL #:		1	RRCID ->	089896	COMPL. DATE	09/11/1980	TOTAL DEPTH	5500	PERF. 5388 - 5410				
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-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		-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				
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-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		-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				
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-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-

HEYSEY (5400 #2)		//CONT.//		40957 616	ASSOCIATED		49B	CNTY: CALHOUN										
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		//CONT.//		549836														
TRAYLOR, T. P. -B-		WELL #:		59	RRCID ->	089906	COMPL. DATE	07/21/1980	TOTAL DEPTH	6301	PERF. 5354 - 5408							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
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-
05	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						
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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
MARSHALL, H. T. (PF)				WELL #:	1	RRCID ->	090791	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
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-
05	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						
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-
05	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						
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-
05	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						
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-
05	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		WELL #:		5		RRCID -> 092602		COMPL. DATE 12/17/1970		TOTAL DEPTH 5497		PERF. 5470 - 5474							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
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-
05	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					
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-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
BENNETT, W. H.				WELL #:		7		RRCID -> 122643		COMPL. DATE 11/01/1986		TOTAL DEPTH 6175		PERF. 5356 - 5366					
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-
05	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					
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-
05	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					
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-
05	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					
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-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-

HEYSER (5400 #2)		//CONT.//		40957 616	ASSOCIATED		49B		CNTY: CALHOUN								
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		//CONT.//		549836													
DUNWOODY, CHARLES		WELL #:		1	RRCID -> 129275		COMPL. DATE 12/03/1988		TOTAL DEPTH	5495	PERF. 5400 - 5410						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	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-
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-
05	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				
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-
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-
05	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				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	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				
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-		40					Y	-0-					64
01	92 N	52	-0-	-40		-0-	52	1			Y	-0-					64
02	46 N	46	-0-	-0-		-0-	46	1			Y	-0-					64
03	42 N	42	-0-	-0-		-0-	42	1			Y	-0-					64
04	60 N	46	-0-	-14		-0-	46	2			Y	-0-					64
05	62 N	38	-0-	-24		-0-	38	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				
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-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-

HEYSER (8200)														CNTY: VICTORIA	
AURORA RESOURCES CORPORATION															
O.M. LANDER UNIT															
WELL #: 2L RRCID -> 142816 COMPL. DATE 09/11/1992 TOTAL DEPTH 8458 PERF. 8170 - 8196															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12	DLQ G-10	3901	-0-	3901	14769	310 1	3522 2	Y	63					182	
01	DLQ G-10	3215	-0-	3215	17984	310 1	2847 2	Y	53					235	
02	21353 X	3369	-0-	-17984	-0-	290 1	3071 2	Y	7	175	1			67	
03	3720 X	3635	-0-	-85	-0-	310 1	3279 2	Y	42					109	
04	3600 X	3407	-0-	-193	-0-	300 1	3078 2	Y	26					135	
05	3720 X	3530	-0-	-190	-0-	310 1	3189 2	Y	28					163	
						69 9									
						58 9									
						8 9									
						46 9									
						29 9									
						31 9									
HEYSER (8300)														CNTY: VICTORIA	
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.															
BENNETT, W. H.															
WELL #: A 2 RRCID -> 154262 COMPL. DATE 04/15/1995 TOTAL DEPTH 8416 PERF. 8317 - 8321															
12	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	70	7			-0-	
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 01/01/2022 - WELL PLUGGED 4/14/2005															
HEYSER, EAST (8040)														CNTY: VICTORIA	
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.															
LANDER, O. M. -B-															
WELL #: 16 RRCID -> 116530 COMPL. DATE 04/19/1987 TOTAL DEPTH 9188 PERF. 8050 - 8056															
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
HEYSER, EAST (8350)														CNTY: VICTORIA	
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.															
LANDER, O. M. -B-															
WELL #: 18 RRCID -> 125123 COMPL. DATE 05/20/1987 TOTAL DEPTH 8427 PERF. 8327 - 8337															
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
HEYSER, SE. (6250)														CNTY: CALHOUN	
B&L RESOURCES, L.L.C.															
WELDER B															
WELL #: 16 RRCID -> 141138 COMPL. DATE 04/03/1992 TOTAL DEPTH 6413 PERF. 6218 - 6224															
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-	
05	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 0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
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
05	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					
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
05	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			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
PUTNAM GAS UNIT			WELL #:		1		RRCID -> 209859		COMPL. DATE 03/28/2005		TOTAL DEPTH 13200		PERF. 7059 - 7069			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
HOCKLEY (3535)			41845 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE							
BRITANCO, L.L.C.			093620													
ROBINSON, D. E.			WELL #:		4		RRCID -> 101468		COMPL. DATE 07/16/1982		TOTAL DEPTH 4480		PERF. 3533 - 3536			
12	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-
01	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					-0-
02	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					-0-
03	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					-0-
04	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					-0-
*05	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					-0-
PEREZ, FELIPE			WELL #:		2		RRCID -> 184232		COMPL. DATE 08/04/2000		TOTAL DEPTH 4512		PERF. 3518 - 3604			
12	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					-0-
01	636 N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					-0-
02	757 N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-					-0-
03	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					-0-
04	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					-0-
*05	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					-0-

HOCKLEY (3535)														CNTY: BEE	
CHANDLER OIL & GAS, LLC															
STAUSS															
WELL #: 1 RRCID -> 188810 COMPL. DATE 03/21/2001 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3416 - 3488															
M	0	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
12	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
HOCKLEY (4630)														CNTY: BEE	
PALEO OIL COMPANY LLC															
BISSETT, CLARK															
WELL #: 2 RRCID -> 104814 COMPL. DATE 12/04/1982 TOTAL DEPTH 5020 PERF. 4627 - 4630															
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
HOCKLEY (4720)														CNTY: BEE	
PALEO OIL COMPANY LLC															
HOLT, A. G.															
WELL #: 1 RRCID -> 108202 COMPL. DATE 03/14/1983 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 4721 - 4725															
06	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-			116
07	102	R	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-			116
08	64	R	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-			116
09	73	R	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-			116
10	118	R	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-			116
11	68	R	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-			116
12	28	R	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-			116
01	14B2	EXT	30	-0-	-0-	30	30	2			N	-0-			116
02	14B2	EXT	2	-0-	-0-	2	32	2			N	-0-			116
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	32				N	-0-			116
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	32				N	-0-			116
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	32				N	-0-			116
HOLLY (FRIO 2700)														CNTY: DE WITT	
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC															
HARRISON ET AL GAS UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 296641 COMPL. DATE 10/06/2023 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 2623 - 2630															
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-
05	SHUT	IN	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HOLZMARK (LULING) 42383 228 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: BEE
TRIDENT CORPORATION 869200
HOLZMARK WELL #: RRCID -> 155733 COMPL. DATE 09/22/1995 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8071 - 8084

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			50
PLUGGED AND ABANDONED 05/29/2013													

HOLZMARK (PETTUS) 42383 304 ASSOCIATED PRORATED CNTY: BEE
CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C. 173649
FINGER ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 235431 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3655 - 3659

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	* AMT CODE	EOM BALANCE
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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
NELSON WELL #: 1 RRCID -> 290234 COMPL. DATE 02/13/2019 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 4190 - 4196

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	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			45
01	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			45
02	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			45
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			45
04	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			45
05	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			45

TRIDENT CORPORATION 869200
HOLZMARK WELL #: RRCID -> 195114 COMPL. DATE 04/07/2003 TOTAL DEPTH 4392 PERF. 4028 - 4031

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	* AMT CODE	EOM BALANCE
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
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			37
PLUGGED AND ABANDONED 01/10/2008													

HOLZMARK (PETTUS 4150) 42383 336 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
CHANDLER OIL & GAS, LLC 144355
YORK WELL #: 1 RRCID -> 199482 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4126 - 4174

M	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
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-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HOLZMARK (WHITSETT) CHANDLER OIL & GAS, LLC YORK					42383 532 144355	ASSOCIATED	ONE WELL					CNTY: BEE								
WELL #:					1	RRCID ->	256923	COMPL. DATE	11/12/2009	TOTAL	DEPTH	4500	PERF.	3032	-	3034				
M	0	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
		CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
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-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
HOLZMARK (10800) XTO ENERGY INC. DOMINION FEE					42383 883 945936	NON-ASSOCIATED	ONE WELL					CNTY: BEE								
WELL #:					2	RRCID ->	218589	COMPL. DATE	02/27/2012	TOTAL	DEPTH	11372	PERF.	11084	-	11106				
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-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
HOLZMARK (11100, C2) XTO ENERGY INC. DOMINION FEE					42383 888 945936	NON-ASSOCIATED	ONE WELL					CNTY: BEE								
WELL #:					1	RRCID ->	211703	COMPL. DATE	11/28/2004	TOTAL	DEPTH	11500	PERF.	11100	-	11130				
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-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
HOLZMARK, E. (SLICK) TRIDENT CORPORATION HOLZMARK					42384 568 869200	ASSOCIATED	ONE WELL					CNTY: BEE								
WELL #:						RRCID ->	231492	COMPL. DATE	04/17/2007	TOTAL	DEPTH	8950	PERF.	7928	-	7947				
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					54	
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					54	
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					54	
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					54	
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					54	
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					54	
PLUGGED AND ABANDONED_____					05/23/2013															
HOLZMARK, E. (10,300) VISION OIL AND GAS LLC BROWN, ED					42384 900 886198	NON-ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: BEE								
WELL #:					1	RRCID ->	207642	COMPL. DATE	08/19/2004	TOTAL	DEPTH	13000	PERF.	10142	-	10662				
12	14B2	EXT</																		

HOPE (FRIO 2950)		42528 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA		
GARRISON LTD.		295861								
UNION		WELL #: 1		RRCID -> 245572		COMPL. DATE 09/04/2008		TOTAL DEPTH 5900 PERF. 2913 - 2918		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
HOPE (FRIO 3079)		42528 125		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT		
BIG LAKE CORPORATION		069458								
YEGUA EAST		WELL #: 1 C		RRCID -> 216492		COMPL. DATE 08/10/2005		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 3192 - 3196		
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-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
CENTRAL GULF PETROLEUM INC		100403								
GEO - HOPE		WELL #: 5		RRCID -> 192492		COMPL. DATE 10/08/2002		TOTAL DEPTH 8140 PERF. 3032 - 3040		
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-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
HOPE (JACOBS 2980)		42528 128		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA		
NORTH SHORE ENERGY, L.L.C.		614122								
NSE KLIMITCHEK MEGAN		WELL #: 2		RRCID -> 235953		COMPL. DATE 03/01/2007		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3107 - 3108		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
HOPE (MIOCENE 1250)		42528 142		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA		
RISE PETROLEUM INVESTMENTS LLC		712947								
REID		WELL #: 1R		RRCID -> 263676		COMPL. DATE 08/27/2010		TOTAL DEPTH 2350 PERF. 1105 - 1108		
12	2449 #	2242	-0-	-207	-0-	2242	2	N	-0-	-0-
01	2356 #	2117	-0-	-239	-0-	2117	2	N	-0-	-0-
02	2449 N	2449	-0-	-0-	-0-	2449	2	N	-0-	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	2604 N	NO RPT	-0-	-2604	-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					
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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
HOPE (MIOCENE 2950)			42528 402		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA							
STRATCO OPERATING CO., INC.			825462													
GOTT "A"			WELL #: 1		RRCID -> 229333		COMPL. DATE 01/06/2007		TOTAL DEPTH 3200		PERF. 2988 - 2990					
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
HOPE (MIOCENE 2970)			42528 404		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA							
BIG LAKE CORPORATION			069458													
YEGUA EAST			WELL #: 1		RRCID -> 235974		COMPL. DATE 01/14/2008		TOTAL DEPTH 5500		PERF. 2970 - 2972					
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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				1
HOPE (MIOCENE 3300)			42528 410		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA							
GEONATURAL RESOURCES, INC.			300805													
GEO-HOPE			WELL #: 4		RRCID -> 192499		COMPL. DATE 08/29/2002		TOTAL DEPTH 5200		PERF. 3187 - 3188					
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
HOPE (VICKSBURG 3200)			42528 420		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA							
B D PRODUCTION CO., INC.			040190													
MCMANUS, C. B. ET AL			WELL #: 3A		RRCID -> 171262		COMPL. DATE 09/29/1998		TOTAL DEPTH 3800		PERF. 3272 - 3275					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						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	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED			04/10/2024													
CENTRAL GULF PETROLEUM INC			100403													
GEO-HOPE			WELL #: 2		RRCID -> 190683		COMPL. DATE 05/17/2002		TOTAL DEPTH 3410		PERF. N/A					
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-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

HOPE (VICKSBURG 3200)															//CONT.//										42528 420										NON-ASSOCIATED										CAPACITY										CNTY: LAVACA																			
STRATCO OPERATING CO., INC.																									825462																																																	
TERRY-GOTT GAS UNIT															WELL #:										2										RRCID -> 228063										COMPL. DATE 03/10/2007										TOTAL DEPTH 7520										PERF. 3040 - 3042									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE																																																			
12	01	02	03	04	05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																																																			
						14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																																																			
						14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																																																			
						14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																																																			
						14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																																																			
						14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																																																			
WANDOO ENERGY, LLC															895737																																																											
BRUSHY CREEK GAS UNIT															WELL #:										11										RRCID -> 183346										COMPL. DATE 02/27/2001										TOTAL DEPTH 3600										PERF. 3250 - 3254									
12	01	02	03	04	05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-																																																			
						14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-																																																			
						14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-																																																			
						14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-																																																			
						14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-																																																			
						14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-																																																			
HOPE (WILCOX MASSIVE)															42528 425										NON-ASSOCIATED										CAPACITY										CNTY: LAVACA																													
B D PRODUCTION CO., INC.															040190																																																											
MCMANUS UNIT															WELL #:										1										RRCID -> 229728										COMPL. DATE 06/26/2007										TOTAL DEPTH 10210										PERF. 9494 - 9510									
12	01	02	03	04	05	93 N	30	-0-	-63	-0-	12	1	18	2	N	-0-							25																																																			
						62 N	29	-0-	-33	-0-	6	1	23	2	N	-0-							25																																																			
						29 N	29	-0-	-0-	-0-	6	1	23	2	N	-0-							25																																																			
						31 N	26	-0-	-5	-0-	12	1	14	2	N	-0-							25																																																			
						42 N	42	-0-	-0-	-0-	6	1	36	2	N	-0-							25																																																			
						47 N	47	-0-	-0-	-0-	6	1	41	2	N	-0-							25																																																			
KALER ENERGY CORP.															450261																																																											
HENLEY GU															WELL #:										6										RRCID -> 290658										COMPL. DATE 10/18/2020										TOTAL DEPTH 14550										PERF.12774 - 12903									
12	01	02	03	04	05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-																																																			
						0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-																																																			
						0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-																																																			
						0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-																																																			
						0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-																																																			
						0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																																																			
KEBO OIL & GAS, INC.															453170																																																											
ESTHER JACOBS GAS UNIT #1															WELL #:										1										RRCID -> 176771										COMPL. DATE 08/01/2000										TOTAL DEPTH 16255										PERF.10401 - 10463									
12	01	02	03	04	05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-																																																			
						14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-																																																			
						14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-																																																			
						14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-																																																			
						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									
12	01	02	03	04	05	2234 N	2234	-0-	-0-	-0-	504	1	1730	2	N	-0-							-0-																																																			
						1736 N	1605	-0-	-131	-0-	368	1	1237	2	N	-0-							-0-																																																			
						1972 N	1782	-0-	-190	-0-	432	1	1350	2	N	-0-							-0-																																																			
						2232 N	1861	-0-	-371	-0-	459	1	1402	2	N	-0-							-0-																																																			
						1560 N	1296	-0-	-264	-0-	300	1	996	2	N	-0-							-0-																																																			
						1891 N	1815	-0-	-76	-0-	405	1	1410	2	N	-0-							-0-																																																			

HOPE (WILCOX MASSIVE)		//CONT.// 42528 425		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA											
WANDOO ENERGY, LLC		//CONT.// 895737																	
KUESTER OCHOA		WELL #: 4		RRCID -> 228308		COMPL. DATE 05/26/2007		TOTAL DEPTH 13000 PERF.10355 - 10483											
M	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					17	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					17	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					17	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					17	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					17	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					17	
KUESTER OCHOA				WELL #: 2		RRCID -> 291362		COMPL. DATE 01/01/2021				TOTAL DEPTH 13900 PERF.10125 - 10138							
12	5301 X	3737	-0-	-1564	-0-	756	1	2969	3	N		11						174	
						12	9												
01	5053 X	2687	-0-	-2366	-0-	412	1	2261	3	N		13						187	
						14	9												
02	4321 X	2924	-0-	-1397	-0-	154	1	2713	3	N		52						239	
						57	9												
03	4278 X	2955	-0-	-1323	-0-	154	1	2779	3	N		20	181	1				78	
						22	9												
04	3810 X	2291	-0-	-1519	-0-	212	1	1993	3	N		78	90	1				66	
						86	9												
05	3751 X	1475	-0-	-2276	-0-	164	1	1307	3	N		4						70	
						4	9												
KUESTER-OCHOA				WELL #: 1		RRCID -> 291571		COMPL. DATE 06/28/2021				TOTAL DEPTH 12828 PERF.10104 - 10120							
12	961 X	197	-0-	-764	-0-	40	1	157	3	N		-0-						25	
01	1524 X	1524	-0-	-0-	-0-	235	1	1289	3	N		-0-						25	
02	1493 X	1493	-0-	-0-	-0-	80	1	1399	3	N		13						38	
						14	9												
03	1541 X	1541	-0-	-0-	-0-	80	1	1442	3	N		17						55	
						19	9												
04	1695 X	1695	-0-	-0-	-0-	160	1	1499	3	N		33						88	
						36	9												
05	4799 X	4799	-0-	-0-	-0-	532	1	4228	3	N		35						123	
						39	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											
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-						171	
05	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		TOTAL DEPTH 11496 PERF. 3508 - 3518											
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-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-	

HOPE (WILCOX 9350)			42528 710			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LAVACA						
ESCONDIDO PETROLEUM COMPANY, INC			254244															
WADE			WELL #:			RRCID -> 250456			COMPL. DATE 03/24/2009			TOTAL DEPTH 9737			PERF. 9590 - 9610			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	C	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
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
05	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			
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	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					91
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					91
HOPE (14,000)			42528 950			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LAVACA						
KALER ENERGY CORP.			450261															
HENLEY GU			WELL #:			1 RRCID -> 198764			COMPL. DATE 10/12/2003			TOTAL DEPTH 14600			PERF.14049 - 14253			
12	7936	X	3641	-0-	-4295	-0-	3481	2	160	9	Y	145	141	1				55
01	5890	X	3583	-0-	-2307	-0-	3481	2	102	9	Y	93						148
02	DLQ	G-10	2990	-0-	2990	2990	2856	2	134	9	Y	122	174	1				96
03	DLQ	G-10	2921	-0-	2921	5911	2793	2	128	9	Y	116						212
04	DLQ	G-10	1781	-0-	1781	7692	1570	2	211	9	Y	192	192	1				212
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	7692					Y	NO RPT						212
HENLEY GU			WELL #:			2 RRCID -> 202541			COMPL. DATE 03/17/2004			TOTAL DEPTH 15500			PERF.13458 - 14963			
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-
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
HOPE, NE. (1100)			42531 525			NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: LAVACA						
STRATCO OPERATING CO. INC.			825462															
TERRY-GUTIERREZ UNIT			WELL #:			2 RRCID -> 238232			COMPL. DATE 02/01/2007			TOTAL DEPTH 1600			PERF. 1120 - 1122			
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-

HOPE, NE. (2700)				42531 570	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA			
STRATCO OPERATING CO., INC.				825462								
O. TERRY				WELL #: 1	RRCID -> 215874	COMPL. DATE 10/24/2005	TOTAL DEPTH 2960	PERF. 2706 - 2609				
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

GOTT				WELL #: 3	RRCID -> 220705	COMPL. DATE 03/30/2006	TOTAL DEPTH 2855	PERF. 2702 - 2706				
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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

HOPE, NE. (3100)				42531 600	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA			
CENTRAL GULF PETROLEUM INC				100403								
GEO-HOPE				WELL #: 1	RRCID -> 190690	COMPL. DATE 04/16/2002	TOTAL DEPTH 5250	PERF. 3267 - 3277				
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-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HORADAM (2200 MIOCENE)				42572 850	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA			
JMM ENERGY LLC				433110								
HEINRICH, HENRY				WELL #: 2	RRCID -> 157644	COMPL. DATE 10/02/2007	TOTAL DEPTH 2765	PERF. 2232 - 2377				
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HORDES CREEK (LULING)				42575 142	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD			
PEGASUS PETROLEUM CORPORATION				650635								
PEREIRA, F. R.				WELL #: 4	RRCID -> 043221	COMPL. DATE 03/06/1979	TOTAL DEPTH 8285	PERF. 4578 - 4580				
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/06/2023												

WYNN-CROSBY OPERATING, LTD.				945581								
HAMMAN & ANDERSON				WELL #: 7	RRCID -> 279010	COMPL. DATE 11/13/2014	TOTAL DEPTH 13043	PERF. 7874 - 7878				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			111
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			111
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			111
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			111
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			111
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			111

HORDES CREEK (WILCOX CONS.)				42575 500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: GOLIAD						
TEXAS GULF PRODUCTION CO. LLC				846255															
FULLER - NEWTON, ET AL				WELL #:	1	RRCID -> 219200				COMPL. DATE 04/11/2006				TOTAL DEPTH 15150 PERF.13396 - 14068					
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
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-	
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
PETTUS, R. M. ET AL				WELL #:	1	RRCID -> 237077				COMPL. DATE 05/22/2006				TOTAL DEPTH 15500 PERF.13560 - 13728					
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-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD.				945581															
HAMMAN & ANDERSON GAS UNIT 3				WELL #:	4	RRCID -> 195472				COMPL. DATE 01/25/2003				TOTAL DEPTH 12000 PERF.11474 - 11887					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					338	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					338	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					338	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					338	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					338	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					338	
HAMMAN & ANDERSON				WELL #:	8	RRCID -> 226493				COMPL. DATE 11/21/2010				TOTAL DEPTH 13040 PERF.11781 - 12535					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					132	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					132	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					132	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					132	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					132	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					132	
HORDES CREEK (4870)				42575 948	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: GOLIAD						
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC				612414															
POWELL, GENTRY T. -A-				WELL #:	3	RRCID -> 101605				COMPL. DATE 11/15/2016				TOTAL DEPTH 5090 PERF. 4828 - 4882					
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					114	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					114	
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					114	
03	2000 R	2000	-0-	-0-	-0-	-0-		2000	2			Y	-0-					114	
*04	1258 R	1258	-0-	-0-	-0-	-0-		1258	2			Y	-0-					114	
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					114	
HORDES CREEK, SOUTH (1950)				42580 400	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: GOLIAD						
BLUE WING ENERGY, INC.				076791															
PERIERA				WELL #:	1	RRCID -> 256285				COMPL. DATE 04/29/2009				TOTAL DEPTH 2900 PERF. 1535 - 1537					
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

HOUDMAN (WILCOX 8200)				42833 790		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK						
KEBO OIL & GAS, INC.				453170														
GODFREY				WELL #:		2		RRCID -> 256247		COMPL. DATE 03/03/2010		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 8378 - 8394				
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		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
12	4030 X	820	-0-	-3210	B	-0-	384	1	436	2	N	-0-					31	
01	8124 X	8124	-0-	-0-	B	-0-	756	1	7261	2	N	97					128	
							107	9										
02	10476 X	10476	-0-	-0-	B	-0-	899	1	9474	2	N	94	187	1			35	
							103	9										
03	11114 X	11114	-0-	-0-	B	-0-	1054	1	9947	2	N	103					138	
							113	9										
04	10898 X	10898	-0-	-0-	B	-0-	960	1	9825	2	N	103	191	1			50	
							113	9										
05	10453 X	10453	-0-	-0-	B	-0-	930	1	9410	2	N	103					153	
							113	9										
HARLAN NELSON				WELL #:		1		RRCID -> 258706		COMPL. DATE 11/04/2010		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 8398 - 8418				
12	2170 N	-0-	-0-	-2170	B	-0-					N	-0-					91	
01	1357 N	1357	-0-	-0-	B	-0-	42	1	1302	2	N	12					103	
							13	9										
02	4345 X	4345	-0-	-0-	B	-0-	325	1	4007	2	N	12					115	
							13	9										
03	2521 N	2521	-0-	-0-	B	-0-	200	1	2304	2	N	15					130	
							17	9										
04	2908 N	2908	-0-	-0-	B	-0-	234	1	2657	2	N	15					145	
							17	9										
05	3903 X	3903	-0-	-0-	B	-0-	341	1	3548	2	N	13					158	
							14	9										
GODFREY				WELL #:		3		RRCID -> 261734		COMPL. DATE 11/10/2010		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 8386 - 8403				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					26	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					26	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					26	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					26	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					26	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					26	
GODFREY				WELL #:		4		RRCID -> 264518		COMPL. DATE 06/25/2011		TOTAL DEPTH 8705		PERF. 8448 - 8469				
12	1395 N	606	-0-	-789	B	-0-	221	1	352	2	N	30					85	
							33	9										
01	1705 N	1357	-0-	-348	B	-0-	132	1	1181	2	N	40					125	
							44	9										
02	1064 N	1064	-0-	-0-	B	-0-	75	1	980	2	N	8					133	
							9	9										
03	1731 N	1731	-0-	-0-	B	-0-	140	1	1591	2	N	-0-					133	
04	2010 N	2010	-0-	-0-	B	-0-	156	1	1851	2	N	3					136	
							3	9										
05	2297 N	2297	-0-	-0-	B	-0-	217	1	2080	2	N	-0-					136	

07/17/2024
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** MAY 2024 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 02

PAGE: 554

HOUDMAN (WILCOX 8300) KEBO OIL & GAS, INC. PAWLIK GODFREY GAS UNIT #2				42833 800 453170		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
12	01	1550 N	100	-0-	-1450 B	-0-	50	2	50	9	N	45					128
		915 N	915	-0-	-0- B	-0-	210	1	657	2	N	44					172
							48	9									
02		373 N	373	-0-	-0- B	-0-	81	1	252	2	N	36					208
							40	9									
03		683 N	683	-0-	-0- B	-0-	140	1	496	2	N	43	183	1			68
							47	9									
04		900 N	333	-0-	-567 B	-0-	66	1	225	2	N	38					106
							42	9									
05		403 N	249	-0-	-154 B	-0-	62	1	153	2	N	31					137
							34	9									

LUBINSKI				WELL #:		1	RRCID -> 236289		COMPL. DATE 03/26/2008		TOTAL DEPTH		8596 PERF. 8492		-		8505
12	01	1482 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					22
		1482 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					22
		1482 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					22
		1482 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					22
		1482 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					22
		1482 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					22
		1482 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					22

PAWLIK GODFREY GAS UNIT NO. 2				WELL #:		4	RRCID -> 245424		COMPL. DATE 10/27/2008		TOTAL DEPTH		8500 PERF. 8254		-		8277
12		1583 N	1583	-0-	-0- B	-0-	341	1	1241	2	N	1					43
							1	9									
01		1519 N	1153	-0-	-366 B	-0-	280	1	871	2	N	2					45
							2	9									
02		1422 N	1422	-0-	-0- B	-0-	377	1	1044	2	N	1					46
							1	9									
03		1581 N	1390	-0-	-191 B	-0-	319	1	1071	2	N	-0-					46
		1186 N	1186	-0-	-0- B	-0-	297	1	885	2	N	4					50
							4	9									
05		1612 N	1612	-0-	-0- B	-0-	372	1	1229	2	N	10					60
							11	9									

PAWLIK GODFREY GAS UNIT NO. 2				WELL #:		5	RRCID -> 249409		COMPL. DATE 03/30/2009		TOTAL DEPTH		8500 PERF. 8286		-		8294
12		4975 X	4975	-0-	-0- B	-0-	1008	1	3923	2	N	40					80
							44	9									
01		3664 X	3664	-0-	-0- B	-0-	868	1	2743	2	N	48					128
							53	9									
02		3584 X	3584	-0-	-0- B	-0-	832	1	2704	2	N	44					172
							48	9									
03		3979 X	3979	-0-	-0- B	-0-	896	1	3038	2	N	41					213
							45	9									
04		3542 X	3542	-0-	-0- B	-0-	858	1	2660	2	N	22					235
							24	9									
05		4611 X	4611	-0-	-0- B	-0-	1054	1	3534	2	N	21	188	1			68
							23	9									

LUBINSKI				WELL #:		2	RRCID -> 257228		COMPL. DATE 05/06/2010		TOTAL DEPTH		8600 PERF. 8480		-		8496
12	01	1482 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
		1482 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
		1482 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
		1482 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
		1482 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
		1482 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
		1482 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

HOUDMAN (WILCOX 8300)														//CONT.//		42833 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
KEBO OIL & GAS, INC.														//CONT.//		453170	RRCID -> 257927		COMPL. DATE 07/06/2010		TOTAL DEPTH	8500	PERF. 8397 - 8412	
PAWLIK GODFREY GAS UNIT NO. 2														WELL #:		6								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE								
12	589 N	425	-0-	-0-	-164 B	-0-		78 1	47 9	300 2	N		43			188								
01	589 N	278	-0-	-0-	-311 B	-0-		48 1	44 9	186 2	N		40			228								
02	377 N	261	-0-	-0-	-116 B	-0-		44 1	44 9	173 2	N		40			268								
03	434 N	274	-0-	-0-	-160 B	-0-		44 1	24 9	206 2	N		22	179 1		111								
04	388 N	388	-0-	-0-	-0- B	-0-		87 1	24 9	277 2	N		22			133								
05	441 N	441	-0-	-0-	-0- B	-0-		87 1	24 9	330 2	N		22			155								
HOUDMANN-BUXKAMPER (9950)																42846 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
KEBO OIL & GAS, INC.																453170	RRCID -> 248652		COMPL. DATE 01/16/2009		TOTAL DEPTH	11400	PERF.10170 - 10182	
GODFREY NELSON GAS UNIT														WELL #:		1								
12	1081 N	1081	-0-	-0-	-0- B	-0-		480 1	55 9	546 2	N		50			178								
01	1116 N	557	-0-	-0-	-559 B	-0-		38 1	48 9	471 2	N		44			222								
02	1073 N	976	-0-	-0-	-97 B	-0-		87 1	70 9	819 2	N		64	198 1		88								
03	1085 N	912	-0-	-0-	-173 B	-0-		62 1	145 9	705 2	N		132			220								
04	985 N	985	-0-	-0-	-0- B	-0-		90 1	107 9	788 2	N		97	182 1		135								
05	1054 N	1003	-0-	-0-	-51 B	-0-		62 1	150 9	791 2	N		136	194 1		77								
HOUD DOG (WILCOX 10000)																42864 150	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA			
HILCORP ENERGY COMPANY																386310	RRCID -> 296191		COMPL. DATE 09/02/2023		TOTAL DEPTH	13054	PERF.10190 - 10210	
DICKSON FOUNDATION GU														WELL #:		2								
12	12462	5572	-0-	-0-	-6890	-0-		235 1	5337 2	2	N		-0-			-0-								
01	12462	5052	-0-	-0-	-7410	-0-		213 1	4839 2	2	N		-0-			-0-								
02	11658	2654	-0-	-0-	-9004	-0-		124 1	2530 2	2	N		-0-			-0-								
03	2926 R	2926	-0-	-0-	-0-	-0-		137 1	2789 2	2	N		-0-			-0-								
04	5400 #	3116	-0-	-0-	-2284	-0-		133 1	2983 2	2	N		-0-			-0-								
05	5580 #	3705	-0-	-0-	-1875	-0-		123 1	3527 2	2	N		50			50								
HOUD DOG (MID. WILCOX 12000)																42864 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA			
SEVENBAR RESOURCES, LLC																767838	RRCID -> 216386		COMPL. DATE 04/19/2005		TOTAL DEPTH	15662	PERF.12279 - 12289	
DICKSON, R. FOUNDATION														WELL #:		1								
12	316 N	316	-0-	-0-	-0-	-0-		316 2			N		-0-			27								
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			27								
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			27								
03	310 N	-0-	-0-	-0-	-310	-0-					N		-0-			27								
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			27								
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			27								

HUFF (403)			43270 088		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO					
T-C OIL COMPANY, LLC			833782											
O'CONNOR			WELL #: 58		RRCID -> 124700		COMPL. DATE 07/01/1987		TOTAL DEPTH 5900		PERF. 4183 - 4186			
M														
0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
O'CONNOR			WELL #: 74		RRCID -> 214301		COMPL. DATE 07/18/2019		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 4662 - 4694			
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-
05	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			
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-
05	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			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	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			
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-
05	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			
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-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HUFF (2900)		43270 484	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: REFUGIO	
T-C OIL COMPANY, LLC		833782				
DOC-N/RR-C UNIT		WELL #: 1	RRCID -> 261876	COMPL. DATE 04/25/2011	TOTAL DEPTH 6595	PERF. 2910 - 2920
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N -0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N -0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N -0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N -0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N -0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N -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
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N -0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N -0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N -0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N -0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N -0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N -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
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT
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
12	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	-0-	N -0-
01	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	-0-	N -0-
02	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	-0-	N -0-
03	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	-0-	N -0-
04	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	-0-	N -0-
05	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	-0-	N -0-
HUFF (4400)		43270 770	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: REFUGIO	
T-C OIL COMPANY, LLC		833782				
O'CONNOR -H-		WELL #: H 5	RRCID -> 068268	COMPL. DATE 12/09/1963	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT

HUFF (5100)				43270 858		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: REFUGIO						
T-C OIL COMPANY, LLC				833782												
O'CONNOR				WELL #:	92	RRCID ->	292326	COMPL. DATE	05/26/2022	TOTAL	DEPTH	5906	PERF.	5188 - 5192		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	369 N	369	-0-	-0-	B	-0-		320	1	49	2	N	-0-			-0-
01	93 N	93	-0-	-0-	B	-0-		91	1	2	2	N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-			-0-

RIVER RANCH -D-				WELL #:	1	RRCID ->	292856	COMPL. DATE	06/06/2022	TOTAL	DEPTH	5902	PERF.	5237 - 5248		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-4771						N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-4771						N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-4771						N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-		CANCELLED UNDERAGE ->	-4771									-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-			-0-

HUFF (5250)				43270 880		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: REFUGIO						
T-C OIL COMPANY, LLC				833782												
O'CONNOR				WELL #:	69	RRCID ->	258061	COMPL. DATE	01/12/2022	TOTAL	DEPTH	5800	PERF.	4682 - 4712		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												-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-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT			-0-

O'CONNOR				WELL #:	101	RRCID ->	296424	COMPL. DATE	01/29/2024	TOTAL	DEPTH	5930	PERF.	5229 - 5232		
01	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-			-0-
05	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		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-			-0-
05	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						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
05	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						
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
05	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						
12	2662 X	2662	-0-	-0- B	-0-	2653	2	9 9	N	8			90	
01	2606 X	2606	-0-	-0- B	-0-	2604	2	2 9	N	2			92	
02	2218 X	2218	-0-	-0- B	-0-	2218	2		N	-0-			92	
03	2666 X	1832	-0-	-834 B	-0-	1832	2		N	-0-			92	
04	2580 X	2067	-0-	-513 B	-0-	2067	2		N	-0-			92	
05	2666 X	2094	-0-	-572 B	-0-	2094	2		N	-0-			92	
MCSWEEN 101				WELL #: 1	RRCID -> 257156	COMPL. DATE 04/23/2010	TOTAL DEPTH 11200	PERF. 11066 - 11100						
12	4412 X	4412	-0-	-0- B	-0-	4366	2	46 9	N	42			175	
01	3561 X	3561	-0-	-0- B	-0-	3536	2	25 9	N	23			198	
02	3542 X	3542	-0-	-0- B	-0-	3536	2	6 9	N	5			203	
03	2769 X	2769	-0-	-0- B	-0-	2725	2	44 9	N	40	173 1		70	
04	3351 X	3351	-0-	-0- B	-0-	3331	2	20 9	N	18			88	
*05	3350 X	3350	-0-	-0- B	-0-	3304	2	46 9	N	42			130	
HORSE THIEF 438				WELL #: 1	RRCID -> 258652	COMPL. DATE 09/01/2010	TOTAL DEPTH 11240	PERF. 11116 - 11146						
12	4929 X	4653	-0-	-276 B	-0-	4653	2		N	-0-			188	
01	5248 X	5248	-0-	-0- B	-0-	5231	2	17 9	N	15			203	
02	5110 X	5110	-0-	-0- B	-0-	5031	2	79 9	N	72	180 1		95	
03	4681 X	4120	-0-	-561 B	-0-	4092	2	28 9	N	25			120	
04	4770 X	4614	-0-	-156 B	-0-	4564	2	50 9	N	45			165	
05	4929 X	3789	-0-	-1140 B	-0-	3739	2	50 9	N	45			210	
WHITESIDE 335				WELL #: 1	RRCID -> 262992	COMPL. DATE 01/05/2011	TOTAL DEPTH 11200	PERF. 11052 - 11091						
12	496 N	492	-0-	-4 B	-0-	490	2	2 9	N	2			72	
01	529 N	529	-0-	-0- B	-0-	529	2		N	-0-			72	
02	367 N	367	-0-	-0- B	-0-	367	2		N	-0-			72	
03	496 N	347	-0-	-149 B	-0-	347	2		N	-0-			72	
04	510 N	415	-0-	-95 B	-0-	415	2		N	-0-			72	
05	403 N	389	-0-	-14 B	-0-	369	2	20 9	N	18			90	

HYSAW (EDWARDS)		HAWTHORN ENERGY PARTNERS, LLC		BURRIS 54		//CONT.// //CONT.//		44224 825 368309		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES								
				WELL #:		1		RRCID -> 262993		COMPL. DATE 06/07/2011		TOTAL DEPTH 11250		PERF.11110 - 11148								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	CODE	* AMT	CODE	EOM BALANCE
12	01	5890 X	5884	-0-	-0-	-6 B	-0-	5812	2	72	9	N	65	167	1	45						
01	02	6523 X	6523	-0-	-0-	-0- B	-0-	6460	2	63	9	N	57			102						
02	03	5974 X	5663	-0-	-0-	-311 B	-0-	5580	2	83	9	N	75			177						
03	04	6386 X	5759	-0-	-0-	-627 B	-0-	5742	2	17	9	N	15			192						
04	05	6300 X	5488	-0-	-0-	-812 B	-0-	5479	2	9	9	N	8			200						
05		6510 X	5833	-0-	-0-	-677 B	-0-	5692	2	141	9	N	128	188	1	140						

IDA WEITZ (3800)		FIELD PETROLEUM CORP.		BUHLER "A"		44224 825 266906		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA										
				WELL #:		1		RRCID -> 230789		COMPL. DATE 09/14/2007		TOTAL DEPTH 4506		PERF. 3914 - 3919								
12	01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-						
01	02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-						
02	03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-						
03	04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-						
04	05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-						

ISAACKS (EDWARDS)		BB-SOUTHTX, LLC		CHARLES NICHOLS GAS UNIT		44810 500 100210		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIVE OAK										
				WELL #:		1		RRCID -> 220988		COMPL. DATE 02/27/2006		TOTAL DEPTH 12970		PERF.12750 - 14521								
12	01	2325	1312	-0-	-0-	-1013 B	-6791	87	2	1225	3	N	-0-			-0-						
01	02	2325	2537	-0-	-0-	-212 B	-6579	859	2	1678	3	N	-0-			-0-						
02	03	2175	1982	-0-	-0-	-193 B	-6772	419	2	1563	3	N	-0-			-0-						
03	04	2325	1411	-0-	-0-	-914 B	-7686	74	2	1337	3	N	-0-			-0-						
04	05	2250	1352	-0-	-0-	-898 B	-8584	21	2	1331	3	N	-0-			-0-						
05		2108 N	1192	-0-	-0-	-916 B	-8584	73	2	1119	3	N	-0-			-0-						

J. W. RAY (2000)		DELEON PARTNERS, LTD.		RAY, J. W. JR.		45217 500 212100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAID										
				WELL #:		1		RRCID -> 082495		COMPL. DATE 02/28/1979		TOTAL DEPTH 5313		PERF. 1996 - 2000								
12	01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1959					N	NO RPT			-0-						
01	02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1959					N	NO RPT			-0-						
02	03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1959					N	NO RPT			-0-						
03	04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1959					N	NO RPT			-0-						
04	05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1959					N	NO RPT			-0-						
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-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								
12	01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			268						
01																						

JACKSON RANCH (YEGUA 5250) //CONT.// 45431 650 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK													
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880													
MCNEILL, WADE "A" WELL #: 1 RRCID -> 226426 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 5614 PERF. 5076 - 5095													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				155
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				155
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				155
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				155
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				155
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				155
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352													
MCNEILL WELL #: 1A RRCID -> 206511 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5213 - 5224													
12	730 N	730	-0-	-0-	-0-	61 1	482 2	N	170	349 1			52
						187 9							
01	372 N	68	-0-	-304	-0-	6 1	31 2	N	28				80
						31 9							
02	957 N	503	-0-	-454	-0-	58 1	283 2	N	147				227
						162 9							
03	754 N	754	-0-	-0-	-0-	73 1	451 2	N	209	346 1			90
						230 9							
04	598 N	598	-0-	-0-	-0-	64 1	333 2	N	183				273
						201 9							
05	527 N	403	-0-	-124	-0-	59 1	269 2	N	68				341
						75 9							
JACKSON RANCH (YEGUA 5300) 45431 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIVE OAK													
VAQUERO OPERATING 882776													
DOBIE WELL #: 2 RRCID -> 236792 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 5614 PERF. 5307 - 5333													
12	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-25237		N	-0-				92
01	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-25237		N	-0-				92
02	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-25237		N	-0-				92
03	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-25237		N	-0-				92
04	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-25237		N	-0-				92
05	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-25237		N	-0-				92
JACKSON RANCH (YEGUA 5400) 45431 720 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK													
PALEO OIL COMPANY LLC 635131													
PARKER WELL #: 2 RRCID -> 167419 COMPL. DATE 11/04/1984 TOTAL DEPTH 5973 PERF. 5294 - 5343													
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-		59292		N	-0-				143
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-		59292		N	-0-				143
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-		59292		N	-0-				143
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-		59292		N	-0-				143
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-		59292		N	-0-				143
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		59292		N	NO RPT				143
JACKSON RANCH (YEGUA 5440) 45431 754 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK													
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880													
MCNEILL WEST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 277174 COMPL. DATE 07/26/2014 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5310 - 5312													
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
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				18

JANSKY (10350)														
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.				45740 890	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LAVACA	
GEORGIA MAE GRAHMANN GAS UNIT 2				130426	RRCID -> 101606				COMPL. DATE 02/20/1983				TOTAL DEPTH 11800 PERF.10347 - 10355	
M	0	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
*12		2480 N	2330	-0-	-150	-0-	143 1	1879 2		N	93	175 1		5
							206 3	102 9						
*01		2314 N	2314	-0-	-0-	-0-	268 1	1754 2		N	81			86
							203 3	89 9						
*02		2349 N	2279	-0-	-70	-0-	320 1	1691 2		N	91			177
							168 3	100 9						
*03		2490 N	2490	-0-	-0-	-0-	326 1	1886 2		N	77	172 1		82
							193 3	85 9						
*04		2250 N	2231	-0-	-19	-0-	222 1	1763 2		N	73			155
							166 3	80 9						
*05		2458 N	2458	-0-	-0-	-0-	167 1	1945 2		N	86	178 1		63
							251 3	95 9						
JANSKY (10600)														
ESCONDIDO PETROLEUM COMPANY, INC				45740 900	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LAVACA	
GERDES				254244	RRCID -> 206473				COMPL. DATE 01/15/2004				TOTAL DEPTH 11910 PERF.10608 - 10646	
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
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
RECLASSIFIED TO OIL 02/20/2019														
JANSSEN (9950)														
SANDEL OPERATING COMPANY				45754 800	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: LIVE OAK	
JANSSEN GAS UNIT				747534	RRCID -> 109270				COMPL. DATE 12/06/1983				TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9975 - 9999	
12		279 N	29	-0-	-250	-0-	26 2	3 9		Y	3			240
01		324 N	324	-0-	-0-	-0-	316 2	8 9		Y	7			247
02		116 N	75	-0-	-41	-0-	75 2			Y	-0-	188 1		59
03		31 N	12	-0-	-19	-0-	12 2			Y	-0-			59
04		300 N	121	-0-	-179	-0-	121 2			Y	-0-			59
05		93 N	-0-	-0-	-93	-0-				Y	-0-			59
JANSSEN, E. (9750)														
SANDEL OPERATING COMPANY				45756 800	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: LIVE OAK	
JANSSEN GAS UNIT				747534	RRCID -> 118124				COMPL. DATE 08/12/1985				TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9726 - 9804	
12		3379 #	1896	-0-	-1483	-0-	1883 2	13 9		Y	12			22
01		4650	2709	-0-	-1941	-0-	2684 2	25 9		Y	23			45
02		4350	3081	-0-	-1269	-0-	3049 2	32 9		Y	29			74
03		4650	3054	-0-	-1596	-0-	3024 2	30 9		Y	27			101
04		3600 #	3409	-0-	-191	-0-	3379 2	30 9		Y	27			128
05		3940 R	3940	-0-	-0-	-0-	3908 2	32 9		Y	29			157
JENNIE BELL (WILCOX 11500)														
REMORA OPERATING, LLC				46166 180	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: DE WITT	
BELL, W. T. GAS UNIT				701613	RRCID -> 205709				COMPL. DATE 10/21/2004				TOTAL DEPTH 13700 PERF.11933 - 12057	
12		3007 X	1962	-0-	-1045	-0-	1829 3	133 9		N	121	200 1		248
01		2728 X	1762	-0-	-966	-0-	1653 3	109 9		N	99			347
02		2175 X	1631	-0-	-544	-0-	1484 3	147 9		N	134	206 1		275
03		2325 X	1263	-0-	-1062	-0-	1135 3	128 9		N	116	13 1		378
04		2250 X	1160	-0-	-1090	-0-	1038 3	122 9		N	111	188 1		301
05		1953 X	1895	-0-	-58	-0-	1789 3	106 9		N	96	18 1		379

JENNIE BELL (WILCOX 11500) REMORA OPERATING, LLC BELL, W. T. GAS UNIT														
		//CONT.//		46166 180		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT				
		//CONT.//		701613										
		WELL #:		3		RRCID -> 207937		COMPL. DATE 03/30/2008		TOTAL DEPTH 13000		PERF.11514 - 12116		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
12	01	1736 X	1662	-0-	-74	-0-	1575 3	87	9	N	79	17	1	437
01	02	1736 X	764	-0-	-972	-0-	687 3	77	9	N	70	190	1	317
02	03	2858 N	2858	-0-	-0-	-0-	2723 3	135	9	N	123	28	1	412
03	04	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	1674 3	52	9	N	47	20	1	439
04	05	2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	2060 3	45	9	N	41	188	1	292
05		2418 N	983	-0-	-1435	-0-	943 3	40	9	N	36	10	1	318
BELL, W. T. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 212472 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 16267 PERF.11953 - 12021														
12	01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			75
01	02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			75
02	03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			75
03	04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			75
04	05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			75
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			75
BELL, W. T. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 216418 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 12761 PERF.11760 - 11791														
12	01	670 N	670	-0-	-0-	-0-	623 3	47	9	N	43	180	1	120
01	02	581 N	581	-0-	-0-	-0-	540 3	41	9	N	37			157
02	03	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	942 3	69	9	N	63	10	1	210
03	04	898 N	898	-0-	-0-	-0-	855 3	43	9	N	39	10	1	239
04	05	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1066 3	58	9	N	53	182	1	110
05		1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1045 3	44	9	N	40	11	1	139
BELL, W. T. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 216697 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12414 - 12470														
12	01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
BELL, W. T. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 219810 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11924 - 12434														
12	01	8370 X	7362	-0-	-1008	-0-	7055 3	307	9	N	279	263	1	144
01	02	8370 X	5190	-0-	-3180	-0-	4978 3	212	9	N	193	186	1	151
02	03	7453 X	6612	-0-	-841	-0-	6314 3	298	9	N	271	248	1	174
03	04	7967 X	6475	-0-	-1492	-0-	6163 3	312	9	N	284	258	1	200
04	05	7782 X	7782	-0-	-0-	-0-	7455 3	327	9	N	297	188	1	309
05		8558 X	8558	-0-	-0-	-0-	8208 3	350	9	N	318	453	1	174
BELL, W. T. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 221829 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12018 - 12380														
12	01	1643 N	1630	-0-	-13	-0-	1609 3	21	9	N	19	18	1	27
01	02	1705 N	1506	-0-	-199	-0-	1494 3	12	9	N	11			38
02	03	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	1462 3	14	9	N	13	15	1	36
03	04	1643 N	1441	-0-	-202	-0-	1430 3	11	9	N	10	17	1	29
04	05	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	1687 3	13	9	N	12			41
05		1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	1703 3	11	9	N	10	17	1	34
W. T. BELL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 225246 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11550 - 12162														
12	01	2263 N	2039	-0-	-224	-0-	1926 3	113	9	N	103	21	1	127
01	02	2263 N	1745	-0-	-518	-0-	1672 3	73	9	N	66			193
02	03	1972 N	1491	-0-	-481	-0-	1418 3	73	9	N	66	205	1	54
03	04	2046 N	1541	-0-	-505	-0-	1447 3	94	9	N	85	17	1	122
04	05	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	1723 3	90	9	N	82			204
05		1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	1693 3	101	9	N	92	200	1	96

JENNIE BELL (WILCOX 11500)		//CONT.// 46166 180		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT	
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.// 701613							
W. T. BELL GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 227723		COMPL. DATE 04/25/2007		TOTAL DEPTH 13000 PERF.11613 - 11644	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	1736 X	1068	-0-	-668	-0-	985 3	83 9	N	124
01	1736 X	819	-0-	-917	-0-	746 3	73 9	N	190
02	1450 X	1271	-0-	-179	-0-	1172 3	99 9	N	88
03	1054 N	1001	-0-	-53	-0-	921 3	80 9	N	150
04	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	1378 3	86 9	N	228
05	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	1453 3	65 9	N	272
W. T. BELL GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 229732		COMPL. DATE 08/22/2007		TOTAL DEPTH 12680 PERF.11998 - 12264	
12	1457 X	972	-0-	-485	-0-	920 3	52 9	N	68
01	1426 X	891	-0-	-535	-0-	827 3	64 9	N	126
02	1259 X	1259	-0-	-0-	-0-	1167 3	92 9	N	198
03	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1023 3	65 9	N	64
04	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	1183 3	55 9	N	114
05	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	1293 3	43 9	N	140
W. T. BELL GAS UNIT		WELL #: 1A		RRCID -> 230406		COMPL. DATE 11/01/2007		TOTAL DEPTH 12600 PERF.11592 - 11648	
12	53 X	53	-0-	-0-	-0-	52 3	1 9	N	186
01	1048 X	1048	-0-	-0-	-0-	1039 3	9 9	N	194
02	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	1001 3	10 9	N	193
03	138 N	138	-0-	-0-	-0-	137 3	1 9	N	192
04	1020 N	5	-0-	-1015	-0-	5 3		N	192
05	1085 N	117	-0-	-968	-0-	116 3	1 9	N	192
DOUBLE T 1 GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 242691		COMPL. DATE 10/27/2008		TOTAL DEPTH 13000 PERF.11750 - 12460	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	474
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	494
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	494
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	494
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	494
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	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	
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-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
MODERN EXPLORATION, INC.		573226							
FRANKE		WELL #: 1		RRCID -> 236572		COMPL. DATE 03/17/2008		TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5504 - 5546	
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
*03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
*04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

JOBAR (YEGUA)		//CONT.//		46612 475	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD		
ROCK RESOURCES, INC.				722939							
ALBRECHT, V.		WELL #:		3	RRCID -> 249870		COMPL. DATE 05/02/2008		TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5604 - 5610		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
TIDEWATER MINERALS CORPORATION				859552							
ALBRECHT, ESTELLE		WELL #:			RRCID -> 167796		COMPL. DATE 11/18/1997		TOTAL DEPTH 5815 PERF. 5467 - 5487		
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					39
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					39
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					39
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					39
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					39
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					39
PLUGGED AND ABANDONED 01/09/2019											
SWICKHEIMER		WELL #:			RRCID -> 168737		COMPL. DATE 04/09/1998		TOTAL DEPTH 5656 PERF. 5432 - 5489		
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					17
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					17
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					17
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					17
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					17
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					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		
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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
OSYKA OIL & GAS, INC.				628103							
SHAW/RAY		WELL #:		1	RRCID -> 172006		COMPL. DATE 08/02/1997		TOTAL DEPTH 1175 PERF. 1062 - 1065		
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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
JOHNSTONE (MIDDLE FRIO)				47065 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA		
BLUE WING ENERGY, INC.				076791							
NEW		WELL #:		4R	RRCID -> 281191		COMPL. DATE 04/20/2016		TOTAL DEPTH 5280 PERF. 4484 - 4488		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					89
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					89
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					89
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					89
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					89
05	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					89

KAREN BEAUCHAMP (2600)			48104 611		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GOLIAD										
RICARDO OIL & GAS INC.			706616																
ROUDON RANCH			WELL #: 1		RRCID -> 211712		COMPL. DATE 05/24/2004		TOTAL DEPTH 3000		PERF. 2739 - 2741								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
KARON (LULING)			48146 166		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIVE OAK										
COLUMBUS ENERGY, LLC			169313																
KARON UNIT			WELL #: 3		RRCID -> 056522		COMPL. DATE 05/29/1951		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 7245 - 7249								
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	8846					N	NO RPT						-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	8846					N	NO RPT						-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	8846					N	NO RPT						-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	8846					N	NO RPT						-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	8846					N	NO RPT						-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	8846					N	NO RPT						-0-	
KARON UNIT			WELL #: 8		RRCID -> 056525		COMPL. DATE 03/30/1951		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 7268 - 7274								
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
KARON UNIT			WELL #: 25		RRCID -> 056530		COMPL. DATE 03/11/1962		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 7224 - 7226								
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	10207					N	NO RPT						-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	10207					N	NO RPT						-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	10207					N	NO RPT						-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	10207					N	NO RPT						-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	10207					N	NO RPT						-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	10207					N	NO RPT						-0-	
KARON UNIT			WELL #: 29		RRCID -> 056531		COMPL. DATE 04/01/2004		TOTAL DEPTH 7320		PERF. 7151 - 7171								
12	657	R	657	-0-	-0-	-0-	51 1	598 3	Y	7	7 1							7	
01	620	#	470	-0-	-150	-0-	40 1	418 3	Y	11	8 1							10	
02	642	R	642	-0-	-0-	-0-	12 9	578 3	Y	7	10 1							7	
03	663	R	663	-0-	-0-	-0-	56 1	604 3	Y	5	9 1							3	
04	681	R	681	-0-	-0-	-0-	8 9	624 3	Y	5								8	
05	682	#	23	-0-	-659	-0-	53 1	21 3	Y	-0-	6 1							2	
KARON UNIT			WELL #: 14		RRCID -> 061316		COMPL. DATE 08/24/1954		TOTAL DEPTH 7267		PERF. N/A								
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	

KARON (LULING)			//CONT.//			48146 166	ASSOCIATED			49B			CNTY: LIVE OAK					
COLUMBUS ENERGY, LLC			//CONT.//			169313												
KARON UNIT			WELL #:			23	RRCID -> 061318			COMPL. DATE 12/07/1957			TOTAL DEPTH	7284	PERF. N/A			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
05	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	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-
KARON UNIT			WELL #:			37	RRCID -> 061321			COMPL. DATE 04/19/1967			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
05	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	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
05	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	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
05	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	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT				-0-
KARON UNIT			WELL #:			27	RRCID -> 090484			COMPL. DATE 08/01/1995			TOTAL DEPTH	7330	PERF. 7202	-	7210	
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-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-

KARON (LULING)			//CONT.// 48146 166			ASSOCIATED			49B			CNTY: LIVE OAK						
COLUMBUS ENERGY, LLC			//CONT.// 169313															
KARON UNIT			WELL #: 22			RRCID -> 107984			COMPL. DATE 10/05/1983			TOTAL DEPTH 7317 PERF. 7306 - 7308						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
0								CODE	AMT	CODE			AMT	CODE	AMT	CODE		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	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						
12	412 R	412	-0-	-0-	-0-	32	1	376	3	Y	4	4	1				5	
						4	9											
01	403 #	290	-0-	-113	-0-	24	1	260	3	Y	5	5	1				5	
						6	9											
02	397 R	397	-0-	-0-	-0-	35	1	358	3	Y	4	5	1				4	
						4	9											
03	414 R	414	-0-	-0-	-0-	33	1	377	3	Y	4	5	1				3	
						4	9											
04	393 R	393	-0-	-0-	-0-	30	1	360	3	Y	3						6	
						3	9											
05	434 #	288	-0-	-146	-0-	22	1	264	3	Y	2	5	1				3	
						2	9											
KARON LULING UNIT			WELL #: 39			RRCID -> 151942			COMPL. DATE 10/04/1994			TOTAL DEPTH 7140 PERF. 7129 - 7140						
12	14729 R	14729	-0-	-0-	-0-	1148	1	13399	3	Y	165	160	1				165	
						182	9											
01	14508 #	10113	-0-	-4395	-0-	858	1	9071	3	Y	167	172	1				160	
						184	9											
02	13572 #	12444	-0-	-1128	-0-	1080	1	11213	3	Y	137	166	1				131	
						151	9											
03	14725 #	13745	-0-	-980	-0-	1093	1	12530	3	Y	111	157	1				85	
						122	9											
04	15573 R	15573	-0-	-0-	-0-	1157	1	14271	3	Y	132						217	
						145	9											
05	17859 R	17859	-0-	-0-	-0-	1368	1	16358	3	Y	121	163	1				175	
						133	9											
KARON LULING UNIT			WELL #: 40			RRCID -> 153674			COMPL. DATE 04/02/2004			TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7135 - 7176						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
KARON LULING UNIT			WELL #: 41			RRCID -> 156839			COMPL. DATE 12/20/1995			TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7172 - 7177						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	

KARON (MACKHANK)			48146 332		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK						
COLUMBUS ENERGY, LLC			169313												
DILWORTH GAS UNIT			WELL #: 4		RRCID -> 124043		COMPL. DATE 04/24/1987		TOTAL DEPTH 9359		PERF. 7453 - 7485				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
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-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
FOURTH FLOOR OPERATING LLC			280967												
DILWORTH UNIT-WN			WELL #: 2AL		RRCID -> 119743		COMPL. DATE 09/08/1960		TOTAL DEPTH 7492		PERF. 7430 - 7438				
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-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
KARON (SLICK)			48146 664		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK						
COLUMBUS ENERGY, LLC			169313												
ROKOHL SLICK SAND GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 002313		COMPL. DATE 03/30/1953		TOTAL DEPTH 7820		PERF. 7017 - 7125				
12	653	N	653	-0-	-0-	-0-	52	1	601	3	N	-0-			-0-
01	620	N	469	-0-	-151	-0-	42	1	427	3	N	-0-			-0-
02	632	N	632	-0-	-0-	-0-	56	1	576	3	N	-0-			-0-
03	656	N	656	-0-	-0-	-0-	53	1	603	3	N	-0-			-0-
04	673	N	673	-0-	-0-	-0-	51	1	622	3	N	-0-			-0-
05	682	N	50	-0-	-632	-0-	4	1	46	3	N	-0-			-0-
KARON-SLICK UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 002316		COMPL. DATE 05/16/1956		TOTAL DEPTH 7230		PERF. 7062 - 7180				
12	403	N	398	-0-	-5	-0-	32	1	366	3	N	-0-			59
01	403	N	286	-0-	-117	-0-	25	1	261	3	N	-0-			59
02	390	N	390	-0-	-0-	-0-	35	1	355	3	N	-0-			59
03	428	N	428	-0-	-0-	-0-	35	1	393	3	N	-0-			59
04	420	N	420	-0-	-0-	-0-	32	1	388	3	N	-0-			59
05	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-			59
DILWORTH UNIT-WN			WELL #: 2AU		RRCID -> 002317		COMPL. DATE 08/24/2015		TOTAL DEPTH 7492		PERF. 6992 - 7037				
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-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
DILWORTH UNIT-WN			WELL #: 3		RRCID -> 042748		COMPL. DATE 11/15/1966		TOTAL DEPTH 7174		PERF. N/A				
11	14B2	EXT	-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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			34

KARON (SLICK)			//CONT.//			48146 664	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIVE OAK							
COLUMBUS ENERGY, LLC			//CONT.//			169313														
DILWORTH GAS UNIT			WELL #:			4	RRCID -> 175942			COMPL. DATE 07/28/2015			TOTAL DEPTH 9359 PERF. 7022 - 7068							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
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		-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					2	
05	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							
12	93 X	67	-0-	-26	-0-	67	1			Y	-0-								200	
01	465 N	68	-0-	-397	-0-	68	1			Y	-0-								200	
02	2900 N	12357	-0-	9457	9457	225	1	12132	3	Y	-0-								200	
03	3100 N	9994	-0-	6894	16351	112	1	9867	3	Y	14	164	1						50	
						15	9													
04	3000 N	7762	-0-	4762	21113	301	1	7326	3	Y	123								173	
						135	9													
*05	29993 X	8880	-0-	-21113	-0-	1007	1	7822	3	Y	46	168	1						51	
						51	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							
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-	
05	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.						036587														
WELDER "B"			WELL #:			13-L	RRCID -> 144064			COMPL. DATE 10/29/1992			TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7620 - 7628							
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-	
05	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							
12	40 N	40	-0-	-0-	-0-	1	1	39	2	N	-0-								38	
01	46 N	46	-0-	-0-	-0-	1	1	45	2	N	-0-								38	
02	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-								38	
03	67 N	67	-0-	-0-	-0-	1	1	66	2	N	-0-								38	
04	72 N	72	-0-	-0-	-0-	1	1	71	2	N	-0-								38	
05	11 N	NO RPT	-0-	-11	-0-					N	NO RPT								38	

KAWITT (EDWARDS)		//CONT.//		48324 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT	
ATLAS OPERATING LLC		//CONT.//		036587						
WAGNER GAS UNIT		WELL #:		2 H	RRCID ->	212224	COMPL. DATE	05/23/2005	TOTAL DEPTH	14079 PERF.13948 - 15660
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
NORDHEIM GAS UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	247342	COMPL. DATE	12/22/2008	TOTAL DEPTH	13965 PERF.14285 - 16945
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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
P1 ENERGY, LLC		631633			RRCID ->	168731	COMPL. DATE	03/19/1998	TOTAL DEPTH	13750 PERF.13421 - 13468
RHODES TRUST		WELL #:		1						
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		703462			RRCID ->	067138	COMPL. DATE	07/20/1999	TOTAL DEPTH	14815 PERF.13820 - 14815
E. WASKOW UNIT		WELL #:		1						
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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
G. J. TIPS GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	079465	COMPL. DATE	06/22/1978	TOTAL DEPTH	14200 PERF.13495 - 13636
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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
BLACKWELL		WELL #:		1H	RRCID ->	161807	COMPL. DATE	05/25/2004	TOTAL DEPTH	14000 PERF.13640 - 15561
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

KAWITT (EDWARDS)		//CONT.//		48324 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT				
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.//		703462									
BEGO TRUST		WELL #:		1H	RRCID ->	162278	COMPL. DATE	05/06/1999	TOTAL DEPTH	17037 PERF.13633 - 15835			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5

BLACKWELL		WELL #:		2	RRCID ->	169128	COMPL. DATE	02/12/2001	TOTAL DEPTH	13950 PERF.13645 - 15680			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RHODES TRUST		WELL #:		3H	RRCID ->	209648	COMPL. DATE	09/29/2004	TOTAL DEPTH	13505 PERF.13480 - 16234			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STRAUBE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	219963	COMPL. DATE	04/03/2006	TOTAL DEPTH	13875 PERF.13985 - 17470			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-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			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

E. R. BLACKWELL GAS UNIT 1		WELL #:		1	RRCID ->	236294	COMPL. DATE	03/07/2008	TOTAL DEPTH	13452 PERF.15774 - 16500			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GUS TIPS GAS UNIT 1		WELL #:		1	RRCID ->	244761	COMPL. DATE	03/01/2008	TOTAL DEPTH	13708 PERF.13680 - 16183			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

KAWITT (EDWARDS)			//CONT.//		48324 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT				
REPSOL OIL & GAS USA, LLC			//CONT.//		703462									
RUPPERT GAS UNIT 1			WELL #:		1	RRCID -> 244788		COMPL. DATE 01/15/2008		TOTAL DEPTH 13809		PERF.13584 - 16440		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	
BLACKWELL GAS UNIT 2			WELL #:		1	RRCID -> 250715		COMPL. DATE 10/29/2008		TOTAL DEPTH 13890		PERF.13863 - 16135		
12	896 X	896	-0-	-0-	-0-	-0-		31 1	818 3	Y	-0-	209 0	70	
								47 4						
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		70	
02	8120 X	-0-	-0-	-8120	-0-	-0-				Y	-0-		70	
03	8680 X	5607	-0-	-3073	-0-	-0-		128 1	5423 3	Y	-0-		-0-	
								56 4						
04	8400 X	3889	-0-	-4511	-0-	-0-		87 1	3739 3	Y	-0-		-0-	
								63 4						
05	899 X	312	-0-	-587	-0-	-0-		7 1	302 3	Y	-0-		-0-	
								3 4						
EYHORN GAS UNIT 1			WELL #:		1	RRCID -> 257673		COMPL. DATE 08/22/2009		TOTAL DEPTH 13513		PERF.15730 - 16380		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-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		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	59					N	NO RPT	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	59					N	NO RPT	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	59					N	NO RPT	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	59					N	NO RPT	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	59					N	NO RPT	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	59					N	NO RPT	-0-	-0-	
HENNEKE-WASKOW GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 217626		COMPL. DATE 11/21/2005		TOTAL DEPTH 10014		PERF. 9204 - 9214		
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-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	
KAWITT (YEGUA)			48324 750		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES					
ANTLE OPERATING, INC.			026646											
ESCONDIDO CREEK GAS UNIT 1			WELL #:		1	RRCID -> 246135		COMPL. DATE 01/04/2009		TOTAL DEPTH 4000		PERF. 3751 - 3757		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	

KAWITT (YEGUA)		//CONT.//		48324 750	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KARNES		
ANTLE OPERATING, INC.		//CONT.//		026646						
ESCONDIDO CREEK		WELL #:		2	RRCID -> 257117	COMPL. DATE 06/17/2010	TOTAL DEPTH	4100	PERF. 2625 -	2630
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

ESCONDIDO CREEK		WELL #:		3	RRCID -> 264510	COMPL. DATE 06/20/2011	TOTAL DEPTH	4100	PERF. 2606 -	2666
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					86
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					86
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					86
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					86
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					86
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					86

ESCONDIDO CREEK		WELL #:		4	RRCID -> 281452	COMPL. DATE 04/09/2014	TOTAL DEPTH	3883	PERF. 2770 -	2772
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-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

ESCONDIDO CREEK		WELL #:		5	RRCID -> 283970	COMPL. DATE 07/23/2017	TOTAL DEPTH	3038	PERF. 2604 -	2640
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-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
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-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

MCFADDIN 'A'		WELL #:		17	RRCID -> 214445	COMPL. DATE 08/08/2005	TOTAL DEPTH	6797	PERF. 1702 -	1710
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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

KAY CREEK (1750)		//CONT.//		48352 140	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: VICTORIA			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035						
MCFADDIN "A"		WELL #:		36	RRCID -> 218446	COMPL. DATE 11/27/2005	TOTAL DEPTH 5500	PERF. 1722	-	1729
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
KAY CREEK (1950)				48352 160	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: VICTORIA			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035						
MCFADDIN 'A'		WELL #:		1	RRCID -> 193221	COMPL. DATE 02/03/2003	TOTAL DEPTH 5300	PERF. 1932	-	1941
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
MCFADDIN A-		WELL #:		46	RRCID -> 212443	COMPL. DATE 05/27/2005	TOTAL DEPTH 5250	PERF. 1904	-	1918
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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
KAY CREEK (2400)				48352 360	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: VICTORIA			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035						
MCFADDIN, J.A.		WELL #:		A 44	RRCID -> 269479	COMPL. DATE 03/12/2013	TOTAL DEPTH 4000	PERF. 2434	-	2441
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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
KAY CREEK (2800)				48352 450	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: VICTORIA			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035						
MCFADDIN "A"		WELL #:		45 U	RRCID -> 199976	COMPL. DATE 10/18/2003	TOTAL DEPTH 4000	PERF. 2837	-	3696
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-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-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
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

KAY CREEK (2950)		//CONT.//		48352 465	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA					
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035										
MCFADDIN, J. A.		WELL #:		45	RRCID -> 266057		COMPL. DATE 11/11/2011		TOTAL DEPTH 4000		PERF. 2837 - 2912			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
KAY CREEK (3500)				48352 532	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA					
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035										
MCFADDIN, J.A.		WELL #:			RRCID -> 198521		COMPL. DATE 07/12/2003		TOTAL DEPTH 4000		PERF. 3448 - 3570			
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
05	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			
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-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-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			
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1550				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1550				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1550				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1550				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1550				Y	-0-			-0-
05	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			
12	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
12	1519 X	909	-0-	-610	-0-	-	770	1	139	9	N	126	179	1				130	
01	1519 X	931	-0-	-588	-0-	-	780	1	151	9	N	137	81	1				186	
02	1421 X	903	-0-	-518	-0-	-	752	1	151	9	N	137	162	1				161	
03	961 X	899	-0-	-62	-0-	-	720	1	179	9	N	163	163	1				161	
04	930 X	875	-0-	-55	-0-	-	719	1	156	9	N	142	161	1				142	
05	961 X	868	-0-	-93	-0-	-	718	1	150	9	N	136	141	1				137	
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							
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-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-	
REMORA MANAGEMENT, LLC				701560		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA									
KEERAN RANCH				WELL #: 9		RRCID -> 168115		COMPL. DATE 10/17/1997		TOTAL DEPTH 7110		PERF. 5483 - 5485							
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 01/04/2024 - NO PLUGGING INFORMATION ON G-1																			
KEERAN (5830)				48452 456		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA									
84 ENERGY LLC				856467															
KEERAN RANCH				WELL #: 2 U		RRCID -> 167015		COMPL. DATE 01/07/2015		TOTAL DEPTH 6514		PERF. 5805 - 5808							
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
02	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 03/18/2024																			
KEERAN (6200)				48452 570		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA									
REMORA MANAGEMENT, LLC				701560															
KEERAN RANCH				WELL #: 21		RRCID -> 204461		COMPL. DATE 02/15/2002		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 6282 - 6286							
12	779 N	603	-0-	-176	-0-		93	1	510	9	Y	464	510	1				81	
01	527 N	449	-0-	-78	-0-		69	1	380	9	Y	345	358	1				68	
02	493 N	450	-0-	-43	-0-		69	1	381	9	Y	346	334	1				80	
03	527 N	451	-0-	-76	-0-		69	1	382	9	Y	347	372	1				55	
04	459 N	459	-0-	-0-	-0-		71	1	388	9	Y	353	306	1				102	
05	496 N	384	-0-	-112	-0-		59	1	325	9	Y	295	329	1				68	
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							
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-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	11560						N	NO RPT						-0-	

KEERAN (6400)		//CONT.//		48452 646	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA				
REMORA MANAGEMENT, LLC		//CONT.//		701560									
KEERAN RANCH		WELL #:		20	RRCID -> 190719		COMPL. DATE 06/21/2001		TOTAL DEPTH 7110		PERF. 6440 - 6443		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	236 N	236	-0-	-0-	-0-	36 1	200 9	Y		182	202 1		32
01	186 N	173	-0-	-13	-0-	27 1	146 9	Y		133	139 1		26
02	232 N	221	-0-	-11	-0-	34 1	187 9	Y		170	157 1		39
03	248 N	241	-0-	-7	-0-	37 1	204 9	Y		185	195 1		29
04	255 N	255	-0-	-0-	-0-	39 1	216 9	Y		196	169 1		56
*05	249 N	249	-0-	-0-	-0-	38 1	211 9	Y		192	204 1		44
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		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	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		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
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		
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-
05	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		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KEMPER, EAST (5650) EVEREST RESOURCE COMPANY MUELLER				48699 600 252057		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: LAVACA						
				WELL #:		RRCID ->	213269	COMPL. DATE	08/29/2004	TOTAL	DEPTH	6020	PERF.	5418 -	5424			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE		
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		
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			79		
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/25/2006																		
KENDALL (WILCOX 8800) HURD ENTERPRISES, LTD. SMITH-PEDIGO GU				48821 250 419886		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: LIVE OAK						
				WELL #:	1	RRCID ->	294076	COMPL. DATE	01/24/2023	TOTAL	DEPTH	9715	PERF.	7610 -	7626			
12	20305 #	17771	-0-	-2534	-0-	17629	2	142	9	N	129	182	1			89		
01	18383 #	16927	-0-	-1456	-0-	16808	2	119	9	N	108	168	1			29		
02	16936 #	16308	-0-	-628	-0-	16219	2	89	9	N	81					110		
03	18104 #	15772	-0-	-2332	-0-	15698	2	74	9	N	67					177		
04	17190 #	15557	-0-	-1633	-0-	15503	2	54	9	N	49	156	1			70		
05	17763 #	14938	-0-	-2825	-0-	14861	2	77	9	N	70					140		
KENDALL (9250 WILCOX) HURD ENTERPRISES, LTD. PAWLIK				48821 500 419886		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: LIVE OAK						
				WELL #:	1	RRCID ->	290935	COMPL. DATE	12/17/2020	TOTAL	DEPTH	10000	PERF.	9076 -	9192			
12	43307 #	40556	-0-	-2751	-0-	40361	2	195	9	N	177	182	1			172		
01	42997 #	40443	-0-	-2554	-0-	40089	2	354	9	N	322	364	1			130		
02	39353 #	34444	-0-	-4909	-0-	34210	2	234	9	N	213	186	1			157		
03	41695 #	30964	-0-	-10731	-0-	30769	2	195	9	N	177	180	1			154		
04	40260 #	30320	-0-	-9940	-0-	30126	2	194	9	N	176	181	1			149		
05	40548 #	17763	-0-	-22785	-0-	17634	2	129	9	N	117	112	1			154		
KENEDY, CENTRAL (EDWARDS) BB-SOUTHTEX, LLC HOMEYER GAS UNIT				48846 200 100210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES						
				WELL #:	1	RRCID ->	135068	COMPL. DATE	03/01/1990	TOTAL	DEPTH	13600	PERF.	12871 -	13514			
12	1953 N	817	-0-	-1136	-0-	137	2	680	3	N	-0-					-0-		
01	620 N	442	-0-	-178	-0-	76	2	366	3	N	-0-					-0-		
02	754 N	597	-0-	-157	-0-	133	2	464	3	N	-0-					-0-		
03	806 N	373	-0-	-433	-0-	82	2	291	3	N	-0-					-0-		
04	420 N	219	-0-	-201	-0-	48	2	171	3	N	-0-					-0-		
05	651 N	358	-0-	-293	-0-	77	2	281	3	N	-0-					-0-		
JONES, EDWIN M. OIL CO. SYRING, R. J.				441320		WELL #:		2	RRCID ->	134421	COMPL. DATE	02/07/1990	TOTAL	DEPTH	13600	PERF.	12885 -	12924
12	887 N	887	-0-	-0-	-0-	887	3			N	-0-					3816		
01	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	3			N	-0-					3816		
02	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	845	3	915	9	N	832					4648		
03	899 N	821	-0-	-78	-0-	821	3			N	-0-					4648		
04	1020 N	835	-0-	-185	-0-	835	3			N	-0-					4648		
05	1209 N	1040	-0-	-169	-0-	1040	3			N	-0-					4648		
MOMENTUM ENERGY CORPORATION COLLINS-MCDOWELL				574315		WELL #:		2	RRCID ->	192305	COMPL. DATE	10/25/2002	TOTAL	DEPTH	12940	PERF.	13000 -	13439
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		

KENEDY, SW. (EDWARDS)													CNTY: KARNES	
BB-SOUTHTEX, LLC														
ESTELLE ROLF GAS UNIT														
WELL #: 3 RRCID -> 120698 COMPL. DATE 03/07/1986 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13101 - 13428														
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
12	3968 X	3314	-0-	-654	-0-	557 2	2757 3	Y	-0-	-0-				-0-
01	3968 X	3358	-0-	-610	-0-	578 2	2780 3	Y	-0-	-0-				-0-
02	3131 X	3131	-0-	-0-	-0-	698 2	2433 3	Y	-0-	-0-				-0-
03	3387 X	3387	-0-	-0-	-0-	743 2	2644 3	Y	-0-	-0-				-0-
04	3350 X	3350	-0-	-0-	-0-	732 2	2618 3	Y	-0-	-0-				-0-
05	3381 X	3381	-0-	-0-	-0-	729 2	2652 3	Y	-0-	-0-				-0-
ESTELLE ROLF GAS UNIT														
WELL #: 5 RRCID -> 131972 COMPL. DATE 08/20/1989 TOTAL DEPTH 13418 PERF.13084 - 13356														
12	4218 X	4218	-0-	-0-	-0-	708 2	3510 3	Y	-0-	-0-				-0-
01	4106 X	4106	-0-	-0-	-0-	706 2	3400 3	Y	-0-	-0-				-0-
02	5330 X	5330	-0-	-0-	-0-	1188 2	4142 3	Y	-0-	-0-				-0-
03	4681 X	4392	-0-	-289	-0-	963 2	3429 3	Y	-0-	-0-				-0-
04	4625 X	4625	-0-	-0-	-0-	1011 2	3614 3	Y	-0-	-0-				-0-
05	5704 X	4212	-0-	-1492	-0-	908 2	3304 3	Y	-0-	-0-				-0-
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION														
J. RUHMANN GAS UNIT 1-E														
WELL #: 1 RRCID -> 110780 COMPL. DATE 03/19/1984 TOTAL DEPTH 13609 PERF.13182 - 13378														
12	31 N	15	-0-	-16	-0-	1 1	14 2	N	-0-	-0-				77
01	31 N	7	-0-	-24	-0-	7 2		N	-0-	-0-				77
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-			N	-0-	-0-				77
03	15 N	-0-	-0-	-15	-0-			N	-0-	-0-				77
04	7 N	-0-	-0-	-7	-0-			N	-0-	-0-				77
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				77
E. JOHNSON GAS UNIT 1-E														
WELL #: 1 RRCID -> 110781 COMPL. DATE 05/19/1999 TOTAL DEPTH 13518 PERF.13003 - 15481														
12	5962 X	5962	-0-	-0-	-0-	370 1	5592 2	N	-0-	-0-				164
01	5239 X	4248	-0-	-991	-0-	108 1	4140 2	N	-0-	-0-				164
02	6793 X	6793	-0-	-0-	-0-	818 1	5975 2	N	-0-	-0-				164
03	5298 X	5298	-0-	-0-	-0-	781 1	4517 2	N	-0-	-0-				164
04	5070 X	4803	-0-	-267	-0-	495 1	4308 2	N	-0-	-0-				164
05	6101 X	6101	-0-	-0-	-0-	789 1	5312 2	N	-0-	-0-				164
R. RUHMANN GAS UNIT 2-E														
WELL #: 1 RRCID -> 112637 COMPL. DATE 11/15/1998 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13031 - 15150														
12	4960 X	4090	-0-	-870	-0-	254 1	3836 2	N	-0-	-0-				59
01	4960 X	3954	-0-	-1006	-0-	101 1	3853 2	N	-0-	-0-				59
02	5143 X	5143	-0-	-0-	-0-	620 1	4523 2	N	-0-	-0-				59
03	4748 X	4748	-0-	-0-	-0-	700 1	4048 2	N	-0-	-0-				59
04	4373 X	4373	-0-	-0-	-0-	451 1	3922 2	N	-0-	-0-				59
05	4960 X	3493	-0-	-1467	-0-	452 1	3041 2	N	-0-	-0-				59
J. RUHMANN GAS UNIT 1-E														
WELL #: 2 RRCID -> 144512 COMPL. DATE 01/26/1993 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13068 - 13299														
12	2041 X	2041	-0-	-0-	-0-	127 1	1914 2	N	-0-	-0-				64
01	2334 X	2334	-0-	-0-	-0-	59 1	2275 2	N	-0-	-0-				64
02	2719 X	2719	-0-	-0-	-0-	328 1	2391 2	N	-0-	-0-				64
03	2283 X	2283	-0-	-0-	-0-	337 1	1946 2	N	-0-	-0-				64
04	2260 X	2260	-0-	-0-	-0-	233 1	2027 2	N	-0-	-0-				64
05	2398 X	2398	-0-	-0-	-0-	310 1	2088 2	N	-0-	-0-				64

KENEDY, SW. (EDWARDS)													CNTY: KARNES	
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION														
R. RUHMANN GAS UNIT 2-E														
//CONT.// 48850 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
//CONT.// 216748														
WELL #: 2 RRCID -> 213720 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 13241 PERF. 12988 - 14230														
M 0	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											
12	2914 X	2775	-0-	-139	-0-	172	1	2603	2	N	-0-			77
01	3349 X	3349	-0-	-0-	-0-	85	1	3264	2	N	-0-			77
02	7027 X	7027	-0-	-0-	-0-	847	1	6180	2	N	-0-			77
03	3046 X	3046	-0-	-0-	-0-	449	1	2597	2	N	-0-			77
04	3240 X	2709	-0-	-531	-0-	278	1	2419	2	N	11			88
						12	9							
05	3999 X	2257	-0-	-1742	-0-	292	1	1965	2	N	-0-			88
KENEDY, SW. (SLIGO)													CNTY: KARNES	
CWR MANAGEMENT LLC														
MCDOWELL SWD														
WELL #: 1D RRCID -> 212748 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 16300 PERF. 2906 - 2946														
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-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PROEX ENERGY MANAGEMENT, L.L.C.														
CASKIDS-TEXSTAR-MCDOWELL														
WELL #: 1 RRCID -> 152476 COMPL. DATE 12/02/1994 TOTAL DEPTH 15845 PERF. 15755 - 15821														
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	29 N	NO RPT	-0-	-29	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
KERR (LULING)													CNTY: BEE	
PALEO OIL COMPANY LLC														
RAY, GEORGE A.														
WELL #: 101 RRCID -> 183627 COMPL. DATE 04/13/2001 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7396 - 7426														
12	DLQ G-10	202	-0-	202	7818	10	1	192	3	Y	-0-			84
01	DLQ G-10	263	-0-	263	8081	11	1	252	3	Y	-0-			84
02	DLQ G-10	216	-0-	216	8297	9	1	188	3	Y	17	27	1	74
						19	9							
03	DLQ G-10	13	-0-	13	8310	1	1	11	3	Y	1			75
						1	9							
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	8310					Y	NO RPT			75
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	8310					Y	NO RPT			75
RAY, GEORGE A.														
WELL #: 104 RRCID -> 185398 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7316 - 7366														
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
05	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														
12	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	Y	-0-			3
01	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-			3
02	DLQ G-10	18	-0-	18	18	1	1	17	3	Y	-0-			3
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	18					Y	-0-			3
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	18					Y	NO RPT			3
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	18					Y	NO RPT			3

KERR (MASSIVE)		49057 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE		
PALEO OIL COMPANY LLC		635131								
RAY, GEORGE A.		WELL #: 100-D		RRCID -> 180248	COMPL. DATE 09/14/2000	TOTAL DEPTH 8413	PERF. 7516 - 7532			
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	13
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	13
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	13
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	13
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	13
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	13
RAY, GEORGE A.		WELL #: 99-F		RRCID -> 181073	COMPL. DATE 08/29/2000	TOTAL DEPTH 9000	PERF. 7805 - 7834			
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-
05	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			
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
RAY, GEORGE A.		WELL #: 89		RRCID -> 137563	COMPL. DATE 02/05/1991	TOTAL DEPTH 8011	PERF. 7014 - 7028			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	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			
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-
05	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			
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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

KERR (7910)		49057 625	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE	
PALEO OIL COMPANY LLC		635131						
RAY, GEORGE A.		WELL #: 100-F	RRCID -> 180476	COMPL. DATE 09/14/2000	TOTAL DEPTH 8413	PERF. 7933	- 7954	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
RAY, GEORGE A.		WELL #: 104	RRCID -> 221274	COMPL. DATE 06/27/2006	TOTAL DEPTH 9000	PERF. 8088	- 8096	
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-
05	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	
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-
05	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	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
KITTY BURNS (WILCOX UPPER)		49776 284	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK	
KEBO OIL & GAS, INC.		453170						
WEST, CLAY		WELL #: 2	RRCID -> 207896	COMPL. DATE 05/25/2004	TOTAL DEPTH 11800	PERF.10324	- 10330	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	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	
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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	275241	N	-0-	-0-

KONIG, NORTH (WILCOX MIGURA)													50042 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: DE WITT
FIELD PETROLEUM CORP.													266906			
M.A. WESLEY													WELL #: 1	RRCID -> 249474	COMPL. DATE 08/25/2008	TOTAL DEPTH 13000 PERF.11096 - 11658
M	0	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	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-	
01	0 A	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 01/04/2024 - WELL PLUGGED 01/04/24																
TEXRON OPERATING, LLC													850872			
D. LAMBERT													WELL #: 1	RRCID -> 249472	COMPL. DATE 12/18/2008	TOTAL DEPTH 12915 PERF.11604 - 11704
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	9875				N	-0-				65	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	9875				N	-0-				65	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	9875				N	-0-				65	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	9875				N	-0-				65	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	9875				N	-0-				65	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	9875				N	NO RPT				65	
KONIG, 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
12	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				127	
01	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				127	
02	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				127	
03	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				127	
04	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				127	
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				127	
KLOTZMAN, M. S. EXPLORATION CO.													470566			
KONIG UNIT "B"													WELL #: 1	RRCID -> 173789	COMPL. DATE 04/14/1999	TOTAL DEPTH 10804 PERF.10730 - 10740
12	0	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 04/19/2023 - WELL PLUGGED 04/19/23																
KOERTH (WILCOX 11150)													50056 725	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LAVACA
SHIDLER, MARK L., INC.													776590			
MUELLER													WELL #: 1	RRCID -> 230779	COMPL. DATE 10/18/2007	TOTAL DEPTH 11300 PERF.10981 - 11012
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-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-	
MUELLER													WELL #: 2	RRCID -> 242786	COMPL. DATE 11/14/2008	TOTAL DEPTH 11300 PERF.11060 - 11084
12	5146 X	2895	-0-	-2251	B	-0-	560	1	2296	2	N	35			179	
							39	9								
01	4960 X	1313	-0-	-3647	B	-0-	260	1	1040	2	N	12			191	
							13	9								
02	4118 X	2988	-0-	-1130	B	-0-	480	1	2468	2	N	36			227	
							40	9								
03	4325 X	4325	-0-	-0-	B	-0-	620	1	3638	2	N	61	193	1	95	
							67	9								
04	2790 X	1167	-0-	-1623	B	-0-	180	1	972	2	N	14			109	
							15	9								
05	3162 X	2503	-0-	-659	B	-0-	360	1	2143	2	N	-0-			109	

KOERTH (WILCOX 11150)														
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT, LLC														
WOLF-COWLING "A"														
		//CONT.//		50056 725		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA				
				870354										
		WELL #:		2		RRCID -> 246334		COMPL. DATE 05/28/2009		TOTAL DEPTH 11390 PERF. 10998 - 11270				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-								180
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-								180
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-								180
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-								180
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-								180
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-								180

KOONTZ (3200)														
FRIO RESOURCES, LLC														
KEERAN "A"														
				50207 416		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
				286622										
		WELL #:		38-C		RRCID -> 142516		COMPL. DATE 08/06/1992		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 3229 - 3233				
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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-

KOONTZ (4680)														
SCOUT ENERGY LTD LIABILITY CO														
KEERAN ESTATE														
				50207 450		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
				760221										
		WELL #:		7		RRCID -> 121871		COMPL. DATE 01/17/2014		TOTAL DEPTH 5715 PERF. 4360 - 4380				
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-
05	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				
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-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

KOONTZ (4700)														
SCOUT ENERGY LTD LIABILITY CO														
KEERAN														
				50207 468		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
				760221										
		WELL #:		4		RRCID -> 215229		COMPL. DATE 08/27/2015		TOTAL DEPTH 7150 PERF. 3676 - 4066				
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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-

KOONTZ (4750)														
SCOUT ENERGY LTD LIABILITY CO														
KEERAN														
				50207 520		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA				
				760221										
		WELL #:		19		RRCID -> 275804		COMPL. DATE 09/12/2014		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4466 - 4470				
12	5724 X	5724	-0-	-0-	-0-	-0-	5724	1	N	-0-				-0-
01	5622 X	5622	-0-	-0-	-0-	-0-	5622	1	N	-0-				-0-
02	5621 X	5621	-0-	-0-	-0-	-0-	5621	1	N	-0-				-0-
03	5319 X	5319	-0-	-0-	-0-	-0-	5319	1	N	-0-				-0-
04	5402 X	5402	-0-	-0-	-0-	-0-	5402	1	N	-0-				-0-
05	5201 X	5201	-0-	-0-	-0-	-0-	5201	1	N	-0-				-0-

KOONTZ (4750)														CNTY: VICTORIA	
SCOUT ENERGY LTD LIABILITY CO															
REPKA-KILGORE															
WELL #: 1 RRCID -> 280940 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 4452 - 4740															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12	1887 X	1887	-0-	-0-	-0-	1847	1	40	9	Y	36	38	1		1
01	1801 X	1801	-0-	-0-	-0-	1801	1			Y	-0-				1
02	1679 X	1679	-0-	-0-	-0-	1620	1	59	9	Y	54	54	1		1
03	1643 X	1401	-0-	-242	-0-	1401	1			Y	-0-				1
04	DLQ G-10	981	-0-	981	-0-	920	1	61	9	Y	55	55	1		1
05	DLQ G-10	741	-0-	741	-0-	720	1	21	9	Y	19	19	1		1
KOONTZ (5500)														CNTY: VICTORIA	
SCOUT ENERGY LTD LIABILITY CO															
KEERAN															
WELL #: 5 RRCID -> 130287 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5688 PERF. 4050 - 4064															
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-
05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
KULAWIK (1ST ROEDER)														CNTY: DE WITT	
CIMROD, LLC															
GOHLKE DEEP GAS UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 150336 COMPL. DATE 06/21/1994 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9810 - 9840															
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
LA ROSA (4800)														CNTY: REFUGIO	
GARDNER, J. B.															
NIEMANN															
WELL #: 2 RRCID -> 061358 COMPL. DATE 01/08/1975 TOTAL DEPTH 4932 PERF. N/A															
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
LA ROSA (5300)														CNTY: REFUGIO	
BENT WING ENERGY, LLC															
LA ROSA UNIT															
WELL #: 22 RRCID -> 052613 COMPL. DATE 05/25/1972 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 5352 - 5356															
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-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	21724					N	NO RPT				-0-

LA ROSA (6750, ABOVE, GAS)										50975 815		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
BLUE WING ENERGY, INC.										076791									
ROOKE										WELL #: 7		RRCID -> 211808		COMPL. DATE 03/21/2002		TOTAL DEPTH 3710		PERF. 3556 - 3559	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE			
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-			
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-			
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-			
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-			
BENT WING ENERGY, LLC										100398									
LA ROSA UNIT										WELL #: 24		RRCID -> 083006		COMPL. DATE 05/13/1979		TOTAL DEPTH 6338		PERF. 6138 - 6154	
12	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-			
05	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	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1573				N	NO RPT					-0-			
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1573				N	NO RPT					-0-			
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1573				N	NO RPT					-0-			
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1573				N	NO RPT					-0-			
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1573				N	NO RPT					-0-			
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1573				N	NO RPT					-0-			
LAROSA UNIT										WELL #: 30		RRCID -> 122254		COMPL. DATE 09/02/1986		TOTAL DEPTH 6404		PERF. 6233 - 6251	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	26				N	NO RPT					-0-			
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	26				N	NO RPT					-0-			
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	26				N	NO RPT					-0-			
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	26				N	NO RPT					-0-			
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	26				N	NO RPT					-0-			
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	26				N	NO RPT					-0-			
LA ROSA UNIT										WELL #: 20		RRCID -> 125934		COMPL. DATE 10/08/1987		TOTAL DEPTH 6352		PERF. 5066 - 5082	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-			
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-			
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-			
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-			
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-			
05	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	
12	3100	N	633	-0-	-2467	158	633	2		Y	-0-					-0-			
01	802	N	644	-0-	-158	-0-	644	2		Y	-0-					-0-			
02	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2		Y	-0-					-0-			
03	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	2		Y	-0-					-0-			
04	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2		Y	-0-					-0-			
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	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 #: 22		RRCID -> 149017		COMPL. DATE 02/20/1994		TOTAL DEPTH 6930		PERF. 4740 - 4746	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	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	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	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	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
LAROSA UNIT			WELL #: 38		RRCID -> 151047		COMPL. DATE 08/12/1994		TOTAL DEPTH 6007		PERF. 5597 - 5613	
12	14B2 EXT	211	-0-	211	211	211	2		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	87	-0-	87	298	87	2		N	-0-		-0-
02	14B DENY	203	-0-	203	501	203	2		N	-0-		-0-
03	14B DENY	150	-0-	150	651	150	2		N	-0-		-0-
04	14B DENY	100	-0-	100	751	100	2		N	-0-		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	751				N	NO RPT		-0-
LA ROSA UNIT			WELL #: 12		RRCID -> 151068		COMPL. DATE 08/29/1994		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 5555 - 5557	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	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	
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-
05	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	
12	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-
05	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 #: 45		RRCID -> 162114		COMPL. DATE 01/16/1997		TOTAL DEPTH 6770		PERF. 4862 - 4868		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

ROOKE, B. D.			WELL #: 1A		RRCID -> 170056		COMPL. DATE 05/01/1998		TOTAL DEPTH 7012		PERF. 5428 - 5432		
12	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-
05	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		
12	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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

ROOKE, B. D.			WELL #: C 6		RRCID -> 177969		COMPL. DATE 04/20/2000		TOTAL DEPTH 5510		PERF. 3804 - 3806		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	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		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	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		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	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		
12	14B2 EXT	211	-0-	211	211	211	2			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	71	-0-	71	282	71	2			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-
05	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 8		RRCID -> 190662		COMPL. DATE 06/11/2002		TOTAL DEPTH 6005 PERF. 3811 - 3815						
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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						
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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						
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LA ROSA UNIT		WELL #: 52		RRCID -> 198744		COMPL. DATE 09/03/2003		TOTAL DEPTH 7704 PERF. 4521 - 4525						
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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						
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LA ROSA UNIT		WELL #: 56		RRCID -> 231112		COMPL. DATE 09/25/2007		TOTAL DEPTH 8511 PERF. 6131 - 6140						
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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					
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
LA ROSA, SOUTH (FRI0 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					
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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					
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
LA SALLE (6110)				51025 710	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON							
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC				224880												
SAPPINGTON FARMS				WELL #: 1	RRCID -> 255242	COMPL. DATE 01/05/2010	TOTAL DEPTH	7400	PERF. 6171	-	6178					
12	5 R	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					60
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					61
02	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					61
03	13 N	13	-0-	-0-	-0-	12	2	1	9	N	1					62
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62

LA SALLE (6300)														CNTY: JACKSON	
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC															
BENNETT															
WELL #: 2 RRCID -> 226799 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6284 - 6302															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
12	14B2 EXT		12	-0-	12	31	12 2			Y	-0-			52	
01	14B2 EXT		7	-0-	7	38	7 2			Y	-0-			52	
02	43 R		5	-0-	-38	-0-	5 2			Y	-0-			52	
03	4 R		4	-0-	-0-	-0-	4 2			Y	-0-			52	
04	7 N		3	-0-	-4	-0-	3 2			Y	-0-			52	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			52	
LA SALLE (6310)														CNTY: JACKSON	
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC															
BENNETT															
WELL #: 4 RRCID -> 244760 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6398 - 6403															
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			7	
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			7	
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			7	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			7	
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			7	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			7	
LA SALLE (6530)														CNTY: JACKSON	
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC															
BENNETT, ET AL															
WELL #: 6 RRCID -> 251098 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6590 - 6594															
12	14B2 EXT		7	-0-	7	15	7 2			Y	-0-			8	
01	14B2 EXT		9	-0-	9	24	9 2			Y	-0-			8	
02	26 R		2	-0-	-24	-0-	2 2			Y	-0-			8	
03	4 R		4	-0-	-0-	-0-	4 2			Y	-0-			8	
04	9 N		2	-0-	-7	-0-	2 2			Y	-0-			8	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			8	
LA SALLE (6550)														CNTY: JACKSON	
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC															
BENNETT															
WELL #: 3 RRCID -> 238234 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6582 - 6589															
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8	
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8	
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8	
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			8	
LA SALLE (6600)														CNTY: JACKSON	
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC															
BENNETT															
WELL #: 5 RRCID -> 249354 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 6303 - 6306															
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	6	-0-	6	24	6 2		Y	-0-			52
01	14B2 EXT	3	-0-	3	27	3 2		Y	-0-			52
02	32 R	5	-0-	-27	-0-	5 2		Y	-0-			52
03	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1 2		Y	-0-			52
04	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		Y	-0-			52
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			52
LA SALLE, NE. (6500)		51028 250	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON					
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC		224880										
BENNETT, ET AL		WELL #: 7	RRCID -> 257329		COMPL. DATE 04/21/2010		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 6302 - 6307			
12	14B2 EXT	11	-0-	11	30	11 2		Y	-0-			4
01	14B2 EXT	6	-0-	6	36	6 2		Y	-0-			4
02	45 R	9	-0-	-36	-0-	9 2		Y	-0-			4
03	2 R	2	-0-	-0-	-0-	2 2		Y	-0-			4
04	6 N	3	-0-	-3	-0-	3 2		Y	-0-			4
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			4
LA WARD, NORTH		51109 001	ASSOCIATED		49B		CNTY: JACKSON					
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
GORDIN ESTATE		WELL #: 25	RRCID -> 103664		COMPL. DATE 06/01/1990		TOTAL DEPTH 6800		PERF. 5144 - 5151			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
GORDIN ESTATE		WELL #: 35	RRCID -> 137861		COMPL. DATE 01/07/1991		TOTAL DEPTH 7542		PERF. 5158 - 5162			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
LA WARD, NORTH (4700)		51109 324	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON					
ABACO OPERATING, LLC		000894										
BURDITT, ALLEN L.		WELL #: 5	RRCID -> 184658		COMPL. DATE 07/01/2015		TOTAL DEPTH 5220		PERF. 4525 - 4616			
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-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
KD ENERGY, LLC		452996										
ROBBINS, F.S. (MFMU 1301)		WELL #: 1	RRCID -> 205543		COMPL. DATE 03/06/2004		TOTAL DEPTH 5233		PERF. 4651 - 4656			
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-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LA WARD, NORTH (5500)			51109 414		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON		
HILCORP ENERGY COMPANY			386310								
GORDIN ESTATE			WELL #:	33	RRCID ->	141104	COMPL. DATE	03/13/1992	TOTAL DEPTH	7150	PERF. 5521 - 5525
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
05	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
GORDIN ESTATE			WELL #:	3	RRCID ->	145982	COMPL. DATE	05/21/1993	TOTAL DEPTH	6008	PERF. 5510 - 5520
12	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	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
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-
05	T. A.		-0-	-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
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-
05	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
12	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
VIPER S.W.D., LLC			886209								
GRAVES, T.A.			WELL #:	2	RRCID ->	198620	COMPL. DATE	05/23/2003	TOTAL DEPTH	8011	PERF. 5776 - 5785
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-
05	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

LA WARD, NORTH (5900)			51109 720	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JACKSON					
HILCORP ENERGY COMPANY			386310								
GORDIN ESTATE			WELL #: 31	RRCID -> 211132	COMPL. DATE 12/12/2004	TOTAL DEPTH 7650	PERF. 5903 - 5906				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
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-
05	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				
12	434 #	-0-	-0-	-434	-0-		Y	-0-			-0-
01	434 #	-0-	-0-	-434	-0-		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
*03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
*04	DLQ G-10	313	-0-	313	313	313 2	Y	-0-			-0-
*05	DLQ G-10	381	-0-	381	694	381 2	Y	-0-			-0-
LA WARD, NE. (6800)			51110 888	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JACKSON					
OBLAEN RESOURCES LLC			617546								
STAFFORD			WELL #: 1	RRCID -> 279439	COMPL. DATE 11/15/2014	TOTAL DEPTH 5550	PERF. 6554 - 6557				
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
05	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				
12	62 #	52	-0-	-10	-0-	50 1	2 9	N	2		116
01	62 #	51	-0-	-11	-0-	50 1	1 9	N	1		117
02	58 #	-0-	-0-	-58	-0-			N	-0-		117
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		117
04	60 #	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-		117
05	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT		117
LAGARTO (2300)			51278 500	NON-ASSOCIATED	SALVAGE	CNTY: LIVE OAK					
FORAN, LESTER, TRUSTEE			275590								
BEALL ESTATE			WELL #: 1	RRCID -> 002573	COMPL. DATE 06/07/1961	TOTAL DEPTH 2360	PERF. 2271 - 2285				
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LAGARTO, WEST (1ST YEGUA)													
KEBO OIL & GAS, INC.													
ATKINSON FAMILY													
				51279 500	NON-ASSOCIATED				49B	CNTY: LIVE OAK			
				453170									
WELL #:				1	RRCID -> 296157				COMPL. DATE 08/03/2023	TOTAL DEPTH	6600	PERF. 6337 - 6360	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	SHUT IN	10906	-0-	10906	10906	600 1	10053 2	N	230	350 1			34
01	SHUT IN	11255	-0-	11255	22161	253 9	10494 2	N	183	179 1			4
02	SHUT IN	12743	-0-	12743	34904	201 9	11941 2	N	202	168 1			38
03	SHUT IN	11445	-0-	11445	46349	580 1	10452 2	N	339	180 1			197
04	SHUT IN	10372	-0-	10372	56721	222 9	9497 2	N	250	174 1			273
05	SHUT IN	12031	-0-	12031	68752	620 1	11227 2	N	167	179 1			261
						373 9							
						275 9							
						184 9							
LAGARTO CREEK (CHERNOSKY)													
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC.													
CARTWRIGHT RANCH													
				51280 100	NON-ASSOCIATED				ONE WELL	CNTY: LIVE OAK			
				732075									
WELL #:				12A	RRCID -> 293673				COMPL. DATE 07/15/2022	TOTAL DEPTH	5198	PERF. 3200 - 3206	
12	1150 R	1150	-0-	-0-	-0-	436 1	714 2	N	-0-				-0-
01	806 #	783	-0-	-23	-0-	175 1	608 2	N	-0-				-0-
02	1044 N	636	-0-	-408	-0-	200 1	436 2	N	-0-				-0-
03	1147 N	735	-0-	-412	-0-	213 1	522 2	N	-0-				-0-
04	750 N	632	-0-	-118	-0-	201 1	431 2	N	-0-				-0-
05	682 N	414	-0-	-268	-0-	147 1	267 2	N	-0-				-0-
LAGARTO CREEK (YEGUA)													
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC.													
CARTWRIGHT RANCH													
				51280 500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY	CNTY: LIVE OAK			
				732075									
WELL #:				1	RRCID -> 258153				COMPL. DATE 03/16/2010	TOTAL DEPTH	6383	PERF. 6236 - 6254	
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-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
LAKE PASTURE (C-406)													
HILCORP ENERGY COMPANY													
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"													
				51512 038	NON-ASSOCIATED				CAPACITY	CNTY: REFUGIO			
				386310									
WELL #:				D123	RRCID -> 156173				COMPL. DATE 11/15/1995	TOTAL DEPTH	4636	PERF. 4139 - 4151	
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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"													
WELL #:				D140	RRCID -> 206493				COMPL. DATE 12/28/2022	TOTAL DEPTH	4650	PERF. 3380 - 3980	
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-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

LAKE PASTURE (C-406)		//CONT.//		51512 038	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #: D 16			RRCID ->	221964	COMPL. DATE	10/24/2006	TOTAL DEPTH	5980	PERF. 4113	- 4140
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
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-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D128 RRCID -> 234919 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 4644 PERF. 4116 - 4124												
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-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D154 RRCID -> 237758 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 4655 PERF. 4169 - 4178												
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-
05	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												
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-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D122 RRCID -> 282709 COMPL. DATE 05/31/2017 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4073 - 4080												
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-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D126 RRCID -> 289495 COMPL. DATE 05/18/2016 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 4147 - 4157												
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

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			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS		*	*	EOM			
										AMT	CODE	AMT	CODE		M		AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE			
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-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			
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-			
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-			
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-			
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-			
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-			
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-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			
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
LAKE PASTURE (E-233)														51512 045	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO					
HILCORP ENERGY COMPANY														386310										
WILLIAMS, MAUDE ET AL -A-														WELL #: D 92 D	RRCID -> 105213	COMPL. DATE 03/04/1983	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 2342	-	2350			
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
PLUGGED AND ABANDONED														05/14/2024 - WELL PLUGGED 05/14/24										
LAKE PASTURE (E-235)														51512 046	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO					
HILCORP ENERGY COMPANY														386310										
WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A'														WELL #: D 54F	RRCID -> 171638	COMPL. DATE 10/20/1998	TOTAL DEPTH	5911	PERF. 2359	-	2366			
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-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			
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-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	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		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					
12	01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

LAKE PASTURE (E-273)			51512 049		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO					
HILCORP ENERGY COMPANY			386310											
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"			WELL #: D138		RRCID -> 162401		COMPL. DATE 02/17/1997		TOTAL DEPTH 4701 PERF. 2741 - 2748					
12	01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05		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					
12	01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

LAKE PASTURE (E-264)			51512 051		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO					
HILCORP ENERGY COMPANY			386310											
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"			WELL #: D 64		RRCID -> 282376		COMPL. DATE 03/29/2017		TOTAL DEPTH 7801 PERF. 2662 - 2670					
12	01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05		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					
12	01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	BALANCE
12	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	55			N	-0-		-0-
01	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	55			N	-0-		-0-
02	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	55			N	-0-		-0-
03	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	55			N	-0-		-0-
04	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	55			N	-0-		-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	55			N	NO RPT		-0-
LAKE PASTURE (E-259)				51512 052	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310							
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:		D 34 F	RRCID -> 112901	COMPL. DATE 09/12/1984		TOTAL DEPTH	5400	PERF. 2582 -	2587
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-
05	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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:		D128	RRCID -> 282206	COMPL. DATE 03/27/2017		TOTAL DEPTH	4644	PERF. 2582 -	2588
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
LAKE PASTURE (E-279)				51512 054	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310							
MAUDE WILLIAMS ET AL "A"		WELL #:		D 45	RRCID -> 245523	COMPL. DATE 02/03/2009		TOTAL DEPTH	5830	PERF. 2778 -	2797
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-
05	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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
05	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
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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT		-0-
LAKE PASTURE (E-284)				51512 057	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310						
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"				WELL #: D 15	RRCID -> 216805	COMPL. DATE 10/25/2005	TOTAL DEPTH 5850	PERF. 2824	-	2832
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	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
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-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
WILLIAMS, MAUDE ET AL -A-				WELL #: D 92 F	RRCID -> 105214	COMPL. DATE 03/04/1983	TOTAL DEPTH 7800	PERF. 2875	-	2894
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-
05	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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

LAKE PASTURE (E-293)				//CONT.//		51512 067	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO				
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//		386310									
WILLIAMS, MAUDE ET AL -A-				WELL #:		D 92 H	RRCID ->	105215	COMPL. DATE	03/03/1983	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	2928 - 2942	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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-
05	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	
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-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
T-C OIL CO.-OCONNOR				WELL #:		64	RRCID ->	126467	COMPL. DATE	12/01/1987	TOTAL DEPTH	6002	PERF.	5117 - 5120	
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-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
LAKE PASTURE (FS-509)						51512 114	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO				
HILCORP ENERGY COMPANY						386310									
WILLIAMS, MAUDE ET AL -A-				WELL #:		10	RRCID ->	043430	COMPL. DATE	03/22/1972	TOTAL DEPTH	6122	PERF.	3765 - 3795	
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-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
LAKE PASTURE (FS-523)						51512 228	ASSOCIATED		49B		CNTY: REFUGIO				
HILCORP ENERGY COMPANY						386310									
WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A'				WELL #:		D 34-D	RRCID ->	178482	COMPL. DATE	04/24/2000	TOTAL DEPTH	5400	PERF.	5249 - 5256	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
T-C OIL COMPANY, LLC						833782									
T-C OIL COMPANY-O'CONNOR				WELL #:		4-U	RRCID ->	138332	COMPL. DATE	06/05/1991	TOTAL DEPTH	5972	PERF.	5255 - 5258	
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-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

LAKE PASTURE (FS-534)			51512 285	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: REFUGIO		
HILCORP ENERGY COMPANY			386310					
MAUDE WILLIAMS ET AL "A"			WELL #: D 83	RRCID -> 254530	COMPL. DATE 11/02/2009	TOTAL DEPTH 7570	PERF. 5350 - 5355	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
LAKE PASTURE (FS-536)			51512 304	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: REFUGIO		
HILCORP ENERGY COMPANY			386310					
MAUDE WILLIAMS ET AL "A"			WELL #: D 5	RRCID -> 254094	COMPL. DATE 09/17/2009	TOTAL DEPTH 5764	PERF. 5400 - 5406	
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-
05	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	
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-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
LAKE PASTURE (FS-545)			51512 418	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: REFUGIO		
HILCORP ENERGY COMPANY			386310					
WILLIAMS, MAUDE ET AL -A-			WELL #: D 60	RRCID -> 123972	COMPL. DATE 03/05/2019	TOTAL DEPTH 5762	PERF. 3790 - 3854	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"			WELL #: D107 D	RRCID -> 152954	COMPL. DATE 01/17/1995	TOTAL DEPTH 6100	PERF. 5514 - 5524	
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-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
T-C OIL COMPANY, LLC			833782					
T-C OIL COMPANY-O'CONNOR			WELL #: 4-L	RRCID -> 138805	COMPL. DATE 06/05/1991	TOTAL DEPTH 5972	PERF. 5467 - 5471	
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-
05	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	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-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	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					-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	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:		D 61	RRCID -> 161853	COMPL. DATE 12/19/1996	TOTAL DEPTH	4652	PERF. 4396 - 4410	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:		D136	RRCID -> 161854	COMPL. DATE 02/07/2023	TOTAL DEPTH	4665	PERF. 3866 - 3930	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:		D 75D	RRCID -> 183230	COMPL. DATE 10/30/2000	TOTAL DEPTH	5800	PERF. 4344 - 4354	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					-0-

LAKE PASTURE (H-434)												CNTY: REFUGIO											
HILCORP ENERGY COMPANY																							
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"																							
//CONT.// 51512 902																							
//CONT.// 386310																							
WELL #: D103D												RRCID ->	190737	COMPL. DATE	06/24/2002	TOTAL DEPTH	5904	PERF.	4370	-	4392		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE			
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-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
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-				
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-				
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-				
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-				
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-				
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-				
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"												WELL #:	D 64	RRCID ->	206559	COMPL. DATE	10/04/2004	TOTAL DEPTH	7801	PERF.	4352	-	4379
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-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
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-				
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"												WELL #:	D166	RRCID ->	220062	COMPL. DATE	02/23/2006	TOTAL DEPTH	4680	PERF.	4408	-	4450
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-				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				

LAKE PASTURE (H-434)										CAPACITY		CNTY: REFUGIO							
HILCORP ENERGY COMPANY										//CONT.// 51512 902 ASSOCIATED									
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"										//CONT.// 386310									
										WELL #: D 27 RRCID -> 221265 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 4344 - 4374									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"										WELL #: D 72 RRCID -> 225051 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 7764 PERF. 4358 - 4386									
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-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"										WELL #: D 89 RRCID -> 225068 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 4346 - 4376									
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-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"										WELL #: D 22 RRCID -> 225515 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4368 - 4397									
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-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"										WELL #: D 59 RRCID -> 225901 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 4404 - 4424									
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-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"										WELL #: D189 RRCID -> 228530 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 4678 PERF. 4425 - 4446									
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-		
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"										WELL #: D184 RRCID -> 228640 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4436 - 4458									
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-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		

LAKE PASTURE (H-434)														CNTY: REFUGIO	
HILCORP ENERGY COMPANY															
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"															
//CONT.// 51512 902 ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 386310															
WELL #: D 57 RRCID -> 237232 COMPL. DATE 10/12/2020 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4386 - 4401															
M	0	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
12	20284	X	20284	-0-	-0-	-0-	7670	1	12614	2	Y	-0-			-0-
01	8370	X	1378	-0-	-6992	-0-	1261	1	117	2	Y	-0-			-0-
02	27637	X	-0-	-0-	-27637	-0-					Y	-0-			-0-
03	29543	X	-0-	-0-	-29543	-0-					Y	-0-			-0-
04	28590	X	-0-	-0-	-28590	-0-					Y	-0-			-0-
05	20274	X	-0-	-0-	-20274	-0-					Y	-0-			-0-
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"															
WELL #: D204 RRCID -> 239871 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4443 - 4448															
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	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															
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"															
WELL #: D118 RRCID -> 282318 COMPL. DATE 05/12/2017 TOTAL DEPTH 4655 PERF. 4371 - 4378															
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
T-C OIL COMPANY, LLC															
WLP 833782															
WELL #: 5 G RRCID -> 046979 COMPL. DATE 08/19/1969 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4494 - 4498															
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
T-C OIL CO.-OCONNOR															
WELL #: 44 RRCID -> 061345 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4455 - 4490															
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-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LAKE PASTURE (H-434)			//CONT.//	51512 902	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: REFUGIO		
T-C OIL COMPANY, LLC			//CONT.//	833782							
WLP			WELL #:	4	RRCID -> 161248	COMPL. DATE 10/26/2001	TOTAL DEPTH	6050	PERF. 4480	-	4504
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE	
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-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
WLP			WELL #:	G 9	RRCID -> 180383	COMPL. DATE 10/25/2001	TOTAL DEPTH	6100	PERF. 4490	-	4514
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-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
WLP			WELL #:	G 3	RRCID -> 187888	COMPL. DATE 11/14/2001	TOTAL DEPTH	6050	PERF. 4482	-	4490
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-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
DENNIS O'CONNOR ET AL -L-			WELL #:	L 13	RRCID -> 188455	COMPL. DATE 10/25/2007	TOTAL DEPTH	4650	PERF. 3705	-	3725
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-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
T-C OIL CO.-O'CONNER			WELL #:	30	RRCID -> 189304	COMPL. DATE 03/04/2002	TOTAL DEPTH	4650	PERF. 4369	-	4393
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-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
DENNIS O'CONNOR ET AL -L-			WELL #:	L 57	RRCID -> 217977	COMPL. DATE 12/30/2005	TOTAL DEPTH	4650	PERF. 4392	-	4426
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
O'CONNOR, DENNIS ET AL -L-			WELL #:	L 75	RRCID -> 221943	COMPL. DATE 10/18/2006	TOTAL DEPTH	4717	PERF. 4409	-	4436
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-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	

LAKE PASTURE (H-434)			//CONT.//		51512 902	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO									
T-C OIL COMPANY, LLC			//CONT.//		833782														
T-C OIL CO.-O'CONNOR			WELL #:		84	RRCID -> 222237		COMPL. DATE 10/20/2006		TOTAL	DEPTH	4680	PERF.	4364	-	4367			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
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-	
05		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		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05		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		
12		125240 X	-0-	-0-	-125240	-0-						Y	-0-					-0-	
01		114452 X	-0-	-0-	-114452	-0-						Y	-0-					-0-	
02		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
WILLIAMS, MAUDE, ETAL -A-					WELL #: D 26		RRCID -> 293390		COMPL. DATE 01/14/2023		TOTAL	DEPTH	4700	PERF.	4388	-	4408		
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
WILLIAMS, MAUDE, ETAL -A-					WELL #: D 4		RRCID -> 293391		COMPL. DATE 08/02/2023		TOTAL	DEPTH	5766	PERF.	4400	-	4414		
12		29946 X	-0-	-0-	-29946	-0-						Y	-0-					-0-	
01		29946 X	-0-	-0-	-29946	-0-						Y	-0-					-0-	
02		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
WILLIAMS, MAUDE, ETAL -A-					WELL #: D160		RRCID -> 294215		COMPL. DATE 12/06/2022		TOTAL	DEPTH	5800	PERF.	4424	-	4454		
12		222983 X	-0-	-0-	-222983	-0-						Y	-0-					-0-	
01		222983 X	-0-	-0-	-222983	-0-						Y	-0-					-0-	
02		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	

LAKE PASTURE (H-440 SAND)				//CONT.//	51512 912	ASSOCIATED		SALVAGE				CNTY: REFUGIO												
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310																			
WILLIAMS, MAUDE, ETAL -A-				WELL #: D 91		RRCID -> 294954		COMPL. DATE 10/07/2022		TOTAL DEPTH 4606		PERF. 4425 - 4460												
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
12		1 X	-0-	-0-		-1		-0-								Y	-0-							-0-
01		0 X	-0-	-0-				-0-								Y	-0-							-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-				-0-								Y	-0-							-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-				-0-								Y	-0-							-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-				-0-								Y	-0-							-0-
05	DLQ	G-10	-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												
12	140988	X	30382	-0-		-110606		-0-		8478	1	21904	2	Y		-0-								-0-
01	140988	X	21880	-0-		-119108		-0-		9460	1	12420	2	Y		-0-								-0-
02	6130	X	6130	-0-		-0-		-0-		4963	1	1167	2	Y		-0-								-0-
03	5199	X	5199	-0-		-0-		-0-		5199	1			Y		-0-								-0-
04	3000	X	1732	-0-		-1268		-0-		1732	1			Y		-0-								-0-
05	3100	X	2024	-0-		-1076		-0-		2024	1			Y		-0-								-0-
WILLIAMS, MAUDE, ETAL -A-				WELL #: D127		RRCID -> 296252		COMPL. DATE 09/13/2023		TOTAL DEPTH 4625		PERF. 4415 - 4420												
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-		-0-				N		NO RPT		-0-								-0-
01	0 W		-0-	-0-		-0-		-0-				N		-0-		-0-								-0-
02	0 W		-0-	-0-		-0-		-0-				N		-0-		-0-								-0-
03	0 W		-0-	-0-		-0-		-0-				N		-0-		-0-								-0-
04	0 W		-0-	-0-		-0-		-0-				N		-0-		-0-								-0-
05	0 W		-0-	-0-		-0-		-0-				N		-0-		-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												
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-
05	T. A.		NO RPT	-0-		-0-		-0-				N		NO RPT		-0-								-0-
WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A'				WELL #: D110H		RRCID -> 145887		COMPL. DATE 06/01/1993		TOTAL DEPTH 5695		PERF. 4844 - 4850												
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-
05	T. A.		NO RPT	-0-		-0-		-0-				N		NO RPT		-0-								-0-
WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A'				WELL #: D110D		RRCID -> 285050		COMPL. DATE 02/19/2018		TOTAL DEPTH 5695		PERF. N/A												
12	T. A.		NO RPT	-0-		-0-		-0-				Y		NO RPT		-0-								-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-		-0-		-0-				Y		NO RPT		-0-								-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-		-0-		-0-				Y		NO RPT		-0-								-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-		-0-		-0-				Y		NO RPT		-0-								-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-		-0-		-0-				Y		NO RPT		-0-								-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-		-0-		-0-				Y		NO RPT		-0-								-0-

LAKE PASTURE (H-484)															//CONT.//															51512 920															NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: REFUGIO																													
T-C OIL COMPANY, LLC															833782																																																																																									
O'CONNOR, DENNIS ETAL "L"															WELL #: 25															RRCID -> 134535															COMPL. DATE 05/04/1990															TOTAL DEPTH 5900															PERF. 4861 - 4867																													
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE																																																																																	
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-																																																																																	
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-																																																																																	
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-																																																																																	
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-																																																																																	
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-																																																																																	
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-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														
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-																																																																																	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-																																																																																	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-																																																																																	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-																																																																																	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-																																																																																	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-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														
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																																																																																	
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																																																																																	
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																																																																																	
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																																																																																	
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																																																																																	
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																																																																																	
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"																														WELL #: D 12															RRCID -> 282956															COMPL. DATE 05/30/2017															TOTAL DEPTH 5760															PERF. 2023 - 2031														
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-																																																																																	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-																																																																																	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-																																																																																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-																																																																																	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-																																																																																	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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														
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																																																																																	
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																																																																																	
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																																																																																	
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																																																																																	
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																																																																																	
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-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														
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-																																																																																	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-																																																																																	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-																																																																																	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-																																																																																	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-																																																																																	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-																																																																																	

LAKE PASTURE (L-206)		//CONT.//		51512 936	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #: D 9			RRCID -> 282893	COMPL. DATE 05/16/2017	TOTAL DEPTH	5763	PERF. 2094	-	2106			
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
LAKE PASTURE (M-295)				51512 939	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO					
HILCORP ENERGY COMPANY				386310										
WILLIAMS, MAUDE ET AL -A-		WELL #: D108 F			RRCID -> 064547	COMPL. DATE 04/03/1975	TOTAL DEPTH	5898	PERF. 2966	-	2976			
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-
05	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			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
T-C OIL COMPANY, LLC				833782										
OCONNOR, DENNIS ET AL -L-		WELL #: L 33			RRCID -> 058160	COMPL. DATE 11/01/2001	TOTAL DEPTH	5899	PERF. 3978	-	3986			
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-
05	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			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
MAUDE WILLIAMS ET AL "A"		WELL #: D 46			RRCID -> 256712	COMPL. DATE 06/21/2010	TOTAL DEPTH	4650	PERF. 3130	-	3136			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

LAKE PASTURE (M-318)				51512 947	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310						
WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A'				WELL #: D 17	RRCID -> 171736	COMPL. DATE 08/07/1998	TOTAL DEPTH 6435	PERF. 3190	-	3195
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
LAKE PASTURE (M-325)				51512 948	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310						
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"				WELL #: D 32F	RRCID -> 160706	COMPL. DATE 10/03/1996	TOTAL DEPTH 5800	PERF. 3253	-	3257
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-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
LAKE PASTURE (M-330)				51512 950	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310						
WILLIAMS, MAUDE ET AL -A-				WELL #: D 75 H	RRCID -> 002584	COMPL. DATE 09/05/1962	TOTAL DEPTH 5800	PERF. 3322	-	3330
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-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"				WELL #: D 10	RRCID -> 156796	COMPL. DATE 12/05/1995	TOTAL DEPTH 5880	PERF. 3304	-	3321
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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A'				WELL #: D 20	RRCID -> 176369	COMPL. DATE 11/05/2022	TOTAL DEPTH 6163	PERF. 3222	-	3252
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
MAUDE WILLIAMS ET AL "A"				WELL #: D 6	RRCID -> 263355	COMPL. DATE 11/08/2011	TOTAL DEPTH 5780	PERF. 3309	-	3315
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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

LAKE PASTURE (M-330)		//CONT.//		51512 950	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310						
MAUDE WILLIAMS ET AL 'A'		WELL #:		D146	RRCID ->	288183	COMPL. DATE	08/02/2017	TOTAL DEPTH	4650 PERF. 3308 - 3314
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-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
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-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
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A'		WELL #:		D120	RRCID ->	268051	COMPL. DATE	06/21/2012	TOTAL DEPTH	4675 PERF. 3360 - 3374
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				-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
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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				-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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-8981				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-8981				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-8981				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-8981				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-8981				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-8981				-0-

LAKE PASTURE (M-358)		//CONT.//		51512 968	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310						
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #: D 81		RRCID -> 231414	COMPL. DATE 10/16/2007	TOTAL DEPTH 4650	PERF. 3548	-	3555	
M	0	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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
T-C OIL COMPANY, LLC				833782						
DENNIS O'CONNOR ET AL -L-		WELL #: L 74		RRCID -> 293718	COMPL. DATE 10/14/2022	TOTAL DEPTH 4718	PERF. 3516	-	3534	
12	6014 X	-0-	-0-	-6014 B	-0-					-0-
01	5642 X	-0-	-0-	-5642 B	-0-					-0-
02	4350 X	-0-	-0-	-4350 B	-0-					-0-
03	3379 X	-0-	-0-	-3379 B	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
LAKE PASTURE (VICKSBURG 8100)				51512 975	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO	
HILCORP ENERGY COMPANY				386310						
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #: D203		RRCID -> 214334	COMPL. DATE 07/29/2005	TOTAL DEPTH 8700	PERF. 8265	-	8281	
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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	
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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-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	
12	5983 X	131	-0-	-5852 B	-0-	1 1	130 2	N	-0-	53
01	4785 X	4785	-0-	-0- B	-0-	18 1	4767 2	N	-0-	53
02	2688 X	2688	-0-	-0- B	-0-	10 1	2678 2	N	-0-	53
03	1306 X	1306	-0-	-0- B	-0-	5 1	1301 2	N	-0-	53
04	660 X	83	-0-	-577 B	-0-	83 2		N	-0-	53
05	2883 X	511	-0-	-2372 B	-0-	2 1	509 2	N	-0-	53

LAURA THOMSON, S.E. (CHAMBERLAIN)				52291 300	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: REFUGIO			
AURORA RESOURCES CORPORATION				036931						
ARC THOMSON-BARROW				WELL #: 5	RRCID -> 280559	COMPL. DATE 09/19/2015	TOTAL DEPTH 6000	PERF. 5690	-	5693
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
LAVACA BAY (F-40-B)				52355 555	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CALHOUN			
NEUMIN PRODUCTION COMPANY				605990						
ALUMINUM COMPANY OF AMERICA FEE				WELL #: 9	RRCID -> 113423	COMPL. DATE 09/14/1984	TOTAL DEPTH 13411	PERF. 10564	-	10575
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-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-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
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-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
QUAIL RIDGE/STATE UNIT				WELL #: 3906	RRCID -> 275993	COMPL. DATE 11/07/2013	TOTAL DEPTH 12700	PERF. 11090	-	11102
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
LAVACA RIVER (YEGUA)				52365 560	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: LAVACA			
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION				216748						
CHARLES				WELL #: 2	RRCID -> 188178	COMPL. DATE 07/06/2012	TOTAL DEPTH 5850	PERF. 5298	-	5622
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
LAVACA RIVER (1700)				52365 600	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: LAVACA			
HARVEST PETROLEUM INC.				363117						
RODEN				WELL #: 1	RRCID -> 232912	COMPL. DATE 11/12/2007	TOTAL DEPTH 1876	PERF. 1748	-	1758
12	0	N	455	-0-	455 B	-48773	455 2			-0-
01	0	N	460	-0-	460 B	-48313	460 2			-0-
02	0	N	480	-0-	480 B	-47833	480 2			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-47833				-0-
04	570		300	-0-	-270 B	-48103	300 2			-0-
05	527 #	NO RPT	-0-	-527 B	-48630					-0-

LAVACA RIVER (1700)		//CONT.//		52365 600	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LAVACA			
HARVEST PETROLEUM INC.		//CONT.//		363117								
RODEN		WELL #:		2	RRCID -> 235958		COMPL. DATE 03/22/2008		TOTAL DEPTH		1950 PERF. 1864 - 1874	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-33015				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-33015				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-33015				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-33015				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-33015				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-33015				N	NO RPT		-0-
JAMES RODEN GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 239422		COMPL. DATE 07/20/2008		TOTAL DEPTH		2004 PERF. 1774 - 1784	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-20608				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-20608				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-20608				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-20608				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-20608				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-20608				N	NO RPT		-0-
RISE PETROLEUM INVESTMENTS LLC		712947										
RODEN GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 240424		COMPL. DATE 07/13/2008		TOTAL DEPTH		2006 PERF. 1734 - 1740	
12	2387 #	2159	-0-	-228 B	-7882	2159 2			N	-0-		-0-
01	2294 #	2278	-0-	-16 B	-7898	2278 2			N	-0-		-0-
02	0 N	1987	-0-	1987 B	-5911	1987 2			N	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-5911				N	NO RPT		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-5911				N	NO RPT		-0-
05	2139 N	NO RPT	-0-	-2139 B	-5911				N	NO RPT		-0-
LAVACA RIVER (1700)		WELL #:			RRCID -> 296846		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH		N/A PERF. 13265 - 22678	
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-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
LAVACA RIVER (2100)		52365 650			NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LAVACA			
SOUNDLOGIC PROD. & EXPLOR., LLC		802627										
KLIMITCHEK-HOBBS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 216203		COMPL. DATE 06/29/2005		TOTAL DEPTH		2500 PERF. 2196 - 2204	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
LIMES (WILCOX F-1)		53590 250			NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
CLR SECONDARY RECOVERY, LLC		101415										
NELSON, C. S. TRUST ET AL		WELL #:		7	RRCID -> 147165		COMPL. DATE 09/28/1993		TOTAL DEPTH		10230 PERF. 9508 - 9532	
12	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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LIMES (WILCOX F-1)														CNTY: LIVE OAK	
SANDEL OPERATING COMPANY															
J.W. MCCLELLAND ET AL UNIT #1															
//CONT.// 53590 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
WELL #: 2 RRCID -> 149008 COMPL. DATE 03/13/1994 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 9345 - 9402															
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12	2297	X	2297	-0-	-0-	-0-	2288	2	9	9	N	8		223	
01	2726	X	2726	-0-	-0-	-0-	2696	2	30	9	N	27		250	
02	2719	N	2719	-0-	-0-	-0-	2693	2	26	9	N	24		274	
03	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	1906	2	11	9	N	10	188 1	96	
04	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1861	2	21	9	N	19		115	
05	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1897	2	36	9	N	33		148	
NELSON, C. S.															
WELL #: 6 RRCID -> 208013 COMPL. DATE 01/06/2005 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9454 - 9500															
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
LIMES (WILCOX F-2)														CNTY: LIVE OAK	
CLR SECONDARY RECOVERY, LLC															
NELSON, C. S.															
WELL #: 9 RRCID -> 208131 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 9608 - 9632															
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-	
KEBO OIL & GAS, INC.															
BRYSCH															
WELL #: 1 RRCID -> 254913 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9168 - 9188															
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	
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		49	
PLUGGED AND ABANDONED 06/20/2023															
SANDEL OPERATING COMPANY															
SCHREINER RANCH TRUST II															
WELL #: 9 RRCID -> 161355 COMPL. DATE 06/15/1996 TOTAL DEPTH 10402 PERF. 9590 - 9624															
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		44	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		44	
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		44	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		44	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		44	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		44	
LIMES (WILCOX 9500)														CNTY: LIVE OAK	
AWP OPERATING COMPANY															
J. W. MCCLELLAND G. U. #2															
WELL #: 1 RRCID -> 148924 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9815 PERF. 7756 - 7762															
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-	
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

LIMES (WILCOX 9500)														
SANDER OPERATING COMPANY														
NELSON, C. S.														
WELL #: 4 RRCID -> 094293 COMPL. DATE 06/09/1981 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9674 - 9759														
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
12	4085 X	4085	-0-	-0-	-0-	4013 2	72 9	N	65	18 1	141			
01	3997 X	3997	-0-	-0-	-0-	3929 2	68 9	N	62	168 1	35			
02	4015 X	4015	-0-	-0-	-0-	3942 2	73 9	N	66	15 1	86			
03	4482 X	4482	-0-	-0-	-0-	4423 2	59 9	N	54	18 1	122			
04	4209 X	4209	-0-	-0-	-0-	4153 2	56 9	N	51	153 1	20			
05	4419 X	4419	-0-	-0-	-0-	4378 2	41 9	N	37		57			
LIMES (WILCOX 9900)														
SANDER OPERATING COMPANY														
NELSON, C. S.														
WELL #: 5 RRCID -> 094294 COMPL. DATE 06/13/1981 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9916 - 9944														
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
BENNETT, L.L. ET AL GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 100334 COMPL. DATE 05/28/1982 TOTAL DEPTH 9921 PERF. 9712 - 9779														
12	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	1515 2	50 9	N	45	7 1	129			
01	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	1569 2	55 9	N	50	6 1	173			
02	1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	1710 2	59 9	N	54	7 1	220			
03	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	1769 2	54 9	N	49	197 1	72			
04	1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	1910 2	55 9	N	50	6 1	116			
05	2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	2015 2	50 9	N	45		161			
LIONS (CORONA CONSOLIDATED)														
AGP ENERGY SERVICES LLC														
KARNEI, ELLROY UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 209155 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 15107 PERF.13894 - 13920														
12	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-			
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
KARNEI, ELLROY UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 212578 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 16672 PERF.14148 - 15095														
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
02	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-			
05	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														
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-			
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			

LIONS (CORONA CONSOLIDATED)				//CONT.//	53822 025	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: BEE						
AGP ENERGY SERVICES LLC				//CONT.//	008731															
ELLROY KARNEI UNIT				WELL #:	3	RRCID -> 215566		COMPL. DATE 09/21/2005		TOTAL DEPTH 16028		PERF.14421 - 15315								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

MAYFIELD				WELL #:	1	RRCID -> 219309		COMPL. DATE 11/04/2005		TOTAL DEPTH 15701		PERF.14318 - 15542								
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

ELLROY KARNEI UNIT				WELL #:	4	RRCID -> 224969		COMPL. DATE 11/20/2005		TOTAL DEPTH 15729		PERF.13902 - 15192								
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

FLINT INTERESTS, LLC BUCKNER FOUNDATION				WELL #:	273932 1	RRCID -> 219921		COMPL. DATE 06/08/2005		TOTAL DEPTH 15700		PERF.14388 - 14630								
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-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

UNITED TEXAS OIL LLC WEISE, FRITZ				WELL #:	877689 1	RRCID -> 208012		COMPL. DATE 01/14/2005		TOTAL DEPTH 13998		PERF.13831 - 13850								
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	0 X	-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-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

DEHNERT UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 211534		COMPL. DATE 04/23/2005		TOTAL DEPTH 15817		PERF.14206 - 14250								
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-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

LIONS (CORONA CONSOLIDATED)				//CONT.// 53822 025		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: BEE						
UNITED TEXAS OIL LLC				//CONT.// 877689														
WEISE, FRITZ				WELL #: 2		RRCID -> 212577		COMPL. DATE 12/06/2005		TOTAL DEPTH 16000		PERF.13830 - 14512						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	05	14B2 EXT	-0-	-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						
12	01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	05	0 N	-0-	-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						
12	01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
DEHNERT UNIT				WELL #: 2		RRCID -> 221923		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 15700		PERF.13944 - 14294						
12	01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WEISE, FRITZ				WELL #: 4		RRCID -> 231382		COMPL. DATE 02/03/2007		TOTAL DEPTH 15750		PERF.13828 - 14062						
12	01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
DEHNERT UNIT				WELL #: 3		RRCID -> 231735		COMPL. DATE 03/03/2007		TOTAL DEPTH 15425		PERF.14088 - 15416						
12	01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	05	0 N	-0-	-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						
12	01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LIONS (CORONA CONSOLIDATED) //CONT.// 53822 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE													
UNITED TEXAS OIL LLC //CONT.// 877689													
WRIGHT MATERIALS INC. WELL #: 2 RRCID -> 233310 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 15034 PERF.13963 - 14250													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
05	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													
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-
05	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													
12	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	1862	2				N	-0-	-0-
01	1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	1877	2				N	-0-	-0-
02	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	2				N	-0-	-0-
03	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	2				N	-0-	-0-
04	713 N	713	-0-	-0-	-0-	713	2				N	-0-	-0-
*05	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2				N	-0-	-0-
WEISE, FRITZ WELL #: 9 RRCID -> 236999 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13865 - 15337													
12	67459 X	67459	-0-	-0-	-0-	67430	2	29	9		N	26	226
01	41718 X	41718	-0-	-0-	-0-	41704	2	14	9		N	13	239
02	56252 X	56252	-0-	-0-	-0-	56198	2	54	9		N	49	288
03	56411 X	56411	-0-	-0-	-0-	56361	2	50	9		N	45	333
04	49673 X	49673	-0-	-0-	-0-	49594	2	79	9		N	72	405
05	4743 X	-0-	-0-	-4743	-0-						N	-0-	405
WRIGHT MATERIALS INC. WELL #: 9 RRCID -> 237637 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 15343 PERF.13920 - 14028													
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
05	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													
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
05	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													
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-

LIONS (CORONA CONSOLIDATED)				//CONT.//	53822 025	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: BEE			
UNITED TEXAS OIL LLC				//CONT.//	877689												
WEISE, FRITZ				WELL #:	3	RRCID -> 243806		COMPL. DATE 06/08/2010		TOTAL DEPTH 15800		PERF.14024 - 14902					
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			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
05	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					
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-			
05	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					
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
LITTLE KENTUCKY (FRI0 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					
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-			
05	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					
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-			
05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			

LOLITA (MINER SAND)			54457 486	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: JACKSON		
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.			549836					
L. RANCH CO. -A-			WELL #: 43 F	RRCID -> 063392	COMPL. DATE 06/19/1975	TOTAL DEPTH 6048	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	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	
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-
05	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	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
LOLITA (5800)			54457 864	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: JACKSON		
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.			549836					
TEN CATE			WELL #: 2 C	RRCID -> 002650	COMPL. DATE 03/06/1962	TOTAL DEPTH 5954	PERF. 5824 - 5829	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	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	
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
05	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			
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	CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	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			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	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			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
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			
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-
05	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			
12	60946 X	-0-	-0-	-60946	-0-					N	-0-				-0-
01	60946 X	35901	-0-	-25045	-0-	35256	2	645	9	N	586	458	1		128
02	62202 X	62202	-0-	-0-	-0-	61002	2	1200	9	N	1091	1093	1		126
03	63762 X	63762	-0-	-0-	-0-	62570	2	1192	9	N	1084	1086	1		124
04	64311 X	64311	-0-	-0-	-0-	63128	2	1183	9	N	1075	1078	1		121
05	64877 X	64877	-0-	-0-	-0-	63714	2	1163	9	N	1057	1072	1		106
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			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	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						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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						
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-
05	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						
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MAG. BEACH-KELLERS BAY (FOESTER)			56725 125		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CALHOUN								
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.			147699														
KELLERS BAY STATE GAS UNIT			WELL #: B		RRCID -> 047888		COMPL. DATE 12/12/1969		TOTAL DEPTH 9036		PERF. N/A						
12	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED			08/16/2016														
MALO DOMINGO (TALK D)			56979 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KARNES								
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC			918475														
TALK GAS UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 109272		COMPL. DATE 04/03/2007		TOTAL DEPTH 11050		PERF. 10794 - 10830						
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-
05	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MALO DOMINGO (WILCOX 9950)			56979 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KARNES								
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC			918475														
SAMSEL (WILCOX 9950') GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 262191		COMPL. DATE 04/13/2011		TOTAL DEPTH 11716		PERF. 9926 - 9931						
12	62 N	52	-0-	-10	-0-	-0-	45	1	7	9	N	6					76
01	62 N	52	-0-	-10	-0-	-0-	45	1	7	9	N	6					82
02	58 N	50	-0-	-8	-0-	-0-	42	1	8	9	N	7					89
03	62 N	53	-0-	-9	-0-	-0-	45	1	8	9	N	7					96
04	60 N	51	-0-	-9	-0-	-0-	44	1	7	9	N	6					102
05	62 N	45	-0-	-17	-0-	-0-	45	2			N	-0-					102

MALO DOMINGO (WILCOX 10650)				56979 575	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: KARNES			
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC				918475									
TALK GAS UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 280888	COMPL. DATE 12/18/2015	TOTAL DEPTH 11050	PERF.10528	- 10656				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	2201 N	2200	-0-	-1	-0-	2113 1	87 9	N	79				183
01	2201 N	2199	-0-	-2	-0-	2099 1	100 9	N	91				274
02	2059 N	2046	-0-	-13	-0-	1966 1	80 9	N	73	190	1		157
03	2203 N	2203	-0-	-0-	-0-	2107 1	96 9	N	87				244
04	2131 N	2131	-0-	-0-	-0-	2047 1	84 9	N	76	190	1		130
05	2201 N	2129	-0-	-72	-0-	2129 2		N	-0-				130
MALO DOMINGO (WILCOX 10800)				56979 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: KARNES			
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC				918475									
GORDON TALK GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 092924	COMPL. DATE 03/25/1981	TOTAL DEPTH 12025	PERF.10760	- 10770				
12	8122 #	7496	-0-	-626	-0-	7302 1	194 9	N	176	250	1		98
01	8494 #	7895	-0-	-599	-0-	7713 1	182 9	N	165				263
02	7946	7377	-0-	-569	-0-	7225 1	152 9	N	138	191	1		210
03	8494	7835	-0-	-659	-0-	7635 1	200 9	N	182	182	1		210
04	7800 #	7356	-0-	-444	-0-	7212 1	144 9	N	131	189	1		152
05	7905 #	7624	-0-	-281	-0-	7624 2		N	-0-				152
TALK GAS UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 280868	COMPL. DATE 04/03/2007	TOTAL DEPTH 11050	PERF.10680	- 10778				
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-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
MALONE (4500)				57005 850	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: BEE			
COLEMANITE, INC.				167278									
MALONE, GRACE FOX ET AL				WELL #: 3	RRCID -> 128697	COMPL. DATE 08/23/1988	TOTAL DEPTH 4812	PERF. 4504	- 4547				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
MARCADO CREEK (4290 FRI0)				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				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	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				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	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
M	0	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						
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
MARSHALL (MIDDLE WILCOX)				57719 374	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GOLIAD			
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC				612414						
CUNNINGHAM				WELL #: 1	RRCID -> 197435	COMPL. DATE 07/04/2003	TOTAL DEPTH 10985	PERF. 9955	-	9968
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	550	N	550	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
FULLER				WELL #: 1	RRCID -> 223745	COMPL. DATE 05/27/2006	TOTAL DEPTH 16142	PERF. 9260	-	9288
12	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	3497	2	7 9	N 6 158 1 4
01	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	3220	2	7 9	N 6 10
02	3139	X	3139	-0-	-0-	-0-	3128	2	11 9	N 10 20
03	2676	X	2676	-0-	-0-	-0-	2665	2	11 9	N 10 30
04	3516	X	3516	-0-	-0-	-0-	3505	2	11 9	N 10 40
05	620	X	NO RPT	-0-	-620	-0-				N NO RPT 40
DE LA GARZA GAS UNIT				WELL #: 1 L	RRCID -> 226885	COMPL. DATE 01/04/2007	TOTAL DEPTH 11585	PERF. 8008	-	8047
12	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2094	2		N -0- 50
01	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	2		N -0- 50
02	2900	N	2906	-0-	-0-	-0-	2896	2	10 9	N 9 59
03	2475	N	2469	-0-	-0-	-0-	2459	2	10 9	N 9 68
04	2856	N	2856	-0-	-0-	-0-	2845	2	11 9	N 10 78
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N NO RPT 78
BETHKE				WELL #: 1	RRCID -> 249063	COMPL. DATE 10/31/2008	TOTAL DEPTH 11100	PERF. 10494	-	10514
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
05	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	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						96
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						96
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						96
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						96
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						96
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-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			
12	2452	X	2452	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2448	2	4	9	N	4							171
01	3100	N	9802	-0-	6702	6702	9646	2	156	9	N	142	186	1							127
02	2900	N	5297	-0-	2397	9099	5271	2	26	9	N	24									151
03	3100	N	-0-	-0-	-3100	5999					N	-0-									151
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT									151
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT									151
RAMSEY										WELL #:		B 1		RRCID -> 195501		COMPL. DATE 02/02/2003		TOTAL DEPTH 12450 PERF. 9674 - 9696			
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-
PROLINE ENERGY RESOURCES INC										681327											
WELDER RANCH A										WELL #:		2		RRCID -> 222477		COMPL. DATE 10/09/2006		TOTAL DEPTH 13200 PERF.10306 - 10312			
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
*05	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			
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							124
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							124
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							124
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							124
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							124
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							124
ROUDON										WELL #:		1		RRCID -> 188866		COMPL. DATE 01/31/2002		TOTAL DEPTH 10500 PERF.10080 - 10104			
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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							49

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) REMORA OPERATING, LLC DANFORTH													CNTY: GOLIAD															
//CONT.// 57719 374 //CONT.// 701613													NON-ASSOCIATED				CAPACITY											
WELL #: 1													RRCID -> 188952				COMPL. DATE 06/18/2008				TOTAL DEPTH 12700 PERF. 9910 - 10210							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE							
12	01	02	03	04	05	14B2	14B2	14B2	14B2	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	86							
SEIFERT, EDWARD H. ET UX													WELL #: 1				RRCID -> 193281				COMPL. DATE 11/07/2007				TOTAL DEPTH 14000 PERF. 9510 - 13186			
12	01	02	03	04	05	312	774	607	788	750	676	X	X	N	N	N	N	N	N	N	10							
EDWARD H. SEIFERT, ET UX													WELL #: 2				RRCID -> 194166				COMPL. DATE 01/07/2016				TOTAL DEPTH 12314 PERF. 11233 - 11656			
12	01	02	03	04	05	3898	10555	9943	7812	10582	10633	X	X	3	3	3	3	3	3	3	205							
HOFF, GEORGIA ET AL													WELL #: 1				RRCID -> 195043				COMPL. DATE 03/12/2003				TOTAL DEPTH 11600 PERF. 10351 - 10538			
12	01	02	03	04	05	0	0	DLQ	DLQ	DLQ	DLQ	N	N	Y	Y	Y	Y	Y	Y	Y	-0-							
WINDBERG, DALHART													WELL #: 1				RRCID -> 198681				COMPL. DATE 08/12/2003				TOTAL DEPTH 13600 PERF. 11765 - 11789			
12	01	02	03	04	05	294	372	498	509	461	527	N	N	Y	Y	Y	Y	Y	Y	Y	99							
WINDBERG, DALHART													WELL #: 2				RRCID -> 199096				COMPL. DATE 09/04/2003				TOTAL DEPTH 12000 PERF. 11238 - 11766			
12	01	02	03	04	05	255	124	319	248	145	515	N	N	Y	Y	Y	Y	Y	Y	Y	48							
WINDBERG, DALHART													WELL #: 3				RRCID -> 200642				COMPL. DATE 02/20/2004				TOTAL DEPTH 13064 PERF. 11151 - 11766			
12	01	02	03	04	05	5797	5797	6539	6675	6036	6727	X	X	N	N	N	N	N	N	N	544							

MARSHALL (MIDDLE WILCOX)			//CONT.// 57719 374			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: GOLIAD					
REMORA OPERATING, LLC			//CONT.// 701613														
BAMMERT			WELL #: 3			RRCID -> 200768			COMPL. DATE 11/25/2003			TOTAL DEPTH 11450 PERF.10506 - 10522					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		0 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-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
GEORGIA HOFF, ET. AL.			WELL #: 2			RRCID -> 200771			COMPL. DATE 09/13/2003			TOTAL DEPTH 11310 PERF.10552 - 11213					
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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					
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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					
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
*04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
HAUSMANN, ET. AL.			WELL #: 1			RRCID -> 203160			COMPL. DATE 12/22/2003			TOTAL DEPTH 12550 PERF.11010 - 11026					
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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					
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
05	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					
12	930	N	524	-0-	-406	-0-	517	3	7	9	N	6	19	1			60
01	895	N	895	-0-	-0-	-0-	864	3	31	9	N	28	21	1			67
02	986	N	950	-0-	-36	-0-	925	3	25	9	N	23	15	1			75
03	727	N	727	-0-	-0-	-0-	718	3		9	N	8					83
04	931	N	931	-0-	-0-	-0-	909	3	22	9	N	20	29	1			74
05	1023	N	672	-0-	-351	-0-	660	3	12	9	N	11	14	1			70

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	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	DISPOSITIONS	*	DISPOSITIONS	*	DISPOSITIONS	*	EOM BALANCE
							AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	
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
05	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		
12	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		44
01	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		44
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		44
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		44
*04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		44
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		44

CARMICHAEL			WELL #: 3			RRCID -> 207936			COMPL. DATE 10/10/2004			TOTAL DEPTH 12500 PERF.10307 - 11124		
12	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		56
01	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		56
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		56
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		56
*04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		56
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		56

SEE			WELL #: 1			RRCID -> 208005			COMPL. DATE 12/17/2004			TOTAL DEPTH 13300 PERF.11044 - 11231		
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
05	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		
12	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		199
01	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		199
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		199
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		199
*04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		199
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		199

DANFORTH-DYE			WELL #: 3			RRCID -> 212169			COMPL. DATE 01/27/2005			TOTAL DEPTH 11600 PERF.11156 - 11209		
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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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		
12	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		139
01	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		139
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		139
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		139
*04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		139
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		139

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	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					102
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					102
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					102
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					102
*04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					102
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					102

DANFORTH-DYE			WELL #: 4			RRCID -> 215296			COMPL. DATE 05/13/2005			TOTAL DEPTH 12424 PERF. 9832 - 11411					
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74

BAMMERT			WELL #: 6			RRCID -> 215482			COMPL. DATE 06/25/2005			TOTAL DEPTH 12038 PERF.10414 - 11266					
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
05	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					
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
05	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					
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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					
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
05	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					
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						63
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						63
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						63
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						63
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						63
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						63
BETHKE			WELL #: 1			RRCID -> 216449			COMPL. DATE 06/15/2005			TOTAL DEPTH 14263 PERF. 11502 - 11561							
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	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							
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	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							
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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						23
EICHMAN - LANGE GAS UNIT			WELL #: 3			RRCID -> 219387			COMPL. DATE 11/11/2005			TOTAL DEPTH 12100 PERF. 10941 - 11002							
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						153
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						153
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						153
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						153
*04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						153
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						153
BAMMERT A			WELL #: 1			RRCID -> 220205			COMPL. DATE 01/28/2006			TOTAL DEPTH 14872 PERF. 10808 - 14182							
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						35
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						35
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						35
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						35
*04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						35
05	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							
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

MARSHALL (MIDDLE WILCOX)				//CONT.//	57719 374	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: GOLIAID				
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

HOFF				WELL #:	7	RRCID -> 220803		COMPL. DATE 01/07/2006		TOTAL DEPTH 12047		PERF. 10588 - 11792						
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

ODAM				WELL #:	1	RRCID -> 221544		COMPL. DATE 08/25/2016		TOTAL DEPTH 12880		PERF. 9147 - 9173						
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-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALL				WELL #:	1	RRCID -> 222962		COMPL. DATE 10/20/2006		TOTAL DEPTH 13756		PERF. 12026 - 12072						
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136

HOFF-CALHOUN				WELL #:	1	RRCID -> 223530		COMPL. DATE 09/01/2006		TOTAL DEPTH 11750		PERF. 11326 - 11436						
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104

ROBINSON-REAVES				WELL #:	3	RRCID -> 225528		COMPL. DATE 03/11/2005		TOTAL DEPTH 12496		PERF. 10406 - 12434						
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

SEE				WELL #:	2	RRCID -> 226755		COMPL. DATE 05/24/2007		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A						
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
05	14B2	EXT	-0-	-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	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
ROBINSON-REAVES																	
			WELL #: 5			RRCID -> 227715			COMPL. DATE 03/17/2007			TOTAL DEPTH 11732 PERF.10378 - 11559					
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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
FIFER GAS UNIT																	
			WELL #: 4			RRCID -> 228146			COMPL. DATE 08/28/2008			TOTAL DEPTH 10650 PERF.10414 - 10434					
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-
05	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					
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
05	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					
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
LOVE GAS UNIT																	
			WELL #: 1			RRCID -> 232816			COMPL. DATE 04/21/2007			TOTAL DEPTH 13003 PERF.11822 - 12253					
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BETHKE ROUDON GAS UNIT																	
			WELL #: 1			RRCID -> 247279			COMPL. DATE 11/09/2008			TOTAL DEPTH 11996 PERF.10804 - 11004					
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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108

MARSHALL (MIDDLE WILCOX)		//CONT.//		57719 374	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD	
VAQUERO OPERATING				882776						
BLANCO		WELL #:		1	RRCID -> 218933		COMPL. DATE 08/02/2014		TOTAL DEPTH 14728 PERF.10496 - 10540	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	1829 N	1393	-0-	-436	-0-	1357 3	36 9	N	33	52
01	1984 N	1628	-0-	-356	-0-	1531 3	97 9	N	88	140
02	1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	1700 3	66 9	N	60	200
03	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	1529 3	29 9	N	26	31
04	1590 N	1558	-0-	-32	-0-	1513 3	45 9	N	41	72
05	1891 N	1719	-0-	-172	-0-	1710 3	9 9	N	8	80
MARSHALL, EAST (WILCOX 9410)				57721 525	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD	
REMORA OPERATING, LLC				701613						
CARMICHAEL		WELL #:		1	RRCID -> 106939		COMPL. DATE 11/27/1996		TOTAL DEPTH 10879 PERF.10672 - 10698	
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-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
MARSHALL, EAST (YEGUA 5300)				57721 590	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GOLIAD	
REMORA OPERATING, LLC				701613						
CARMICHAEL		WELL #: A 2			RRCID -> 134979		COMPL. DATE 03/06/1990		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5309 - 5325	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
MARSHALL, EAST (YEGUA 5523)				57721 600	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD	
REMORA OPERATING, LLC				701613						
CARMICHAEL		WELL #:		2	RRCID -> 126215		COMPL. DATE 11/03/1987		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5530 - 5534	
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-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
MARSHALL, S.W. (MIOCENE 2350)				57732 720	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD	
REMORA OPERATING, LLC				701613						
HAWKINS SHALLOW G. U.		WELL #:		1	RRCID -> 200546		COMPL. DATE 02/16/2004		TOTAL DEPTH 5710 PERF. 2317 - 2325	
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-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

MARY ELLEN O'CONNOR(8100) T-C OIL COMPANY, LLC MEOC-MELLON-STATE UNIT				57911 994 833782 WELL #:	2	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: REFUGIO				
				RRCID ->	292773	COMPL. DATE	02/23/2022	TOTAL	DEPTH	8310	PERF.	8176	-	8208		
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	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
12	49401	47997	-0-	-1404	-0-	365 1 602 9	47030	2	Y		547	512	1		74	
01	44857 #	43351	-0-	-1506	-0-	361 1 487 9	42503	2	Y		443	427	1		90	
02	41963 #	40488	-0-	-1475	-0-	340 1 377 9	39771	2	Y		343	359	1		74	
03	47988 #	41983	-0-	-6005	-0-	362 1 349 9	41272	2	Y		317	337	1		54	
04	46440 #	20395	-0-	-26045	-0-	307 1 161 9	19927	2	Y		146	167	1		33	
05	47988 #	35531	-0-	-12457	-0-	352 1 226 9	34953	2	Y		205	218	1		20	
MARY ELLEN O'CONNOR (8300) T-C OIL COMPANY, LLC MEOC-MELLON-STATE UNIT				57911 997 833782 WELL #:	3	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: REFUGIO				
				RRCID ->	295806	COMPL. DATE	03/23/2023	TOTAL	DEPTH	8319	PERF.	8337	-	8349		
12	12617	7144	-0-	-5473	5066	35 1 2635 9	4474	2	Y		2395	2244	1		327	
01	12617	7116	-0-	-5501	-0-	37 1 2741 9	4338	2	Y		2492	2321	1		498	
02	11803	6119	-0-	-5684	-0-	30 1 2599 9	3490	2	Y		2363	2363	1		498	
03	9734 #	6464	-0-	-3270	-0-	32 1 2798 9	3634	2	Y		2544	2613	1		429	
04	7020 #	6212	-0-	-808	-0-	50 1 2934 9	3228	2	Y		2667	2565	1		531	
05	7130 #	6568	-0-	-562	-0-	36 1 2914 9	3618	2	Y		2649	2895	1		285	
MASSINGILL, S. (4590 SD.) FORMATION RESOUR FIELD SVCS, LLC HYNES, JAMES AGNES				58133 200 100566 WELL #:	3	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: BEE				
				RRCID ->	032945	COMPL. DATE	03/28/1964	TOTAL	DEPTH	6090	PERF.	4556	-	4560		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-	
HYNES, JAMES AGNES				WELL #:	2	RRCID ->	128350	COMPL. DATE	05/25/2000	TOTAL	DEPTH	5909	PERF.	2410	-	2510
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-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-	
MASSINGILL, S. (4600 FB B) FORMATION RESOUR FIELD SVCS, LLC HYNES, JAMES AGNES				58133 400 100566 WELL #:	4	NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: BEE				
				RRCID ->	033039	COMPL. DATE	04/26/1964	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.	4602	-	4610		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-	

MASSINGILL, S. (4625 SD.)			58133 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE					
FORMATION RESOUR FIELD SVCS, LLC			100566											
HYNES, JAMES AGNES			WELL #:	22	RRCID ->	129347	COMPL. DATE	11/18/1988	TOTAL	DEPTH	5910	PERF.	4656 - 4662	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-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	
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-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
STATE TRACT 150-1			WELL #:	1ST	RRCID ->	252274	COMPL. DATE	03/14/2009	TOTAL	DEPTH	11525	PERF.	9710 - 9722	
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-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-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	
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-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-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	
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-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-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	
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-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-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	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	AMT	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	AMT	AMT	CODE	CODE	EOM BALANCE
12		62 #	-0-	-0-		-62	-0-								N	-0-								17
01		217 #	-0-	-0-		-217	-0-								N	-0-								17
02		145 N	-0-	-0-		-145	-0-								N	-0-								17
03		0 N	-0-	-0-		-0-	-0-								N	-0-								17
04		0 N	-0-	-0-		-0-	-0-								N	-0-								17
05		0 N	-0-	-0-		-0-	-0-								N	-0-								17
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																								
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-								Y	NO RPT								-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-								Y	NO RPT								-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-								Y	NO RPT								-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-								Y	NO RPT								-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-								Y	NO RPT								-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-								Y	NO RPT								-0-
MATTHEW GEORGE (FRIO 1980) 58313 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD																								
SLIMHOLE ENGINEERING CO., INC. 788557																								
LA QUE SE FUE WELL #: 1 RRCID -> 148202 COMPL. DATE 11/06/1993 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 1956 - 1966																								
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-								N	NO RPT								7
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-								N	NO RPT								7
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-								N	NO RPT								7
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-								N	NO RPT								7
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-								N	NO RPT								7
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-								N	NO RPT								7
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																								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	-0-								N	-0-								9
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	-0-								N	-0-								9
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	-0-								N	-0-								9
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-	-0-								N	-0-								9
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-	-0-								N	-0-								9
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-								N	NO RPT								9
MAUDE B. TRAYLOR "B" WELL #: 9 RRCID -> 237664 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10900 - 11696																								
12	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-	-0-								N	-0-								4
01	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-	-0-								N	-0-								4
02	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-	-0-								N	-0-								4
03	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-	-0-								N	-0-								4
04	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-	-0-								N	-0-								4
05	0 N	NO RPT	-0-	-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																								
12	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-	-0-								N	-0-								5
01	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-	-0-								N	-0-								5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	-0-								N	-0-								5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	-0-								N	-0-								5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	-0-								N	-0-								5
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	0 N	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		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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	
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
05	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	
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
05	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	
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-
05	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	
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-
05	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
0						AMT	CODE	AMT	CODE		M		AMT	CODE	AMT	CODE		
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	
05	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																		
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	
05	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																		
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	
05	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																		
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 36 RRCID -> 166338 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 10694 - 10748																		
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	15						Y	-0-					81	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	15						Y	3					84	
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-						Y	23					107	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	38	1			69	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	12					81	
05	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					81	
TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 42 RRCID -> 232884 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 9992 - 10790																		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	

MAUDE B. TRAYLOR (F-41-61, DEEP)//CONT.// 58429 183 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: CALHOUN						
SILVERBROOK OPERATING, LLC //CONT.// 781922																
MAUDE B. TRAYLOR WELL #: 44										RRCID -> 251312 COMPL. DATE 09/22/2016 TOTAL DEPTH 14723 PERF. 9973 - 11029						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					236
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					236
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					236
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					236
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					236
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					236
TRAYLOR, M.B. EST. WELL #: 2										RRCID -> 127387 COMPL. DATE 03/25/1988 TOTAL DEPTH 11536 PERF.10430 - 10468						
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-
05	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						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
TRAYLOR, MAUDE B WELL #: 3										RRCID -> 230380 COMPL. DATE 03/21/2018 TOTAL DEPTH 12145 PERF. 9384 - 10608						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
TRAYLOR, M. B., EST. WELL #: 3										RRCID -> 233313 COMPL. DATE 05/11/2017 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10322 - 10370						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
05	14B2 EXT	-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	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72		
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72		
MAUDE B. TRAYLOR (OATS)														58429 415	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CALHOUN
SILVERBROOK OPERATING, LLC														781922			
TRAYLOR, MAUDE B.														WELL #: 30	RRCID -> 293245	COMPL. DATE 06/14/2022	TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7482 - 7490
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-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
MAUDE B. TRAYLOR (7500)														58429 581	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CALHOUN
SILVERBROOK OPERATING, LLC														781922			
TRAYLOR, MAUDE B.														WELL #: 9	RRCID -> 203117	COMPL. DATE 04/18/2004	TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7490 - 7508
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			1		
MAUDE B. TRAYLOR (7700)														58429 747	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CALHOUN
RINCON PETROLEUM CORPORATION														712336			
STATE TRACT 77														WELL #: 1	RRCID -> 255118	COMPL. DATE 10/10/2009	TOTAL DEPTH 8604 PERF. 8335 - 8340
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
05	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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		
TRAYLOR, MAUDE B.														WELL #: 39	RRCID -> 211823	COMPL. DATE 03/18/2005	TOTAL DEPTH 16986 PERF. 7710 - 7782
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	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		

MAUDE B. TRAYLOR (8150 SAND)		58429 749		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN				
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		918475										
TRAYLOR, M.B., EST.		WELL #: 2		RRCID -> 237206		COMPL. DATE 10/31/2007		TOTAL DEPTH 11536		PERF. 8050 - 8060		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS (I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
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-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
MAUDE B. TRAYLOR (8300 SAND)		58429 830		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN				
SILVERBROOK OPERATING, LLC		781922										
TRAYLOR, MAUDE B.		WELL #: 26		RRCID -> 283378		COMPL. DATE 02/13/2017		TOTAL DEPTH 12050		PERF. 8318 - 8327		
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-	
05	0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
MAUDE B. TRAYLOR, CENTRAL (40)		58430 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN				
ANGEL OPERATING LLC		101344										
TRAYLOR, M.B. "B"		WELL #: 5		RRCID -> 158527		COMPL. DATE 07/09/1996		TOTAL DEPTH 12108		PERF.10499 - 10511		
12	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-	
05	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		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	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		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	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		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	4	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	4	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	4	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	4	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	4	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	4	

MAUDE B. TRAYLOR, NORTH (30)				58432 301	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CALHOUN						
ANGEL OPERATING LLC				101344										
TRAYLOR, MAUDE				WELL #: 14	RRCID -> 210541	COMPL. DATE 02/02/2005	TOTAL DEPTH 8902	PERF. 8562	-	8683				
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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MAUDE B. TRAYLOR, NORTH (40)				58432 473	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CALHOUN						
ANGEL OPERATING LLC				101344										
TRAYLOR, MAUDE B.				WELL #: 10	RRCID -> 133415	COMPL. DATE 03/03/1992	TOTAL DEPTH 10000	PERF. 8724	-	8740				
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
05	DLQ G-10	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				
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-
05	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				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	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				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	1		N	-0-			-0-
01	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	1		N	-0-			-0-
02	58 N	53	-0-	-5	-0-	53	1		N	-0-			-0-
03	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	1		N	-0-			-0-
04	60 N	48	-0-	-12	-0-	48	1		N	-0-			-0-
05	62 N	43	-0-	-19	-0-	43	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					
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-
05	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					
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-
05	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					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
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					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

MAXINE, EAST (MASSIVE)			58526 568		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK			
COLUMBUS ENERGY, LLC			169313									
DUTY GAS UNIT			WELL #:	5-T	RRCID ->	180278	COMPL. DATE	07/27/2000	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	7214 - 7467
M	ALLOW CODE	GAS 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
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-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
MAXINE, EAST (MASSIVE, LO.)			58526 620		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
BRITANCO, L.L.C.			093620									
EAST MAXINE UNIT 1			WELL #:	1	RRCID ->	070760	COMPL. DATE	06/01/2007	TOTAL DEPTH	8864	PERF.	8166 - 8420
12	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2		Y	-0-		84
01	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2		Y	-0-		84
02	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2		Y	-0-		84
03	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2		Y	-0-		84
04	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2		Y	-0-		84
*05	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2		Y	-0-		84
LINDHOLM			WELL #:	1	RRCID ->	071091	COMPL. DATE	06/01/2007	TOTAL DEPTH	9323	PERF.	7978 - 8181
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		48
01	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2		Y	-0-		48
02	29 N	5	-0-	-24	-0-	5	2		Y	-0-		48
03	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		Y	-0-		48
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		Y	-0-		48
*05	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2		Y	-0-		48
COLUMBUS ENERGY, LLC			169313									
DUTY GAS UNIT			WELL #:	5-T	RRCID ->	173834	COMPL. DATE	03/15/1999	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	7214 - 8005
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-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
MAXINE, EAST (MATULA)			58526 650		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
FAULCONER ENERGY, LLC			263648									
GODFREY, PAWLIK GAS UNIT			WELL #:	2 L	RRCID ->	117969	COMPL. DATE	06/06/1985	TOTAL DEPTH	10325	PERF.	10164 - 10171
12	1364 N	1141	-0-	-223	-0-	291	1	850	2	N	-0-	152
01	1333 N	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-	152
02	1015 N	-0-	-0-	-1015	-0-					N	-0-	152
03	1147 N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-	152
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	152
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	152
SM OPERATING COMPANY LLC			788993									
HERRING RANCH 67			WELL #:	2	RRCID ->	235608	COMPL. DATE	01/04/2008	TOTAL DEPTH	10325	PERF.	10084 - 10106
12	2827 X	2827	-0-	-0-	-0-	2799	2	28	9	N	25	75
01	2996 X	2996	-0-	-0-	-0-	2906	2	90	9	N	82	9
02	3190 X	3190	-0-	-0-	-0-	3179	2	11	9	N	10	19
03	3383 X	3383	-0-	-0-	-0-	3374	2	9	9	N	8	27
04	3184 X	3184	-0-	-0-	-0-	3174	2	10	9	N	9	36
05	1860 X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT	36

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 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-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				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-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-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
SULLIVAN UNIT			WELL #:		8	RRCID -> 221029	COMPL. DATE 05/17/2006		TOTAL DEPTH 9782		PERF. 9039 - 9048				
12	496 N	493	-0-	-3	-0-	-0-	14 1	468 2	Y		10				40
							11 9								
01	404 N	404	-0-	-0-	-0-	-0-	12 1	381 2	Y		10				50
							11 9								
02	DLQ G-10	444	-0-	444	444	444	13 1	425 2	Y		5				55
							6 9								
03	DLQ G-10	396	-0-	396	840	840	12 1	378 2	Y		5				60
							6 9								
04	DLQ G-10	302	-0-	302	1142	1142	9 1	287 2	Y		5				65
							6 9								
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1142	1142			Y		NO RPT				65
SULLIVAN UNIT			WELL #:		12	RRCID -> 250834	COMPL. DATE 01/28/2009		TOTAL DEPTH 10304		PERF. 9009 - 9032				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-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-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-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				
12	18750	2926	-0-	-15824	-0-	-0-	2804 2	122 9	N		111				111
01	DELQ PR	1177	-0-	1177	1177	1177	1149 2	28 9	N		25				136
02	21750	387	-0-	-21363	-0-	-0-	318 2	69 9	N		63				199
03	23250	764	-0-	-22486	-0-	-0-	764 2		N		-0-				199
04	22500	272	-0-	-22228	-0-	-0-	268 2	4 9	N		4				203
05	2883 #	176	-0-	-2707	-0-	-0-	155 2	21 9	N		19				222

MAXINE, EAST (8700)			58526 854			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIVE OAK				
FAULCONER ENERGY, LLC			263648													
GODFREY, PAWLIK GAS UNIT			WELL #:			2 U RRCID -> 119467			COMPL. DATE 11/08/1985			TOTAL DEPTH 10325 PERF. 8724 - 8732				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
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-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
PAWLIK-GODFREY GU			WELL #:			1 RRCID -> 151516			COMPL. DATE 08/29/1994			TOTAL DEPTH 10950 PERF. 8720 - 8731				
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-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-
05	14B2 EXT			-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				
12	434 N		99	-0-	-335	-0-		3	1	94	2	Y	2			61
								2	9							
01	59 N		59	-0-	-0-	-0-		2	1	55	2	Y	2			63
								2	9							
02	DLQ G-10		6	-0-	6	6		1	1	3	2	Y	2			65
								2	9							
*03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	6						Y	-0-			65
*04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	6						Y	-0-			65
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	6						Y	NO RPT			65
SULLIVAN, JAMES D.			WELL #:			9 RRCID -> 146943			COMPL. DATE 08/03/1993			TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8712 - 8724				
12	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			55
01	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			55
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			55
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			55
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			55
05	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				
12	124 N		99	-0-	-25	-0-		3	1	85	2	Y	10			40
								11	9							
01	81 N		81	-0-	-0-	-0-		2	1	68	2	Y	10			50
								11	9							
02	DLQ G-10		11	-0-	11	11		1	1	4	2	Y	5			55
								6	9							
03	DLQ G-10		46	-0-	46	57		2	1	42	2	Y	2			57
								2	9							
04	DLQ G-10		40	-0-	40	97		1	1	33	2	Y	5			62
								6	9							
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	97						Y	NO RPT			62

MAXINE, EAST (8700)														CNTY: LIVE OAK									
SM OPERATING COMPANY LLC																							
HERRING RANCH 67-1																							
WELL #: 1														RRCID -> 102317 COMPL. DATE 08/04/1982 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8704 - 8707									
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM			
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE			
12	452 N	452	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	452	2				N	-0-						66			
01	488 N	488	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	469	2		19	9	N	17		37	1			46			
02	516 N	516	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	513	2		3	9	N	3						49			
03	551 N	551	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	545	2		6	9	N	5						54			
04	514 N	514	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	513	2		1	9	N	1						55			
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						55			
MATULA, ROBERT														WELL #: 2 RRCID -> 137952 COMPL. DATE 03/09/1991 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 8670 - 8680									
12	194 N	194	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	194	2				N	-0-						58			
01	205 N	205	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	202	2		3	9	N	3						61			
02	224 N	224	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	221	2		3	9	N	3						64			
03	237 N	237	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	234	2		3	9	N	3						67			
04	221 N	221	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	220	2		1	9	N	1						68			
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						68			
HERRING RANCH 67														WELL #: 2 RRCID -> 156866 COMPL. DATE 01/13/1996 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 8656 - 8678									
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-			
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-			
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-			
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-			
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-			
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-			
MAXINE, EAST (8400)														CNTY: LIVE OAK									
COLUMBUS ENERGY, LLC																							
DUTY, H.O. GAS UNIT																							
WELL #: 2														RRCID -> 129327 COMPL. DATE 03/13/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6689 - 6704									
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-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									
12	1054 N	971	-0-	-83	-0-	971	2						N	-0-						185			
01	1302 N	661	-0-	-641	-0-	661	2						N	-0-						185			
02	667 N	169	-0-	-498	-0-	169	2						N	-0-						185			
03	961 N	644	-0-	-317	-0-	644	2						N	-0-						185			
04	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	1211	2			46	9		N	42		181	1			46			
05	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	997	2			45	9		N	41						87			
ERICSON CLARK														WELL #: 1Y RRCID -> 223255 COMPL. DATE 02/28/2010 TOTAL DEPTH 8503 PERF. 8290 - 8350									
12	496 N	-0-	-0-	-496	-0-								N	-0-						-0-			
01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-						-0-			
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-						-0-			
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-			
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-			
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-			
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/07/2023																							

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/07/2023

MAXINE, EAST (8400)										//CONT.//		58526 857		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK		
SANDEL OPERATING COMPANY										//CONT.//		747534								
HOUDMANN-BUXKAMPER GAS UNIT										WELL #:		3		RRCID -> 225521		COMPL. DATE 03/26/2007		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		

M	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	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	

12	279 N		-0-	-0-	-279	-0-							N	-0-					56	
01	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					56	
02	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					56	
03	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					56	
04	2280 N		2280	-0-	-0-	-0-							N	-0-					56	
05	2482 N		2482	-0-	-0-	-0-				2280	2		N	-0-					56	
										2460	2	22	9	N	20				76	

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	
12	1209 #	1196	-0-	-13	-0-	228	1	945	3	Y	21				43
						23	9								
01	1236 R	1236	-0-	-0-	-0-	199	1	996	3	Y	37				80
						41	9								
02	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	235	1	1006	3	Y	14	71	1		23
						15	9								
03	1209 N	1154	-0-	-55	-0-	223	1	908	3	Y	21				44
						23	9								
04	1200 N	1002	-0-	-198	-0-	206	1	772	3	Y	22				66
						24	9								
05	1333 N	850	-0-	-483	-0-	149	1	676	3	Y	23				89
						25	9								

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		
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-
05	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				
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				50	
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				50	
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				50	
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				50	
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				50	
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				50	
PLUGGED AND ABANDONED					06/20/2023									

PLUGGED AND ABANDONED 06/20/2023

MAXINE, E. (10,000)			58526 920			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: LIVE OAK						
COLUMBUS ENERGY, LLC			169313															
DUTY GAS UNIT			WELL #: 4			RRCID -> 175658			COMPL. DATE 08/21/1999			TOTAL DEPTH 11200 PERF.10016 - 10040						
M	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	1984 #	1711	-0-	-273	-0-	337	1	1339	3	Y	32							80
01	1984 #	1245	-0-	-739	-0-	35	9	208	1	995	3	Y	38					118
02	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	42	9	321	1	1346	3	Y	18	104	1			32
03	1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	20	9	356	1	1453	3	Y	34					66
04	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	37	9	355	1	1323	3	Y	36					102
05	1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	40	9	329	1	1443	3	Y	48					150
						53	9											
MAXINE, NE (8000)			58528 666			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: LIVE OAK						
MAGNUM PRODUCING, LP			521516															
LINDHOLM, CHARLES			WELL #: 1			RRCID -> 052283			COMPL. DATE 11/10/1971			TOTAL DEPTH 8048 PERF. N/A						
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						240
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						240
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						240
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						240
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						240
05	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						
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
MAYO (3575)			58693 170			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: JACKSON						
KD ENERGY, LLC			452996															
HANNA, ROSS			WELL #: 5			RRCID -> 134994			COMPL. DATE 06/06/1990			TOTAL DEPTH 5155 PERF. 3550 - 3570						
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
ROCA PRODUCTION, INC.			722193															
SEA BISCUIT			WELL #: 1			RRCID -> 259149			COMPL. DATE 08/10/2010			TOTAL DEPTH 3680 PERF. 3580 - 3584						
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

MAYO (3600)			58693 204		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACKSON				
EAST TEXAS PRODUCTION MGT. INC			238981										
MEYER, H.			WELL #: 1		RRCID -> 150732		COMPL. DATE 04/08/1994		TOTAL DEPTH 7576		PERF. 3868 - 3872		
M													
0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			40
MAYO (5300 FRI0)			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		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
MAYO (5460)			58693 680		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACKSON				
MAMEROW ENERGY CORP			523628										
RATLIFF			WELL #: 1R		RRCID -> 150131		COMPL. DATE 03/07/1994		TOTAL DEPTH 6744		PERF. 5437 - 5441		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	112	-0-	112	112	112	1		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	111	-0-	111	223	111	1		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	121	-0-	121	344	121	1		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	344				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	344				N	-0-			-0-
MAYO (5655)			58693 770		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON				
JONES & ALLEN			440766										
GLASER			WELL #: 1		RRCID -> 120181		COMPL. DATE 01/18/1992		TOTAL DEPTH 7317		PERF. 3490 - 3500		
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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
MAMEROW ENERGY CORP			523628										
RATLIFF			WELL #: 2		RRCID -> 158292		COMPL. DATE 01/12/1996		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 5570 - 5574		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MAYO (5930)				58693 850		ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: JACKSON						
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327														
WOODS				WELL #: 1		RRCID -> 162504		COMPL. DATE 02/12/1997		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 5897 - 5899						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
MCCASKILL (LOWER WILCOX)				58932 085		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: GOLIAD						
ATASCA RESOURCES, INC.				035643														
BOWMAN				WELL #: 1		RRCID -> 199915		COMPL. DATE 02/06/2003		TOTAL DEPTH 16446		PERF.14386 - 14896						
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	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						
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-
05	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						
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
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						49
HARING				WELL #: 1		RRCID -> 192592		COMPL. DATE 10/29/2002		TOTAL DEPTH 16000		PERF.15602 - 15781						
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-
05	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						
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
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						40

MCCASKILL (LOWER WILCOX)														CNTY: GOLIAD	
TIDEWATER MINERALS CORPORATION															
HILBRICH															
				//CONT.//	58932 085	NON-ASSOCIATED				CAPACITY					
				//CONT.//	859552										
				WELL #:	4	RRCID -> 194654				COMPL. DATE 03/22/2003				TOTAL DEPTH 16827 PERF.14740 - 15697	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C	M	COND PROD	EOM BALANCE
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		598
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		598
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		598
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		598
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		598
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		598
UNITED TEXAS OIL LLC															
SCOTT															
				WELL #:	1	RRCID -> 192557				COMPL. DATE 09/29/2002				TOTAL DEPTH 16122 PERF.14775 - 15494	
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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
MCCASKILL (REKLAW 2ND)														CNTY: KARNES	
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP															
HILBRICH-SELLERS															
				WELL #:	3 U	RRCID -> 075358				COMPL. DATE 01/17/1978				TOTAL DEPTH 9711 PERF. N/A	
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		196
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	196 7	-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
MCCASKILL (WILCOX L-3)														CNTY: KARNES	
TIDEWATER MINERALS CORPORATION															
HILBRICH															
				WELL #:	1	RRCID -> 181499				COMPL. DATE 10/28/2000				TOTAL DEPTH 15234 PERF. 9346 - 9420	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	14227						N	NO RPT		284
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	14227						N	NO RPT		284
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	14227						N	NO RPT		284
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				14227											
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	14227						N	NO RPT		284
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	14227						N	NO RPT		284
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	14227						N	NO RPT		284
UNITED TEXAS OIL LLC															
SCOTT															
				WELL #:	3	RRCID -> 283155				COMPL. DATE 02/04/2022				TOTAL DEPTH 9516 PERF. 9510 - 11791	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	168815						N	-0-		1618
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	168815						N	-0-		1618
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	168815						N	-0-		1618
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				168815											
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	168815						N	-0-		1618
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	168815						N	-0-		1618
05	0	-0-	-0-	-0-	B	168815						N	-0-		1618
SCOTT															
				WELL #:	2	RRCID -> 283159				COMPL. DATE 08/28/2016				TOTAL DEPTH 17507 PERF. 9272 - 9517	
12	0	3277	-0-	3277	B	54762	3244	2	33	9	N	30			71
01	0	2805	-0-	2805	B	57567	2765	2	40	9	N	36			107
02	0	2440	-0-	2440	B	60007	2318	2	122	9	N	111			218
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				60007											
03	0	1783	-0-	1783	B	61790	1733	2	50	9	N	45			263
*04	51028	2784	-0-	-48244	B	13546	2717	2	67	9	N	61			324
05	0	1786	-0-	1786	B	15332	1762	2	24	9	N	22			346

MCFADDIN (GRETA STRINGER)			59371 017	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: VICTORIA		
ALLEGiant RESOURCES, LLC			013365					
MCFADDIN			WELL #: 19	RRCID -> 080714	COMPL. DATE 01/29/1979	TOTAL DEPTH 4403	PERF. 4323 - 4343	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	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	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

MCFADDIN "A"			WELL #: 18	RRCID -> 163822	COMPL. DATE 11/04/2011	TOTAL DEPTH 5500	PERF. 1498 - 1502	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

MCFADDIN (1875)			59371 136	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: REFUGIO		
ALLEGiant RESOURCES, LLC			013365					
MARBERRY			WELL #: 7 U	RRCID -> 052505	COMPL. DATE 04/05/1972	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A	
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/20/2023 - WELL PLUGGED 12/20/23								

MCFADDIN (1900)			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	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	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	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

MCFADDIN (2000)			59371 170			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: VICTORIA							
T-C OIL COMPANY, LLC			833782																
CLAY PASTURE -A-			WELL #: 5			RRCID -> 236296			COMPL. DATE 05/14/2008			TOTAL DEPTH 3581 PERF. 2074 - 2084							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
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-	
05		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							
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
MCFADDIN (2200)			59371 204			NON-ASSOCIATED			SALVAGE			CNTY: REFUGIO							
ALLEGIAN RESOURCES, LLC			013365																
MCFADDIN, J. A.			WELL #: 134			RRCID -> 002719			COMPL. DATE 01/13/1959			TOTAL DEPTH N/A PERF. 2198 - 2208							
12	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-	
05	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							
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-	
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
MCFADDIN			WELL #: 122			RRCID -> 155290			COMPL. DATE 08/17/1995			TOTAL DEPTH 4409 PERF. 2189 - 2204							
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	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							
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

MCFADDIN (2450)			59371 255		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO			
ALLEGiant RESOURCES, LLC			013365									
MARBERRY			WELL #: 20		RRCID -> 272723		COMPL. DATE 02/28/2014		TOTAL DEPTH 4650		PERF. 2462 - 2465	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	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	
12	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-
05	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	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	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	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	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	
12	2626 N	484	-0-	-2142	-0-	451	1	33	2	Y	-0-	-0-
01	558 N	488	-0-	-70	-0-	473	1	15	2	Y	-0-	-0-
02	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	1			Y	-0-	-0-
03	496 N	452	-0-	-44	-0-	452	1			Y	-0-	-0-
04	480 N	429	-0-	-51	-0-	429	1			Y	-0-	-0-
05	465 N	418	-0-	-47	-0-	418	1			Y	-0-	-0-
FAGAN			WELL #: 12		RRCID -> 285169		COMPL. DATE 10/20/2017		TOTAL DEPTH 4544		PERF. 2532 - 2535	
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-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

MCFADDIN (2500)		//CONT.//		59371 272	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: VICTORIA			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035							
MCFADDIN "A"		WELL #:		43	RRCID -> 254988	COMPL. DATE 12/23/2009		TOTAL DEPTH	3900	PERF. 2590 - 2593	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

MCFADDIN (2600)				59371 289	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: REFUGIO			
ALLEGiant RESOURCES, LLC				013365							
MCFADDIN		WELL #:		157	RRCID -> 280303	COMPL. DATE 05/14/2014		TOTAL DEPTH	5879	PERF. 2624 - 2630	
12	101	N	101	-0-	-0-	-0-	94 1	7 2	Y	-0-	-0-
01	106	N	106	-0-	-0-	-0-	103 1	3 2	Y	-0-	-0-
02	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99 1		Y	-0-	-0-
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101 1		Y	-0-	-0-
04	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109 1		Y	-0-	-0-
05	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108 1		Y	-0-	-0-

MCFADDIN (2750)				59371 323	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: REFUGIO			
ALLEGiant RESOURCES, LLC				013365							
FAGAN		WELL #:		18	RRCID -> 258978	COMPL. DATE 08/15/2010		TOTAL DEPTH	5650	PERF. 2720 - 2726	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MCFADDIN (2900)				59371 357	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: VICTORIA			
ALLEGiant RESOURCES, LLC				013365							
MCFADDIN		WELL #:		129	RRCID -> 153690	COMPL. DATE 01/25/1995		TOTAL DEPTH	4409	PERF. 2888 - 2893	
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-
05	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	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MCFADDIN		WELL #:		153	RRCID -> 174700	COMPL. DATE 07/23/1998		TOTAL DEPTH	4547	PERF. 2888 - 2896	
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-
05	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						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
0								AMT CODE AMT CODE			M				AMT CODE AMT CODE			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
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						
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-
05	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						
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	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						
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-
05	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						
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	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						
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

MCFADDIN (3300)		//CONT.//		59371 493	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: VICTORIA			
ALLEGiant RESOURCES, LLC		//CONT.//		013365							
MCFADDIN		WELL #:		145	RRCID -> 192353	COMPL. DATE 05/25/2001	TOTAL DEPTH 5700	PERF. 3316	-	3320	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	58484	N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	58484	N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	58484	N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	58484	N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	58484	N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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	
12	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-
05	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	
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-
05	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	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
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	
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-
05	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	
12	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-
05	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	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-

MCFADDIN			WELL #: 117		RRCID -> 144051		COMPL. DATE 05/19/1989		TOTAL DEPTH 4459		PERF. 3680 - 3790	
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-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-

MCFADDIN			WELL #: 121		RRCID -> 154506		COMPL. DATE 03/20/1995		TOTAL DEPTH 4403		PERF. 3587 - 3593	
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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-

MCFADDIN			WELL #: 179		RRCID -> 220556		COMPL. DATE 01/01/2006		TOTAL DEPTH 3850		PERF. 3594 - 3598	
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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				-0-

MCFADDIN			WELL #: 182		RRCID -> 247617		COMPL. DATE 01/17/2009		TOTAL DEPTH 3812		PERF. 3591 - 3596	
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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-

MCFADDIN			WELL #: 199D		RRCID -> 282838		COMPL. DATE 10/23/2017		TOTAL DEPTH 4600		PERF. 3690 - 3990	
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-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-

MCFADDIN			WELL #: K 68		RRCID -> 282907		COMPL. DATE 07/26/2017		TOTAL DEPTH 4499		PERF. 3630 - 3750	
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-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-

MCFADDIN (3600)		//CONT.// 59371 544		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA	
ALLEGiant RESOURCES, LLC		//CONT.// 013365							
MCFADDIN		WELL #: 971		RRCID -> 283628		COMPL. DATE 07/24/2017		TOTAL DEPTH 4505 PERF. 3630 - 3750	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
05	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	
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-
05	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	
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-
05	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	
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-
05	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	
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-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

MCFADDIN		WELL #: 161		RRCID -> 287149		COMPL. DATE 06/15/2019		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4520 - 4620	
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-
05	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	
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-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

MCFADDIN (3900) T-C OIL COMPANY, LLC O'CONNOR "H"			59371 587 833782		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA					
WELL #: H 28			RRCID -> 149137		COMPL. DATE 03/30/1994		TOTAL DEPTH 4100		PERF. 3968		- 3972			
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	EOM BALANCE
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-	
05	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	
12	11377 X	4401	-0-	-6976	-0-	820 36 9	1	3545	2	Y	33	34 0	1	
01	11377 X	7754	-0-	-3623	-0-	774 34 9	1	6946	2	Y	31	31 0	1	
02	9947 X	9151	-0-	-796	-0-	685 34 9	1	8432	2	Y	31	31 0	1	
03	10633 X	10149	-0-	-484	-0-	820 36 9	1	9293	2	Y	33	33 0	1	
04	10256 X	10256	-0-	-0-	-0-	811 33 9	1	9412	2	Y	30	30 0	1	
05	11290 X	11290	-0-	-0-	-0-	825 34 9	1	10431	2	Y	31	31 0	1	
MCFADDIN (4050) ALLEGiant RESOURCES, LLC MCFADDIN			59371 595 013365		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA					
WELL #: 145			RRCID -> 125001		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5700		PERF. 4046		- 4112			
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-	
05	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	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT		-0-	
MCFADDIN (5000) ALLEGiant RESOURCES, LLC MCFADDIN			59371 646 013365		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA					
WELL #: 140			RRCID -> 002773		COMPL. DATE 06/08/1971		TOTAL DEPTH 5788		PERF. 4550		- 4650			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT		-0-	

MCFADDIN (5050)		59371 663		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA		
ALLEGiant RESOURCES, LLC		013365								
FAGAN		WELL #: 20		RRCID -> 272718		COMPL. DATE 01/09/2014		TOTAL DEPTH 5761 PERF. 5025 - 5027		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

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		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	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		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	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		
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

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		
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-
05	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								
FAGAN		WELL #: 18		RRCID -> 252334		COMPL. DATE 06/15/2009		TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5145 - 5150		
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-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MCFADDIN (5400 UPPER)		//CONT.//		59371 782	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: VICTORIA								
ALLEGIAN T RESOURCES, LLC		//CONT.//		013365												
FAGAN "A"		WELL #:		A 4	RRCID -> 253009	COMPL. DATE 02/23/2009	TOTAL DEPTH 5493	PERF. 5447	-	5452						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCFADDIN (5500)				59371 816	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: VICTORIA								
ALLEGIAN T RESOURCES, LLC				013365												
MCFADDIN		WELL #:		1062	RRCID -> 207118	COMPL. DATE 04/01/2004	TOTAL DEPTH 5850	PERF. 5505	-	5508						
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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					
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-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCFADDIN (5700)				59371 918	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VICTORIA								
ALLEGIAN T RESOURCES, LLC				013365												
MCFADDIN		WELL #:		159	RRCID -> 146767	COMPL. DATE 06/03/1993	TOTAL DEPTH 5900	PERF. 5686	-	5697						
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-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327												
WELDER, ROB DUNE ENERGY				WELL #:	1	RRCID -> 207651	COMPL. DATE 07/08/2004	TOTAL DEPTH 9121	PERF. 5650	-	5658					
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
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					386

MCFADDIN (5720)				59371 933	ASSOCIATED	49B		CNTY: VICTORIA								
ALLEGIAN T RESOURCES, LLC				013365												
MCFADDIN		WELL #:		187	RRCID -> 269595	COMPL. DATE 04/17/2013	TOTAL DEPTH 6500	PERF. 5752	-	5754						
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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 INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
05	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	
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-
05	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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	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
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	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
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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
MCFADDIN, EAST (5610)			59372 450	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: VICTORIA		
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC			019752					
WOMACK, W.			WELL #: 3	RRCID -> 183828	COMPL. DATE 06/01/2001	TOTAL DEPTH	7500 PERF. 5612	- 5615
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-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1702	N	NO RPT	-0-

MCFADDIN, EAST (5725)				59372 564	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: VICTORIA						
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC				019752												
MCFADDIN, A.M.				WELL #: A 9	RRCID -> 113189	COMPL. DATE 02/18/2011	TOTAL DEPTH	6402	PERF. 5005 - 5045							
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	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							
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-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	104301				N	NO RPT					-0-

MCFADDIN, NORTH (3200)				59373 130	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: VICTORIA						
FLETCHER OPERATING, LLC				273611												
MCCAN				WELL #: 25	RRCID -> 289582	COMPL. DATE 05/21/2018	TOTAL DEPTH	3189	PERF. 2152 - 2169							
12	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2		N	-0-					-0-
01	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	2		N	-0-					-0-
02	1044	N	609	-0-	-435	-0-	609	2		N	-0-					-0-
03	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2		N	-0-					-0-
04	900	N	677	-0-	-223	-0-	677	2		N	-0-					-0-
05	651	N	-0-	-0-	-651	-0-				N	-0-					-0-

MCFADDIN, NORTH (3750)				59373 220	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: VICTORIA						
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC				019752												
MCFADDIN -A-				WELL #: 67	RRCID -> 173466	COMPL. DATE 03/15/1999	TOTAL DEPTH	5210	PERF. 3774 - 3777							
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-
05	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							
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-
05	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							
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-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

MCFADDIN, NORTH (4500) //CONT.// 59373 270 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA														
FLETCHER OPERATING, LLC 273611														
MCCANN SWD WELL #: T 1 RRCID -> 275833 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 5227 PERF. 4332 - 4445														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
MCFADDIN, NORTH (4800 GAS) 59373 280 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA														
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752														
MCFADDIN -A- WELL #: 24 E RRCID -> 085113 COMPL. DATE 11/06/1979 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 4822 - 4828														
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-
05		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														
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	17128					N	NO RPT		-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	17128					N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	17128					N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	17128					N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	17128					N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	17128					N	NO RPT		-0-
MCFADDIN, NORTH (4900) 59373 285 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA														
FLETCHER OPERATING, LLC 273611														
MCCAN WELL #: R 1C RRCID -> 259549 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5101 - 5138														
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
MCFADDIN, NORTH (5000) 59373 290 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA														
STACY, A. D. INC. 810935														
KOLIBA WELL #: 1 RRCID -> 140432 COMPL. DATE 10/21/1991 TOTAL DEPTH 6896 PERF. 4997 - 5000														
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4818					N	NO RPT		-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4818					N	NO RPT		-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4818					N	NO RPT		-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4818					N	NO RPT		-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4818					N	NO RPT		-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4818					N	NO RPT		-0-
MCFADDIN, NORTH (5040) 59373 302 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA														
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752														
MCFADDIN -A- WELL #: 66 RRCID -> 162223 COMPL. DATE 02/16/1996 TOTAL DEPTH 6811 PERF. 4946 - 4950														
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-
05		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	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)-UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B DENY	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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
MCFADDIN, NORTH (5100)				59373 310	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: VICTORIA			
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC				019752							
MCFADDIN, J. A. -A-		WELL #:		59	RRCID -> 174677	COMPL. DATE	04/30/1998	TOTAL DEPTH	6508	PERF. 5078 - 5082	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B DENY	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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
MCFADDIN -A-		WELL #:		74	RRCID -> 261290	COMPL. DATE	12/08/2010	TOTAL DEPTH	5350	PERF. 5074 - 5080	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B DENY	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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
MCFADDIN, NORTH (5100 -B-)				59373 320	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: VICTORIA			
FLETCHER OPERATING, LLC				273611							
MCCAN		WELL #:		R 3	RRCID -> 265468	COMPL. DATE	05/19/2009	TOTAL DEPTH	6392	PERF. 1396 - 1397	
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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
MCFADDIN, NORTH (5200)				59373 330	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: VICTORIA			
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC				019752							
WOMACK, J. Y.		WELL #:		1	RRCID -> 190352	COMPL. DATE	04/10/2002	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 5186 - 5190	
12	14B2 EXT	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
FLETCHER OPERATING, LLC				273611							
MCCAN		WELL #:		R 2	RRCID -> 261911	COMPL. DATE	11/06/2013	TOTAL DEPTH	6375	PERF. 4631 - 4632	
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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
FLETCHER OPERATING, LLC			273611					
MCCAN			WELL #: T 5	RRCID -> 232306	COMPL. DATE 04/27/2006	TOTAL DEPTH 6387	PERF. 5212 - 5446	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	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	
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-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
MCFADDIN, NORTH (5400)			59373 470	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: VICTORIA		
FLETCHER OPERATING, LLC			273611					
MCCAN			WELL #: T 8	RRCID -> 246666	COMPL. DATE 02/03/2010	TOTAL DEPTH 6338	PERF. 5162 - 5164	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	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	
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-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	1258	N	-0-	-0-
FLETCHER OPERATING, LLC			273611					
MCCAN			WELL #: T 2	RRCID -> 253259	COMPL. DATE 12/20/2005	TOTAL DEPTH 5968	PERF. 4944 - 5602	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

MCFADDIN, NORTH (5600)				//CONT.//		59373 600	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA							
FLETCHER OPERATING, LLC				//CONT.//		273611												
MCCAN				WELL #:		9	RRCID ->	288865	COMPL. DATE	03/01/2018	TOTAL DEPTH	6265	PERF.	5175	-	5605		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	C	COND PROD	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE
12	1984 X	-0-	-0-	-1984	-0-							N	-0-					46
01	1705 X	-0-	-0-	-1705	-0-							N	-0-					46
02	116 X	-0-	-0-	-116	-0-							N	-0-					46
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					46
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					46
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					46
MCFADDIN, NORTH (5665)						59373 632	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA							
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC						019752												
MCFADDIN, A. M.				WELL #:		A 47	RRCID ->	111418	COMPL. DATE	06/09/1984	TOTAL DEPTH	7510	PERF.	5656	-	5664		
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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
MCFADDIN, NORTH (5680)						59373 650	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA							
FLETCHER OPERATING, LLC						273611												
MCCAN				WELL #:		T 6	RRCID ->	253269	COMPL. DATE	10/10/2006	TOTAL DEPTH	6390	PERF.	4827	-	5735		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
MCFADDIN, NORTH (6000)						59373 800	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA							
AGOIL, INC.						008725												
BAUER				WELL #:		1	RRCID ->	089414	COMPL. DATE	07/03/1980	TOTAL DEPTH	6316	PERF.	6253	-	6256		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
MCFADDIN, NORTH (6350)						59373 940	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA							
FLETCHER OPERATING, LLC						273611												
MCCAN				WELL #:		T 3	RRCID ->	231310	COMPL. DATE	02/20/2006	TOTAL DEPTH	6388	PERF.	5101	-	5922		
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-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-

MCFADDIN, NW. (2000)		59375 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA							
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC		019752													
MCFADDIN -A-		WELL #: 44		RRCID -> 099021		COMPL. DATE 01/07/1982		TOTAL DEPTH 6410		PERF. 2052 - 2060					
M	0	ALLOW 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 CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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					
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MCFADDIN -A-		WELL #: 31		RRCID -> 058234		COMPL. DATE 02/25/1974		TOTAL DEPTH 6410		PERF. N/A					
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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					
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1448					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1448					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1448					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1448					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1448					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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					
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-
05	0 N	-0-	-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					
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MCGOWN (PETTUS UPPER)		59507 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK						
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC		224880												
MCNEILL UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	238793	COMPL. DATE	01/28/2008	TOTAL DEPTH	6200	PERF. 4951 - 4980			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			103
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			103
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			103
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			103
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			103
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			103
MCKEE (PETTUS)		59570 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD						
2 D OIL & GAS LLC		953828												
RAMSEY, GRACE		WELL #:		2A	RRCID ->	143368	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5300	PERF. 3292 - 4392			
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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
MCNEILL (YEGUA 5800)		59934 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK						
WALLIS ENERGY, INC.		893997												
MCNEILL, ANNA MAY		WELL #:		1	RRCID ->	116318	COMPL. DATE	05/13/1985	TOTAL DEPTH	5952	PERF. 5651 - 5653			
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MEDIO CREEK (3000)		60198 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE						
T-C OIL COMPANY, LLC		833782												
EDWARDS		WELL #:		1	RRCID ->	245434	COMPL. DATE	06/23/2009	TOTAL DEPTH	4502	PERF. 3020 - 3024			
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-
05	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			
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-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
EDWARDS		WELL #:		3	RRCID ->	256080	COMPL. DATE	04/08/2010	TOTAL DEPTH	3312	PERF. 3019 - 3025			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MADIO CREEK (3000)		//CONT.//		60198 150	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BEE		
T-C OIL COMPANY, LLC		//CONT.//		833782						
O'BRIEN - MORRIS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 260688	COMPL. DATE 03/01/2011	TOTAL DEPTH 4890	PERF. 3142	-	3146
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
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
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		74
PLUGGED AND ABANDONED 04/20/2023 - WELL PLUGGED 4/20/2023										
MADIO 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
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
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		6
PLUGGED AND ABANDONED 05/12/2015										
MADIO 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
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
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		3
PLUGGED AND ABANDONED 05/12/2015										
MADIO CREEK (4100)				60198 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BEE		
T-C OIL COMPANY, LLC				833782						
MALONE -C-		WELL #:		1	RRCID -> 245438	COMPL. DATE 01/18/2009	TOTAL DEPTH 5184	PERF. 4166	-	4178
12	2077 X	-0-	-0-	-2077	-0-		N	-0-		81
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		81
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		81
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		81
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		81
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		81
MALONE -D-										
		WELL #:		1	RRCID -> 253345	COMPL. DATE 09/29/2009	TOTAL DEPTH 4488	PERF. 4137	-	4142
12	1023 X	-0-	-0-	-1023	-0-		N	-0-		111
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		111
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		111
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		111
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		111
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		111
MALONE -A-										
		WELL #:		1	RRCID -> 262028	COMPL. DATE 08/15/2011	TOTAL DEPTH 4501	PERF. 4192	-	4199
12	930 X	-0-	-0-	-930	-0-		N	-0-		198
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		198
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		198
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		198
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		198
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		198

MEDIO CREEK (4300)			60198 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE							
PALEO OIL COMPANY LLC			635131													
HEARD			WELL #: 1		RRCID -> 234182		COMPL. DATE 05/04/2007		TOTAL DEPTH 4411		PERF. 4184 - 4190					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
MEDIO CREEK, EAST (2900)			60200 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE							
T-C OIL COMPANY, LLC			833782													
EDWARDS			WELL #: 2		RRCID -> 255742		COMPL. DATE 10/03/2011		TOTAL DEPTH 3308		PERF. 2785 - 2788					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TARE RESOURCES, LLC			836026													
EWING			WELL #: 1		RRCID -> 291427		COMPL. DATE 02/08/2012		TOTAL DEPTH 5400		PERF. N/A					
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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					
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
05	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					
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	50					52
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

MESCALERO (WILCOX J SAND)			60750 800	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: GOLIAD		
B.P. PRODUCTIONS INC.			040797					
POWELL, GENTRY			WELL #: 1	RRCID -> 234181	COMPL. DATE 05/12/2007	TOTAL DEPTH 10684	PERF. 9380 - 9501	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	22
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	22
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	22
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	22
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	22
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	22
MEYERSVILLE (MASSIVE I)			60934 248	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: DE WITT		
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP			531085					
MORITZ, WILLIE H. GAS UNIT			WELL #: 1	RRCID -> 003171	COMPL. DATE 06/21/1955	TOTAL DEPTH 9415	PERF. 8590 - 8600	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
MEYERSVILLE, E. (3000)			60935 836	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: VICTORIA		
BUSTAMANTE RESOURCES LLC			112682					
WALLACE			WELL #: 1	RRCID -> 137536	COMPL. DATE 12/29/1990	TOTAL DEPTH 3510	PERF. 2980 - 2983	
12	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-
05	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	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	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	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

MEYERSVILLE, E. (3220)				60935 860	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: VICTORIA							
BUSTAMANTE RESOURCES LLC				112682																
PHILLIPS				WELL #:	1	RRCID -> 145255		COMPL. DATE 03/30/1993		TOTAL DEPTH 3510		PERF. 3202 - 3216								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-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						
12	186 N	21	-0-	-165	-0-	21	2					N	-0-						1	
01	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2					N	-0-						1	
02	203 N	202	-0-	-1	-0-	202	2					N	-0-						1	
03	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2					N	-0-						1	
04	210 N	192	-0-	-18	-0-	192	2					N	-0-						1	
05	217 N	183	-0-	-34	-0-	183	2					N	-0-						1	
MIKESKA (MASSIVE WILCOX)				61311 240	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: LIVE OAK							
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327																
BAKER, E.				WELL #:	2	RRCID -> 175922		COMPL. DATE 05/09/2012		TOTAL DEPTH 14000		PERF. N/A								
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
BONILLA				WELL #:	1	RRCID -> 177149		COMPL. DATE 12/20/2000		TOTAL DEPTH 13700		PERF. 12784 - 13494								
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						22	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						22	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						22	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						22	
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						22	
*05	0 N	-0-	-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								
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-	
05	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								
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	

MIKESKA (WILCOX) ROYKO OIL COMPANY PAGAN, JOHN S.			61311 500 732198		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK								
WELL #:			1		RRCID -> 146363		COMPL. DATE 07/21/1993		TOTAL DEPTH 10746		PERF. 9734 - 9740						
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					27

MIKESKA (YEGUA 4990) VT VISTATEX ENERGY LLC BENNETT-STATE G.U.			61311 550 887723		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK								
WELL #:			4		RRCID -> 136001		COMPL. DATE 01/07/2009		TOTAL DEPTH 11300		PERF. 3840 - 3950						
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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

MIKESKA (2ND TOM LYNE) PROLINE ENERGY RESOURCES INC E. BAKER GAS UNIT			61311 675 681327		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK								
WELL #:			3		RRCID -> 175924		COMPL. DATE 11/10/1999		TOTAL DEPTH 12670		PERF.11928 - 11960						
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

E. BAKER GAS UNIT			WELL #:		4		RRCID -> 226073		COMPL. DATE 10/26/2006		TOTAL DEPTH 12600		PERF.12022 - 12040				
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
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					8

MIKESKA (10280) VT VISTATEX ENERGY LLC BENNETT STATE			61311 800 887723		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK								
WELL #:			1		RRCID -> 111599		COMPL. DATE 05/11/1984		TOTAL DEPTH 11298		PERF.10284 - 10294						
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					137
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					137
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					137
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					137
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					137
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					137

MIKESKA (10500) VT VISTATEX ENERGY LLC BENNETT STATE GAS UNIT			61311 900 887723		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK								
WELL #:			2		RRCID -> 112998		COMPL. DATE 08/29/1984		TOTAL DEPTH 11330		PERF.10575 - 10585						
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					46
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					46
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					46
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					46
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					46
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					46

MIKESKA, (10500)			//CONT.// 61311 700			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIVE OAK							
VT VISTATEX ENERGY LLC			//CONT.// 887723																
BENNETT STATE GAS UNIT			WELL #: 3			RRCID -> 116557			COMPL. DATE 05/19/1985			TOTAL DEPTH 11330 PERF.10476 - 10500							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
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-	
05	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						
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					28	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					28	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					28	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					28	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					28	
05	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							
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	
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					18	

MILBY CREEK (12,900)			61357 750			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: GOLIAD							
NITRO OIL & GAS, LLC			611014																
JANK			WELL #: 1			RRCID -> 187502			COMPL. DATE 09/07/2000			TOTAL DEPTH 13130 PERF.12406 - 12425							
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	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-	
05	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							
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					59	
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					59	
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					59	
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					59	
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					59	
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					59	

PLUGGED AND ABANDONED 03/27/2017																			

07/17/2024
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** MAY 2024 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 02

PAGE: 682

MINERAL (MASSIVE)				61820 200	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: BEE								
RINCON PETROLEUM CORPORATION				712336															
PAGE/MINERAL UNIT				WELL #:	RRCID -> 126926		COMPL. DATE 03/17/1992		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 7787 - 7853								
M		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	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					65	
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					65	
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					65	
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					65	
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					65	
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					65	
		NO RPT		-0-		-0-						N	NO RPT					65	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/22/2017																			

MINERAL, N. (800)					61822 400	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BEE			
EXPANDING EXPLORATION INC.					257000						
BRASHEAR ET AL					WELL #:	3	RRCID -> 084040	COMPL. DATE 05/29/1979	TOTAL DEPTH	828	PERF. 822 - 828
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MINERAL, NORTH (9750)				61822 777	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: BEE	
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC				612414							
BRASHEAR ET AL UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 124093	COMPL. DATE	04/24/1987	TOTAL	DEPTH	9981 PERF. 9730 - 9760
12	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	1	N	-0-	84
01	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	1	N	-0-	84
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	1	N	-0-	84
03	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	1	N	-0-	84
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	1	N	-0-	84
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	84

SPARKMAN, PORTER					WELL #:	1WI	RRCID -> 129066	COMPL. DATE 08/29/1988	TOTAL DEPTH	2717	PERF. 2480	- 2645
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-			
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-			

WOFFORD, C. J.				935452													
SOUTH TEXAS CHILDRENS HOME				WELL #:		RRCID -> 101273		COMPL. DATE 05/19/1982		TOTAL DEPTH		9864 PERF. 9704 -		9754			
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
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							30
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/19/2008																	

MINERAL, WEST (FRI0)														61828 332		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE							
CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION														178030													
DUBOSE, GRADY & THAMES, LUCILLE														WELL #: 2		RRCID -> 160700		COMPL. DATE 11/11/1995		TOTAL DEPTH 3500		PERF. 985 - 994					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS	CODE	AMT	CODE	C	M	COND PROD	*	DISPOSITIONS	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE		
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	1698									N		NO RPT						-0-		
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	1698									N		NO RPT						-0-		
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	1698									N		NO RPT						-0-		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	1698									N		NO RPT						-0-		
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	1698									N		NO RPT						-0-		
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	1698									N		NO RPT						-0-		
TRANS WEST OIL & GAS, INC.														864864		NON-ASSOCIATED						CNTY: BEE					
ARNOLD, KARL G.														WELL #: 1		RRCID -> 071174		COMPL. DATE 08/14/1975		TOTAL DEPTH 7615		PERF. N/A					
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N		NO RPT						-0-		
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N		NO RPT						-0-		
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N		NO RPT						-0-		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N		NO RPT						-0-		
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N		NO RPT						-0-		
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N		NO RPT						-0-		
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					
12	0	N	1367	-0-	1367	B	-41188	217	1	1150	3	N	-0-												113		
01	0	N	967	-0-	967	B	-40221	967	2			N	-0-												113		
02	1102	N	1177	-0-	75	B	-40146	1177	2			N	-0-												113		
03	1271	N	1180	-0-	-91	B	-40146	1180	2			N	-0-												113		
04	0	N	988	-0-	988	B	-39158	988	2			N	-0-												113		
05	0	N	1420	-0-	1420	B	-37738	1420	2			N	-0-												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					
12	6479	X	6134	-0-	-345	-0-	-0-	15	1	5983	2	N	124	176	1										25		
01	6479	X	3945	-0-	-2534	-0-	-0-	136	9	3843	2	N	82												107		
02	5945	X	5450	-0-	-495	-0-	-0-	12	1	5326	2	N	101	185	1										23		
03	6138	X	5909	-0-	-229	-0-	-0-	13	1	5772	2	N	112												135		
04	6109	X	6109	-0-	-0-	-0-	-0-	111	9	5981	2	N	104	185	1										54		
05	6220	X	6220	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	6100	2	N	97												148		
								123	9																		
								114	9																		
								13	1																		
								107	9																		
MISSION RIVER (5800)														62136 264		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO							
PALOMA OPERATING, LLC														100344													
SHELTON, J. ISABELLA														WELL #: B 11		RRCID -> 059027		COMPL. DATE 12/15/1973		TOTAL DEPTH 6150		PERF. N/A					
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-		
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	NO RPT											-0-		

MISSION RIVER (5800)		//CONT.//		62136 264	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO								
PALOMA OPERATING, LLC		//CONT.//		100344													
SCANIO/SHELTON		WELL #:		1	RRCID -> 208522		COMPL. DATE 07/20/2004		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 5621 - 5634						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

MISSION RIVER (6000)				62136 330	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO								
PALOMA OPERATING, LLC				100344													
SHELTON, J. ISABELLA		WELL #:		B 3	RRCID -> 190357		COMPL. DATE 06/30/1997		TOTAL DEPTH 6020		PERF. 5424 - 5737						
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	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						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

MISSION RIVER (6100)				62136 462	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO								
PALOMA OPERATING, LLC				100344													
SCANIO SHELTON		WELL #:		3	RRCID -> 252998		COMPL. DATE 05/01/2009		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 6196 - 6200						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-

MISSION RIVER (6300)				62136 726	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO								
PALOMA OPERATING, LLC				100344													
SCANIO SHELTON		WELL #:		10	RRCID -> 290184		COMPL. DATE 07/12/2010		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 6266 - 6347						
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-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

MISSION RIVER (6400)				62136 750	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO								
PALOMA OPERATING, LLC				100344													
SCANIO SHELTON		WELL #:		5	RRCID -> 222184		COMPL. DATE 02/24/2006		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 6336 - 6348						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

MISSION RIVER (6400)		//CONT.//		62136 750	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO	
HIGH PLAINS GAS SYSTEMS, INC.				385551					
SCANIO/SHELTON		WELL #:		4	RRCID -> 207859	COMPL. DATE 07/16/2004	TOTAL DEPTH 6515	PERF. 6294 -	6296
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
05	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
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
05	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
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
05	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	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	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
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-
05	0 N NO RPT	-0-	-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	C CODE	COND PROD	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	EOM BALANCE
12	124 N	124	-0-	-0- B	-0-			22 1		102 2	N	-0-						46
01	135 N	135	-0-	-0- B	-0-			25 1		110 2	N	-0-						46
02	133 N	133	-0-	-0- B	-0-			35 1		98 2	N	-0-						46
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														
03	129 N	129	-0-	-0- B	-0-			28 1		101 2	N	-0-						46
04	147 N	147	-0-	-0- B	-0-			35 1		112 2	N	-0-						46
05	180 N	180	-0-	-0- B	-0-			55 1		125 2	N	-0-						46

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
12	248 N	188	-0-	-60	-0-	32	1	153	2	N	3		89
						3	9						
01	186 N	92	-0-	-94	-0-	17	1	73	2	N	2		91
						2	9						
02	145 N	136	-0-	-9	-0-	35	1	99	2	N	2		93
						2	9						
03	186 N	168	-0-	-18	-0-	35	1	130	2	N	3		96
						3	9						
04	201 N	201	-0-	-0-	-0-	47	1	152	2	N	2		98
						2	9						
05	212 N	212	-0-	-0-	-0-	60	1	137	2	N	14	96 1	16
						15	9						

MISSION VALLEY (10,220)				62150 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: VICTORIA			
MODERN EXPLORATION, INC.				573226									
MISSION VALLEY				WELL #:	1	RRCID -> 261990	COMPL.	DATE 09/21/2010	TOTAL	DEPTH 10940	PERF.10200	- 10226	
12	1705 N	1388	-0-	-317	-0-	1343	2	45 9 N	41	191 1			189
01	1705 N	149	-0-	-1556	-0-	148	2	1 9 N	1				190
02	2387 N	2387	-0-	-0-	-0-	2337	2	50 9 N	45				235
*03	3100 N	3588	-0-	488	488	3508	2	80 9 N	73	188 1			120
*04	2225 N	1737	-0-	-488	-0-	1689	2	48 9 N	44				164
05	2542 N	2166	-0-	-376	-0-	2119	2	47 9 N	43				207

VANTAGE OPERATING, LLC WATTS-GISLER				882608 WELL #: 1		RRCID -> 177966	COMPL. DATE 03/16/2000			TOTAL DEPTH 11500	PERF. 9798 - 9874			
12	6449 X	6449	-0-	-0-	-0-	411 164	1 9	5874	3	Y	149	175	1	6
01	8544 X	8544	-0-	-0-	-0-	525 210	1 9	7809	3	Y	191	175	1	22
02 DLQ	G-10	6440	-0-	6440	6440	438 183	1 9	5819	3	Y	166	159	1	29
03 DLQ	G-10	8811	-0-	8811	15251	567 221	1 9	8023	3	Y	201	162	1	68
04 DLQ	G-10	10668	-0-	10668	25919	722 267	1 9	9679	3	Y	243	251	1	60
05 DLQ	G-10	2118	-0-	2118	28037	171 57	1 9	1890	3	Y	52	53	1	59

MISSION VALLEY (10,220)				//CONT.//	62150 600	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: VICTORIA		
VANTAGE OPERATING, LLC				//CONT.//	882608									
DREYER, WILLIAM				WELL #:	2	RRCID -> 179397			COMPL. DATE 08/03/2000			TOTAL DEPTH 10377 PERF. 9760 - 9839		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	9486 X	-0-	-0-	-9486	-0-					Y	-0-			5
01	9486 X	-0-	-0-	-9486	-0-					Y	-0-			5
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5

OHRT-HEINOLD				WELL #:	1	RRCID -> 180862			COMPL. DATE 09/20/2000			TOTAL DEPTH 10700 PERF.10070 - 10149		
12	9362 X	8547	-0-	-815	-0-	555 1	7919 3	N		66	195 1			84
						73 9								
01	9362 X	8590	-0-	-772	-0-	536 1	7978 3	N		69				153
						76 9								
02	8758 X	7872	-0-	-886	-0-	546 1	7252 3	N		67	179 1			41
						74 9								
03	9021 X	8802	-0-	-219	-0-	576 1	8146 3	N		73				114
						80 9								
04	8310 X	7885	-0-	-425	-0-	544 1	7295 3	N		42				156
						46 9								
05	8587 X	8497	-0-	-90	-0-	698 1	7757 3	N		38				194
						42 9								

OHRT-ALBRECHT				WELL #:	1	RRCID -> 181425			COMPL. DATE 07/22/2000			TOTAL DEPTH 10900 PERF.10102 - 10178		
12	7967 X	7827	-0-	-140	-0-	510 1	7282 3	N		32				134
						35 9								
01	8306 X	8306	-0-	-0-	-0-	519 1	7724 3	N		57				191
						63 9								
02	7337 X	5719	-0-	-1618	-0-	399 1	5307 3	N		12	174 1			29
						13 9								
03	7812 X	5818	-0-	-1994	-0-	384 1	5431 3	N		3				32
						3 9								
04	8040 X	5934	-0-	-2106	-0-	412 1	5520 3	N		2				34
						2 9								
05	8308 X	6555	-0-	-1753	-0-	541 1	6011 3	N		3				37
						3 9								

MISSION VALLEY, W. (MASS WILCOX)				62157 166	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: GOLIAD			
WHITE STRIDE LLC				101111										
COOLEY, M. E.				WELL #:	7	RRCID -> 178472			COMPL. DATE 04/24/2000			TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9082 - 9087		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MISSION VALLEY, WEST (MASSIVE-1) SANCHEZ EXPLORATION COMPANY LLC COOLEY, M. E.				62157 332 747002	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: GOLIAD				
WELL #:				1	RRCID -> 194567	COMPL. DATE 09/25/2000	TOTAL	DEPTH 11500	PERF.10142	- 10200				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	5323 X	5323	-0-	-0-	-0-	931 1 7 9	4385	2	Y	6				219
01	5933 X	5933	-0-	-0-	-0-	1101 1 6 9	4826	2	Y	5				224
02	6734 X	6734	-0-	-0-	-0-	1755 1 6 9	4973	2	Y	5				229
03	5250 X	5250	-0-	-0-	-0-	1124 1 8 9	4118	2	Y	7				236
04	5040 X	3576	-0-	-1464	-0-	847 1 8 9	2721	2	Y	7				243
05	5208 X	1399	-0-	-3809	-0-	413 1 41 9	945	2	Y	37	269	1		11
TRANSPACIFIC ENERGY, LLC MILLER ALBRECHT UNIT				864566 1 A	RRCID -> 003428	COMPL. DATE 08/22/2006	TOTAL	DEPTH 10972	PERF.10094	- 10138				
12	1240 N	1166	-0-	-74	-0-	69 1 21 9	1076	2	Y	19				220
01	1209 N	1014	-0-	-195	-0-	11 1 9 9	994	2	Y	8				228
02	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	312 1 9 9	759	2	Y	8				236
03	1178 N	1156	-0-	-22	-0-	338 1 9 9	809	2	Y	8				244
04	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	452 1 47 9	727	2	Y	43	169	1		118
*05	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	436 1 58 9	783	2	Y	53				171
MISSION VALLEY, W (WILCOX 10200) WHITE STRIDE LLC JACOB				62157 499 101111	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: GOLIAD				
WELL #:				1	RRCID -> 178817	COMPL. DATE 06/01/2000	TOTAL	DEPTH 11606	PERF.10082	- 10132				
12	5481 X	5481	-0-	-0-	-0-	958 1 7 9	4516	2	N	6				275
01	5385 X	5385	-0-	-0-	-0-	1000 1 4 9	4381	2	N	4				279
02	5463 X	5463	-0-	-0-	-0-	1424 1 4 9	4035	2	N	4				283
03	5967 X	5967	-0-	-0-	-0-	1278 1 8 9	4681	2	N	7				290
04	5397 X	5397	-0-	-0-	-0-	1265 1 77 9	4055	2	N	70				360
*05	6342 X	6342	-0-	-0-	-0-	1927 1 6 9	4409	2	N	5	269	1		96
JACOB				WELL #:	2	RRCID -> 184289	COMPL. DATE 04/09/2001	TOTAL	DEPTH 10800	PERF.10220	- 10230			
12	2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	369 1 2 9	1739	2	N	2				117
01	1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	364 1 2 9	1596	2	N	2				119
02	1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	516 1 1 9	1461	2	N	1				120
03	2241 N	2241	-0-	-0-	-0-	480 1 3 9	1758	2	N	3				123
*04	2132 N	2132	-0-	-0-	-0-	507 1 1 9	1624	2	N	1				124
*05	2526 N	2526	-0-	-0-	-0-	768 1 2 9	1756	2	N	2	108	1		18

MISSION VALLEY, W. (1350 STRAY)										62157 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
TRANSPACIFIC ENERGY, LLC										864566								
MISSION-FRIO										WELL #: 1	RRCID -> 288124	COMPL. DATE 12/16/2018	TOTAL DEPTH 4000	PERF. 1425 - 1431				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
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-
05	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				
12	4340 X	4040	-0-	-300	-0-	770	1	3270	2	N	-0-							139
01	4549 X	4549	-0-	-0-	-0-	1184	1	3365	2	N	-0-							139
02	4057 X	4057	-0-	-0-	-0-	947	1	3110	2	N	-0-							139
03	4404 X	4404	-0-	-0-	-0-	1087	1	3317	2	N	-0-							139
04	4410 X	3855	-0-	-555	-0-	1219	1	2636	2	N	-0-							139
05	4557 X	4196	-0-	-361	-0-	1587	1	2609	2	N	-0-							139
COLETO POINT										WELL #: 2	RRCID -> 207640	COMPL. DATE 06/26/2004	TOTAL DEPTH 13500	PERF.12676 - 12680				
12	564 N	564	-0-	-0-	-0-	108	1	456	2	N	-0-							26
01	535 N	535	-0-	-0-	-0-	139	1	396	2	N	-0-							26
02	545 N	545	-0-	-0-	-0-	127	1	418	2	N	-0-							26
03	551 N	551	-0-	-0-	-0-	136	1	415	2	N	-0-							26
*04	514 N	514	-0-	-0-	-0-	162	1	352	2	N	-0-							26
*05	513 N	513	-0-	-0-	-0-	194	1	319	2	N	-0-							26
SANDEL OPERATING COMPANY										747534								
FRIEDRICHS										WELL #: 1	RRCID -> 277447	COMPL. DATE 11/13/2014	TOTAL DEPTH 10827	PERF.10427 - 10737				
12	3100 N	4736	-0-	1636	4687	4650	2	86	9	N	78							166
01	8137 X	3450	-0-	-4687	-0-	3450	2			N	-0-							166
02	4633 X	4633	-0-	-0-	-0-	4585	2	48	9	N	44							210
03	4063 X	4063	-0-	-0-	-0-	3949	2	114	9	N	104	180	1					134
04	4413 X	4413	-0-	-0-	-0-	4413	2			N	-0-							134
05	4953 X	4953	-0-	-0-	-0-	4852	2	101	9	N	92							226
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				
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-
05	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				
12	186 N	128	-0-	-58	-0-	22	1	106	2	Y	-0-							4
01	186 N	85	-0-	-101	-0-	16	1	69	2	Y	-0-							4
02	146 N	146	-0-	-0-	-0-	38	1	108	2	Y	-0-							4
03	179 N	179	-0-	-0-	-0-	38	1	141	2	Y	-0-							4
*04	184 N	184	-0-	-0-	-0-	44	1	140	2	Y	-0-							4
*05	190 N	190	-0-	-0-	-0-	58	1	132	2	Y	-0-							4

MISSION VALLEY, W. (WILCOX 10600)//CONT.// 62157 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: GOLIAD								
WHITE STRIDE LLC //CONT.// 101111																		
COOLEY, M. E. WELL #: 5										RRCID -> 177148		COMPL. DATE 09/19/1999		TOTAL DEPTH 10800		PERF.10462 - 10534		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						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-
05	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						
12	5270 X	93	-0-	-5177	-0-	16	1	77	2	Y	-0-							188
01	5270 X	1189	-0-	-4081	-0-	221	1	967	2	Y	1							189
						1	9											
02	3687 X	3687	-0-	-0-	-0-	961	1	2723	2	Y	3							192
						3	9											
03	3549 X	3549	-0-	-0-	-0-	760	1	2785	2	Y	4							196
						4	9											
*04	3700 X	3700	-0-	-0-	-0-	878	1	2819	2	Y	3							199
						3	9											
*05	4116 X	4116	-0-	-0-	-0-	1251	1	2863	2	Y	2		188	1				13
						2	9											

JACOB				WELL #:	3	RRCID -> 187798		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10496 - 10507				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						140
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						140
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						140
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						140
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						140
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						140

COOLEY, M. E.				WELL #:	13	RRCID -> 198951		COMPL. DATE 06/24/2003		TOTAL DEPTH 10998		PERF.10530 - 10550						
12	896 N	896	-0-	-0-	-0-	157	1	738	2	N	1							43
						1	9											
01	704 N	704	-0-	-0-	-0-	131	1	572	2	N	1							44
						1	9											
02	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	370	1	1048	2	N	1							45
						1	9											
03	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	285	1	1046	2	N	2							47
						2	9											
*04	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	318	1	1022	2	N	1							48
						1	9											
*05	889 N	889	-0-	-0-	-0-	252	1	576	2	N	55		96	1				7
						61	9											

COOLEY, M. E.				WELL #:	14	RRCID -> 198956		COMPL. DATE 08/20/2003		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10522 - 10542						
12	434 N	387	-0-	-47	-0-	319	1	68	2	N	-0-							155
01	344 N	344	-0-	-0-	-0-	64	1	280	2	N	-0-							155
02	457 N	457	-0-	-0-	-0-	119	1	338	2	N	-0-							155
03	429 N	429	-0-	-0-	-0-	92	1	336	2	N	1							156
						1	9											
*04	466 N	466	-0-	-0-	-0-	110	1	354	2	N	2							158
						2	9											
*05	463 N	463	-0-	-0-	-0-	140	1	321	2	N	2		151	1				9
						2	9											

MISSION VALLEY, W. (WILCOX 10600) // CONT. // 62157 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD														
WHITE STRIDE LLC // CONT. // 101111														
COOLEY, M. E. WELL #: 15 RRCID -> 203616 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10504 - 10514														
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
12	293 N	293	-0-	-0-	-0-	51	1	241	2	N	1			38
						1	9							
01	294 N	294	-0-	-0-	-0-	55	1	239	2	N	-0-			38
02	288 N	288	-0-	-0-	-0-	75	1	213	2	N	-0-			38
03	286 N	286	-0-	-0-	-0-	61	1	225	2	N	-0-			38
*04	303 N	303	-0-	-0-	-0-	72	1	231	2	N	-0-			38
05	279 N	277	-0-	-2	-0-	84	1	193	2	N	-0-			38
COLETO POINT WELL #: 3 RRCID -> 274860 COMPL. DATE 06/21/2014 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10337 - 10345														
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-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TRANSPACIFIC ENERGY, LLC 864566 WELL #: 4 RRCID -> 179346 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 11670 PERF.10282 - 10563														
12	620 N	178	-0-	-442	-0-	9	1	150	2	N	17			272
						19	9							
01	279 N	274	-0-	-5	-0-	3	1	246	2	N	23			295
						25	9							
02	430 N	430	-0-	-0-	-0-	125	1	305	2	N	-0-			295
03	584 N	584	-0-	-0-	-0-	170	1	411	2	N	3			298
						3	9							
04	551 N	551	-0-	-0-	-0-	210	1	339	2	N	2			300
						2	9							
*05	558 N	558	-0-	-0-	-0-	191	1	342	2	N	23			323
						25	9							
ALBRECHT WELL #: 5 RRCID -> 228590 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 11255 PERF.10688 - 10871														
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
05	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														
12	3038 X	2673	-0-	-365	-0-	159	1	2489	2	N	23			388
						25	9							
01	3038 X	2119	-0-	-919	-0-	23	1	2068	2	N	25			413
						28	9							
02	3033 X	3033	-0-	-0-	-0-	883	1	2150	2	N	-0-			413
03	3038 X	2805	-0-	-233	-0-	826	1	1977	2	N	2	183	1	232
						2	9							
04	3078 X	3078	-0-	-0-	-0-	1180	1	1897	2	N	1			233
						1	9							
*05	3428 X	3428	-0-	-0-	-0-	1206	1	2167	2	N	50			283
						55	9							

MISSION VALLEY, W.(WILCOX 10600)//CONT.// 62157 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD											
TRANSPACIFIC ENERGY, LLC //CONT.// 864566											
SISSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229832 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 11087 PERF.10572 - 10719											
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	1798 N	1512	-0-	-286	-0-	90 1	1411 2	N	10		89
01	1643 N	1426	-0-	-217	-0-	11 9					
02	2407 N	1923	-0-	-484	-0-	16 1	1380 2	N	27		116
03	1519 N	1436	-0-	-83	-0-	30 9					
04	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	543 1	1323 2	N	52		168
05	2046 N	1765	-0-	-281	-0-	57 9					
						416 1	995 2	N	23		191
						25 9					
						518 1	833 2	N	30	179 1	42
						33 9					
						619 1	1113 2	N	30		72
						33 9					
UNION GAS OPERATING COMPANY 876500											
JACOB WELL #: 1 RRCID -> 172699 COMPL. DATE 01/09/1999 TOTAL DEPTH 11606 PERF.10535 - 10546											
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-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
VANTAGE OPERATING, LLC 882608											
DREYER, WILLIAM WELL #: 3 RRCID -> 179765 COMPL. DATE 08/31/2000 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10230 - 10250											
12	8308 X	1103	-0-	-7205	-0-	68 1	977 3	Y	53	38 1	19
01	8308 X	653	-0-	-7655	-0-	58 9					
02	DLQ G-10	4838	-0-	4838	4838	39 1	580 3	Y	31	26 1	24
03	DLQ G-10	5655	-0-	5655	10493	34 9					
04	DLQ G-10	3956	-0-	3956	14449	323 1	4287 3	Y	207	199 1	32
05	DLQ G-10	3737	-0-	3737	18186	228 9					
						355 1	5026 3	Y	249	190 1	91
						274 9					
						261 1	3502 3	Y	175	184 1	82
						193 9					
						292 1	3251 3	Y	176	191 1	67
						194 9					
WATTS-GISLER WELL #: 2 RRCID -> 203504 COMPL. DATE 02/10/2022 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 9335 - 9358											
12	28462 X	28462	-0-	-0-	-0-	1816 1	25923 3	Y	657	773 1	195
01	28409 X	28409	-0-	-0-	-0-	723 9					
02	DLQ G-10	23859	-0-	23859	23859	1745 1	25965 3	Y	635	583 1	247
03	DLQ G-10	21397	-0-	21397	45256	699 9					
04	DLQ G-10	20528	-0-	20528	65784	1622 1	21559 3	Y	616	589 1	274
05	DLQ G-10	20128	-0-	20128	85912	678 9					
						1376 1	19483 3	Y	489	394 1	369
						538 9					
						1389 1	18624 3	Y	468	483 1	354
						515 9					
						1617 1	17971 3	Y	491	501 1	344
						540 9					

MISSION VALLEY, W. (WILCOX 10600) // CONT. // 62157 830 NON-ASSOCIATED										CAPACITY			CNTY: GOLIAD								
VANTAGE OPERATING, LLC // CONT. // 882608																					
DREYER, WILLIAM										WELL #:		4	RRCID -> 206419		COMPL. DATE 08/31/2004		TOTAL DEPTH 10550		PERF. 10172 - 10188		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE		
12		3858 X	3858	-0-	-0-	-0-			239 1			3414 3	Y			186	132 1		55		
01		3952 X	3952	-0-	-0-	-0-			205 9			3507 3	Y			190	155 1		90		
02	DLQ G-10		4082	-0-	4082	4082			236 1			3617 3	Y			175	168 1		97		
03	DLQ G-10		5454	-0-	5454	9536			209 9			4846 3	Y			241	184 1		154		
04	DLQ G-10		4135	-0-	4135	13671			272 1			3661 3	Y			183	193 1		144		
05	DLQ G-10		3614	-0-	3614	17285			193 9			3144 3	Y			170	185 1		129		
									343 1												
									265 9												
									273 1												
									201 9												
									283 1												
									187 9												

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC										916954											
JANK										WELL #:			1	RRCID -> 200735		COMPL. DATE 10/02/2004		TOTAL DEPTH 13000		PERF. 10770 - 10860	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-		
05	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	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-		
05	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	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-		
01	93 N	-0-	-0-	-0-	-93	-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	54 N	54	-0-	-0-	-0-	-0-			9 1			45 2	Y	-0-					-0-		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-		

MOLINA (YEGUA)										62383 495 NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: BEE					
CORENERGY OPERATING GROUP, LLC										178417											
FERRELL, D. L.										WELL #:				RRCID -> 181497		COMPL. DATE 01/25/2000		TOTAL DEPTH 5488		PERF. 5181 - 5185	
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						50		
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						50		
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						50		
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						50		
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						50		
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						50		

PLUGGED AND ABANDONED										03/29/2019											

MONSON (QUEEN CITY)														
ARETE OPERATING COMPANY, LLC														
GAUNTT, RUBY														
WELL #: 1 C RRCID -> 050809 COMPL. DATE 03/16/1971 TOTAL DEPTH 7893 PERF. N/A														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
LEWIS														
WELL #: 2 RRCID -> 206853 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 6611 PERF. 5271 - 5300														
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-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
GAUNTT, RUBY														
WELL #: 3 RRCID -> 212777 COMPL. DATE 02/27/1970 TOTAL DEPTH 6369 PERF. 3630 - 3650														
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-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
MONSON														
WELL #: 4 RRCID -> 220900 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5290 - 5316														
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
MONSON														
WELL #: 2 RRCID -> 222479 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5255 - 5280														
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-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
MONT (WILCOX 10640)														
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.														
BERTHA ANDERSON GAS UNIT														
WELL #: 3 RRCID -> 286560 COMPL. DATE 01/24/2019 TOTAL DEPTH 11175 PERF. 9967 - 10082														
12	65906	X	63881	-0-	-2025	-0-	59348	2	3420	3	N	1012	1165	57
							1113	9						
01	65906	X	62338	-0-	-3568	-0-	57316	2	3996	3	N	933	770	220
							1026	9						
02	61306	X	59999	-0-	-1307	-0-	55548	2	3519	3	N	847	933	134
							932	9						
03	64666	X	59395	-0-	-5271	-0-	54089	2	4294	3	N	920	942	112
							1012	9						
04	62280	X	55456	-0-	-6824	-0-	50717	2	3827	3	N	829	751	190
							912	9						
05	64139	X	62230	-0-	-1909	-0-	56833	2	4443	3	N	867	935	122
							954	9						

MONT (WILCOX 10640) CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. BERTHA ANDERSON GAS UNIT										//CONT.// 62518 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY //CONT.// 130426 WELL #: 6 RRCID -> 293306 COMPL. DATE 08/01/2022 TOTAL DEPTH 11107 PERF.10240 - 10310										CNTY: LAVACA	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE		
12		92473 X	84332	-0-	-8141	-0-			76415 2 3359 9			4558 3	N	3054	2967	1			297		
01		89373 X	81744	-0-	-7629	-0-			73168 2 3379 9			5197 3	N	3072	3062	1			307		
02		82041 X	77557	-0-	-4484	-0-			70008 2 3013 9			4536 3	N	2739	2762	1			284		
03		86397 X	77594	-0-	-8803	-0-			68813 2 3187 9			5594 3	N	2897	2852	1			329		
04		83190 X	68675	-0-	-14515	-0-			61157 2 2778 9			4740 3	N	2525	2383	1			471		
05		84320 X	78362	-0-	-5958	-0-			69804 2 2952 9			5606 3	N	2684	2926	1			229		
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC GERDES										870354 WELL #: 1 RRCID -> 207663 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9680 - 9704											
12		101 N	101	-0-	-0-	-0-			7 1			94 9	N	85	178	1			189		
01		93 N	-0-	-0-	-93	-0-							N	-0-					189		
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	107					296		
03		168 N	168	-0-	-0-	-0-			14 1			154 9	N	140	170	1			266		
04		45 N	45	-0-	-0-	-0-			11 1			34 9	N	31	178	1			119		
05		50 N	50	-0-	-0-	-0-			7 1			43 9	N	39					158		
KAISER										WELL #: 1 RRCID -> 291203 COMPL. DATE 10/13/2021 TOTAL DEPTH 11101 PERF.10668 - 10738											
12		8711 X	6793	-0-	-1918	-0-			1085 1 156 9			5552 2	N	142	174	1			166		
01		8711 X	4514	-0-	-4197	-0-			910 1 125 9			3479 2	N	114	186	1			94		
02		7685 X	5298	-0-	-2387	-0-			1015 1 92 9			4191 2	N	84					178		
03		8215 X	6067	-0-	-2148	-0-			1085 1 164 9			4818 2	N	149	196	1			131		
04		7470 X	5973	-0-	-1497	-0-			1050 1 106 9			4817 2	N	96					227		
05		6789 X	5429	-0-	-1360	-0-			1085 1 105 9			4239 2	N	95	174	1			148		
MONT (WILCOX 10,900) ATLAS OPERATING LLC REHM										62518 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY 036587 WELL #: 1 RRCID -> 276787 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 11601 PERF.11272 - 11351										CNTY: LAVACA	
12		2108 X	-0-	-0-	-2108	-0-							N	-0-					163		
01		1798 X	-0-	-0-	-1798	-0-							N	-0-					163		
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					163		
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					163		
04		937 X	937	-0-	-0-	-0-			874 2			63 9	N	57					220		
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					220		

MONT (WILCOX 10,900) CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. A.G. HENKES GAS UNIT																	
//CONT.// 62518 800 130426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA																	
WELL #: 2 RRCID -> 281628 COMPL. DATE 01/22/2016 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10475 - 10520																	
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	102207 X	95400	-0-	-6807	-0-	-0-	86982 2	5383 3	9	N	2759	2722 1					286
01	102021 X	94556	-0-	-7465	-0-	-0-	3035 9	6224 3	2	N	2706	2654 1					338
02	94975 X	87868	-0-	-7107	-0-	-0-	85355 2	5616 3	9	N	2857	2717 1					478
03	101995 X	101995	-0-	-0-	-0-	-0-	2977 9	8130 3	2	N	2756	2848 1					386
04	100651 X	100651	-0-	-0-	-0-	-0-	79109 2	7802 3	9	N	2289	2474 1					201
05	95387 X	94484	-0-	-903	-0-	-0-	3143 9	7534 3	2	N	2396	2458 1					139
							90833 2		9								
							3032 9										
							90331 2										
							2518 9										
							84314 2										
							2636 9										
A.G. HENKES GAS UNIT																	
WELL #: 3 RRCID -> 282919 COMPL. DATE 06/05/2017 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10596 - 10618																	
12	23126 X	20754	-0-	-2372	-0-	-0-	19120 2	1228 3	9	N	369	374 1					122
01	21917 X	19240	-0-	-2677	-0-	-0-	406 9	1305 3	2	N	347	199 1					270
02	19778 X	18336	-0-	-1442	-0-	-0-	17553 2	1152 3	9	N	318	388 1					200
03	20863 X	17759	-0-	-3104	-0-	-0-	382 9	1380 3	2	N	327	377 1					150
04	20070 X	16282	-0-	-3788	-0-	-0-	16834 2	1212 3	9	N	367	182 1					335
05	20739 X	18841	-0-	-1898	-0-	-0-	350 9	1452 3	2	N	370	543 1					162
							16019 2		9								
							360 9										
							14666 2										
							404 9										
							16982 2										
							407 9										
A.G. HENKES GAS UNIT																	
WELL #: 4 RRCID -> 284848 COMPL. DATE 01/09/2018 TOTAL DEPTH 11267 PERF.10550 - 10680																	
12	10386 X	10386	-0-	-0-	-0-	-0-	75 1	9417 2	3	N	240						379
01	9179 X	9179	-0-	-0-	-0-	-0-	630 3	8258 2	9	N	173	378 1					174
02	9515 X	9515	-0-	-0-	-0-	-0-	75 1	190 9	2	N	142	196 1					120
03	8307 X	8307	-0-	-0-	-0-	-0-	656 3	8653 2	9	N	149						269
04	8894 X	8894	-0-	-0-	-0-	-0-	68 1	156 9	2	N	158	195 1					232
05	9120 X	9120	-0-	-0-	-0-	-0-	638 3	164 9	2	N	191	184 1					239
							55 1	7398 2	3								
							690 3	174 9	2								
							64 1	7939 2	3								
							717 3	174 9	2								
							56 1	8098 2	3								
							756 3	210 9	2								
A. ETZLER GAS UNIT																	
WELL #: 2 RRCID -> 286594 COMPL. DATE 07/27/2018 TOTAL DEPTH 11219 PERF.11214 - 11275																	
12	9889 X	6480	-0-	-3409	-0-	-0-	47 1	5883 2	3	N	144	197 1					209
01	9331 X	4385	-0-	-4946	-0-	-0-	392 3	158 9	1	N	135	177 1					167
02	9251 X	4164	-0-	-5087	-0-	-0-	36 1	3903 2	3	N	129						296
03	9889 X	9080	-0-	-809	-0-	-0-	297 3	149 9	1	N	300	351 1					245
04	12226 X	12226	-0-	-0-	-0-	-0-	29 1	3731 2	3	N	159	194 1					210
05	9877 X	9877	-0-	-0-	-0-	-0-	262 3	142 9	1	N	94	195 1					109
							59 1	7983 2	3								
							708 3	330 9	2								
							88 1	11021 2	3								
							942 3	175 9	2								
							62 1	8924 2	3								
							788 3	103 9	2								

MONT (WILCOX 10,900) CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. BERTHA ANDERSON GAS UNIT															//CONT.// 62518 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA														
															WELL #: 5 RRCID -> 290264 COMPL. DATE 11/10/2020 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10433 - 10590														
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	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE								
12	134137	X	134137	-0-		-0-	-0-		-0-		123610	2	7518	3	N	2735	2508	1			531								
01	123927	X	123927	-0-		-0-	-0-		-0-		3009	9	8125	3	N	2580	2642	1			469								
02	115825	X	115825	-0-		-0-	-0-		-0-		112964	2	6994	3	N	2259	2307	1			421								
03	110532	X	110532	-0-		-0-	-0-		-0-		2838	9	8241	3	N	2275	2307	1			389								
04	94787	X	94787	-0-		-0-	-0-		-0-		106346	2	6790	3	N	1750	1887	1			252								
05	107133	X	107133	-0-		-0-	-0-		-0-		2485	9	7919	3	N	2069	2069	1			252								
											99788	2																	
											2503	9																	
											86072	2																	
											1925	9																	
											96938	2																	
											2276	9																	
BERTHA ANDERSON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 296818 COMPL. DATE 02/22/2024 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10338 - 10344																													
02	0		-0-	-0-		-0-	-0-		-0-		-0-				N	-0-					-0-								
03	DELQ PR		14098	-0-		14098	14098		14098		12656	2	1072	3	N	336					336								
											370	9																	
04	34660	X	20562	-0-		-14098	-0-		-0-		18697	2	1518	3	N	315	588	1			63								
											347	9																	
05	34906	X	5916	-0-		-28990	-0-		-0-		5163	2	434	3	N	290	191	1			162								
											319	9																	
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT, LLC GARNER 870354 WELL #: 1 RRCID -> 254215 COMPL. DATE 09/21/2009 TOTAL DEPTH 11315 PERF.10454 - 10923																													
12	36993	X	36993	-0-		-0-	-0-		-0-		36049	2	944	9	N	858	764	1			278								
01	36359	X	36359	-0-		-0-	-0-		-0-		35411	2	948	9	N	862	768	1			372								
02	32769	X	32769	-0-		-0-	-0-		-0-		31922	2	847	9	N	770	778	1			364								
03	34567	X	34567	-0-		-0-	-0-		-0-		33689	2	878	9	N	798	967	1			195								
04	34019	X	34019	-0-		-0-	-0-		-0-		33159	2	860	9	N	782	584	1			393								
05	34824	X	34824	-0-		-0-	-0-		-0-		34003	2	821	9	N	746	768	1			371								
BUJNOCH-HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 267873 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 11333 PERF.10909 - 10922																													
12	7936	X	6893	-0-		-1043	-0-		-0-		465	1	6263	2	N	150	186	1			328								
											165	9																	
01	7936	X	5809	-0-		-2127	-0-		-0-		405	1	5277	2	N	115	191	1			252								
											127	9																	
02	6757	X	5775	-0-		-982	-0-		-0-		435	1	5196	2	N	131	193	1			190								
											144	9																	
03	7099	X	6985	-0-		-114	-0-		-0-		465	1	6362	2	N	144					334								
											158	9																	
04	6723	X	6723	-0-		-0-	-0-		-0-		450	1	6113	2	N	145	193	1			286								
											160	9																	
05	6882	X	6835	-0-		-47	-0-		-0-		465	1	6225	2	N	132	193	1			225								
											145	9																	
KALLUS WELL #: 1 RRCID -> 275698 COMPL. DATE 05/11/2014 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10284 - 10366																													
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-								
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-								

MONT (WILCOX 10,900)														
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT, LLC//CONT.// 870354														
ZIEGLER A WELL #: 1 RRCID -> 275720 COMPL. DATE 05/03/2014 TOTAL DEPTH 11565 PERF.10300 - 10336														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	5549	X	-0-	-0-	-5549	-0-						N	-0-	64
01	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-						N	-0-	64
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	64
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	64
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	64
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	64
GARNER WELL #: 2R RRCID -> 288695 COMPL. DATE 03/27/2020 TOTAL DEPTH 11192 PERF.10112 - 10170														
12	3441	X	3206	-0-	-235	-0-	3130	2	76	9	N	69		188
01	3162	X	2738	-0-	-424	-0-	2699	2	39	9	N	35		223
02	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	3320	2	30	9	N	27		250
03	3224	X	2984	-0-	-240	-0-	2927	2	57	9	N	52	179 1	123
04	3120	X	2483	-0-	-637	-0-	2416	2	67	9	N	61		184
05	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	3378	2	84	9	N	76	181 1	79
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														
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
MOODY RANCH 62673 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON														
PITCHFORK OIL & GAS, INC. 665867														
MOODY RANCH WELL #: 1 RRCID -> 066521 COMPL. DATE 01/26/1976 TOTAL DEPTH 8335 PERF. N/A														
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	118	-0-	118	118	118	1				N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	105	-0-	105	223	105	1				N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	122	-0-	122	345	122	1				N	-0-	-0-
*04	359		14	-0-	-345	-0-	14	1				N	-0-	-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
MOODY RANCH (7300) 62673 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON														
PITCHFORK OIL & GAS, INC. 665867														
MOODY RANCH WELL #: 1 RRCID -> 242152 COMPL. DATE 10/25/2019 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 3915 - 3925														
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-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
MOONEY, E.(YEGUA 5450) 62700 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT														
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085														
FOSTER, WM. C. WELL #: 3 RRCID -> 085771 COMPL. DATE 11/16/1979 TOTAL DEPTH 5659 PERF. 5442 - 5452														
12	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	25	1	2154	2	N	-0-		-0-
01	2294	N	2288	-0-	-6	-0-	25	1	2263	2	N	-0-		-0-
02	2204	N	2089	-0-	-115	-0-	23	1	2066	2	N	-0-		-0-
03	2170	N	NO RPT	-0-	-2170	-0-						N	NO RPT	-0-
04	2220	N	NO RPT	-0-	-2220	-0-						N	NO RPT	-0-
05	2232	N	NO RPT	-0-	-2232	-0-						N	NO RPT	-0-

MOOSE OIL & GAS (FRI0 2775)				62788 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LAVACA			
SOUNDLOGIC PROD. & EXPLOR., LLC				802627						
DENNEY				WELL #: 1	RRCID -> 163090	COMPL. DATE 12/22/1996	TOTAL DEPTH 3860	PERF. 2774	-	2778
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
MORALES (FRI0 E)				62795 150	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JACKSON			
ASSOCIATED MINERALS INTEREST				035520						
HOLLINGSWORTH, L. R. -B-				WELL #: 5	RRCID -> 121874	COMPL. DATE 07/21/1986	TOTAL DEPTH 4505	PERF. 3592	-	3600
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
MORALES (1500)				62795 675	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JACKSON			
ALS PRODUCTION CO.				015610						
ROBINSON, VELMA				WELL #: 4	RRCID -> 078066	COMPL. DATE 08/05/1978	TOTAL DEPTH 4862	PERF. 1493	-	1506
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
MORALES (1750)				62795 725	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JACKSON			
ATLANTIC & GULF-WESTERN PET CORP				036548						
ROBINSON, VELMA				WELL #: 2	RRCID -> 081065	COMPL. DATE 01/29/1987	TOTAL DEPTH 4909	PERF. 1327	-	1335
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
MORALES (2280)				62795 760	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JACKSON			
TIDEWATER MINERALS CORPORATION				859552						
CALLAWAY				WELL #: 2	RRCID -> 225631	COMPL. DATE 12/06/2006	TOTAL DEPTH 3000	PERF. 2413	-	2415
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	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	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE					
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
05	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
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-						
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
MORALES (3260)													62795 860	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON						
BNP PETROLEUM CORPORATION													077570											
SLAZENGER FRIO													WELL #:		RRCID ->	250785	COMPL. DATE	10/01/2008	TOTAL	DEPTH	4509	PERF.	3000 -	3330
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						
05	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
12	15066 #	12434	-0-	-2632	-0-	-0-	12434	3				N	-0-					-0-						
01	15934 #	12926	-0-	-3008	-0-	-0-	12926	3				N	-0-					-0-						
02	14906 #	11918	-0-	-2988	-0-	-0-	11918	3				N	-0-					-0-						
03	14818 #	12176	-0-	-2642	-0-	-0-	12176	3				N	-0-					-0-						
04	13530 #	12208	-0-	-1322	-0-	-0-	12208	3				N	-0-					-0-						
05	12927 #	NO RPT	-0-	-12927	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
MORALES, NORTH (WILCOX)													62797 558	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON						
ATLAS OPERATING LLC													036587											
MOORE-STAFFORD													WELL #:	1	RRCID ->	254487	COMPL. DATE	11/07/2006	TOTAL	DEPTH	12101	PERF.	11324 -	11330
12	1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	-0-	1864	2	35	9		N	32					183						
01	2077 N	965	-0-	-1112	-0-	-0-	926	2	39	9		N	35					218						
02	2665 N	2665	-0-	-0-	-0-	-0-	2619	2	46	9		N	42					260						
03	1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	-0-	1744	2	178	9		N	162	178	1			244						
04	2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	-0-	1963	2	81	9		N	74	171	1			147						
05	2356 N	NO RPT	-0-	-2356	-0-	-0-						N	NO RPT					147						

MORALES, NORTH (1250)													62797 700	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LAVACA				
BRINKERHOFF OIL COMPANY													093408									
BORCHERS, O. R. -A-													WELL #:	2	RRCID -> 096493	COMPL. DATE 09/21/1981	TOTAL DEPTH 3650	PERF. 1284 - 1294				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE			
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
05	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				
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
01	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-				
05	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				
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
MORAY (EDWARDS)													62827 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT				
BB-SOUTHTX, LLC													100210									
BURNS GAS UNIT NO 1													WELL #:	2	RRCID -> 235538	COMPL. DATE 06/04/2008	TOTAL DEPTH 14490	PERF.14780 - 17303				
12	5869	X	5869	-0-	-0-	-0-	985	2	4884	3	N	-0-						-0-				
01	6055	X	6055	-0-	-0-	-0-	1042	2	5013	3	N	-0-						-0-				
02	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	780	2	2721	3	N	-0-						-0-				
03	5527	X	5527	-0-	-0-	-0-	1212	2	4315	3	N	-0-						-0-				
04	5340	X	5340	-0-	-0-	-0-	1167	2	4173	3	N	-0-						-0-				
05	6291	X	6291	-0-	-0-	-0-	1357	2	4934	3	N	-0-						-0-				
STILES GAS UNIT													WELL #:	1	RRCID -> 236034	COMPL. DATE 06/03/2008	TOTAL DEPTH 14476	PERF.14433 - 16960				
12	10788	X	10633	-0-	-155	-0-	1786	2	8847	3	N	-0-						-0-				
01	10385	X	10368	-0-	-17	-0-	1783	2	8585	3	N	-0-						-0-				
02	10041	X	10041	-0-	-0-	-0-	2238	2	7803	3	N	-0-						-0-				
03	10633	X	10163	-0-	-470	-0-	2229	2	7934	3	N	-0-						-0-				
04	10290	X	9924	-0-	-366	-0-	2169	2	7755	3	N	-0-						-0-				
05	10726	X	10054	-0-	-672	-0-	2168	2	7886	3	N	-0-						-0-				
BURNS GAS UNIT NO 1													WELL #:	1	RRCID -> 236152	COMPL. DATE 03/06/2008	TOTAL DEPTH 14653	PERF.14112 - 16729				
12	15655	X	13447	-0-	-2208	-0-	2258	2	11189	3	N	-0-						-0-				
01	14663	X	8434	-0-	-6229	-0-	1451	2	6983	3	N	-0-						-0-				
02	13717	X	13044	-0-	-673	-0-	2907	2	10137	3	N	-0-						-0-				
03	13934	X	13934	-0-	-0-	-0-	3056	2	10878	3	N	-0-						-0-				
04	13020	X	11976	-0-	-1044	-0-	2618	2	9358	3	N	-0-						-0-				
05	13950	X	7901	-0-	-6049	-0-	1704	2	6197	3	N	-0-						-0-				

MORAY (EDWARDS) BB-SOUTHTX, LLC			//CONT.// MYRA SUE KELLEY GAS UNIT			62827 500 100210			NON-ASSOCIATED			CAPACITY				CNTY: DE WITT			
			WELL #:			1	RRCID -> 236866		COMPL. DATE 04/19/2008		TOTAL	DEPTH 14765	PERF.14808	- 16338					
M 0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-							N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
BURNS GAS UNIT NO 1			WELL #:			3	RRCID -> 237044		COMPL. DATE 09/16/2008		TOTAL	DEPTH 15350	PERF.14450	- 16200					
12	83	N	83	-0-	-0-	-0-			14	2	69	3	N	-0-					-0-
01	82	N	82	-0-	-0-	-0-			14	2	68	3	N	-0-					-0-
02	87	N	58	-0-	-29	-0-			13	2	45	3	N	-0-					-0-
03	93	N	50	-0-	-43	-0-			11	2	39	3	N	-0-					-0-
04	90	N	60	-0-	-30	-0-			13	2	47	3	N	-0-					-0-
05	69	N	69	-0-	-0-	-0-			15	2	54	3	N	-0-					-0-
STILES GAS UNIT A			WELL #:			1	RRCID -> 237662		COMPL. DATE 06/02/2008		TOTAL	DEPTH 14492	PERF.14425	- 17246					
12	18693	X	16525	-0-	-2168	-0-			2775	2	13750	3	N	-0-					-0-
01	18600	X	13559	-0-	-5041	-0-			2332	2	11227	3	N	-0-					-0-
02	17110	X	13335	-0-	-3775	-0-			2972	2	10363	3	N	-0-					-0-
03	17084	X	17084	-0-	-0-	-0-			3747	2	13337	3	N	-0-					-0-
04	15990	X	15497	-0-	-493	-0-			3387	2	12110	3	N	-0-					-0-
05	16523	X	15185	-0-	-1338	-0-			3275	2	11910	3	N	-0-					-0-
MYRA SUE KELLEY GAS UNIT			WELL #:			3	RRCID -> 239213		COMPL. DATE 09/05/2008		TOTAL	DEPTH 14521	PERF.14600	- 15909					
12	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-			556	2	2751	3	N	-0-					-0-
01	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-			561	2	2702	3	N	-0-					-0-
02	3161	X	2363	-0-	-798	-0-			527	2	1836	3	N	-0-					-0-
03	3379	X	2637	-0-	-742	-0-			578	2	2059	3	N	-0-					-0-
04	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-			761	2	2719	3	N	-0-					-0-
05	3317	X	3264	-0-	-53	-0-			704	2	2560	3	N	-0-					-0-
CLAUDE BLACKWELL GAS UNIT			WELL #:			1	RRCID -> 239425		COMPL. DATE 08/13/2008		TOTAL	DEPTH 14427	PERF.14450	- 16490					
12	234	N	234	-0-	-0-	-0-			39	2	195	3	N	-0-					-0-
01	124	N	66	-0-	-58	-0-			11	2	55	3	N	-0-					-0-
02	158	N	158	-0-	-0-	-0-			35	2	123	3	N	-0-					-0-
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-							N	-0-					-0-
04	259	N	259	-0-	-0-	-0-			57	2	202	3	N	-0-					-0-
05	155	N	89	-0-	-66	-0-			19	2	70	3	N	-0-					-0-
MYRA SUE KELLEY GAS UNIT			WELL #:			2	RRCID -> 243873		COMPL. DATE 10/01/2008		TOTAL	DEPTH 14789	PERF.14540	- 16855					
12	271	N	271	-0-	-0-	-0-			45	2	226	3	N	-0-					-0-
01	217	N	203	-0-	-14	-0-			35	2	168	3	N	-0-					-0-
02	346	N	346	-0-	-0-	-0-			77	2	269	3	N	-0-					-0-
03	279	N	229	-0-	-50	-0-			50	2	179	3	N	-0-					-0-
04	282	N	282	-0-	-0-	-0-			62	2	220	3	N	-0-					-0-
05	372	N	122	-0-	-250	-0-			26	2	96	3	N	-0-					-0-
CLAUDE BLACKWELL GAS UNIT			WELL #:			3	RRCID -> 245440		COMPL. DATE 11/27/2008		TOTAL	DEPTH 14475	PERF.14555	- 16853					
12	5642	X	5238	-0-	-404	-0-			880	2	4358	3	N	-0-					-0-
01	5801	X	5801	-0-	-0-	-0-			998	2	4803	3	N	-0-					-0-
02	5278	X	4227	-0-	-1051	-0-			942	2	3285	3	N	-0-					-0-
03	5464	X	5464	-0-	-0-	-0-			1198	2	4266	3	N	-0-					-0-
04	5610	X	4900	-0-	-710	-0-			1071	2	3829	3	N	-0-					-0-
05	6112	X	6112	-0-	-0-	-0-			1318	2	4794	3	N	-0-					-0-

MORAY (EDWARDS)				//CONT.// 62827 500 NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: DE WITT							
BB-SOUTHTEX, LLC				//CONT.// 100210															
STILES GAS UNIT A				WELL #: 2				RRCID -> 245441				COMPL. DATE 11/06/2008				TOTAL DEPTH 14514 PERF.14483 - 16275			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12		9672 X	9608	-0-	-64	-0-	-0-		1614	2	7994	3	N	-0-					-0-
01		9672 X	8962	-0-	-710	-0-	-0-		1541	2	7421	3	N	-0-					-0-
02		9048 X	8127	-0-	-921	-0-	-0-		1811	2	6316	3	N	-0-					-0-
03		9691 X	9691	-0-	-0-	-0-	-0-		2125	2	7566	3	N	-0-					-0-
04		9373 X	9373	-0-	-0-	-0-	-0-		2049	2	7324	3	N	-0-					-0-
05		9610 X	9265	-0-	-345	-0-	-0-		1998	2	7267	3	N	-0-					-0-
FRED BUCHEL GAS UNIT				WELL #: 3				RRCID -> 246339				COMPL. DATE 12/01/2008				TOTAL DEPTH 14462 PERF.14655 - 15659			
12		93 N	83	-0-	-10	-0-	-0-		14	2	69	3	N	-0-					-0-
01		62 N	42	-0-	-20	-0-	-0-		8	2	34	3	N	-0-					-0-
02		42 N	42	-0-	-0-	-0-	-0-		9	2	33	3	N	-0-					-0-
03		93 N	19	-0-	-74	-0-	-0-		4	2	15	3	N	-0-					-0-
04		54 N	54	-0-	-0-	-0-	-0-		12	2	42	3	N	-0-					-0-
05		31 N	19	-0-	-12	-0-	-0-		4	2	15	3	N	-0-					-0-
STILES GAS UNIT				WELL #: 3				RRCID -> 252026				COMPL. DATE 09/10/2008				TOTAL DEPTH 14473 PERF.14600 - 16315			
12		3968 X	3446	-0-	-522	-0-	-0-		578	2	2868	3	N	-0-					-0-
01		3968 X	3660	-0-	-308	-0-	-0-		630	2	3030	3	N	-0-					-0-
02		4008 X	4008	-0-	-0-	-0-	-0-		893	2	3115	3	N	-0-					-0-
03		4247 X	3831	-0-	-416	-0-	-0-		840	2	2991	3	N	-0-					-0-
04		4110 X	3623	-0-	-487	-0-	-0-		792	2	2831	3	N	-0-					-0-
05		4247 X	3639	-0-	-608	-0-	-0-		785	2	2854	3	N	-0-					-0-
CLAUDE BLACKWELL GAS UNIT				WELL #: 2				RRCID -> 253398				COMPL. DATE 10/28/2008				TOTAL DEPTH 14552 PERF.14443 - 17368			
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		316 N	316	-0-	-0-	-0-	-0-		69	2	247	3	N	-0-					-0-
05		131 N	131	-0-	-0-	-0-	-0-		28	2	103	3	N	-0-					-0-
MYRA SUE KELLEY GAS UNIT				WELL #: 4				RRCID -> 255162				COMPL. DATE 06/22/2010				TOTAL DEPTH 17500 PERF.15205 - 17096			
12		62 N	62	-0-	-0-	-0-	-0-		10	2	52	3	N	-0-					-0-
01		66 N	66	-0-	-0-	-0-	-0-		11	2	55	3	N	-0-					-0-
02		58 N	53	-0-	-5	-0-	-0-		12	2	41	3	N	-0-					-0-
03		62 N	49	-0-	-13	-0-	-0-		11	2	38	3	N	-0-					-0-
04		60 N	59	-0-	-1	-0-	-0-		13	2	46	3	N	-0-					-0-
05		62 N	61	-0-	-1	-0-	-0-		13	2	48	3	N	-0-					-0-
THIEME GAS UNIT				WELL #: 1H				RRCID -> 262900				COMPL. DATE 10/23/2010				TOTAL DEPTH 15082 PERF.14676 - 17580			
12		4433 X	4430	-0-	-3	-0-	-0-		744	2	3686	3	N	-0-					-0-
01		4433 X	4366	-0-	-67	-0-	-0-		751	2	3615	3	N	-0-					-0-
02		4264 X	4264	-0-	-0-	-0-	-0-		950	2	3314	3	N	-0-					-0-
03		4464 X	4442	-0-	-22	-0-	-0-		974	2	3468	3	N	-0-					-0-
04		4320 X	4074	-0-	-246	-0-	-0-		890	2	3184	3	N	-0-					-0-
05		4557 X	4487	-0-	-70	-0-	-0-		968	2	3519	3	N	-0-					-0-
CUSACK GAS UNIT				WELL #: 1				RRCID -> 263820				COMPL. DATE 01/27/2011				TOTAL DEPTH 14440 PERF.14675 - 18445			
12		4495 X	4168	-0-	-327	-0-	-0-		700	2	3468	3	N	-0-					-0-
01		4092 X	3543	-0-	-549	-0-	-0-		609	2	2934	3	N	-0-					-0-
02		3855 X	3855	-0-	-0-	-0-	-0-		859	2	2996	3	N	-0-					-0-
03		4154 X	3729	-0-	-425	-0-	-0-		818	2	2911	3	N	-0-					-0-
04		4020 X	3501	-0-	-519	-0-	-0-		765	2	2736	3	N	-0-					-0-
05		4154 X	3868	-0-	-286	-0-	-0-		834	2	3034	3	N	-0-					-0-

MORAY (EDWARDS) BB-SOUTHTEX, LLC HAMILTON GAS UNIT														//CONT.// 62827 500 //CONT.// 100210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT			
														WELL #: 1		RRCID -> 264151		COMPL. DATE 05/04/2011		TOTAL DEPTH 14378		PERF.15047 - 16326	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE					
12	11211	X	11211	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1883 2	9328 3	N	-0-			-0-						
01	8676	X	8676	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1492 2	7184 3	N	-0-			-0-						
02	7659	X	7659	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1707 2	5952 3	N	-0-			-0-						
03	7264	X	7264	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1593 2	5671 3	N	-0-			-0-						
04	5544	X	5544	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1212 2	4332 3	N	-0-			-0-						
*05	4997	X	4997	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1078 2	3919 3	N	-0-			-0-						
EVX OPERATING LLC CUERO SWD														101131 WELL #: 1		RRCID -> 265940		COMPL. DATE 06/26/2012		TOTAL DEPTH 8216		PERF. 6886 - 7366	
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-						
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-						
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-						
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-						
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-						
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-						
MOSQUITO POINT, N. (FRIO F) LAMAR OIL & GAS, INC. STATE TRACT 100														63130 100 483925 WELL #: 1		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN			
														RRCID -> 266396		COMPL. DATE 06/25/2011		TOTAL DEPTH 9263		PERF. 8524 - 8538			
12	620	N	150	-0-	-470	-0-	-0-	-0-			149 1	1 2	Y	-0-			-0-						
01	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1059 1		Y	-0-			-0-						
02	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			920 1	108 2	Y	-0-			-0-						
03	753	N	753	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			607 1	146 2	Y	-0-			-0-						
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-						
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-						
MOSQUITO POINT, NE. (FRIO G-2) HENDRIK'S HOLDING USA LTD. WELDER-CLIBURN														63131 500 378253 WELL #: 3C		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN			
														RRCID -> 061276		COMPL. DATE 02/14/1975		TOTAL DEPTH 8351		PERF. N/A			
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-						
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-						
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-						
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-						
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-						
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-						
MOULTON (JACKSON) SOUTHERN OIL & GAS CO, LTD. MOLNOSKEY, VICTOR														63279 500 804350 WELL #: 1		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LAVACA			
														RRCID -> 072663		COMPL. DATE 04/09/1977		TOTAL DEPTH 1411		PERF. N/A			
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-						
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-						
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-						
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-						
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-						
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-						
HEIMER, LOIS														WELL #: 1		RRCID -> 075224		COMPL. DATE 09/13/1977		TOTAL DEPTH 1608		PERF. 1218 - 1226	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-						
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-						
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-						
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-						
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-						
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-						

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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	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
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-
05	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	
12	4681 X	4148	-0-	-533	-0-	629 1	3509 2	N	9			215
01	5115 X	3095	-0-	-2020	-0-	608 1	2477 2	N	9	183 1		41
02	4785 X	3001	-0-	-1784	-0-	559 1	2434 2	N	7			48
03	5115 X	2712	-0-	-2403	-0-	353 1	2353 2	N	5			53
04	4920 X	2204	-0-	-2716	-0-	348 1	1850 2	N	5			58
05	4154 X	2535	-0-	-1619	-0-	357 1	2175 2	N	3			61

CARTWRIGHT RANCH		WELL #:		15	RRCID -> 291594		COMPL. DATE 10/14/2021		TOTAL DEPTH 6235		PERF. 5930 - 5935	
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-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CARTWRIGHT RANCH		WELL #:		17	RRCID -> 293226		COMPL. DATE 04/14/2022		TOTAL DEPTH 6150		PERF. 5824 - 5832	
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			40
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			40
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			40
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			40
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			40
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	40 1		-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/12/2023

MOUNT LUCAS (COOK MTN. 5800)												63354 054				NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LIVE OAK																							
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC.												732075																																			
CARTWRIGHT RANCH												WELL #: 16 T												RRCID -> 288776				COMPL. DATE 12/18/2019				TOTAL DEPTH 6104 PERF. 6004 - 6013															
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE																											
12	01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-						N		-0-						-0-																											
02	03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-						N		-0-						-0-																											
04	05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-						N		-0-						-0-																											
CARTWRIGHT RANCH												WELL #: 20												RRCID -> 291529				COMPL. DATE 08/18/2021				TOTAL DEPTH 6123 PERF. 5862 - 5871															
12	01	6431 X	6431	-0-	-0- B	-0-	247	1	6088	2	Y	87								125																											
02	03	5580 X	5521	-0-	-59 B	-0-	96	9	5040	2	Y	28								153																											
04	05	6148 X	4513	-0-	-1635 B	-0-	31	9	4301	2	Y	12								165																											
06	08	6417 X	4405	-0-	-2012 B	-0-	199	1	4162	2	Y	27								192																											
10	12	6210 X	3119	-0-	-3091 B	-0-	13	9	2917	2	Y	2								194																											
14	16	6417 X	3340	-0-	-3077 B	-0-	213	1	3120	2	Y	3			139	1				58																											
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															
12	01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-						38																											
02	03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-						38																											
04	05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-						38																											
06	08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-						38																											
10	12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-						38																											
14	16	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT						38																											
MT. LUCAS (V-4 SAND)												63354 351												ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LIVE OAK															
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC.												732075																																			
CARTWRIGHT RANCH												WELL #: 19												RRCID -> 291538				COMPL. DATE 06/18/2021				TOTAL DEPTH 6098 PERF. 2518 - 2544															
12	01	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	249	1	821	2	N	-0-								-0-																											
02	03	784 N	784	-0-	-0-	-0-	175	1	609	2	N	-0-								-0-																											
04	05	703 N	703	-0-	-0-	-0-	199	1	504	2	N	-0-								-0-																											
06	08	1085 N	823	-0-	-262	-0-	213	1	610	2	N	-0-								-0-																											
10	12	750 N	744	-0-	-6	-0-	203	1	541	2	N	-0-								-0-																											
14	16	744 N	532	-0-	-212	-0-	169	1	363	2	N	-0-								-0-																											
CARTWRIGHT RANCH												WELL #: 18												RRCID -> 292886				COMPL. DATE 04/16/2022				TOTAL DEPTH 6162 PERF. 2614 - 2617															
12	01	3100 X	2282	-0-	-818	-0-	249	1	2033	2	N	-0-								-0-																											
02	03	2883 X	1426	-0-	-1457	-0-	170	1	1256	2	N	-0-								-0-																											
04	05	2697 X	1701	-0-	-996	-0-	199	1	1502	2	N	-0-								-0-																											
06	08	2418 X	1722	-0-	-696	-0-	213	1	1509	2	N	-0-								-0-																											
10	12	2220 X	1508	-0-	-712	-0-	203	1	1305	2	N	-0-								-0-																											
14	16	2294 X	1463	-0-	-831	-0-	218	1	1245	2	N	-0-								-0-																											

MOUNT LUCAS (2100)				63354 594				NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LIVE OAK					
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC.				732075																	
CARTWRIGHT, HOLMAN				WELL #: 4				RRCID -> 003215				COMPL. DATE N/A				TOTAL DEPTH N/A PERF. 2124 - 2145					
M	0	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	
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-	
05		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

MOUNT LUCAS (2200)				63354 648				NON-ASSOCIATED				EXEMPT				CNTY: LIVE OAK					
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC.				732075																	
CARTWRIGHT RANCH				WELL #: 9				RRCID -> 291456				COMPL. DATE 07/03/2021				TOTAL DEPTH 6134 PERF. 2368 - 2376					
12		5208		3758	-0-	-1450	-0-	1054	1	2704	2	N	-0-							-0-	
01		5208		3536	-0-	-1672	-0-	1170	1	2366	2	N	-0-							-0-	
02		4872		2939	-0-	-1933	-0-	1131	1	1808	2	N	-0-							-0-	
03		5208		2571	-0-	-2637	-0-	1131	1	1440	2	N	-0-							-0-	
04		4260 #		-0-	-0-	-4260	-0-					N	-0-							-0-	
05		3751 #		-0-	-0-	-3751	-0-					N	-0-							-0-	

MOUNT LUCAS (2500)				63354 702				ASSOCIATED				49B				CNTY: LIVE OAK					
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC.				732075																	
CARTWRIGHT RANCH				WELL #: 10				RRCID -> 290364				COMPL. DATE 12/03/2020				TOTAL DEPTH 6391 PERF. 2335 - 2352					
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-	
05		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					
12		0		2330	-0-	2330	8376	422	1	1908	2	N	-0-							-0-	
01		0		1749	-0-	1749	10125	450	1	1299	2	N	-0-							-0-	
02		0		1160	-0-	1160	11285	199	1	961	2	N	-0-							-0-	
03		0		974	-0-	974	12259	213	1	761	2	N	-0-							-0-	
04		0		879	-0-	879	13138	203	1	676	2	N	-0-							-0-	
05		0		848	-0-	848	13986	218	1	630	2	Y	-0-							-0-	

MOUNT LUCAS, N.W. (HOCKLEY-A-)				63385 400				NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: LIVE OAK					
DENNIS, L.W. & ASSOCIATES, INC.				215625																	
WEATHERSBY				WELL #:				RRCID -> 107086				COMPL. DATE 07/07/1983				TOTAL DEPTH 6055 PERF. 4256 - 4260					
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	
05		P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							22	

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/28/2016																					

MOUNTAIN VIEW (SAND 4)													63466 735		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK					
WAGNER OIL COMPANY													891175											
RISER, E. L.													WELL #:		2		RRCID -> 109083		COMPL. DATE 01/07/1984		TOTAL DEPTH 11320		PERF. 10106 - 10126	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE					
12	01	02	03	04	05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					
													Y		-0-						-0-			
													Y		-0-						-0-			
													Y		-0-						-0-			
													Y		-0-						-0-			
													Y		-0-						-0-			
													Y		-0-						-0-			
													Y		-0-						-0-			
													Y		-0-						-0-			
													Y		-0-						-0-			
													Y		-0-						-0-			
													Y		-0-						-0-			
													Y		-0-						-0-			
													Y		-0-						-0-			
													Y		-0-						-0-			
													Y		-0-						-0-			
													Y		-0-						-0-			
													Y		-0-						-0-			
													Y		-0-						-0-			
													Y		-0-						-0-			
													Y		-0-						-0-			
													Y		-0-						-0-			
													Y		-0-						-0-			
													Y		-0-						-0-			
													Y		-0-						-0-			
													Y		-0-						-0-			
													Y		-0-						-0-			
													Y		-0-						-0-			
													Y		-0-						-0-			
													Y		-0-						-0-			
													Y		-0-						-0-			
													Y		-0-						-0-			
													Y		-0-						-0-			
													Y		-0-						-0-			
													Y		-0-						-0-			
													Y		-0-						-0-			
													Y		-0-						-0-			
													Y		-0-						-0-			
													Y		-0-						-0-			
													Y		-0-						-0-			
													Y		-0-						-0-			
													Y		-0-						-0-			
													Y		-0-						-0-			
													Y		-0-						-0-			
													Y		-0-						-0-			
													Y		-0-						-0-			
													Y		-0-						-0-			
													Y		-0-						-0-			
													Y		-0-						-0-			
													Y		-0-						-0-			
													Y		-0-						-0-			
													Y		-0-						-0-			
													Y		-0-						-0-			
													Y		-0-						-0-			
													Y		-0-						-0-			
													Y		-0-						-0-			
													Y		-0-						-0-			
													Y		-0-						-0-			
													Y		-0-						-0-			
													Y		-0-						-0-			
													Y		-0-						-0-			
													Y		-0-						-0-			
													Y		-0-						-0-			
													Y		-0-						-0-			
													Y		-0-						-0-			
													Y		-0-						-0-			
													Y		-0-						-0-			
													Y		-0-						-0-			
													Y		-0-						-0-			
													Y		-0-						-0-			
													Y		-0-						-0-			
													Y		-0-						-0-			
													Y		-0-						-0-			
													Y		-0-						-0-			
													Y		-0-						-0-			
													Y		-0-						-0-			
													Y		-0-						-0-			
													Y		-0-						-0-			
													Y		-0-						-0-			
													Y		-0-						-0-			
													Y		-0-						-0-			
													Y		-0-						-0-			
													Y		-0-						-0-			
													Y		-0-						-0-			
													Y		-0-						-0-			
													Y		-0-						-0-			

MOUNTAIN VIEW, N. (8100)				//CONT.//	63468 400	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: LIVE OAK			
HYDROCARBON OPERATING, INC.					421166												
ARCO SANGER ESTATE				WELL #:	2	RRCID -> 296054		COMPL. DATE 09/14/2023		TOTAL DEPTH 11518		PERF. 8200 - 8240					
M	0	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS		* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS		* *	EOM		
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-		
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-		
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-		
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-		
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-		
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-		
MUDHILL (HOCKLEY)					63596 333	ASSOCIATED				49B				CNTY: BEE			
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC					612414												
MITCHELL					WELL #:	2	RRCID -> 252149		COMPL. DATE 02/10/2009		TOTAL DEPTH 3616		PERF. 3431 - 3504				
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1					67		
01	69 R	69	-0-	-0-	-0-	68 2	1 9		N	1					68		
02	68 R	68	-0-	-0-	-0-	68 2			N	-0-					68		
03	68 R	68	-0-	-0-	-0-	68 2			N	-0-					68		
04	68 R	68	-0-	-0-	-0-	68 2			N	-0-					68		
05	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT					68		
MURPHY SISTERS (FRIO 3600)					63947 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: BEE			
GARRISON LTD.					295861												
O'BRIEN					WELL #:	1	RRCID -> 233330		COMPL. DATE 12/20/2007		TOTAL DEPTH 4000		PERF. 3594 - 3602				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				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-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-		
WELDERXP LTD.					907320												
O'BRIEN RANCH					WELL #:	1B	RRCID -> 225504		COMPL. DATE 04/17/2018		TOTAL DEPTH 4850		PERF. 3950 - 4033				
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-		
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-		
O'BRIEN RANCH					WELL #:	1A	RRCID -> 225506		COMPL. DATE 10/01/2006		TOTAL DEPTH 4850		PERF. 4114 - 4124				
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-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-		
MURRY'S MAGIC (YEGUA)					64009 495	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
CIMARRON ENGINEERING, LLC					153471												
MARY ALICE JONES					WELL #:	1	RRCID -> 256072		COMPL. DATE 02/02/2013		TOTAL DEPTH 5855		PERF. 5520 - 5562				
12	4254 X	4254	-0-	-0-	-0-	4248 2	6 9		N	5					186		
01	2776 X	2776	-0-	-0-	-0-	2769 2	7 9		N	6					192		
02	3086 X	3086	-0-	-0-	-0-	3069 2	17 9		N	15					207		
03	3458 X	3458	-0-	-0-	-0-	3428 2	30 9		N	27					234		
04	2103 X	2103	-0-	-0-	-0-	2088 2	15 9		N	14					248		
*05	1179 X	1179	-0-	-0-	-0-	1171 2	8 9		N	7					255		

MUSTANG CREEK, EAST (6150)														64087 888	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: JACKSON			
VIPER S.W.D., LLC														886209												
BURES														WELL #:	1	RRCID ->	164049	COMPL. DATE	07/25/1997	TOTAL	DEPTH	6580	PERF.	4374 -	4384	
M	0	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	*	*	CODE	EOM BALANCE	
12	01	02	03	04	05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT							-0-	
01	02	03	04	05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT							-0-	
02	03	04	05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT							-0-	
03	04	05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT							-0-	
04	05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT							-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-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	
12	01	02	03	04	05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-							-0-	
01	02	03	04	05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-							-0-	
02	03	04	05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-							-0-	
03	04	05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-							-0-	
04	05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-							-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-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	
12	01	02	03	04	05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-							157	
01	02	03	04	05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-							157	
02	03	04	05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-							157	
03	04	05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-							157	
04	05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-							157	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-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	
12	01	02	03	04	05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-							236	
01	02	03	04	05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-							236	
02	03	04	05	506	X	506	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	73	192	1					117	
03	04	05	1953	X	1953	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	63							180	
04	05	674	X	674	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-							180	
05	527	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT							180	
DIMON SWD														WELL #:	1A	RRCID ->	192708	COMPL. DATE	01/11/2003	TOTAL	DEPTH	3510	PERF.	3232 -	3421	
12	01	02	03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT							-0-	
01	02	03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT							-0-	
02	03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT							-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT							-0-	
PLUGGED AND ABANDONED														04/29/2024												
MUY BUENO (10904)														64137 750	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: GOLIAD			
LIGHTNING OIL COMPANY														500600												
ROB & VAN RAMSEY UNIT														WELL #:	1	RRCID ->	255445	COMPL. DATE	01/13/2010	TOTAL	DEPTH	11200	PERF.	10590 -	11006	
12	01	02	03	04	05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-							52	
01	02	03	04	05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-							52	
02	03	04	05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-							52	
03	04	05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-							52	
04	05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-							52	
05	3100	N	4767	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	230	174	1					108	

NEIGHBORHOOD (LOWER WILCOX)										CAPACITY				CNTY: LAVACA											
MERIT ENERGY COMPANY										64860 500				NON-ASSOCIATED											
RODGERS										561136				WELL #: 1											
										RRCID -> 234586				COMPL. DATE 04/06/2008											
										TOTAL DEPTH 15520				PERF.14358 - 14851											
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM						
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE							
12	248 N	-0-	-0-	-248 B	-54262							Y	-0-					-0-							
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-54262							Y	-0-					-0-							
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-54262							Y	-0-					-0-							
03	0 X	322	-0-	322 B	-53940		30	1	292	2	Y	-0-						-0-							
04	0 X	292	-0-	292 B	-53648		19	1	223	2	Y	45						45							
							50	9																	
05	0 X	304	-0-	304 B	-53344		20	1	284	2	Y	-0-						45							
RODGERS GAS UNIT NO.1										WELL #: 2				RRCID -> 234756				COMPL. DATE 12/09/2007							
										TOTAL DEPTH 15200				PERF.13686 - 14875											
12	186 N	-0-	-0-	-186 B	-0-							Y	-0-					-0-							
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-							Y	-0-					-0-							
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-							Y	-0-					-0-							
03	213 N	213	-0-	-0- B	-0-		20	1	193	2	Y	-0-						-0-							
04	26 N	26	-0-	-0- B	-0-		2	1	24	2	Y	-0-						-0-							
05	93 N	93	-0-	-0- B	-0-		6	1	87	2	Y	-0-						-0-							
RODGERS GU 1										WELL #: 3				RRCID -> 252110				COMPL. DATE 04/25/2008							
										TOTAL DEPTH 15892				PERF.14492 - 14893											
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-							
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-17222							Y	-0-					-0-							
NOODLERONI (FRIO)										65857 200				NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: JACKSON			
VAQUERO OPERATING										882776															
FRANEK										WELL #: 1				RRCID -> 151108				COMPL. DATE 08/09/1994				TOTAL DEPTH 5012 PERF. 4383 - 4386			
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-							
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-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			
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-							
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
HEADWATERS ENERGY PARTNERS, LLC										370086				NON-ASSOCIATED											
WHIDDON										WELL #: 3				RRCID -> 283263				COMPL. DATE 07/12/2017				TOTAL DEPTH 4843 PERF. 2506 - 2510			
12	222 N	222	-0-	-0-	-0-	-0-	222	3				N	-0-					-0-							
01	267 N	267	-0-	-0-	-0-	-0-	267	3				N	-0-					-0-							
02	292 N	292	-0-	-0-	-0-	-0-	292	3				N	-0-					-0-							
03	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
05	0 N	NO RPT	-0-	-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
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT				-0-
BROWN										WELL #:	18	RRCID -> 287930	COMPL. DATE 03/14/2019	TOTAL DEPTH	4844	PERF. 3838 - 3843
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	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT				7
04	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT				7
05	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT				7
HYDROCARBON OPERATING, INC.										421166			CNTY: BEE			
LOONEY										WELL #:	3	RRCID -> 295384	COMPL. DATE 01/10/2024	TOTAL DEPTH	4000	PERF. 3611 - 3624
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-				-0-
01	16709 X	7882	-0-	-8827 B	-0-	45	1	7752	2		N	77				77
02	15631 X	11636	-0-	-3995 B	-0-	85	9	11468	2		N	82				159
03	16709 X	7361	-0-	-9348 B	-0-	78	1	7232	2		N	63				222
04	16170 X	5451	-0-	-10719 B	-0-	90	9	5385	2		N	38	167	1		93
05	12431 X	9383	-0-	-3048 B	-0-	60	1	9156	2		N	141	117	1		117
						69	9									
						24	1									
						42	9									
						72	1									
						155	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
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	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT				-0-
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
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	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT				-0-

NORBEE S. (YEGUA 4800) //CONT.// 65920 700 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE														
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														
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
12	16492 #	6880 -0-	-9612 -0-	1225 1	5655 3	N	-0-							-0-
01	11346 #	5769 -0-	-5577 -0-	1120 1	4649 2	N	-0-							-0-
02	8700 #	6366 -0-	-2334 -0-	420 1	5946 2	N	-0-							-0-
03	7502 #	6058 -0-	-1444 -0-	465 1	5593 3	N	-0-							-0-
04	7170 #	3949 -0-	-3221 -0-	330 1	3619 3	N	-0-							-0-
05	6882 #	5756 -0-	-1126 -0-	518 1	5238 3	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														
12	284 N	284 -0-	-0- B	-0-	284 3	N	-0-							-0-
01	338 N	338 -0-	-0- B	-0-	338 3	N	-0-							-0-
02	330 N	330 -0-	-0- B	-0-	330 3	N	-0-							-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	279 N	NO RPT	-0-	-279 B	-0-	N	NO RPT							-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT							-0-
05	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														
12	43 N	43 -0-	-0- B	-0-	43 3	N	-0-							-0-
01	401 N	401 -0-	-0- B	-0-	401 3	N	-0-							-0-
02	2974 N	2974 -0-	-0- B	-0-	2974 3	N	-0-							-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	31 N	NO RPT	-0-	-31 B	-0-	N	NO RPT							-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT							-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT							-0-
NORDHEIM (PETTUS) 65937 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT														
FLETCHER OPERATING, LLC 273611														
VOELKEL WELL #: 2 RRCID -> 246694 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 4217 PERF. 4025 - 4066														
12	0 #	-0- -0-	-0-	-0-		N	-0-							-0-
01	0 #	-0- -0-	-0-	-0-		N	-0-							-0-
02	0 #	-0- -0-	-0-	-0-		N	-0-							-0-
03	0 #	-0- -0-	-0-	-0-		N	-0-							-0-
04	0 #	-0- -0-	-0-	-0-		N	-0-							-0-
05	0 #	-0- -0-	-0-	-0-		N	-0-							-0-
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														
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
05	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	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE			
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					185				
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					185				
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	2					187				
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	1					188				
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	2					190				
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	2					192				
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		
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-				
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-				
NORDHEIM, SW. (12,600)														65943 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT			
ARCADIA OPERATING, LLC														028734								
REMMERS (DEEP)														WELL #:	6	RRCID -> 197946	COMPL. DATE 09/11/2006	TOTAL DEPTH 14545	PERF.12126	- 12158		
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					47				
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					47				
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					47				
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					47				
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					47				
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					47				
WEST TEXAS SYNDICATE LLC.														100310								
REMMERS (DEEP)														WELL #:	7	RRCID -> 196959	COMPL. DATE 05/08/2003	TOTAL DEPTH 12550	PERF.12036	- 12082		
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					304				
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					304				
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					304				
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					304				
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					304				
05	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		
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					259				
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					259				
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					259				
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					259				
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					259				
05	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		
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-				
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				

NORDHEIM, SW. (12,750)				65943 515	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: DE WITT			
ARCADIA OPERATING, LLC				028734						
REMMERS (DEEP)				WELL #: 4-L	RRCID -> 141726	COMPL. DATE 03/14/1992	TOTAL DEPTH 13523	PERF. 12752	-	12782
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
NORMANNA (CONSOLIDATED)				66013 020	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: BEE			
GULFSTAR PROPERTIES, INC.				338735						
SPINDLETOP GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 207222	COMPL. DATE 02/27/2004	TOTAL DEPTH 9833	PERF. 8898	-	8904
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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			102
HYDROCARBON OPERATING, INC.				421166						
RABE GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 167216	COMPL. DATE 12/16/1997	TOTAL DEPTH 9650	PERF. 9162	-	9220
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			217
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			217
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			217
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			217
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			217
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			217
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY				809930						
SPINDLETOP				WELL #: 2	RRCID -> 220065	COMPL. DATE 04/05/2007	TOTAL DEPTH 9950	PERF. 8053	-	8056
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
NORMANNA (HOCKLEY 3525)				66013 100	ASSOCIATED	49B	CNTY: BEE			
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC				612414						
MORRIS				WELL #: 1	RRCID -> 247498	COMPL. DATE 04/18/2008	TOTAL DEPTH 3818	PERF. 3407	-	3415
12	1302 #	958	-0-	-344	-0-	958 2	N	-0-		49
01	961 #	776	-0-	-185	-0-	776 2	N	-0-		49
02	203 #	-0-	-0-	-203	-0-		N	-0-		49
03	1186 R	1186	-0-	-0-	-0-	1186 2	N	-0-		49
04	930 #	392	-0-	-538	-0-	392 2	N	-0-		49
05	961 #	NO RPT	-0-	-961	-0-		N	NO RPT		49
NORMANNA, E. (FRIO)				66014 200	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BEE			
CHANDLER OIL & GAS, LLC				144355						
DUTY				WELL #: 2	RRCID -> 163343	COMPL. DATE 05/06/1997	TOTAL DEPTH 5300	PERF. 2614	-	2619
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

NORMANNA, E. (FRI0)		//CONT.//		66014 200	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BEE					
CHANDLER OIL & GAS, LLC		//CONT.//		144355										
DUTY		WELL #:		1	RRCID -> 187895		COMPL. DATE 04/17/2006		TOTAL DEPTH	5297	PERF. 2461 - 2467			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
MAGNUM PRODUCING, LP				521516										
BRADFORD				WELL #:	1	RRCID -> 286124		COMPL. DATE 11/30/2018		TOTAL DEPTH	10300	PERF. 2513 - 2515		
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			80
NURSERY (YEGUA 5700)				66310 200	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA					
B.P. PRODUCTIONS INC.				040797										
WOODRUFF				WELL #:	3	RRCID -> 169356		COMPL. DATE 05/22/1998		TOTAL DEPTH	6097	PERF. 5899 - 5909		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-2511				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-2511				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-2511				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-2511				N	-0-			-0-
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	B	-2511				N	-0-			-0-
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	B	-2511				N	-0-			-0-
EVEREST RESOURCE COMPANY				252057										
WOODRUFF				WELL #:	1	RRCID -> 262893		COMPL. DATE 09/29/2010		TOTAL DEPTH	6105	PERF. 5857 - 5862		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			70
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			70
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			70
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			70
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			70
05	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		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NURSERY (3400)		//CONT.//		66310 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA			
GARRISON LTD.		//CONT.//		295861								
KOHUTEK "B"		WELL #:		2	RRCID -> 257204		COMPL. DATE 06/22/2010		TOTAL DEPTH 3808		PERF. 3382 - 3388	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			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-
05	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	
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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
NURSERY, S. (1000)				66314 060	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA			
MOAIC OIL LLC				589978								
WEST, JOHN		WELL #:		1	RRCID -> 064284		COMPL. DATE 03/04/1975		TOTAL DEPTH 4144		PERF. N/A	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
NURSERY, S. (3625)				66314 810	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA			
SOUNDLOGIC PROD. & EXPLOR., LLC				802627								
HAYNES G.U.		WELL #:		1	RRCID -> 140762		COMPL. DATE 12/11/1991		TOTAL DEPTH 4000		PERF. 3599 - 3601	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
OAKVILLE (MID WILCOX 9200)				66519 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
DE LA TORRE OIL & GAS, INC				211299								
BARTLETT		WELL #:		1	RRCID -> 159357		COMPL. DATE 01/22/1996		TOTAL DEPTH 10112		PERF. 9242 - 9260	
12	403 N	310	-0-	-93		-0-	310 3		N	-0-		136
01	279 N	224	-0-	-55		-0-	224 3		N	-0-		136
02	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		136
03	310 N	277	-0-	-33		-0-	277 3		N	-0-		136
04	210 N	94	-0-	-116		-0-	94 3		N	-0-		136
05	18 N	18	-0-	-0-		-0-	18 3		N	-0-		136
BARTLETT		WELL #:		2	RRCID -> 166666		COMPL. DATE 10/31/1997		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 9372 - 9416	
12	558 N	372	-0-	-186		-0-	372 3		N	-0-		16
01	341 N	269	-0-	-72		-0-	269 3		N	-0-		16
02	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		16
03	372 N	333	-0-	-39		-0-	333 3		N	-0-		16
04	270 N	113	-0-	-157		-0-	113 3		N	-0-		16
05	21 N	21	-0-	-0-		-0-	21 3		N	-0-		16

OAKVILLE (MID WILCOX 9200)										//CONT.// 66519 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK		
DE LA TORRE OIL & GAS, INC										//CONT.// 211299								
HOWARD, V. B.										WELL #: 1		RRCID -> 169750		COMPL. DATE 04/07/1998		TOTAL DEPTH 10135 PERF. 9532 - 9564		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE			
12		372 N	248	-0-	-124	-0-	248	3			N	-0-			44			
01		217 N	179	-0-	-38	-0-	179	3			N	-0-			44			
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44			
03		248 N	222	-0-	-26	-0-	222	3			N	-0-			44			
04		180 N	75	-0-	-105	-0-	75	3			N	-0-			44			
05		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-			44			
HINES					WELL #: 1		RRCID -> 173017		COMPL. DATE 12/04/1998		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 9334 - 9370					
12		465 N	310	-0-	-155	-0-	310	3			N	-0-			28			
01		279 N	224	-0-	-55	-0-	224	3			N	-0-			28			
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28			
03		310 N	277	-0-	-33	-0-	277	3			N	-0-			28			
04		210 N	94	-0-	-116	-0-	94	3			N	-0-			28			
*05		18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-			28			
OAKVILLE (QUEEN CITY 5350)					66519 375		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: LIVE OAK					
WATER ENERGY SERVICES, LLC					900331													
QVS					WELL #: 1D		RRCID -> 198249		COMPL. DATE 04/28/2010		TOTAL DEPTH 4218		PERF. 2815 - 4178					
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-			
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
OAKVILLE (SLICK -A-)					66519 415		ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: LIVE OAK					
WAGNER OIL COMPANY					891175													
MCCLELLAND					WELL #: 29		RRCID -> 287477		COMPL. DATE 06/19/2018		TOTAL DEPTH 10150		PERF. 6731 - 6736					
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-			
05		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					
12		6138 X	5664	-0-	-474	-0-	620	1	4944	2	N	91	191	1	88			
							100	9										
01		6138 X	5019	-0-	-1119	-0-	580	1	4384	2	N	50			138			
							55	9										
02		5249 X	4854	-0-	-395	-0-	580	1	4220	2	N	49			187			
							54	9										
03		5673 X	5134	-0-	-539	-0-	620	1	4441	2	N	66	198	1	55			
							73	9										
04		5490 X	2904	-0-	-2586	-0-	300	1	2590	2	N	13			68			
							14	9										
05		5871 X	5871	-0-	-0-	-0-	620	1	5050	2	N	183	182	1	69			
							201	9										

OAKVILLE (WILCOX CONS.) PROLINE ENERGY RESOURCES INC BIRD													//CONT.// 66519 740 681327		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK							
													WELL #:	1	RRCID ->	235003	COMPL. DATE	03/05/2008	TOTAL	DEPTH	10390	PERF.	9200	-	9310	
M	0	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			
12		0	N		-0-	-0-	-0-	-0-							N		48						144			
01		0	N		-0-	-0-	-0-	-0-							N		39						183			
02		0	N		-0-	-0-	-0-	-0-							N		42	174	1				51			
03		0	N		-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						51			
*04		0	N		-0-	-0-	-0-	-0-							N		28						79			
*05		0	N		-0-	-0-	-0-	-0-							N		26						105			
SANDEL OPERATING COMPANY CROCKER, P. P. G.U. #1													747534	WELL #:	1	RRCID ->	100766	COMPL. DATE	06/15/1982	TOTAL	DEPTH	9825	PERF.	9576	-	9594
12		1570	N		1570	-0-	-0-	-0-		1453	2		117	9	N		106						350			
01		1364	N		1018	-0-	-346	-0-		933	2		85	9	N		77	183	1				244			
02		1612	N		1612	-0-	-0-	-0-		1546	2		66	9	N		60	182	1				122			
03		1364	N		381	-0-	-983	-0-		330	2		51	9	N		46						168			
04		1813	N		1813	-0-	-0-	-0-		1780	2		33	9	N		30						198			
05		2166	N		2166	-0-	-0-	-0-		2042	2		124	9	N		113						311			
CROCKER, P. P. G.U. #1													WELL #:	2	RRCID ->	102246	COMPL. DATE	09/25/1982	TOTAL	DEPTH	10000	PERF.	9564	-	9598	
12		372	N		289	-0-	-83	-0-		289	2				N		-0-						76			
01		248	N		114	-0-	-134	-0-		114	2				N		-0-						76			
02		348	N		138	-0-	-210	-0-		138	2				N		-0-						76			
03		279	N		29	-0-	-250	-0-		29	2				N		-0-						76			
04		135	N		135	-0-	-0-	-0-		135	2				N		-0-						76			
05		155	N		69	-0-	-86	-0-		69	2				N		-0-						76			
SCHREINER RANCH TRUST II													WELL #:	5	RRCID ->	141656	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	10150	PERF.	9774	-	9999	
12		837	N		822	-0-	-15	-0-		764	2		58	9	N		53	3	1				127			
01		808	N		808	-0-	-0-	-0-		756	2		52	9	N		47	3	1				171			
02		783	N		774	-0-	-9	-0-		732	2		42	9	N		38	3	1				206			
03		837	N		794	-0-	-43	-0-		751	2		43	9	N		39	183	1				62			
04		780	N		696	-0-	-84	-0-		666	2		30	9	N		27	2	1				87			
05		837	N		797	-0-	-40	-0-		730	2		67	9	N		61						148			
SCHREINER RANCH TRUST II													WELL #:	3	RRCID ->	144503	COMPL. DATE	12/31/1992	TOTAL	DEPTH	11094	PERF.	9834	-	9895	
12		14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						50			
01		14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						50			
02		14B	DENY		-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						50			
03		14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						50			
04		14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						50			
05		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	
12		4652	X		4652	-0-	-0-	-0-		4580	2		72	9	N		65	21	1				292			
01		5807	X		5807	-0-	-0-	-0-		5712	2		95	9	N		86	24	1				354			
02		5860	X		5860	-0-	-0-	-0-		5772	2		88	9	N		80	211	1				223			
03		8482	X		8482	-0-	-0-	-0-		8341	2		141	9	N		128	34	1				317			
04		7989	X		7989	-0-	-0-	-0-		7905	2		84	9	N		76	27	1				366			
05		6195	X		6195	-0-	-0-	-0-		6123	2		72	9	N		65	324	1				107			

OAKVILLE (WILCOX CONS.)														
SANDEL OPERATING COMPANY														
SCHREINER RANCH TRUST II														
				//CONT.//	66519 740	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LIVE OAK
				//CONT.//	747534									
				WELL #:	6	RRCID -> 234406				COMPL. DATE 03/28/2008				TOTAL DEPTH 10419 PERF. 9694 - 9726
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	BALANCE
12	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	1900	2	118	9	N	107	8	193
01	2015	N	2014	-0-	-1	-0-	1938	2	76	9	N	69	8	254
02	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	1871	2	74	9	N	67	185	136
03	2015	N	1997	-0-	-18	-0-	1918	2	79	9	N	72	8	200
04	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1919	2	65	9	N	59	7	252
05	2046	N	1998	-0-	-48	-0-	1941	2	57	9	N	52	176	128
J. W. MCCLELLAND G. U. #2														
				WELL #:	1	RRCID -> 267641				COMPL. DATE 01/19/2012				TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8741 - 8780
12	1178	N	921	-0-	-257	-0-	910	2	11	9	N	10		177
01	1488	N	1257	-0-	-231	-0-	1240	2	17	9	N	15		192
02	1653	N	1566	-0-	-87	-0-	1535	2	31	9	N	28		220
03	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1402	2	18	9	N	16		236
04	1230	N	640	-0-	-590	-0-	629	2	11	9	N	10		246
05	1674	N	1634	-0-	-40	-0-	1634	2			N	-0-		246
SHANKLIN ENERGY CO, LLC														
MILLER														
				WELL #:	1	RRCID -> 223626				COMPL. DATE 06/15/2005				TOTAL DEPTH 11520 PERF. 9138 - 10143
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-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
TRISUN ENERGY SERVICES LLC														
LIVE OAK SWD														
				WELL #:	1	RRCID -> 271623				COMPL. DATE 01/22/2014				TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7098 - 7440
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-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
WAGNER OIL COMPANY														
MCCLELLAND														
				WELL #:	15	RRCID -> 089642				COMPL. DATE 08/22/2001				TOTAL DEPTH 11020 PERF. 9736 - 9748
12	4340	X	4052	-0-	-288	-0-	411	1	3637	3	N	4		300
01	4340	X	4111	-0-	-229	-0-	454	1	3629	3	N	25	182	143
02	3857	X	3529	-0-	-328	-0-	426	1	3091	3	N	11		154
03	4092	X	3652	-0-	-440	-0-	502	1	3141	3	N	8		162
04	3990	X	3300	-0-	-690	-0-	392	1	2895	3	N	12	81	93
05	4123	X	3758	-0-	-365	-0-	481	1	3264	3	N	12		105

OAKVILLE (WILCOX CONS.)		//CONT.// 66519 740		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK	
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.// 891175							
MCCLELLAND G. U. "B"		WELL #: 1		RRCID -> 095340		COMPL. DATE 09/18/1981		TOTAL DEPTH 13800	
								PERF. 9667 - 9677	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0						AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	4051 X	4051	-0-	-0-	-0-	410 1	3627 3	N	147
01	3853 X	3853	-0-	-0-	-0-	14 9	3411 3	N	160
02	3509 X	3196	-0-	-313	-0-	427 1	2797 3	N	173
03	4061 X	2646	-0-	-1415	-0-	15 9	2216 3	N	155
04	3930 X	2930	-0-	-1000	-0-	385 1	2570 3	N	166
05	4061 X	3070	-0-	-991	-0-	14 9	2635 3	N	137
						354 1			
						76 9			
						348 1			
						12 9			
						388 1			
						47 9			
MCCLELLAND		WELL #: 17		RRCID -> 098082		COMPL. DATE 05/14/2000		TOTAL DEPTH 11000	
								PERF. 9960 - 10024	
12	454 N	454	-0-	-0-	-0-	38 1	338 3	N	114
01	540 N	540	-0-	-0-	-0-	78 9	416 3	N	179
02	418 N	418	-0-	-0-	-0-	52 1	319 3	N	229
03	465 N	430	-0-	-35	-0-	72 9	323 3	N	95
04	510 N	447	-0-	-63	-0-	44 1	308 3	N	87
05	456 N	456	-0-	-0-	-0-	55 9	323 3	N	53
						52 1			
						55 9			
						42 1			
						97 9			
						48 1			
						85 9			
MCCLELLAND "C"		WELL #: 1		RRCID -> 099695		COMPL. DATE 04/06/1982		TOTAL DEPTH 10013	
								PERF. 9656 - 9668	
12	93 N	73	-0-	-20	-0-	5 1	34 3	N	152
01	186 N	87	-0-	-99	-0-	34 9	22 3	N	208
02	70 N	70	-0-	-0-	-0-	3 1	15 3	N	73
03	66 N	66	-0-	-0-	-0-	62 9	26 3	N	106
04	90 N	66	-0-	-24	-0-	2 1	21 3	N	144
05	74 N	74	-0-	-0-	-0-	53 9	10 3	N	141
						4 1			
						36 9			
						3 1			
						42 9			
						1 1			
						63 9			
MCCLELLAND		WELL #: 18		RRCID -> 102307		COMPL. DATE 09/17/1982		TOTAL DEPTH 10064	
								PERF. 9810 - 9830	
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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

OAKVILLE (WILCOX CONS.)												CAPACITY				CNTY: LIVE OAK				
WAGNER OIL COMPANY												//CONT.// 66519 740								
MCCLELLAND												//CONT.// 891175								
												WELL #: 20								
												RRCID -> 106489								
												COMPL. DATE 07/08/1983								
												TOTAL DEPTH 9950								
												PERF. 9832 - 9858								
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
12	6107 X	5652	-0-	-455	-0-	736	1	4869	3	N	43								97	
01	6107 X	5698	-0-	-409	-0-	47	9	738	1	4938	3	N	20						117	
02	5821 X	5821	-0-	-0-	-0-	22	9	764	1	5009	3	N	44	92	1		1	8	68	
03	6107 X	5346	-0-	-761	-0-	48	9	691	1	4604	3	N	46						114	
04	5732 X	5732	-0-	-0-	-0-	51	9	681	1	5007	3	N	40	92	1				62	
05	6107 X	5441	-0-	-666	-0-	44	9	660	1	4737	3	N	40	63	1				39	
						44	9													
MCCLELLAND "E"												WELL #: 1								
												RRCID -> 106843								
												COMPL. DATE 11/29/2022								
												TOTAL DEPTH 10012								
												PERF. 9382 - 9390								
12	806 N	572	-0-	-234	-0-	56	1	492	3	N	22			1	8				99	
01	992 N	64	-0-	-928	-0-	24	9												126	
02	522 N	17	-0-	-505	-0-	4	1	30	3	N	27								135	
03	558 N	54	-0-	-504	-0-	30	9	6	3	N	9								36	
04	60 N	24	-0-	-36	-0-	1	1	46	3	N	1			100	1				36	
05	42 N	42	-0-	-0-	-0-	10	9	3	1	N	-0-								36	
						7	1	21	3	N	-0-									
						1	9	37	3	N	-0-									
MCCLELLAND												WELL #: 24								
												RRCID -> 142820								
												COMPL. DATE 09/24/1992								
												TOTAL DEPTH 10050								
												PERF. 9844 - 9903								
12	4309 X	3881	-0-	-428	-0-	464	1	3367	3	N	45								226	
01	4678 X	4678	-0-	-0-	-0-	50	9	4010	3	N	67			179	1				114	
02	4350 X	4182	-0-	-168	-0-	594	1	3512	3	N	82								196	
03	4650 X	1902	-0-	-2748	-0-	74	9	1391	3	N	23								219	
04	4587 X	4587	-0-	-0-	-0-	580	1	4041	3	N	36			177	1				78	
05	4763 X	4763	-0-	-0-	-0-	90	9	4053	3	N	82								160	
						25	9													
						506	1													
						40	9													
						620	1													
						90	9													
MCCLELLAND												WELL #: 26								
												RRCID -> 159375								
												COMPL. DATE 12/24/2000								
												TOTAL DEPTH 10200								
												PERF. 9756 - 9763								
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	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-								18	
MCCLELLAND												WELL #: 16								
												RRCID -> 159385								
												COMPL. DATE 02/05/1981								
												TOTAL DEPTH 11245								
												PERF. N/A								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-								-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-								-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-								-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-								-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-								-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-								-0-	

OAKVILLE (WILCOX CONS.)			//CONT.// 66519 740			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIVE OAK							
WAGNER OIL COMPANY			//CONT.// 891175																
MCCLELLAND			WELL #: 27			RRCID -> 178937			COMPL. DATE 06/22/2000			TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9835 - 10000							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
12		4751 X	4751	-0-	-0-	-0-			481 14 9	4256	3	N	13						229
01		4464 X	3912	-0-	-552	-0-			433 14 9	3465	3	N	13						242
02		3770 X	3461	-0-	-309	-0-			414 14 9	3004	3	N	39						281
03		4743 X	3226	-0-	-1517	-0-			442 15 9	2769	3	N	14	189	1				106
04		4590 X	3542	-0-	-1048	-0-			421 12 9	3109	3	N	11						117
05		4743 X	3699	-0-	-1044	-0-			473 15 9	3211	3	N	14						131
MCCLELLAND			WELL #: 28			RRCID -> 178941			COMPL. DATE 12/25/2000			TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9892 - 10126							
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
05	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							
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
WELDERXP LTD. ARNOLD			907320			WELL #: 1			RRCID -> 235468			COMPL. DATE 03/06/2008			TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9552 - 11108				
12	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-
05	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							
12	3255	X	3250	-0-	-5	-0-	3174	2	76	9	N	69	169	1					287
01	3255	X	2976	-0-	-279	-0-	2897	2	79	9	N	72							359
02	3045	X	2868	-0-	-177	-0-	148	1	2720	2	N	-0-							359
03	3255	X	3140	-0-	-115	-0-	3038	2	102	9	N	93	190	1					262
04	3150	X	2887	-0-	-263	-0-	2835	2	52	9	N	47							309
05	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					N	NO RPT							309
OAKVILLE-HINTON G.U.			WELL #: 1			RRCID -> 247162			COMPL. DATE 01/31/2022			TOTAL DEPTH 10750 PERF. 8470 - 8490							
12	4960	X	1610	-0-	-3350	-0-	1547	2	63	9	N	57	170	1					399
01	4960	X	987	-0-	-3973	-0-	945	2	42	9	N	38							437
02	3132	X	669	-0-	-2463	-0-	34	1	635	2	N	-0-							437
03	2077	X	1411	-0-	-666	-0-	1365	2	46	9	N	42							479
04	1560	X	1231	-0-	-329	-0-	1207	2	24	9	N	22							501
05	1612	X	NO RPT	-0-	-1612	-0-					N	NO RPT							501

OAKVILLE (WILCOX 7700)														
WAGNER OIL COMPANY														
MCCLELLAND														
66519 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK														
891175														
WELL #: 22 RRCID -> 283645 COMPL. DATE 08/11/2017 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 7750 - 7764														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	1829 #	1732	-0-	-97	-0-	220 1	1454 3	N			53			103
01	1829 #	1250	-0-	-579	-0-	58 9	1061 3	N			27	1 8		129
02	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	30 9	872 3	N			32	92 1	1 8	68
03	1736 N	1446	-0-	-290	-0-	133 1	1207 3	N			53			121
04	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	35 9	1296 3	N			31	91 1		61
05	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	181 1	1212 3	N			42	64 1		39
						58 9								
						30 9								
						133 1								
						35 9								
						181 1								
						58 9								
						176 1								
						34 9								
						169 1								
						46 9								
OAKVILLE (1550)														
JJRS INVESTMENTS INC.														
REAGAN, ROBERT ET AL														
66519 860 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK														
427648														
WELL #: 5T RRCID -> 153095 COMPL. DATE 12/13/1993 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 1552 - 1560														
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-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT			-0-
OAKVILLE, E. (WILCOX 9400)														
COLUMBUS ENERGY, LLC														
REAGAN, L. A.														
66521 925 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK														
169313														
WELL #: 1 RRCID -> 105760 COMPL. DATE 03/03/1983 TOTAL DEPTH 11260 PERF. 9480 - 9496														
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
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			125
PLUGGED AND ABANDONED 12/08/2022 - WELL PLUUGGED 12/8/22														
OAKVILLE, SOUTH (QUEEN CITY)														
TT OPERATING, LLC														
REAGAN, ROBERT H. ETAL														
66523 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK														
872252														
WELL #: 5 C RRCID -> 127915 COMPL. DATE 07/22/1988 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 5868 - 5876														
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT			-0-
OAKVILLE-WILCOX (LULING)														
TT OPERATING, LLC														
REAGAN, ROBERT H.														
66540 125 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
872252														
WELL #: 7 RRCID -> 147008 COMPL. DATE 09/15/1993 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 6859 - 6862														
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT			-0-

OAKVILLE-WILCOX (LULING)														CNTY: LIVE OAK	
TT OPERATING, LLC															
REAGAN, ROBERT H. ET AL															
WELL #: 9 RRCID -> 147114 COMPL. DATE 09/25/1993 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 6857 - 6860															
M	0	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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
OAKVILLE-WILCOX (SLICK)														CNTY: LIVE OAK	
ORIGIN PRODUCTION GROUP LLC															
REAGAN, L. A.															
WELL #: 3 RRCID -> 083541 COMPL. DATE 03/22/1982 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 6743 - 6750															
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-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1791				N	NO RPT				-0-
OCONNOR RANCH (FRIO CONS.)														CNTY: GOLIAD	
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC															
BURROWS GAS UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 195992 COMPL. DATE 05/16/2003 TOTAL DEPTH 4160 PERF. 4058 - 4070															
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-
05	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															
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-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
APACHE CORPORATION															
DONOGHUE GAS UNIT 5-E															
WELL #: 1 RRCID -> 198013 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 4250 PERF. N/A															
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
PROLINE ENERGY RESOURCES INC															
O'CONNOR RANCH "B"															
WELL #: 2 RRCID -> 180241 COMPL. DATE 09/08/2000 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3813 - 3823															
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				5
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				5
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				5
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				5
*04	2	N	2	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				5
*05	4	N	4	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				5

O'CONNOR RANCH (FRIO CONS.)										CAPACITY		CNTY: GOLIAD								
PROLINE ENERGY RESOURCES INC																				
O'CONNOR RANCH "B"																				
										WELL #:		1	RRCID -> 180382		COMPL. DATE 09/13/2000		TOTAL DEPTH 4060		PERF. 3706 - 3953	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
0								AMT	CODE	AMT	CODE	CODE			AMT	CODE	AMT	CODE		
12	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							Y	-0-						9
01	14B2 EXT		3		-0-	3			3	2			Y	-0-						9
02	9 N		6		-0-	-3			6	2			Y	-0-						9
03	18 N		18		-0-	-0-			18	2			Y	-0-						9
*04	30 N		30		-0-	-0-			30	2			Y	-0-						9
*05	70 N		70		-0-	-0-			70	2			Y	-0-						9
O'CONNOR RANCH "R"										WELL #:		3	RRCID -> 180882		COMPL. DATE 10/25/2000		TOTAL DEPTH 4070		PERF. 3763 - 3783	
12	31 X	-0-	-0-		-31	-0-							Y	-0-						-0-
01	4 X		4		-0-	-0-			4	2			Y	-0-						-0-
02	8 X		8		-0-	-0-			8	2			Y	-0-						-0-
03	23 X		23		-0-	-0-			23	2			Y	-0-						-0-
*04	44 X		44		-0-	-0-			6	1	38	2	Y	-0-						-0-
*05	92 X		92		-0-	-0-			5	1	87	2	Y	-0-						-0-
O'CONNOR RANCH "T"										WELL #:		1	RRCID -> 180921		COMPL. DATE 05/22/2001		TOTAL DEPTH 4400		PERF. 4132 - 4150	
12	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-							Y	-0-						4
01	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-							Y	-0-						4
02	0 X	-0-	-0-		-0-	-0-							Y	-0-						4
03	0 X	-0-	-0-		-0-	-0-							Y	-0-						4
*04	5 X		5		-0-	-0-			5	1			Y	-0-						4
*05	6 X		6		-0-	-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	
12	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-							Y	-0-						9
01	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-							Y	-0-						9
02	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-							Y	-0-						9
03	1 N		1		-0-	-0-			1	2			Y	-0-						9
*04	2 N		2		-0-	-0-			2	2			Y	-0-						9
*05	4 N		4		-0-	-0-			4	2			Y	-0-						9
O'CONNOR RANCH										WELL #:		1	RRCID -> 208141		COMPL. DATE 01/22/2005		TOTAL DEPTH 4200		PERF. 3138 - 4059	
12	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-						-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-						-0-
*05	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	
12	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-						78
01	3 N		3		-0-	-0-			3	2			N	-0-						78
02	6 N		6		-0-	-0-			6	2			N	-0-						78
03	18 N		18		-0-	-0-			18	2			N	-0-						78
*04	30 N		30		-0-	-0-			30	2			N	-0-						78
*05	70 N		70		-0-	-0-			70	2			N	-0-						78
O'CONNOR RANCH										WELL #:		14	RRCID -> 212468		COMPL. DATE 04/21/2005		TOTAL DEPTH 4900		PERF. 3850 - 3858	
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
*05	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-						1

O'CONNOR RANCH (FRIO CONS.)				//CONT./// 66710 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD						
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				//CONT./// 681327												
O'CONNOR RANCH				WELL #: 27		RRCID -> 214373		COMPL. DATE 05/06/2005		TOTAL DEPTH 4800		PERF. 3550 - 3556				
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE						AMT	CODE	AMT	CODE				AMT	CODE	BALANCE
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	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-		1	2			N	-0-			-0-
*04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-		2	2			N	-0-			-0-
*05	4 N	4	-0-	-0-	-0-	-0-		4	2			N	-0-			-0-
O'CONNOR RANCH				WELL #: 28		RRCID -> 216256		COMPL. DATE 04/07/2013		TOTAL DEPTH 4800		PERF. 3302 - 3310				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			3
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	-0-		3	2			N	-0-			3
02	6 N	6	-0-	-0-	-0-	-0-		6	2			N	-0-			3
03	18 N	18	-0-	-0-	-0-	-0-		18	2			N	-0-			3
*04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	-0-		30	2			N	-0-			3
*05	70 N	70	-0-	-0-	-0-	-0-		70	2			N	-0-			3
O'CONNOR RANCH				WELL #: 22		RRCID -> 250444		COMPL. DATE 03/19/2008		TOTAL DEPTH 15100		PERF. 4190 - 4218				
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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
O'CONNOR RANCH, S. (FRIO 1)				66718 201		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD						
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327												
O'CONNOR RANCH "A"				WELL #: 1-U		RRCID -> 177560		COMPL. DATE 02/21/2000		TOTAL DEPTH 5500		PERF. 4284 - 4294				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			12
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			12
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			12
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-		1	2			Y	-0-			12
*04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-		2	2			Y	-0-			12
*05	4 N	4	-0-	-0-	-0-	-0-		4	2			Y	-0-			12
O'CONNOR RANCH, S. (VICKSBURG)				66718 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD						
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327												
O'CONNOR RANCH "A"				WELL #: 1-L		RRCID -> 177564		COMPL. DATE 03/03/2000		TOTAL DEPTH 5500		PERF. 4986 - 5001				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			93
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			93
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			93
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-		1	2			Y	-0-			93
*04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-		2	2			Y	-0-			93
*05	4 N	4	-0-	-0-	-0-	-0-		4	2			Y	-0-			93
O'CONNOR RANCH "C"				WELL #: 2		RRCID -> 186988		COMPL. DATE 10/27/2001		TOTAL DEPTH 4600		PERF. 4256 - 4518				
12	31 X	-0-	-0-	-31	-0-	-0-						Y	-0-			4
01	4 X	4	-0-	-0-	-0-	-0-		4	2			Y	-0-			4
02	8 X	8	-0-	-0-	-0-	-0-		8	2			Y	-0-			4
03	23 X	23	-0-	-0-	-0-	-0-		23	2			Y	-0-			4
*04	38 X	38	-0-	-0-	-0-	-0-		38	2			Y	-0-			4
*05	87 X	87	-0-	-0-	-0-	-0-		87	2			Y	-0-			4

O'CONNOR RANCH, S. (VICKSBURG)				//CONT.//		66718 475	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD									
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				//CONT.//		681327														
O'CONNOR RANCH				WELL #:		23	RRCID -> 219796		COMPL. DATE 06/20/2005		TOTAL	DEPTH	5200	PERF.	4710 - 4720					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
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		1 N		1	-0-	-0-				1 2			N	-0-						41
*04		2 N		2	-0-	-0-				2 2			N	-0-						41
*05		4 N		4	-0-	-0-				4 2			N	-0-						41
O'CONNOR RANCH				WELL #:		16	RRCID -> 237221		COMPL. DATE 04/22/2005		TOTAL	DEPTH	4800	PERF.	4262 - 4272					
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
*05	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					
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						33
01		3 N		3	-0-	-0-				3 2			N	-0-						33
02		5 N		5	-0-	-0-				5 2			N	-0-						33
03		15 N		15	-0-	-0-				15 2			N	-0-						33
*04		26 N		26	-0-	-0-				26 2			N	-0-						33
*05		59 N		59	-0-	-0-				59 2			N	-0-						33
O'CONNOR RANCH				WELL #:		38	RRCID -> 232108		COMPL. DATE 10/14/2010		TOTAL	DEPTH	12590	PERF.	12010 - 12058					
12		31 X	-0-	-0-	-31	-0-							N	-0-						39
01		3 X		3	-0-	-0-				3 2			N	-0-						39
02		6 X		6	-0-	-0-				6 2			N	-0-						39
03		17 X		17	-0-	-0-				17 2			N	-0-						39
*04		28 X		28	-0-	-0-				28 2			N	-0-						39
*05		65 X		65	-0-	-0-				65 2			N	-0-						39
O'CONNOR RANCH				WELL #:		35	RRCID -> 238785		COMPL. DATE 04/10/2006		TOTAL	DEPTH	14572	PERF.	12432 - 14484					
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						77
01		3 N		3	-0-	-0-				3 2			N	-0-						77
02		5 N		5	-0-	-0-				5 2			N	-0-						77
03		15 N		15	-0-	-0-				15 2			N	-0-						77
*04		26 N		26	-0-	-0-				26 2			N	-0-						77
*05		59 N		59	-0-	-0-				59 2			N	-0-						77
VAQUERO OPERATING						882776														
CLINTON				WELL #:		1	RRCID -> 169417		COMPL. DATE 07/02/1998		TOTAL	DEPTH	13200	PERF.	12409 - 12736					
12	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
01	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
02	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
03	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
04	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
05	PRTL	PLG	NO	RPT	-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	
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	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
ORANGEDALE (LULING, LOWER)			67544 251	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BEE		
WAGNER OIL COMPANY			891175					
ALGEA GAS UNIT			WELL #: 2	RRCID -> 147028	COMPL. DATE 09/21/1993	TOTAL DEPTH 16800	PERF.10318 - 10380	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
ORD (WILCOX J-1 SAND)			67576 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GOLIAD		
MAGNUM PRODUCING, LP			521516					
KILROY-TIPTON			WELL #: 1	RRCID -> 132690	COMPL. DATE 08/14/1989	TOTAL DEPTH 9500	PERF. 8983 - 8990	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	84
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	84
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	84
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	84
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	84
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	84
TIPTON			WELL #: 2	RRCID -> 189915	COMPL. DATE 03/20/2002	TOTAL DEPTH 14714	PERF. 8981 - 8994	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
PAISANO CREEK (PETTUS)			68447 800	NON-ASSOCIATED	49B	CNTY: LIVE OAK		
SALT CREEK PRODUCTION, INC.			744277					
COX			WELL #: 3	RRCID -> 171598	COMPL. DATE 11/10/1998	TOTAL DEPTH 4950	PERF. 4582 - 4592	
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
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	30

PAISANO CREEK (YEGUA)		68447 815		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIVE OAK								
APEX ENERGY, INC.		027424														
GRANBERRY A		WELL #: 1		RRCID -> 272362		COMPL. DATE 09/14/2013		TOTAL DEPTH 5500		PERF. 5186 - 5222						
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
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
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					116
PLUGGED AND ABANDONED					05/10/2023 - WELL PLUGGED 5/10/2023											
CHANDLER OIL & GAS, LLC		144355														
MCNEILL H		WELL #: 1		RRCID -> 272361		COMPL. DATE 05/06/2016		TOTAL DEPTH 5500		PERF. 4433 - 4438						
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC		224880														
MCNEILL H		WELL #: 2		RRCID -> 283280		COMPL. DATE 03/31/2017		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 5197 - 5226						
12	14B2 EXT	68	-0-	68	195	68	2			N	-0-					39
01	14B2 EXT	61	-0-	61	256	61	2			N	-0-					39
02	307	51	-0-	-256	-0-	51	2			N	-0-					39
03	43 R	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					39
04	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					39
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
PALO ALTO (6280)		68649 280		ASSOCIATED		PRORATED										
ANAQUA OPERATING COMPANY LP		101105														
ZORILLA-MALONE		WELL #: 7		RRCID -> 294099		COMPL. DATE 09/18/2022		TOTAL DEPTH 7184		PERF. 6274 - 6277						
12	0	-0-	-0-	-0- B	-161					Y	-0-	11	1			13
01	0	1419	-0-	1419 B	1258	1417	2	2	9	Y	2	6	1			9
02	0	218	-0-	218 B	1476	218	2			Y	-0-	7	1			2
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 1476																
03	1709	451	-0-	-1258 B	218	451	2			Y	-0-					2
04	2340	248	-0-	-2092 B	-1874	235	2	13	9	Y	12	12	1			2
05	0	230	-0-	230 B	-1644	230	1			Y	-0-					2
PANNA MARIA (CARRIZO)		68943 075		ASSOCIATED		ONE WELL										
ECTERO SOUTHWEST, LLC		241416														
GFL/CRUZ		WELL #: 0001GF		RRCID -> 269322		COMPL. DATE 04/09/2012		TOTAL DEPTH 4396		PERF. N/A						
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-
05	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC.		681459														
BORDOVSKY UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 208024		COMPL. DATE 01/26/2005		TOTAL DEPTH 4345		PERF. 4014 - 4017						
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANNA MARIA (EDWARDS)				68943 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: KARNES						
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC				100291												
FOEGELLE G. U.				WELL #:	1	RRCID ->	033376	COMPL. DATE	06/22/1964	TOTAL	DEPTH	11003	PERF.10898	-	10930	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM BALANCE
0						AMT	CODE	AMT	CODE				AMT	CODE	AMT	CODE
12	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-				-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT				-0-
ENERQUEST OPERATING L.L.C.				252058												
MOCZYGEMBA, R. J. NCT-2				WELL #:	5	RRCID ->	038971	COMPL. DATE	04/03/1966	TOTAL	DEPTH	10986	PERF.10892	-	10937	
12	3503 #	4686	-0-	1183 B	-9173	4181	2	505	9	N	459	430	1			73
01	1209 #	3761	-0-	2552 B	-6621	3262	2	499	9	N	454	429	1			98
02	3190 #	3058	-0-	-132 B	-6753	2721	2	337	9	N	306	323	1			81
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-6569	CANCELLED UNDERAGE ->	-184										
03	3782 #	3522	-0-	-260 B	-6829	3048	2	474	9	N	431	477	1			35
04	3660 #	2586	-0-	-1074 B	-7903	2330	2	256	9	N	233	156	1			112
05	3782 #	887	-0-	-2895 B	-10798	666	2	221	9	N	201	177	1			136
GULFTEX ENERGY, LLC				338751												
MOCZYGEMBA, J. S.				WELL #:	1	RRCID ->	033542	COMPL. DATE	08/10/1961	TOTAL	DEPTH	11046	PERF.10898	-	10976	
12	217 #	-0-	-0-	-217 B	-22759					N	40					190
01	217 #	-0-	-0-	-217 B	-22976					N	42	176	1			56
02	58 #	-0-	-0-	-58 B	-23034					N	45					101
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-911	CANCELLED UNDERAGE ->	-22123										
03	0 #	-0-	-0-	-0- B	-911					N	35					136
04	0 #	-0-	-0-	-0- B	-911					N	32					168
05	0 #	NO RPT	-0-	-0- B	-911					N	NO RPT					168
REPSOL OIL & GAS USA, LLC				703462												
LABUS, J. V.				WELL #:	3	RRCID ->	133296	COMPL. DATE	11/06/1989	TOTAL	DEPTH	11101	PERF.10784	-	10792	
12	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					38
01	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					38
02	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					38
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-	CANCELLED UNDERAGE ->	-30										
03	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					38
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					38
05	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	
12	2329 N	2329	-0-	-0-	-0-	620	1	1554	3	N	141					319
						155	9									
01	1947 N	1947	-0-	-0-	-0-	620	1	1263	3	N	58	183	1			194
						64	9									
02	2476 N	2476	-0-	-0-	-0-	580	1	1705	3	N	174	199	1			169
						191	9									
03	3100 N	3266	-0-	166	166	620	1	2261	3	N	350	199	1			320
						385	9									
04	2489 N	2323	-0-	-166	-0-	620	1	1540	3	N	148	197	1			272
						163	9									
05	2395 N	2395	-0-	-0-	-0-	620	1	1611	3	N	149					421
						164	9									

PANTHER REEF (FRIO CONS.)				//CONT.//		69022 100		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALHOUN				
LAMAR OIL & GAS, INC.				//CONT.//		483925										
STATE TRACT 89				WELL #:		002		RRCID -> 269199		COMPL. DATE 09/08/2012		TOTAL DEPTH 9873		PERF. 9480 - 9548		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE
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-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	

BULL REDFISH UNIT				WELL #:		2		RRCID -> 274876		COMPL. DATE 06/14/2014		TOTAL DEPTH 10627		PERF. 9132 - 9148		
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-	
05	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		
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-	
05	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		
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-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	

'BULL REDFISH' UNIT				WELL #:		6		RRCID -> 283708		COMPL. DATE 07/24/2015		TOTAL DEPTH 10140		PERF. 9236 - 9301		
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-	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	

PANTHER REEF, S.W. (FRIO H-2)				69029 870		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN						
NEUMIN PRODUCTION COMPANY				605990												
STATE TRACT 89				WELL #:		2		RRCID -> 198833		COMPL. DATE 09/13/2003		TOTAL DEPTH 9873		PERF. 9832 - 9866		
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-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	

PAPALOTE (5200)				69043 852	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE					
FORMATION RESOUR FIELD SVCS, LLC				100566										
HYNES, J.				WELL #: 1	RRCID -> 120908	COMPL. DATE 04/15/1986	TOTAL DEPTH	5590	PERF. 5081 - 5091					
M	ALLOW CODE	GAS 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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HYNES, J. A.				WELL #: 26	RRCID -> 184129	COMPL. DATE 03/06/2001	TOTAL DEPTH	5200	PERF. 5067 - 5073					
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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SPINDLETOP DRILLING CO.				809924										
HYNES, J. A.				WELL #: 26	RRCID -> 182923	COMPL. DATE 03/06/2001	TOTAL DEPTH	5200	PERF. 5067 - 5073					
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-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PAPALOTE, E. (5400)				69044 740	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO					
MAGNUM PRODUCING, LP				521516										
HYNES				WELL #: 8 C	RRCID -> 112065	COMPL. DATE 07/11/1984	TOTAL DEPTH	6400	PERF. 5438 - 5441					
12	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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PAPALOTE, W. (GRIFFITH RANCH)				69049 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE					
LEGACY EXPLORATION, INC.				495544										
SHELLY GRIFFITH				WELL #: A 2	RRCID -> 137843	COMPL. DATE 02/25/1991	TOTAL DEPTH	5500	PERF. 4125 - 4133					
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-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PARKTEX (HOCKLEY, UPPER)				69277 666	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK					
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC				224880										
MCNEILL				WELL #: 3 D	RRCID -> 244747	COMPL. DATE 09/05/2008	TOTAL DEPTH	4703	PERF. 4273 - 4291					
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			140
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			140
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			140
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			140
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			140
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			140

PARKTEX (HOCKLEY, UPPER)			//CONT.//		69277 666	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK							
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC			//CONT.//		224880												
MCNEILL WEST			WELL #:		1	RRCID -> 255104		COMPL. DATE 01/12/2010		TOTAL DEPTH 5420		PERF. 4409 - 4411					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0	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	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					7
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					7
MCNEILL (BROOKS)					WELL #:		1	RRCID -> 272719		COMPL. DATE 12/05/2013		TOTAL DEPTH 5850		PERF. 4174 - 4184			
12	837	N	558	-0-	-279 B	-0-	558	2			N	-0-					90
01	599	N	599	-0-	-0- B	-0-	599	2			N	-0-					90
02	591	N	591	-0-	-0- B	-0-	591	2			N	-0-					90
03	828	N	828	-0-	-0- B	-0-	828	2			N	-0-					90
04	570	N	-0-	-0-	-570 B	-0-					N	-0-					90
05	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			
12	903	N	903	-0-	-0- B	-0-	903	2			N	-0-					200
01	913	N	913	-0-	-0- B	-0-	913	2			N	-0-					200
02	870	N	870	-0-	-0- B	-0-	870	2			N	-0-					200
03	996	N	996	-0-	-0- B	-0-	996	2			N	-0-					200
04	870	N	-0-	-0-	-870 B	-0-					N	-0-					200
05	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			
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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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			
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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PAWNEE (EDWARDS)					69845 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE						
OZONA CCS LLC					100116												
ONEAL GAS UNIT					WELL #:		4	RRCID -> 162214		COMPL. DATE 02/13/1997		TOTAL DEPTH 16101		PERF. 13529 - 13841			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PAWNEE (EDWARDS)			//CONT.//			69845 200			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: BEE		
BB-SOUTHTEX, LLC			100210														
ONEAL GAS UNIT			WELL #:			1			RRCID -> 003545			COMPL. DATE 06/02/1961			TOTAL DEPTH N/A PERF.13671 - 13873		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* *	EOM BALANCE	
							AMT	CODE	AMT	CODE	CODE			AMT	CODE		
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-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-	
TOMASEK GAS UNIT			WELL #:			1			RRCID -> 003546			COMPL. DATE 11/14/1961			TOTAL DEPTH 15395 PERF.13408 - 13900		
12	651	N	4	-0-	-647 B	-0-	4	3				N	-0-			-0-	
01	651	N	18	-0-	-633 B	-0-	3	2	15	3		N	-0-			-0-	
02	609	N	9	-0-	-600 B	-0-	2	2	7	3		N	-0-			-0-	
03	27	N	27	-0-	-0- B	-0-	6	2	21	3		N	-0-			-0-	
04	33	N	33	-0-	-0- B	-0-	7	2	26	3		N	-0-			-0-	
*05	19	N	19	-0-	-0- B	-0-	4	2	15	3		N	-0-			-0-	
GORDON GAS UNIT			WELL #:			1			RRCID -> 058334			COMPL. DATE 08/15/2001			TOTAL DEPTH 14100 PERF.13181 - 14875		
12	29897	X	29897	-0-	-0- B	-0-	5020	2	24877	3		N	-0-			-0-	
01	23062	X	23062	-0-	-0- B	-0-	3967	2	19095	3		N	-0-			-0-	
02	20907	X	20907	-0-	-0- B	-0-	4660	2	16247	3		N	-0-			-0-	
03	21794	X	21794	-0-	-0- B	-0-	4780	2	17014	3		N	-0-			-0-	
04	20130	X	20106	-0-	-24 B	-0-	4395	2	15711	3		N	-0-			-0-	
05	20801	X	16966	-0-	-3835 B	-0-	3659	2	13307	3		N	-0-			-0-	
ONEAL GAS UNIT			WELL #:			2			RRCID -> 063496			COMPL. DATE 05/10/2000			TOTAL DEPTH 14000 PERF.13661 - 15821		
12	5022	X	4870	-0-	-152 B	-0-	817	2	4053	3		N	-0-			-0-	
01	5239	X	4949	-0-	-290 B	-0-	851	2	4098	3		N	-0-			-0-	
02	4901	X	4697	-0-	-204 B	-0-	1047	2	3650	3		N	-0-			-0-	
03	5239	X	4882	-0-	-357 B	-0-	1071	2	3811	3		N	-0-			-0-	
04	4800	X	4764	-0-	-36 B	-0-	1041	2	3723	3		N	-0-			-0-	
05	5022	X	4855	-0-	-167 B	-0-	1047	2	3808	3		N	-0-			-0-	
G W CURRER GAS UNIT			WELL #:			1			RRCID -> 064111			COMPL. DATE 09/07/2000			TOTAL DEPTH 14200 PERF.13634 - 15277		
12	3751	X	2043	-0-	-1708 B	-0-	343	2	1700	3		N	-0-			-0-	
01	3751	X	1525	-0-	-2226 B	-0-	262	2	1263	3		N	-0-			-0-	
02	3509	X	1394	-0-	-2115 B	-0-	311	2	1083	3		N	-0-			-0-	
03	3751	X	2503	-0-	-1248 B	-0-	549	2	1954	3		N	-0-			-0-	
04	3630	X	2304	-0-	-1326 B	-0-	504	2	1800	3		N	-0-			-0-	
*05	2264	X	2264	-0-	-0- B	-0-	488	2	1776	3		N	-0-			-0-	
J A LEPPARD GAS UNIT			WELL #:			1			RRCID -> 064753			COMPL. DATE 04/16/1997			TOTAL DEPTH 14200 PERF.13620 - 17264		
12	3193	X	2434	-0-	-759 B	-0-	408	2	2026	3		N	-0-			-0-	
01	3131	X	2982	-0-	-149 B	-0-	513	2	2469	3		N	-0-			-0-	
02	3248	X	3248	-0-	-0- B	-0-	724	2	2524	3		N	-0-			-0-	
03	3410	X	2994	-0-	-416 B	-0-	657	2	2337	3		N	-0-			-0-	
04	3300	X	2937	-0-	-363 B	-0-	642	2	2295	3		N	-0-			-0-	
05	3472	X	3008	-0-	-464 B	-0-	649	2	2359	3		N	-0-			-0-	
BENHAM GAS UNIT			WELL #:			1			RRCID -> 069020			COMPL. DATE 03/02/1997			TOTAL DEPTH 14208 PERF.13843 - 16446		
12	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-	
01	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-	
02	3074	X	-0-	-0-	-3074 B	-0-						N	-0-			-0-	
03	3286	X	-0-	-0-	-3286 B	-0-						N	-0-			-0-	
04	3180	X	18	-0-	-3162 B	-0-	4	2	14	3		N	-0-			-0-	
05	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-	

PAWNEE (EDWARDS)													CNTY: BEE			
BB-SOUTHTEX, LLC																
TURNER GAS UNIT																
//CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY																
//CONT.// 100210																
WELL #: 2 RRCID -> 069021 COMPL. DATE 10/07/1996 TOTAL DEPTH 14150 PERF.13700 - 17001																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	6205 X	6205	-0-	-0- B	-0-	1042	2	5163	3	N	-0-					-0-
01	5037 X	5037	-0-	-0- B	-0-	866	2	4171	3	N	-0-					-0-
02	3171 X	3171	-0-	-0- B	-0-	707	2	2464	3	N	-0-					-0-
03	4271 X	4271	-0-	-0- B	-0-	937	2	3334	3	N	-0-					-0-
04	2682 X	2682	-0-	-0- B	-0-	586	2	2096	3	N	-0-					-0-
*05	4687 X	4687	-0-	-0- B	-0-	1011	2	3676	3	N	-0-					-0-
HENRY BUES GAS UNIT																
WELL #: 2 RRCID -> 129736 COMPL. DATE 11/02/1999 TOTAL DEPTH 13896 PERF.13504 - 15637																
12	3503 X	2041	-0-	-1462 B	-0-	343	2	1698	3	N	-0-					-0-
01	3534 X	3524	-0-	-10 B	-0-	606	2	2918	3	N	-0-					-0-
02	3306 X	2711	-0-	-595 B	-0-	604	2	2107	3	N	-0-					-0-
03	3534 X	2944	-0-	-590 B	-0-	646	2	2298	3	N	-0-					-0-
04	3420 X	3373	-0-	-47 B	-0-	737	2	2636	3	N	-0-					-0-
05	3534 X	3411	-0-	-123 B	-0-	736	2	2675	3	N	-0-					-0-
TOMASEK GAS UNIT																
WELL #: 3 RRCID -> 141991 COMPL. DATE 12/17/1999 TOTAL DEPTH 16347 PERF.13467 - 15592																
12	992 X	101	-0-	-891 B	-0-	17	2	84	3	N	-0-					-0-
01	992 X	543	-0-	-449 B	-0-	94	2	449	3	N	-0-					-0-
02	95 N	95	-0-	-0- B	-0-	21	2	74	3	N	-0-					-0-
03	99 N	99	-0-	-0- B	-0-	22	2	77	3	N	-0-					-0-
04	540 N	4	-0-	-536 B	-0-	1	2	3	3	N	-0-					-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					-0-
ONEAL GAS UNIT																
WELL #: 3 RRCID -> 142061 COMPL. DATE 01/23/2000 TOTAL DEPTH 13838 PERF.13709 - 15368																
12	5363 X	5089	-0-	-274 B	-0-	855	2	4234	3	N	-0-					-0-
01	5428 X	5428	-0-	-0- B	-0-	934	2	4494	3	N	-0-					-0-
02	5220 X	5220	-0-	-0- B	-0-	1163	2	4057	3	N	-0-					-0-
03	5370 X	5370	-0-	-0- B	-0-	1178	2	4192	3	N	-0-					-0-
04	5190 X	4919	-0-	-271 B	-0-	1075	2	3844	3	N	-0-					-0-
05	5363 X	4240	-0-	-1123 B	-0-	914	2	3326	3	N	-0-					-0-
HENRY BUES GAS UNIT																
WELL #: 3 RRCID -> 142065 COMPL. DATE 05/28/1992 TOTAL DEPTH 13890 PERF.13591 - 13706																
12	104 N	104	-0-	-0- B	-0-	17	2	87	3	N	-0-					-0-
01	465 N	381	-0-	-84 B	-0-	66	2	315	3	N	-0-					-0-
02	306 N	306	-0-	-0- B	-0-	68	2	238	3	N	-0-					-0-
03	264 N	264	-0-	-0- B	-0-	58	2	206	3	N	-0-					-0-
04	360 N	273	-0-	-87 B	-0-	60	2	213	3	N	-0-					-0-
05	341 N	168	-0-	-173 B	-0-	36	2	132	3	N	-0-					-0-
TOMASEK GAS UNIT																
WELL #: 4 RRCID -> 147064 COMPL. DATE 10/13/2001 TOTAL DEPTH 13745 PERF.13335 - 15071																
12	4265 X	4265	-0-	-0- B	-0-	717	2	3548	3	N	-0-					-0-
01	4061 X	3505	-0-	-556 B	-0-	603	2	2902	3	N	-0-					-0-
02	3799 X	2455	-0-	-1344 B	-0-	547	2	1908	3	N	-0-					-0-
03	5658 X	5658	-0-	-0- B	-0-	1241	2	4417	3	N	-0-					-0-
04	3930 X	3877	-0-	-53 B	-0-	847	2	3030	3	N	-0-					-0-
*05	7144 X	7144	-0-	-0- B	-0-	1541	2	5603	3	N	-0-					-0-
HENRY BUES GAS UNIT																
WELL #: 6 RRCID -> 147266 COMPL. DATE 04/03/2000 TOTAL DEPTH 13905 PERF.13634 - 13221																
12	3319 X	3319	-0-	-0- B	-0-	557	2	2762	3	N	-0-					-0-
01	3224 X	3061	-0-	-163 B	-0-	526	2	2535	3	N	-0-					-0-
02	3248 X	2926	-0-	-322 B	-0-	652	2	2274	3	N	-0-					-0-
03	3472 X	3198	-0-	-274 B	-0-	701	2	2497	3	N	-0-					-0-
04	3360 X	3175	-0-	-185 B	-0-	694	2	2481	3	N	-0-					-0-
*05	3368 X	3368	-0-	-0- B	-0-	726	2	2642	3	N	-0-					-0-

PAWNEE (EDWARDS)													CNTY: BEE		
BB-SOUTHTEX, LLC															
HENRY BUES GAS UNIT															
WELL #: 7															
RRCID -> 149882															
COMPL. DATE 06/07/2000															
TOTAL DEPTH 13950													PERF.13656 - 15849		
M	0	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
12		4929 X	4476	-0-	-453 B	-0-	751	2	3725	3	N	-0-			-0-
01		4836 X	4239	-0-	-597 B	-0-	729	2	3510	3	N	-0-			-0-
02		4524 X	4154	-0-	-370 B	-0-	926	2	3228	3	N	-0-			-0-
03		4526 X	4505	-0-	-21 B	-0-	988	2	3517	3	N	-0-			-0-
04		4380 X	4315	-0-	-65 B	-0-	943	2	3372	3	N	-0-			-0-
05		4464 X	4402	-0-	-62 B	-0-	949	2	3453	3	N	-0-			-0-
GORDON GAS UNIT															
WELL #: 4															
RRCID -> 171216															
COMPL. DATE 08/15/1998															
TOTAL DEPTH 14000													PERF.13468 - 14000		
12		2242 X	2242	-0-	-0- B	-0-	377	2	1865	3	N	-0-			-0-
01		2114 X	2114	-0-	-0- B	-0-	364	2	1750	3	N	-0-			-0-
02		1912 X	1912	-0-	-0- B	-0-	426	2	1486	3	N	-0-			-0-
03		1873 N	1873	-0-	-0- B	-0-	411	2	1462	3	N	-0-			-0-
04		1732 N	1732	-0-	-0- B	-0-	379	2	1353	3	N	-0-			-0-
*05		1525 N	1525	-0-	-0- B	-0-	329	2	1196	3	N	-0-			-0-
AMANDA OLSON GAS UNIT															
WELL #: 3															
RRCID -> 175045															
COMPL. DATE 02/12/2002															
TOTAL DEPTH 13970													PERF.13519 - 16028		
12		3794 X	3794	-0-	-0- B	-0-	637	2	3157	3	N	-0-			-0-
01		3342 X	3342	-0-	-0- B	-0-	575	2	2767	3	N	-0-			-0-
02		3454 X	3454	-0-	-0- B	-0-	770	2	2684	3	N	-0-			-0-
03		3423 X	3423	-0-	-0- B	-0-	751	2	2672	3	N	-0-			-0-
04		3226 X	3226	-0-	-0- B	-0-	705	2	2521	3	N	-0-			-0-
*05		3166 X	3166	-0-	-0- B	-0-	683	2	2483	3	N	-0-			-0-
TOMASEK GAS UNIT															
WELL #: 5															
RRCID -> 178453															
COMPL. DATE 11/19/1999															
TOTAL DEPTH N/A													PERF.13434 - 15693		
12		4371 X	4291	-0-	-80 B	-0-	720	2	3571	3	N	-0-			-0-
01		4252 X	4252	-0-	-0- B	-0-	3521	2	731	3	N	-0-			-0-
02		4030 X	4030	-0-	-0- B	-0-	898	2	3132	3	N	-0-			-0-
03		4287 X	4287	-0-	-0- B	-0-	940	2	3347	3	N	-0-			-0-
04		4140 X	4048	-0-	-92 B	-0-	885	2	3163	3	N	-0-			-0-
05		4309 X	4186	-0-	-123 B	-0-	903	2	3283	3	N	-0-			-0-
ONEAL GAS UNIT															
WELL #: 5															
RRCID -> 180567															
COMPL. DATE 09/30/2000															
TOTAL DEPTH 13764													PERF.13463 - 15869		
12		868 N	217	-0-	-651 B	-0-	36	2	181	3	N	-0-			-0-
01		3719 X	3719	-0-	-0- B	-0-	640	2	3079	3	N	-0-			-0-
02		1554 N	1554	-0-	-0- B	-0-	346	2	1208	3	N	-0-			-0-
03		1059 N	1059	-0-	-0- B	-0-	232	2	827	3	N	-0-			-0-
04		2025 X	2025	-0-	-0- B	-0-	443	2	1582	3	N	-0-			-0-
*05		2680 X	2680	-0-	-0- B	-0-	578	2	2102	3	N	-0-			-0-
TOMASEK GAS UNIT															
WELL #: 6															
RRCID -> 180893															
COMPL. DATE 08/04/2000															
TOTAL DEPTH N/A													PERF.13317 - 15667		
12		6848 X	6848	-0-	-0- B	-0-	1150	2	5698	3	N	-0-			-0-
01		7068 X	5861	-0-	-1207 B	-0-	1008	2	4853	3	N	-0-			-0-
02		7105 X	5631	-0-	-1474 B	-0-	1255	2	4376	3	N	-0-			-0-
03		7595 X	6014	-0-	-1581 B	-0-	1319	2	4695	3	N	-0-			-0-
04		7350 X	5397	-0-	-1953 B	-0-	1180	2	4217	3	N	-0-			-0-
05		6851 X	5525	-0-	-1326 B	-0-	1192	2	4333	3	N	-0-			-0-
ONEAL GAS UNIT															
WELL #: 6															
RRCID -> 184041															
COMPL. DATE 11/30/2000															
TOTAL DEPTH N/A													PERF.13310 - 13833		
12		1147 N	1131	-0-	-16 B	-0-	190	2	941	3	N	-0-			-0-
01		1121 N	1121	-0-	-0- B	-0-	193	2	928	3	N	-0-			-0-
02		1218 N	1033	-0-	-185 B	-0-	230	2	803	3	N	-0-			-0-
03		1116 N	1094	-0-	-22 B	-0-	240	2	854	3	N	-0-			-0-
04		1097 N	1097	-0-	-0- B	-0-	240	2	857	3	N	-0-			-0-
05		1116 N	1109	-0-	-7 B	-0-	239	2	870	3	N	-0-			-0-

PAWNEE (EDWARDS)														CNTY: BEE	
BB-SOUTHTEX, LLC															
ONEAL GAS UNIT															
//CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 100210															
WELL #: 7 RRCID -> 185262 COMPL. DATE 08/06/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13314 - 16072															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	5921 X	5921	-0-	-0- B	-0-	994	2	4927	3	N	-0-				-0-
01	5890 X	5606	-0-	-284 B	-0-	964	2	4642	3	N	-0-				-0-
02	5568 X	5479	-0-	-89 B	-0-	1221	2	4258	3	N	-0-				-0-
03	5952 X	5778	-0-	-174 B	-0-	1267	2	4511	3	N	-0-				-0-
04	6496 X	6496	-0-	-0- B	-0-	1420	2	5076	3	N	-0-				-0-
05	5921 X	5350	-0-	-571 B	-0-	1154	2	4196	3	N	-0-				-0-
TOMASEK GAS UNIT															
WELL #: 7 RRCID -> 185265 COMPL. DATE 05/27/2001 TOTAL DEPTH 13881 PERF.13394 - 15699															
12	2738 N	2738	-0-	-0- B	-0-	460	2	2278	3	N	-0-				-0-
01	2521 N	2521	-0-	-0- B	-0-	433	2	2088	3	N	-0-				-0-
02	2163 N	2163	-0-	-0- B	-0-	482	2	1681	3	N	-0-				-0-
03	2674 N	2674	-0-	-0- B	-0-	586	2	2088	3	N	-0-				-0-
04	2557 N	2557	-0-	-0- B	-0-	559	2	1998	3	N	-0-				-0-
*05	2597 N	2597	-0-	-0- B	-0-	560	2	2037	3	N	-0-				-0-
HENRY BUES GAS UNIT															
WELL #: 8 RRCID -> 187329 COMPL. DATE 08/27/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13348 - 15652															
12	5890 X	5474	-0-	-416 B	-0-	919	2	4555	3	N	-0-				-0-
01	5616 X	5616	-0-	-0- B	-0-	966	2	4650	3	N	-0-				-0-
02	5178 X	5178	-0-	-0- B	-0-	1154	2	4024	3	N	-0-				-0-
03	5487 X	4878	-0-	-609 B	-0-	1070	2	3808	3	N	-0-				-0-
04	7397 X	7397	-0-	-0- B	-0-	1617	2	5780	3	N	-0-				-0-
*05	7342 X	7342	-0-	-0- B	-0-	1583	2	5759	3	N	-0-				-0-
AMANDA OLSON GAS UNIT															
WELL #: 4 RRCID -> 190049 COMPL. DATE 11/07/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13420 - 16039															
12	1297 N	1297	-0-	-0- B	-0-	217	2	1080	3	N	-0-				-0-
01	1325 N	1325	-0-	-0- B	-0-	228	2	1097	3	N	-0-				-0-
02	1184 N	1184	-0-	-0- B	-0-	264	2	920	3	N	-0-				-0-
03	1302 N	1255	-0-	-47 B	-0-	275	2	980	3	N	-0-				-0-
04	1290 N	1207	-0-	-83 B	-0-	264	2	943	3	N	-0-				-0-
05	1271 N	1161	-0-	-110 B	-0-	250	2	911	3	N	-0-				-0-
HENRY BUES GAS UNIT															
WELL #: 9 RRCID -> 190050 COMPL. DATE 04/02/2002 TOTAL DEPTH 13893 PERF.13520 - 14045															
12	5704 X	4915	-0-	-789 B	-0-	825	2	4090	3	N	-0-				-0-
01	5704 X	5638	-0-	-66 B	-0-	970	2	4668	3	N	-0-				-0-
02	5944 X	5944	-0-	-0- B	-0-	1325	2	4619	3	N	-0-				-0-
03	5518 X	5318	-0-	-200 B	-0-	1166	2	4152	3	N	-0-				-0-
04	5460 X	5257	-0-	-203 B	-0-	1149	2	4108	3	N	-0-				-0-
05	5921 X	5315	-0-	-606 B	-0-	1146	2	4169	3	N	-0-				-0-
TURNER GAS UNIT															
WELL #: 3 RRCID -> 191433 COMPL. DATE 07/27/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.13458 - 16652															
12	4099 X	4099	-0-	-0- B	-0-	688	2	3411	3	N	-0-				-0-
01	3875 X	3250	-0-	-625 B	-0-	559	2	2691	3	N	-0-				-0-
02	3625 X	3338	-0-	-287 B	-0-	744	2	2594	3	N	-0-				-0-
03	3999 X	3529	-0-	-470 B	-0-	774	2	2755	3	N	-0-				-0-
04	3870 X	3390	-0-	-480 B	-0-	741	2	2649	3	N	-0-				-0-
05	3999 X	3481	-0-	-518 B	-0-	751	2	2730	3	N	-0-				-0-
AMANDA OLSON GAS UNIT															
WELL #: 5 RRCID -> 192590 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 13999 PERF.13988 - 15740															
12	3069 X	3069	-0-	-0- B	-0-	515	2	2554	3	N	-0-				-0-
01	1633 X	1633	-0-	-0- B	-0-	281	2	1352	3	N	-0-				-0-
02	1463 X	1463	-0-	-0- B	-0-	326	2	1137	3	N	-0-				-0-
03	2311 X	2311	-0-	-0- B	-0-	507	2	1804	3	N	-0-				-0-
04	2152 X	2152	-0-	-0- B	-0-	470	2	1682	3	N	-0-				-0-
*05	1845 X	1845	-0-	-0- B	-0-	398	2	1447	3	N	-0-				-0-

PAWNEE (EDWARDS)													CNTY: BEE																	
BB-SOUTHTEX, LLC																														
GORDON GAS UNIT																														
WELL #: 6													RRCID -> 193185			COMPL. DATE 03/01/2002			TOTAL DEPTH N/A			PERF.13477 - 15753								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE									
12		4767 X	4767	-0-	-0-	B	-0-	-0-			801	2	3966	3	N	-0-					-0-									
01		4054 X	4054	-0-	-0-	B	-0-	-0-			698	2	3356	3	N	-0-					-0-									
02		2573 X	2573	-0-	-0-	B	-0-	-0-			573	2	2000	3	N	-0-					-0-									
03		2511 X	1852	-0-	-659	B	-0-	-0-			406	2	1446	3	N	-0-					-0-									
04		2430 X	1524	-0-	-906	B	-0-	-0-			333	2	1191	3	N	-0-					-0-									
*05		4164 X	4164	-0-	-0-	B	-0-	-0-			898	2	3266	3	N	-0-					-0-									
AMANDA OLSON GAS UNIT													WELL #: 6			RRCID -> 193241			COMPL. DATE 12/17/2002			TOTAL DEPTH N/A			PERF. N/A					
12		2635 X	1938	-0-	-697	B	-0-	-0-			325	2	1613	3	N	-0-					-0-									
01		2263 X	1763	-0-	-500	B	-0-	-0-			303	2	1460	3	N	-0-					-0-									
02		2059 X	1746	-0-	-313	B	-0-	-0-			389	2	1357	3	N	-0-					-0-									
03		2046 X	1910	-0-	-136	B	-0-	-0-			419	2	1491	3	N	-0-					-0-									
04		1920 X	1740	-0-	-180	B	-0-	-0-			380	2	1360	3	N	-0-					-0-									
*05		2602 X	2602	-0-	-0-	B	-0-	-0-			561	2	2041	3	N	-0-					-0-									
TURNER GAS UNIT													WELL #: 5			RRCID -> 196809			COMPL. DATE 02/12/2003			TOTAL DEPTH N/A			PERF.13550 - 16515					
12		2356 X	1684	-0-	-672	B	-0-	-0-			282	2	1402	3	N	-0-					-0-									
01		3075 X	3075	-0-	-0-	B	-0-	-0-			529	2	2546	3	N	-0-					-0-									
02		2844 X	2844	-0-	-0-	B	-0-	-0-			634	2	2210	3	N	-0-					-0-									
03		2821 X	2126	-0-	-695	B	-0-	-0-			466	2	1660	3	N	-0-					-0-									
04		2970 X	1170	-0-	-1800	B	-0-	-0-			256	2	914	3	N	-0-					-0-									
05		3069 X	2810	-0-	-259	B	-0-	-0-			606	2	2204	3	N	-0-					-0-									
SCHROEDER GAS UNIT													WELL #: 1			RRCID -> 197341			COMPL. DATE			N/A			TOTAL DEPTH 14900			PERF.13800 - 13920		
12		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-							N	-0-					-0-									
01		38 N	38	-0-	-0-	B	-0-	-0-			6	2	32	3	N	-0-					-0-									
02		27 N	27	-0-	-0-	B	-0-	-0-			6	2	21	3	N	-0-					-0-									
03		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-							N	-0-					-0-									
04		63 N	63	-0-	-0-	B	-0-	-0-			14	2	49	3	N	-0-					-0-									
*05		108 N	108	-0-	-0-	B	-0-	-0-			23	2	85	3	N	-0-					-0-									
ONEAL GAS UNIT													WELL #: 8			RRCID -> 198032			COMPL. DATE 08/22/2007			TOTAL DEPTH 15670			PERF.13465 - 16275					
12		5983 X	4633	-0-	-1350	B	-0-	-0-			778	2	3855	3	N	-0-					-0-									
01		5983 X	4863	-0-	-1120	B	-0-	-0-			837	2	4026	3	N	-0-					-0-									
02		5218 X	5218	-0-	-0-	B	-0-	-0-			1163	2	4055	3	N	-0-					-0-									
03		4960 X	4531	-0-	-429	B	-0-	-0-			994	2	3537	3	N	-0-					-0-									
04		4800 X	4625	-0-	-175	B	-0-	-0-			1011	2	3614	3	N	-0-					-0-									
05		5580 X	4804	-0-	-776	B	-0-	-0-			1036	2	3768	3	N	-0-					-0-									
TURNER GAS UNIT													WELL #: 7			RRCID -> 202563			COMPL. DATE 06/26/2006			TOTAL DEPTH 13866			PERF.13424 - 15761					
12		3968 X	3158	-0-	-810	B	-0-	-0-			530	2	2628	3	N	-0-					-0-									
01		4439 X	4439	-0-	-0-	B	-0-	-0-			764	2	3675	3	N	-0-					-0-									
02		3635 X	3635	-0-	-0-	B	-0-	-0-			810	2	2825	3	N	-0-					-0-									
03		3961 X	3961	-0-	-0-	B	-0-	-0-			869	2	3092	3	N	-0-					-0-									
04		4290 X	3692	-0-	-598	B	-0-	-0-			807	2	2885	3	N	-0-					-0-									
05		4433 X	3844	-0-	-589	B	-0-	-0-			829	2	3015	3	N	-0-					-0-									
GOING WINNIE MADGE GAS UNIT													WELL #: 1			RRCID -> 203952			COMPL. DATE 05/26/2004			TOTAL DEPTH 13649			PERF.13513 - 16093					
12		3286 X	2565	-0-	-721	B	-0-	-0-			431	2	2134	3	N	-0-					-0-									
01		3193 X	2691	-0-	-502	B	-0-	-0-			463	2	2228	3	N	-0-					-0-									
02		2784 X	2274	-0-	-510	B	-0-	-0-			507	2	1767	3	N	-0-					-0-									
03		2976 X	2222	-0-	-754	B	-0-	-0-			487	2	1735	3	N	-0-					-0-									
04		2610 X	2430	-0-	-180	B	-0-	-0-			531	2	1899	3	N	-0-					-0-									
05		2697 X	2552	-0-	-145	B	-0-	-0-			550	2	2002	3	N	-0-					-0-									

PAWNEE (EDWARDS)													CNTY: BEE						
BB-SOUTHTEX, LLC																			
BENHAM GAS UNIT A																			
//CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY																			
//CONT.// 100210																			
WELL #: 1 RRCID -> 205681 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 14019 PERF.13650 - 15525																			
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-		
01	10 N	7	-0-	-3 B	-0-		2	2	5	3	N	-0-					-0-		
02	4 N	4	-0-	-0- B	-0-		1	2	3	3	N	-0-					-0-		
03	8 N	8	-0-	-0- B	-0-		2	2	6	3	N	-0-					-0-		
04	7 N	-0-	-0-	-7 B	-0-						N	-0-					-0-		
05	5 N	5	-0-	-0- B	-0-		1	2	4	3	N	-0-					-0-		
TURNER GAS UNIT													WELL #: 8 RRCID -> 205878 COMPL. DATE 06/08/2004 TOTAL DEPTH 13987 PERF.13700 - 14095						
12	1860 N	1804	-0-	-56 B	-0-		303	2	1501	3	N	-0-					-0-		
01	1860 N	1664	-0-	-196 B	-0-		286	2	1378	3	N	-0-					-0-		
02	1740 N	1670	-0-	-70 B	-0-		372	2	1298	3	N	-0-					-0-		
03	1798 N	1701	-0-	-97 B	-0-		373	2	1328	3	N	-0-					-0-		
04	1620 N	1612	-0-	-8 B	-0-		352	2	1260	3	N	-0-					-0-		
05	1798 N	1664	-0-	-134 B	-0-		359	2	1305	3	N	-0-					-0-		
HENRY BUES GAS UNIT													WELL #: 10 RRCID -> 205879 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 13846 PERF.13413 - 15953						
12	2602 X	2602	-0-	-0- B	-0-		437	2	2165	3	N	-0-					-0-		
01	2625 X	2625	-0-	-0- B	-0-		452	2	2173	3	N	-0-					-0-		
02	2581 X	2477	-0-	-104 B	-0-		552	2	1925	3	N	-0-					-0-		
03	2759 X	2645	-0-	-114 B	-0-		580	2	2065	3	N	-0-					-0-		
04	2670 X	2603	-0-	-67 B	-0-		569	2	2034	3	N	-0-					-0-		
05	2635 X	2604	-0-	-31 B	-0-		562	2	2042	3	N	-0-					-0-		
ONEAL GAS UNIT													WELL #: 9 RRCID -> 207950 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 13872 PERF.13320 - 16585						
12	6634 X	4785	-0-	-1849 B	-0-		803	2	3982	3	N	-0-					-0-		
01	6541 X	4555	-0-	-1986 B	-0-		784	2	3771	3	N	-0-					-0-		
02	6032 X	4968	-0-	-1064 B	-0-		1107	2	3861	3	N	-0-					-0-		
03	5704 X	5685	-0-	-19 B	-0-		1247	2	4438	3	N	-0-					-0-		
04	4996 X	4996	-0-	-0- B	-0-		1092	2	3904	3	N	-0-					-0-		
05	5301 X	4944	-0-	-357 B	-0-		1066	2	3878	3	N	-0-					-0-		
HENRY BUES GAS UNIT													WELL #: 11 RRCID -> 208366 COMPL. DATE 12/27/2004 TOTAL DEPTH 13856 PERF.13300 - 15853						
12	682 N	619	-0-	-63 B	-0-		104	2	515	3	N	-0-					-0-		
01	589 N	549	-0-	-40 B	-0-		94	2	455	3	N	-0-					-0-		
02	497 N	497	-0-	-0- B	-0-		111	2	386	3	N	-0-					-0-		
03	620 N	521	-0-	-99 B	-0-		114	2	407	3	N	-0-					-0-		
04	540 N	485	-0-	-55 B	-0-		106	2	379	3	N	-0-					-0-		
05	527 N	481	-0-	-46 B	-0-		104	2	377	3	N	-0-					-0-		
KUENSTLER GAS UNIT													WELL #: 1 RRCID -> 209460 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 13954 PERF.13627 - 16227						
12	1023 N	953	-0-	-70 B	-0-		160	2	793	3	N	-0-					-0-		
01	1023 N	862	-0-	-161 B	-0-		148	2	714	3	N	-0-					-0-		
02	1015 N	831	-0-	-184 B	-0-		185	2	646	3	N	-0-					-0-		
03	961 N	865	-0-	-96 B	-0-		190	2	675	3	N	-0-					-0-		
04	865 N	865	-0-	-0- B	-0-		189	2	676	3	N	-0-					-0-		
05	899 N	868	-0-	-31 B	-0-		187	2	681	3	N	-0-					-0-		

PAWNEE (EDWARDS)		//CONT.//		69845 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE							
BB-SOUTHTEX, LLC		//CONT.//		100210													
GOING WINNIE MADGE GAS UNIT		WELL #:		2		RRCID -> 209738		COMPL. DATE 01/17/2005		TOTAL DEPTH 13740 PERF.13495 - 16454							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
BENHAM GAS UNIT A		WELL #:		2		RRCID -> 212328		COMPL. DATE 04/07/2005		TOTAL DEPTH 13990 PERF.13720 - 16980							
12	1984	X	1534	-0-	-450 B	-0-	257	2	1277	3	N	-0-					-0-
01	2616	X	2616	-0-	-0- B	-0-	450	2	2166	3	N	-0-					-0-
02	1918	X	1918	-0-	-0- B	-0-	427	2	1491	3	N	-0-					-0-
03	1946	N	1946	-0-	-0- B	-0-	427	2	1519	3	N	-0-					-0-
04	1920	N	1784	-0-	-136 B	-0-	390	2	1394	3	N	-0-					-0-
05	1984	N	979	-0-	-1005 B	-0-	211	2	768	3	N	-0-					-0-
BENHAM GAS UNIT		WELL #:		5		RRCID -> 212330		COMPL. DATE 09/10/2004		TOTAL DEPTH 13899 PERF.13692 - 16425							
12	4624	X	4624	-0-	-0- B	-0-	776	2	3848	3	N	-0-					-0-
01	4216	X	3996	-0-	-220 B	-0-	688	2	3308	3	N	-0-					-0-
02	3944	X	3712	-0-	-232 B	-0-	827	2	2885	3	N	-0-					-0-
03	4216	X	3813	-0-	-403 B	-0-	836	2	2977	3	N	-0-					-0-
04	4080	X	3510	-0-	-570 B	-0-	767	2	2743	3	N	-0-					-0-
05	4368	X	4368	-0-	-0- B	-0-	942	2	3426	3	N	-0-					-0-
SCHROEDER GAS UNIT		WELL #:		3		RRCID -> 212872		COMPL. DATE 04/25/2005		TOTAL DEPTH 13977 PERF.13790 - 16588							
12	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-
01	203	N	203	-0-	-0- B	-0-	35	2	168	3	N	-0-					-0-
02	67	N	67	-0-	-0- B	-0-	15	2	52	3	N	-0-					-0-
03	877	N	877	-0-	-0- B	-0-	192	2	685	3	N	-0-					-0-
04	2195	N	2195	-0-	-0- B	-0-	480	2	1715	3	N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-
GORDON GAS UNIT		WELL #:		8		RRCID -> 214168		COMPL. DATE 07/20/2005		TOTAL DEPTH 14004 PERF.13500 - 16595							
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-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
TURNER GAS UNIT		WELL #:		9		RRCID -> 214410		COMPL. DATE 08/12/2005		TOTAL DEPTH 14038 PERF.13784 - 16629							
12	2201	N	1996	-0-	-205 B	-0-	335	2	1661	3	N	-0-					-0-
01	2517	N	2517	-0-	-0- B	-0-	433	2	2084	3	N	-0-					-0-
02	2301	N	2301	-0-	-0- B	-0-	513	2	1788	3	N	-0-					-0-
03	2148	N	2148	-0-	-0- B	-0-	471	2	1677	3	N	-0-					-0-
04	2430	N	2215	-0-	-215 B	-0-	484	2	1731	3	N	-0-					-0-
05	2449	N	2076	-0-	-373 B	-0-	448	2	1628	3	N	-0-					-0-
TURNER GAS UNIT		WELL #:		10		RRCID -> 215298		COMPL. DATE 09/28/2005		TOTAL DEPTH 14014 PERF.13496 - 16014							
12	3968	X	3945	-0-	-23 B	-0-	662	2	3283	3	N	-0-					-0-
01	3968	X	3947	-0-	-21 B	-0-	679	2	3268	3	N	-0-					-0-
02	3712	X	3567	-0-	-145 B	-0-	795	2	2772	3	N	-0-					-0-
03	4069	X	4069	-0-	-0- B	-0-	892	2	3177	3	N	-0-					-0-
04	3879	X	3879	-0-	-0- B	-0-	848	2	3031	3	N	-0-					-0-
05	3937	X	3845	-0-	-92 B	-0-	829	2	3016	3	N	-0-					-0-

PAWNEE (EDWARDS)			//CONT.// 69845 200			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: BEE				
BB-SOUTHTEX, LLC			//CONT.// 100210													
HOYT GENTRY GAS UNIT			WELL #: 1			RRCID -> 217776			COMPL. DATE 11/07/2005			TOTAL DEPTH 13952 PERF.13560 - 15866				
M	0	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
12		613 N	613	-0-	-0-	B	-0-	103	2	510	3	N	-0-			-0-
01		651 N	651	-0-	-0-	B	-0-	112	2	539	3	N	-0-			-0-
02		561 N	561	-0-	-0-	B	-0-	125	2	436	3	N	-0-			-0-
03		660 N	660	-0-	-0-	B	-0-	145	2	515	3	N	-0-			-0-
04		682 N	682	-0-	-0-	B	-0-	149	2	533	3	N	-0-			-0-
05		706 N	706	-0-	-0-	B	-0-	152	2	554	3	N	-0-			-0-
HENRY BUES GAS UNIT			WELL #: 12			RRCID -> 218206			COMPL. DATE 05/16/2005			TOTAL DEPTH 13899 PERF.13349 - 16708				
12		3675 X	3675	-0-	-0-	B	-0-	617	2	3058	3	N	-0-			-0-
01		3627 X	3627	-0-	-0-	B	-0-	624	2	3003	3	N	-0-			-0-
02		3465 X	3465	-0-	-0-	B	-0-	772	2	2693	3	N	-0-			-0-
03		3651 X	3651	-0-	-0-	B	-0-	801	2	2850	3	N	-0-			-0-
04		3526 X	3526	-0-	-0-	B	-0-	771	2	2755	3	N	-0-			-0-
*05		3612 X	3612	-0-	-0-	B	-0-	779	2	2833	3	N	-0-			-0-
TOMASEK GAS UNIT			WELL #: 8			RRCID -> 220284			COMPL. DATE 03/20/2006			TOTAL DEPTH 13692 PERF.13493 - 16378				
12		17781 X	17781	-0-	-0-	B	-0-	2986	2	14795	3	N	-0-			-0-
01		17112 X	16432	-0-	-680	B	-0-	2827	2	13605	3	N	-0-			-0-
02		16849 X	16395	-0-	-454	B	-0-	3654	2	12741	3	N	-0-			-0-
03		18011 X	17188	-0-	-823	B	-0-	3770	2	13418	3	N	-0-			-0-
04		17430 X	16301	-0-	-1129	B	-0-	3563	2	12738	3	N	-0-			-0-
05		17794 X	15071	-0-	-2723	B	-0-	3250	2	11821	3	N	-0-			-0-
TURNER GAS UNIT			WELL #: 12			RRCID -> 220292			COMPL. DATE 02/14/2006			TOTAL DEPTH 14036 PERF.13668 - 15212				
12		2387 N	2270	-0-	-117	B	-0-	381	2	1889	3	N	-0-			-0-
01		2387 N	2098	-0-	-289	B	-0-	361	2	1737	3	N	-0-			-0-
02		2146 N	1855	-0-	-291	B	-0-	413	2	1442	3	N	-0-			-0-
03		2916 N	2916	-0-	-0-	B	-0-	640	2	2276	3	N	-0-			-0-
04		2049 N	2049	-0-	-0-	B	-0-	448	2	1601	3	N	-0-			-0-
*05		2606 N	2606	-0-	-0-	B	-0-	562	2	2044	3	N	-0-			-0-
J A LEPPARD GAS UNIT			WELL #: 2			RRCID -> 221103			COMPL. DATE 06/13/2005			TOTAL DEPTH 13946 PERF.13507 - 16797				
12		1395 N	1246	-0-	-149	B	-0-	209	2	1037	3	N	-0-			-0-
01		1054 N	648	-0-	-406	B	-0-	111	2	537	3	N	-0-			-0-
02		609 N	494	-0-	-115	B	-0-	110	2	384	3	N	-0-			-0-
03		1240 N	537	-0-	-703	B	-0-	118	2	419	3	N	-0-			-0-
04		630 N	457	-0-	-173	B	-0-	100	2	357	3	N	-0-			-0-
*05		617 N	617	-0-	-0-	B	-0-	133	2	484	3	N	-0-			-0-
TURNER GAS UNIT			WELL #: 11			RRCID -> 221105			COMPL. DATE 05/16/2006			TOTAL DEPTH 14003 PERF.13570 - 13590				
12		2449 N	2265	-0-	-184	B	-0-	381	2	1884	3	N	-0-			-0-
01		2080 N	2080	-0-	-0-	B	-0-	358	2	1722	3	N	-0-			-0-
02		2034 N	2034	-0-	-0-	B	-0-	453	2	1581	3	N	-0-			-0-
03		2263 N	1456	-0-	-807	B	-0-	319	2	1137	3	N	-0-			-0-
04		2177 N	2177	-0-	-0-	B	-0-	476	2	1701	3	N	-0-			-0-
05		2170 N	1169	-0-	-1001	B	-0-	252	2	917	3	N	-0-			-0-
ONEAL GAS UNIT			WELL #: 11			RRCID -> 221106			COMPL. DATE 06/21/2005			TOTAL DEPTH 13787 PERF.13325 - 15928				
12		1767 X	1412	-0-	-355	B	-2716	237	2	1175	3	N	-0-			-0-
01		1705 X	1545	-0-	-160	B	-2716	266	2	1279	3	N	-0-			-0-
02		1363 N	1184	-0-	-179	B	-2716	264	2	920	3	N	-0-			-0-
03		1426 N	1204	-0-	-222	B	-2716	264	2	940	3	N	-0-			-0-
04		1500 N	1065	-0-	-435	B	-2716	233	2	832	3	N	-0-			-0-
05		1271 N	886	-0-	-385	B	-2716	191	2	695	3	N	-0-			-0-

PAWNEE (EDWARDS)												CNTY: BEE			
BB-SOUTHTEX, LLC															
HENRY BUES GAS UNIT															
WELL #: 13															
RRCID -> 221523															
COMPL. DATE 06/05/2006															
TOTAL DEPTH 13907															
PERF.13479 - 16740															
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C M	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE	
12	1891 N	931	-0-	-960 B	-0-	156	2	775	3	N	-0-			-0-	
01	1674 N	965	-0-	-709 B	-0-	166	2	799	3	N	-0-			-0-	
02	928 N	863	-0-	-65 B	-0-	192	2	671	3	N	-0-			-0-	
03	1008 N	1008	-0-	-0- B	-0-	221	2	787	3	N	-0-			-0-	
04	1561 N	1561	-0-	-0- B	-0-	341	2	1220	3	N	-0-			-0-	
*05	2069 N	2069	-0-	-0- B	-0-	446	2	1623	3	N	-0-			-0-	
HENRY BUES GAS UNIT															
WELL #: 14															
RRCID -> 222985															
COMPL. DATE 10/18/2006															
TOTAL DEPTH 13885															
PERF.13512 - 16883															
12	713 N	672	-0-	-41 B	-0-	113	2	559	3	N	-0-			-0-	
01	758 N	758	-0-	-0- B	-0-	130	2	628	3	N	-0-			-0-	
02	638 N	620	-0-	-18 B	-0-	138	2	482	3	N	-0-			-0-	
03	682 N	662	-0-	-20 B	-0-	145	2	517	3	N	-0-			-0-	
04	720 N	626	-0-	-94 B	-0-	137	2	489	3	N	-0-			-0-	
05	651 N	629	-0-	-22 B	-0-	136	2	493	3	N	-0-			-0-	
HENRY BUES GAS UNIT															
WELL #: 15															
RRCID -> 227338															
COMPL. DATE 01/20/2007															
TOTAL DEPTH 13811															
PERF.13330 - 15768															
12	4123 X	2153	-0-	-1970 B	-0-	362	2	1791	3	N	-0-			-0-	
01	4123 X	4007	-0-	-116 B	-0-	689	2	3318	3	N	-0-			-0-	
02	3857 X	2450	-0-	-1407 B	-0-	546	2	1904	3	N	-0-			-0-	
03	4123 X	2719	-0-	-1404 B	-0-	596	2	2123	3	N	-0-			-0-	
04	3870 X	3047	-0-	-823 B	-0-	666	2	2381	3	N	-0-			-0-	
05	3999 X	3070	-0-	-929 B	-0-	662	2	2408	3	N	-0-			-0-	
ONEAL GAS UNIT															
WELL #: 12															
RRCID -> 227348															
COMPL. DATE 01/02/2007															
TOTAL DEPTH 13818															
PERF.13320 - 16635															
12	7471 X	6685	-0-	-786 B	-0-	1122	2	5563	3	N	-0-			-0-	
01	7471 X	6910	-0-	-561 B	-0-	1189	2	5721	3	N	-0-			-0-	
02	7115 X	7115	-0-	-0- B	-0-	1586	2	5529	3	N	-0-			-0-	
03	7299 X	7299	-0-	-0- B	-0-	1601	2	5698	3	N	-0-			-0-	
04	6869 X	6869	-0-	-0- B	-0-	1501	2	5368	3	N	-0-			-0-	
*05	8628 X	8628	-0-	-0- B	-0-	1861	2	6767	3	N	-0-			-0-	
ONEAL GAS UNIT															
WELL #: 13															
RRCID -> 232512															
COMPL. DATE 10/25/2007															
TOTAL DEPTH 13796															
PERF.13388 - 14761															
12	3813 X	3326	-0-	-487 B	-0-	559	2	2767	3	N	-0-			-0-	
01	4309 X	1706	-0-	-2603 B	-0-	293	2	1413	3	N	-0-			-0-	
02	4031 X	3436	-0-	-595 B	-0-	766	2	2670	3	N	-0-			-0-	
03	4309 X	3305	-0-	-1004 B	-0-	725	2	2580	3	N	-0-			-0-	
04	3990 X	2832	-0-	-1158 B	-0-	619	2	2213	3	N	-0-			-0-	
05	3658 X	3190	-0-	-468 B	-0-	688	2	2502	3	N	-0-			-0-	
TURNER GAS UNIT															
WELL #: 13															
RRCID -> 232931															
COMPL. DATE 05/15/2007															
TOTAL DEPTH 13963															
PERF.13586 - 16288															
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-	
05	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															
12	1271 N	961	-0-	-310 B	-0-	162	2	799	3	N	-0-			-0-	
01	992 N	978	-0-	-14 B	-0-	168	2	810	3	N	-0-			-0-	
02	1059 N	1059	-0-	-0- B	-0-	236	2	823	3	N	-0-			-0-	
03	961 N	840	-0-	-121 B	-0-	184	2	656	3	N	-0-			-0-	
04	960 N	913	-0-	-47 B	-0-	200	2	713	3	N	-0-			-0-	
05	1147 N	917	-0-	-230 B	-0-	198	2	719	3	N	-0-			-0-	

PAWNEE (EDWARDS)		//CONT.// 69845 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE							
BB-SOUTHTEX, LLC		//CONT.// 100210													
ONEAL GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 236912		COMPL. DATE 04/25/2008		TOTAL DEPTH 13690 PERF.13450 - 15424							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	4526 X	4376	-0-	-150 B	-0-	735	2	3641	3	N	-0-				-0-
01	4526 X	4154	-0-	-372 B	-0-	714	2	3440	3	N	-0-				-0-
02	4234 X	4091	-0-	-143 B	-0-	912	2	3179	3	N	-0-				-0-
03	4526 X	4219	-0-	-307 B	-0-	925	2	3294	3	N	-0-				-0-
04	4230 X	4049	-0-	-181 B	-0-	885	2	3164	3	N	-0-				-0-
05	4371 X	3988	-0-	-383 B	-0-	860	2	3128	3	N	-0-				-0-
OVERBY GAS UNIT		WELL #: 2E		RRCID -> 237660		COMPL. DATE 05/21/2008		TOTAL DEPTH 13734 PERF.13375 - 14981							
12	19773 X	19773	-0-	-0- B	-0-	3320	2	16453	3	N	-0-				-0-
01	19584 X	19584	-0-	-0- B	-0-	3369	2	16215	3	N	-0-				-0-
02	18656 X	18656	-0-	-0- B	-0-	4158	2	14498	3	N	-0-				-0-
03	19842 X	19842	-0-	-0- B	-0-	4352	2	15490	3	N	-0-				-0-
04	18981 X	18981	-0-	-0- B	-0-	4149	2	14832	3	N	-0-				-0-
*05	19626 X	19626	-0-	-0- B	-0-	4233	2	15393	3	N	-0-				-0-
TOMASEK GAS UNIT		WELL #: 3SW		RRCID -> 237844		COMPL. DATE 07/01/2008		TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3100 - 3255							
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-
05	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							
12	9734 X	7238	-0-	-2496 B	-0-	1216	2	6022	3	N	-0-				-0-
01	9734 X	367	-0-	-9367 B	-0-	63	2	304	3	N	-0-				-0-
02	9106 X	-0-	-0-	-9106 B	-0-					N	-0-				-0-
03	9734 X	-0-	-0-	-9734 B	-0-					N	-0-				-0-
04	9420 X	-0-	-0-	-9420 B	-0-					N	-0-				-0-
05	7223 X	6	-0-	-7217 B	-0-	1	2	5	3	N	-0-				-0-
TOMASEK GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 247126		COMPL. DATE 10/09/2008		TOTAL DEPTH 13660 PERF.13826 - 15809							
12	6603 X	6277	-0-	-326 B	-0-	1054	2	5223	3	N	-0-				-0-
01	6417 X	5805	-0-	-612 B	-0-	998	2	4807	3	N	-0-				-0-
02	6061 X	5307	-0-	-754 B	-0-	1183	2	4124	3	N	-0-				-0-
03	6479 X	6052	-0-	-427 B	-0-	1327	2	4725	3	N	-0-				-0-
04	6270 X	5899	-0-	-371 B	-0-	1289	2	4610	3	N	-0-				-0-
05	6262 X	5945	-0-	-317 B	-0-	1282	2	4663	3	N	-0-				-0-
TOMASEK GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 249344		COMPL. DATE 06/04/2008		TOTAL DEPTH 13654 PERF.13428 - 14931							
12	2522 N	2522	-0-	-0- B	-0-	423	2	2099	3	N	-0-				-0-
01	2108 X	1133	-0-	-975 B	-0-	195	2	938	3	N	-0-				-0-
02	1972 X	418	-0-	-1554 B	-0-	93	2	325	3	N	-0-				-0-
03	2108 X	508	-0-	-1600 B	-0-	111	2	397	3	N	-0-				-0-
04	2040 X	391	-0-	-1649 B	-0-	85	2	306	3	N	-0-				-0-
05	2108 X	297	-0-	-1811 B	-0-	64	2	233	3	N	-0-				-0-
BENHAM GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 250761		COMPL. DATE 05/14/2008		TOTAL DEPTH 13893 PERF.13676 - 16345							
12	3786 X	3786	-0-	-0- B	-0-	636	2	3150	3	N	-0-				-0-
01	3142 X	3142	-0-	-0- B	-0-	540	2	2602	3	N	-0-				-0-
02	3832 X	3832	-0-	-0- B	-0-	854	2	2978	3	N	-0-				-0-
03	3593 X	3593	-0-	-0- B	-0-	788	2	2805	3	N	-0-				-0-
04	3856 X	3856	-0-	-0- B	-0-	843	2	3013	3	N	-0-				-0-
*05	3873 X	3873	-0-	-0- B	-0-	835	2	3038	3	N	-0-				-0-

PAWNEE (EDWARDS)														CNTY: BEE	
BB-SOUTHTEX, LLC															
TOMASEK GAS UNIT															
WELL #: 9 RRCID -> 253305 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 13747 PERF.13253 - 15926															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	12214 X	7242	-0-	-4972 B	-0-	1216	2	6026	3	N	-0-				-0-
01	12214 X	7148	-0-	-5066 B	-0-	1229	2	5919	3	N	-0-				-0-
02	11426 X	7188	-0-	-4238 B	-0-	1602	2	5586	3	N	-0-				-0-
03	10695 X	5719	-0-	-4976 B	-0-	1254	2	4465	3	N	-0-				-0-
04	7860 X	5155	-0-	-2705 B	-0-	1127	2	4028	3	N	-0-				-0-
*05	8299 X	8299	-0-	-0- B	-0-	1790	2	6509	3	N	-0-				-0-
REPSOL OIL & GAS USA, LLC															
NICHOLS GAS UNIT 1															
WELL #: 1 RRCID -> 220257 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 13664 PERF.13518 - 15868															
12	1767 X	1050	-0-	-717 B	-0-	80	1	970	3	Y	-0-				-0-
01	1851 X	1851	-0-	-0- B	-0-	162	1	1689	3	Y	-0-				-0-
02	4716 X	4716	-0-	-0- B	-0-	535	1	4181	3	Y	-0-				-0-
03	3255 X	3255	-0-	-0- B	-0-	559	1	2696	3	Y	-0-				-0-
04	1800 N	725	-0-	-1075 B	-0-	206	1	519	3	Y	-0-				-0-
05	1891 X	1700	-0-	-191 B	-0-	213	1	1487	3	Y	-0-				-0-
ZUNIGA GAS UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 221593 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 15534 PERF.13524 - 15534															
12	3734 X	3734	-0-	-0- B	-0-	283	1	3451	3	Y	-0-				-0-
01	744 X	-0-	-0-	-744 B	-0-					Y	-0-				-0-
02	5485 X	5485	-0-	-0- B	-0-	622	1	4863	3	Y	-0-				-0-
03	4433 X	1091	-0-	-3342 B	-0-	187	1	904	3	Y	-0-				-0-
04	4290 X	81	-0-	-4209 B	-0-	23	1	58	3	Y	-0-				-0-
05	7058 X	7058	-0-	-0- B	-0-	883	1	6175	3	Y	-0-				-0-
JOHNSTON GAS UNIT 1															
WELL #: 1 RRCID -> 244796 COMPL. DATE 04/08/2007 TOTAL DEPTH 13610 PERF.13688 - 15982															
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-
05	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															
12	1114 N	1114	-0-	-0- B	-0-	85	1	1029	3	Y	-0-				-0-
01	218 N	218	-0-	-0- B	-0-	19	1	199	3	Y	-0-				-0-
02	748 X	748	-0-	-0- B	-0-	85	1	663	3	Y	-0-				-0-
03	1116 X	37	-0-	-1079 B	-0-	6	1	31	3	Y	-0-				-0-
04	1080 X	-0-	-0-	-1080 B	-0-					Y	-0-				-0-
05	1116 X	-0-	-0-	-1116 B	-0-					Y	-0-				-0-
FLAME GAS UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 245447 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 13002 PERF.12925 - 13064															
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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-

PAWNEE (EDWARDS)		//CONT.//		69845 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE					
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.//		703462										
KOCUREK GAS UNIT 1		WELL #:		1	RRCID -> 247187		COMPL. DATE 08/28/2008		TOTAL DEPTH 13733 PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
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-
05	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				
12	3224 X	806	-0-	-2418 B	-0-	61	1	745	3	Y	-0-			-0-
01	3224 X	116	-0-	-3108 B	-0-	10	1	106	3	Y	-0-			-0-
02	6699 X	2546	-0-	-4153 B	-0-	289	1	2257	3	Y	-0-			-0-
03	7161 X	197	-0-	-6964 B	-0-	34	1	163	3	Y	-0-			-0-
04	6930 X	-0-	-0-	-6930 B	-0-					Y	-0-			-0-
05	3444 X	3444	-0-	-0- B	-0-	431	1	3013	3	Y	-0-			-0-
JOHNSTON GAS UNIT #2				WELL #:	1	RRCID -> 259707		COMPL. DATE 08/25/2007		TOTAL DEPTH 13312 PERF. 13290 - 15962				
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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
PAWNEE (WILCOX)				69845 900	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE					
BB-SOUTHTEX, LLC				100210										
TURNER GAS UNIT		WELL #:		13	RRCID -> 293017		COMPL. DATE 05/09/2013		TOTAL DEPTH 13963 PERF. 8610 - 8630					
12	757 N	757	-0-	-0- B	-0-	127	2	630	3	N	-0-			-0-
01	961 N	915	-0-	-46 B	-0-	157	2	758	3	N	-0-			-0-
02	1044 N	1044	-0-	-0- B	-0-	233	2	811	3	N	-0-			-0-
03	889 N	889	-0-	-0- B	-0-	195	2	694	3	N	-0-			-0-
04	1014 N	1014	-0-	-0- B	-0-	222	2	792	3	N	-0-			-0-
*05	1219 N	1219	-0-	-0- B	-0-	263	2	956	3	N	-0-			-0-
PAWNEE, S. (WILCOX)				69853 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE					
BB-SOUTHTEX, LLC				100210										
BENHAM GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID -> 282730		COMPL. DATE 02/23/2003		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8613 - 8647					
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-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PENA (YEGUA 4700)				70397 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT					
B D PRODUCTION CO., INC.				040190										
REMMERS, ELLIE ET AL		WELL #:		1	RRCID -> 127148		COMPL. DATE 12/19/1994		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 2776 - 2786					
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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PERDIDO CREEK (YEGUA)				70578 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: GOLIAD						
MERCY OIL AND GAS, LP				560765														
CASCADIA #2				WELL #:	1	RRCID -> 184329		COMPL. DATE 04/18/2001		TOTAL DEPTH 5871		PERF. 5632 - 5666						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
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-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-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						
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-	
05	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				
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-	
05	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						
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-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-	
PETTUS				70987 001		ASSOCIATED			49B			CNTY: BEE						
PALEO OIL COMPANY LLC				635131														
G.A. RAY				WELL #:	2	RRCID -> 294756		COMPL. DATE 12/20/2021		TOTAL DEPTH 4695		PERF. 3839 - 3842						
12	4402	-0-	-0-	-4402		71458					N	-0-					-0-	
01	4402	12	-0-	-4390		67068	12 3				N	-0-					-0-	
02	4118	52	-0-	-4066		63002	52 3				N	-0-					-0-	
03	4402	61	-0-	-4341		58661	61 3				N	-0-					-0-	
04	4260	71	-0-	-4189		54472	71 3				N	-0-					-0-	
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-		54472					N	NO RPT					-0-	

PETTUS (8950)			70987 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD				
PALEO OIL COMPANY LLC			635131										
RAY, G. A.			WELL #: 91		RRCID -> 095430		COMPL. DATE 09/13/1981		TOTAL DEPTH 15000		PERF. 8954 - 8970		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PETTUS, E. (A-2 WILCOX)			70988 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD				
NORTH LAKE RESOURCES LLC			100308										
RAY, GEORGE			WELL #: 5		RRCID -> 144763		COMPL. DATE 03/23/1993		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 8134 - 8142		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PETTUS, E. (LULING)			70988 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD				
NORTH LAKE RESOURCES LLC			100308										
RAY, GEORGE			WELL #: 2-C		RRCID -> 141620		COMPL. DATE 05/06/1992		TOTAL DEPTH 8237		PERF. 7598 - 7612		
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-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
RAY, GEORGE			WELL #: 3		RRCID -> 142398		COMPL. DATE 08/07/1992		TOTAL DEPTH 7801		PERF. 7632 - 7644		
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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			40
PETTUS, E. (MACKHANK)			70988 350		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD				
NORTH LAKE RESOURCES LLC			100308										
RAY, GEORGE			WELL #: 2-T		RRCID -> 141137		COMPL. DATE 03/06/1992		TOTAL DEPTH 8237		PERF. 7890 - 7894		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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		
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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			42

PETTUS, E. (REKLAW) NORTH LAKE RESOURCES LLC RAY, GEORGE														70988 450 100308 WELL #: 1		NON-ASSOCIATED RRCID -> 132744		CAPACITY COMPL. DATE 07/24/1989		TOTAL DEPTH 8216		CNTY: GOLIAD PERF. 7296 - 7304							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE									
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					105										
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					105										
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					105										
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					105										
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					105										
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					105										
PETTUS, E. (THIRD LULING) NORTH LAKE RESOURCES LLC RAY, GEORGE														70988 625 100308 WELL #: 4UT		NON-ASSOCIATED RRCID -> 144369		ONE WELL COMPL. DATE 01/21/1993		TOTAL DEPTH 8250		CNTY: GOLIAD PERF. 7608 - 7620							
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					21										
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					21										
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					21										
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					21										
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					21										
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					21										
RAY, GEORGE														WELL #: 6		RRCID -> 145643		COMPL. DATE 05/19/1993		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 7608 - 7635							
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-										
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-										
PETTUS, SE. (WILCOX 7650) MAGNUM PRODUCING, LP MCKINNEY, J. E.														70996 550 521516 WELL #: 3		ASSOCIATED RRCID -> 164068		ONE WELL COMPL. DATE 04/16/1997		TOTAL DEPTH 11398		CNTY: BEE PERF. 7889 - 7903							
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-										
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-										
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-										
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-										
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-										
PLUGGED AND ABANDONED														05/15/2024															
PETTUS, S.E. (1360) MAGNUM PRODUCING, LP MCKINNEY, J. E.														70996 850 521516 WELL #: 5		NON-ASSOCIATED RRCID -> 182045		ONE WELL COMPL. DATE 01/08/2001		TOTAL DEPTH 4975		CNTY: BEE PERF. 1358 - 1362							
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-										
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-										
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-										
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-										
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-										
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-										
PETTUS, WEST (1100) CHANDLER OIL & GAS, LLC GREMMELL														71000 500 144355 WELL #: 1B		NON-ASSOCIATED RRCID -> 171775		EXEMPT COMPL. DATE 01/19/1998		TOTAL DEPTH 3994		CNTY: BEE PERF. 1085 - 1089							
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	456						N	NO RPT					-0-										
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	456						N	NO RPT					-0-										
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	456						N	NO RPT					-0-										
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	456						N	NO RPT					-0-										
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	456						N	NO RPT					-0-										
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	456						N	NO RPT					-0-										

PETTUS LEACH (4390) SALT CREEK PRODUCTION, INC. JACKSON													71002 500 744277	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK				
WELL #: 1													RRCID -> 227390	COMPL. DATE 07/15/2006	TOTAL DEPTH 5500	PERF. 4398	-	4415				
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	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	
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	
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-										Y	NO RPT					19	
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/01/2022																						
PEYTON (YEGUA) THIRD COAST ENERGY, INC. RAY, GEORGE A. ET UX													71039 495 858279	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD				
WELL #: 2													RRCID -> 175939	COMPL. DATE 05/17/1999	TOTAL DEPTH 5158	PERF. 4816	-	4819				
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-										N	NO RPT					-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/14/2023 - WELL PLYGGED 12/14/23																						
PHIL POWER (4870) CHARRO OPERATING, L.L.C. SHAY 'B'													71211 220 146621	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO				
WELL #: 2													RRCID -> 272318	COMPL. DATE 12/26/2013	TOTAL DEPTH 6100	PERF. 4897	-	4905				
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-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-										N	NO RPT					-0-	
REMORA OPERATING, LLC SHAY "D"													701613									
WELL #: 5													RRCID -> 167853	COMPL. DATE 01/28/1998	TOTAL DEPTH 8200	PERF. 4901	-	4911				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-										N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-										N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-										N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-										N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-										N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-										N	NO RPT					-0-	
PHIL POWER (5050 FRI0) GULF COAST OPER. & ENG., INC. SHAY													71211 300 337925	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO				
WELL #: 1													RRCID -> 129633	COMPL. DATE 10/28/1988	TOTAL DEPTH 5910	PERF. 5046	-	5052				
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	
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-										N	NO RPT					66	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/11/2008																						
PHIL POWER (5200) CHARRO OPERATING, L.L.C. REILLY													71211 568 146621	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO				
WELL #: 1													RRCID -> 288311	COMPL. DATE 09/19/2019	TOTAL DEPTH 5850	PERF. 5188	-	5198				
12	6417 #	4850	-0-	-1567	-0-			377	1	4473	2	N	-0-								-0-	
01	6417 #	4328	-0-	-2089	-0-			602	1	3726	2	N	-0-								-0-	
02	4785 #	4051	-0-	-734	-0-			646	1	3405	2	N	-0-								-0-	
03	5115 #	2606	-0-	-2509	-0-			512	1	2094	2	N	-0-								-0-	
04	4890 #	350	-0-	-4540	-0-			282	1	68	2	N	-0-								-0-	
05	4836 #	392	-0-	-4444	-0-			292	1	100	2	N	-0-								-0-	

PHILLIPS-MEAD (MIOCENE 1850)				71237 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA					
PROPERTY PRODUCING CO.				681462										
HARTT, JAMES				WELL #: 2	RRCID -> 061605	COMPL. DATE 01/16/1975	TOTAL DEPTH	6101	PERF. N/A					
M	ALLOW 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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLACED0 (4000 CATAHOULA)				71801 092	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA					
ALLEGiant RESOURCES, LLC				013365										
ROOS				WELL #: 45	RRCID -> 239395	COMPL. DATE 01/18/2008	TOTAL DEPTH	7745	PERF. 3889 - 3894					
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-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PLACED0 (4700)				71801 230	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA					
ALLEGiant RESOURCES, LLC				013365										
HENDERSON				WELL #: 13	RRCID -> 175905	COMPL. DATE 09/27/1999	TOTAL DEPTH	6325	PERF. 4677 - 4680					
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLACED0 (5200)				71801 253	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA					
PALOMA OPERATING, LLC				100344										
SHELTON/HEIRS				WELL #: 2	RRCID -> 247720	COMPL. DATE 02/08/2008	TOTAL DEPTH	6500	PERF. 5172 - 5188					
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	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/15/2024														
PLACED0 (5300 SINTON)				71801 322	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA					
PALOMA OPERATING, LLC				100344										
VANDENBERGE & HILL				WELL #: 10	RRCID -> 145173	COMPL. DATE 02/11/1993	TOTAL DEPTH	6500	PERF. 5280 - 5283					
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PLACEDO (5720)		71801 598		ASSOCIATED		49B		CNTY: VICTORIA					
ALLEGIAN T RESOURCES, LLC		013365											
BUHLER		WELL #: 33		RRCID -> 154573		COMPL. DATE 01/27/1995		TOTAL DEPTH 8165 PERF. 5712 - 5715					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
01	02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
02	03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
03	04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
04	05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
PLACEDO (5770)		71801 667		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA					
LEGEND ENERGY TEXAS, LLC		100638											
PLACEDO RANCH		WELL #: 2		RRCID -> 253238		COMPL. DATE 07/10/2009		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5770 - 5774					
12	01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
01	02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
02	03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
03	04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
04	05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
LAKE PLACEDO SWD		WELL #: 1		RRCID -> 262418		COMPL. DATE 04/19/2011		TOTAL DEPTH 5640 PERF. 5394 - 5440					
12	01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
03	04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
04	05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-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					
12	01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
01	02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
02	03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
03	04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
04	05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
PLACEDO (6100 FRI0)		71801 874		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA					
ALLEGIAN T RESOURCES, LLC		013365											
ROOS		WELL #: 49		RRCID -> 119996		COMPL. DATE 12/26/1985		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5578 - 5683					
12	01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
03	04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
04	05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
PLACEDO (6700)		71801 943		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA					
ALLEGIAN T RESOURCES, LLC		013365											
TPR SCHOVAJASA "A"		WELL #: 1		RRCID -> 210505		COMPL. DATE 01/18/2005		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6678 - 6682					
12	01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
03	04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
04	05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

PLACED0, EAST PALOMA OPERATING, LLC VANDENBERG & HILL				71802 001 100344		ASSOCIATED		49B		CNTY: VICTORIA					
				WELL #:	34	RRCID ->	205532	COMPL. DATE	06/25/2004	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6333	-	6337
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	62 #	61	-0-	-1 B	-38		61	2			Y	-0-			-0-
01	62 #	57	-0-	-5 B	-43		57	2			Y	-0-			-0-
02	58 #	56	-0-	-2 B	-45		56	2			Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-37	CANCELLED	UNDERAGE ->		-8							
03	62 #	-0-	-0-	-62 B	-99						Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-99						Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-99						Y	NO RPT			-0-
VANDENBERG & HILL				WELL #:	50	RRCID ->	293337	COMPL. DATE	03/09/2022	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	5172	-	5188
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT			-0-
PLACED0, EAST (3525) PALOMA OPERATING, LLC VANDENBERGE & HILL				71802 152 100344		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA					
				WELL #:	6	RRCID ->	106152	COMPL. DATE	05/27/1983	TOTAL DEPTH	6376	PERF.	3530	-	3545
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
PLACED0, EAST (4000) PALOMA OPERATING, LLC VANDENBERG & HILL				71802 266 100344		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA					
				WELL #:	20	RRCID ->	134425	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6640	PERF.	4006	-	4014
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
05	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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
PLACED0, EAST (4700) ALLEGiant RESOURCES, LLC SCHOVAJSA, E. H.				71802 342 013365		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA					
				WELL #:	13	RRCID ->	156621	COMPL. DATE	11/30/1995	TOTAL DEPTH	6169	PERF.	4474	-	4478
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

PLACED0, EAST (4700)														CNTY: VICTORIA	
PALOMA OPERATING, LLC															
VANDENBERGE & HILL SWD															
WELL #: 30R RRCID -> 265345 COMPL. DATE 05/20/2012 TOTAL DEPTH 5114 PERF. 4690 - 5010															
M	0	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	
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-	
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
PLACED0, EAST (5200)														CNTY: VICTORIA	
PALOMA OPERATING, LLC															
VANDENBERG & HILL															
WELL #: 16 RRCID -> 095769 COMPL. DATE 10/07/1981 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 5196 - 5202															
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-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-	
VANDENBERG & HILL															
WELL #: 29 RRCID -> 192156 COMPL. DATE 08/28/2002 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 5183 - 5199															
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-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT				-0-	
PLACED0, EAST (5500 A)														CNTY: VICTORIA	
PALOMA OPERATING, LLC															
VANDENBERG & HILL															
WELL #: 36 RRCID -> 281946 COMPL. DATE 11/24/2015 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5448 - 5455															
12	61	N	61	-0-	-0- B	-0-	61	2	Y	-0-				-0-	
01	57	N	57	-0-	-0- B	-0-	57	2	Y	-0-				-0-	
02	56	N	56	-0-	-0- B	-0-	56	2	Y	-0-				-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-			Y	-0-				-0-	
04	60	N	-0-	-0-	-60 B	-0-			Y	-0-				-0-	
05	62	N	NO RPT	-0-	-62 B	-0-			Y	NO RPT				-0-	
VANDENBERGE & HILL															
WELL #: 48 RRCID -> 290708 COMPL. DATE 11/05/2020 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5661 - 5664															
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	2	1		2	
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	1	1		1	
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-				1	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-				1	
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-				1	
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT				1	
PLACED0, EAST (5600 SD.)														CNTY: VICTORIA	
PALOMA OPERATING, LLC															
SHELTON, BEN -A-															
WELL #: 4 RRCID -> 177973 COMPL. DATE 03/27/2000 TOTAL DEPTH 6959 PERF. 6243 - 6245															
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	

PLACED0, 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			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE
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-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
ELLIS			WELL #: 2		RRCID -> 262454		COMPL. DATE 03/25/2011		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 5807		-		5810			
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-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PLACED0, EAST (5960)			71802 665		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA									
LEGEND ENERGY TEXAS, LLC			100638															
PLACED0 RANCH			WELL #: 7		RRCID -> 269520		COMPL. DATE 02/26/2013		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 6060		-		6130			
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-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
ORO RESOURCES, LLC			626507															
BRANDL			WELL #: 1		RRCID -> 281664		COMPL. DATE 11/03/2016		TOTAL DEPTH 7250		PERF. 5998		-		6002			
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	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-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PLACED0, EAST (6000, STRAY)			71802 722		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA									
PALOMA OPERATING, LLC			100344															
SHELTON, BEN -A-			WELL #: 1		RRCID -> 188445		COMPL. DATE 12/27/1999		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 6113		-		6119			
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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	0 A	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/09/2024 - WELL PLUGGED 04/09/24																		
PLACED0, EAST (6200 SAND)			71802 836		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA									
PALOMA OPERATING, LLC			100344															
SHELTON HEIRS			WELL #: 3		RRCID -> 217369		COMPL. DATE 11/23/2005		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 6204		-		6209			
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-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLACEDO, EAST (6400)													71802 864	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: VICTORIA		
PALOMA OPERATING, LLC													100344					
VANDENBERGE & HILL													WELL #: 42	RRCID -> 290858	COMPL. DATE 03/28/2020	TOTAL DEPTH 7202	PERF. 5920 - 5950	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS						
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE						
12	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1069	2	139	9	Y	126	110	1				48
01	245	N	245	-0-	-0-	-0-	77	2	168	9	Y	153	149	1				52
02	319	#	-0-	-0-	-319	-0-					Y	82	86	1				48
03	1209	#	351	-0-	-858	-0-	220	2	131	9	Y	119	113	1				54
04	1170	#	352	-0-	-818	-0-	287	2	65	9	Y	59	83	1				30
05	1209	#	NO RPT	-0-	-1209	-0-					Y	NO RPT						30
PLACEDO, W. (5420)													71809 150	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: VICTORIA		
ALLEGIANTE RESOURCES, LLC													013365					
ROOS													WELL #: 33	RRCID -> 115590	COMPL. DATE 12/10/1993	TOTAL DEPTH 7240	PERF. 5190 - 5194	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
PLUMMER-WILCOX (RECKLAW)													72029 700	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BEE		
ALLTEX OPERATING COMPANY													015056					
ERP, W. E.													WELL #: 1	RRCID -> 043178	COMPL. DATE 02/25/1967	TOTAL DEPTH 7609	PERF. N/A	
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-
05	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	
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-
05	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	
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-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
PLUMMER-WILCOX (8500)													72029 900	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: BEE		
SUN EXPLORATION, INC.													829289					
BORROUM "B"													WELL #: 1	RRCID -> 105767	COMPL. DATE 03/24/1983	TOTAL DEPTH 8672	PERF. 8400 - 8422	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-

POEHLER (COOK MT 5130)														72079 052		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD			
ESTATE OF JAMES L. NELSON														254443									
POEHLER														WELL #: 3		RRCID -> 168386		COMPL. DATE 04/18/1998		TOTAL DEPTH 5338		PERF. 5104 - 5108	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS		*	*	EOM BALANCE						
0								CODE	AMT	CODE			AMT	CODE	AMT	CODE							
12	70 N	70	-0-	-0-	-0-			70 2			N	-0-					33						
01	70 N	70	-0-	-0-	-0-			70 2			N	-0-					33						
02	81 N	81	-0-	-0-	-0-			81 2			N	-0-					33						
03	75 N	75	-0-	-0-	-0-			75 2			N	-0-					33						
04	70 N	70	-0-	-0-	-0-			70 2			N	-0-					33						
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					33						
POEHLER (MASSIVE 8250)														72079 260		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GOLIAD			
ESTATE OF JAMES L. NELSON														254443									
CHAPMAN, M. (SUN)														WELL #: 1		RRCID -> 140424		COMPL. DATE 01/04/1992		TOTAL DEPTH 8295		PERF. 8205 - 8211	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
POEHLER (SLICK-WILCOX 8000)														72079 520		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD			
ESTATE OF JAMES L. NELSON														254443									
URBAN-FOERSTER UNIT														WELL #: 1		RRCID -> 089214		COMPL. DATE 08/02/1980		TOTAL DEPTH 8340		PERF. 8014 - 8036	
12	68 N	68	-0-	-0-	-0-			68 2			N	-0-					46						
01	68 N	68	-0-	-0-	-0-			68 2			N	-0-					46						
02	80 N	80	-0-	-0-	-0-			80 2			N	-0-					46						
03	80 N	80	-0-	-0-	-0-			80 2			N	-0-					46						
*04	80 N	80	-0-	-0-	-0-			80 2			N	-0-					46						
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					46						
POEHLER (YEGUA -B-)														72079 780		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD			
ESTATE OF JAMES L. NELSON														254443									
CHAPMAN, M.M. ET UX														WELL #: 1		RRCID -> 155084		COMPL. DATE 07/21/1995		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 4730 - 4736	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
POESTA CREEK (2750)														72094 696		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE			
SIDELINE ENERGY INC.														779921									
LEHMAN & RICHARDS														WELL #: 1		RRCID -> 127769		COMPL. DATE 04/03/1988		TOTAL DEPTH 5852		PERF. 2934 - 2938	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			592			N	NO RPT					-0-						
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			592			N	NO RPT					-0-						
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			592			N	NO RPT					-0-						
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			592			N	NO RPT					-0-						
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			592			N	NO RPT					-0-						
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			592			N	NO RPT					-0-						

PORTER PREMIUM EXPLORATION COMPANY WILLBERN			72462 001 676051			ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: KARNES				
			WELL #: 1			RRCID -> 112738			COMPL. DATE 07/19/1984			TOTAL DEPTH 4207 PERF. 3860 - 3865				
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
PORTER, N. (REKLAW) BAY ROCK OPERATING COMPANY TABOR GAS UNIT			72464 550 057860			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: KARNES				
			WELL #: 1			RRCID -> 059484			COMPL. DATE 06/20/1974			TOTAL DEPTH 7612 PERF. N/A				
12	H15 VIOL	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-			42
01	H15 VIOL	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-			42
02	14B DENY	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-			42
03	14B DENY	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-			42
04	H15 VIOL	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-			42
05	H15 VIOL	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-			42
POWDERHORN (3) BEP OPERATING, LLC STATE OF TEXAS 33724			72781 497 066718			ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: CALHOUN				
			WELL #: 5AU			RRCID -> 151394			COMPL. DATE 07/28/1994			TOTAL DEPTH 5345 PERF. 4742 - 4750				
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-
05	T. A.	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
POWDERHORN, SOUTH (3900) TORRENT OIL LLC DEGOLYER			72785 150 862645			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: CALHOUN				
			WELL #: 9			RRCID -> 282171			COMPL. DATE 12/19/2008			TOTAL DEPTH 6012 PERF. 3920 - 3930				
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-
05	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-			-0-
POWDER RIVER (CONSOLIDATED) BLUE FLAME OPERATING COMPANY LLC JUSTEN, ELIZABETH			72795 500 076738			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: GOLIAD				
			WELL #: 5R			RRCID -> 094192			COMPL. DATE 06/12/1981			TOTAL DEPTH 3027 PERF. 2608 - 2610				
12	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	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				
12	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	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																
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 M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
JUSTEN, ELIZABETH WELL #: 2 RRCID -> 227395 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2264 - 2266																
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-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
CUTBIRTH WELL #: 2 RRCID -> 238216 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 9412 PERF. 2755 - 2758																
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
CENTRAL GULF PETROLEUM INC 100403 JUSTEN, ELIZABETH WELL #: 3 RRCID -> 225663 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 4003 PERF. 2877 - 2879																
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	110	-0-	110	110	110	1			N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	110					N	-0-					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	110					N	NO RPT					-0-
JUSTEN, ELIZABETH WELL #: 1 RRCID -> 225815 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3480 - 3482																
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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TAYLOR WELL #: 2 RRCID -> 226479 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 4003 PERF. 2943 - 2945																
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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POWDER RIVER (CONSOLIDATED)				//CONT.// 72795 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD										
CENTRAL GULF PETROLEUM INC				//CONT.// 100403																
STAUSS				WELL #: 1		RRCID -> 232263		COMPL. DATE 10/19/2007		TOTAL DEPTH 4010		PERF. 2624 - 2626								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
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-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
BOEHL				WELL #: 2		RRCID -> 238215		COMPL. DATE 01/03/2008		TOTAL DEPTH 4803		PERF. 2822 - 2824								
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	220	-0-	220	220	220	220	1				N	-0-					-0-	
04	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	220	220						N	-0-					-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	220	220						N	NO RPT					-0-	
BOEHL				WELL #: 1R		RRCID -> 279073		COMPL. DATE 10/22/2014		TOTAL DEPTH 3015		PERF. 2818 - 2820								
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-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
CXL ENERGY LLC				195770																
TAYLOR				WELL #: 1		RRCID -> 226432		COMPL. DATE 09/04/2006		TOTAL DEPTH 4000		PERF. 2574 - 2576								
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-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
PRIDHAM LAKE (OAKVILLE)				73147 260		ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: VICTORIA										
JAD OIL, INC.				429555																
HELWEG, ALVIN				WELL #: 1		RRCID -> 140331		COMPL. DATE 06/09/2006		TOTAL DEPTH 3128		PERF. 2464 - 2474								
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-	
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
PRIDHAM LAKE (1560)				73147 450		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA										
BLUE FLAME OPERATING COMPANY LLC				076738																
BASS, M. F.				WELL #: 1		RRCID -> 069561		COMPL. DATE 04/07/1989		TOTAL DEPTH 4952		PERF. 2610 - 2630								
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-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

PRIDHAM LAKE (1560)		//CONT.//		73147 450	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: VICTORIA			
SOUTHERN TEJAS ASSET GROUP LLC				905376						
EKSTRUM		WELL #:		1	RRCID -> 285565	COMPL. DATE 08/15/2018	TOTAL DEPTH	5209	PERF. 1431 - 1434	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
PRIDHAM LAKE (2450)				73147 485	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: VICTORIA			
CXL ENERGY LLC				195770						
BASS, M. F.		WELL #:		3	RRCID -> 069563	COMPL. DATE 11/15/1976	TOTAL DEPTH	4749	PERF. 2450 - 2452	
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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-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	
12	2749 N	2749	-0-	-0-	-0-	2749 2	N	-0-		-0-
01	2684 N	2684	-0-	-0-	-0-	2684 2	N	-0-		-0-
02	2145 N	2145	-0-	-0-	-0-	2145 2	N	-0-		-0-
03	2106 N	2106	-0-	-0-	-0-	2106 2	N	-0-		-0-
04	1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	1879 2	N	-0-		-0-
05	1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	1605 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	
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-
05	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	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PROVIDENT CITY (FRIO -A-)													CNTY: LAVACA	
TMR EXPLORATION, INC.														
TUSA, T. S.														
WELL #: 1 RRCID -> 145100 COMPL. DATE 10/07/1992 TOTAL DEPTH 3712 PERF. 1801 - 1805														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	256 N	256	-0-	-0-	-0-	26	1	230	2	N	-0-			-0-
01	310 N	177	-0-	-133	-0-	18	1	159	2	N	-0-			-0-
02	290 N	264	-0-	-26	-0-	30	1	234	2	N	-0-			-0-
03	293 N	293	-0-	-0-	-0-	26	1	267	2	N	-0-			-0-
04	180 N	171	-0-	-9	-0-	15	1	156	2	N	-0-			-0-
05	279 N	189	-0-	-90	-0-	17	1	172	2	N	-0-			-0-
TUSA, T. S.														
WELL #: 2 RRCID -> 157153 COMPL. DATE 01/18/1996 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 1827 - 1832														
12	154 N	154	-0-	-0-	-0-	15	1	139	2	N	-0-			-0-
01	155 N	109	-0-	-46	-0-	11	1	98	2	N	-0-			-0-
02	169 N	169	-0-	-0-	-0-	19	1	150	2	N	-0-			-0-
03	155 N	154	-0-	-1	-0-	14	1	140	2	N	-0-			-0-
04	131 N	131	-0-	-0-	-0-	12	1	119	2	N	-0-			-0-
05	155 N	117	-0-	-38	-0-	10	1	107	2	N	-0-			-0-
PROVIDENT CITY (FRIO -C-)													CNTY: LAVACA	
HILCORP ENERGY COMPANY														
R.D.F.														
WELL #: 1 RRCID -> 290099 COMPL. DATE 01/17/2020 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 4000 - 4094														
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-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PROVIDENT CITY (FRIO 2610)													CNTY: LAVACA	
TMR EXPLORATION, INC.														
TRAYLOR, ALMA V.														
WELL #: 7 RRCID -> 282246 COMPL. DATE 04/06/2017 TOTAL DEPTH 3995 PERF. 2643 - 2645														
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
PROVIDENT CITY (FRIO 2980)													CNTY: LAVACA	
TMR EXPLORATION, INC.														
PYLE, H. B.														
WELL #: 4 RRCID -> 178253 COMPL. DATE 07/07/2000 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 2970 - 2974														
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-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PROVIDENT CITY (FRI0 3100)				73293 132		NON-ASSOCIATED				EXEMPT				CNTY: LAVACA						
KWS OIL & GAS, LLC				479180																
BONORDEN				WELL #:		1		RRCID -> 211771		COMPL. DATE 03/23/2005		TOTAL DEPTH 3604		PERF. 3277 - 3280						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
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-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

TMR EXPLORATION, INC.				834097																
TRAYLOR, ALMA V.				WELL #:		2		RRCID -> 170653		COMPL. DATE 08/11/1998		TOTAL DEPTH 6237		PERF. 3062 - 3065						
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	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
				PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/25/2024 - WELL PLUGGED 03/25/24																

NEUHAUS, F.W.				WELL #:		9		RRCID -> 279198		COMPL. DATE 10/16/2014		TOTAL DEPTH 9039		PERF. 3018 - 3024						
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-	
05	14B	DENY	-0-	-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						
12	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

PROVIDENT CITY (FRI0 3175)				73293 140		NON-ASSOCIATED				EXEMPT				CNTY: LAVACA						
TMR EXPLORATION, INC.				834097																
NEUHAUS, F. W.				WELL #:		6A		RRCID -> 188608		COMPL. DATE 01/18/2002		TOTAL DEPTH 6382		PERF. 3220 - 3222						
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-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

PROVIDENT CITY (FRI0 3260)				73293 150		NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: LAVACA						
TMR EXPLORATION, INC.				834097																
WEST				WELL #:		1		RRCID -> 173015		COMPL. DATE 09/16/1998		TOTAL DEPTH 6335		PERF. 3232 - 3234						
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
				PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/05/2024 - WELL PLUGGED 04/05/24																

07/17/2024
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** MAY 2024 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 02

PAGE: 764

PROVIDENT CITY (FRI0 3410)				73293 160	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LAVACA						
TMR EXPLORATION, INC.				834097															
TRAYLOR, ALMA V.				WELL #:	6	RRCID ->	170625	COMPL. DATE	09/09/1998	TOTAL	DEPTH	6270	PERF.	3417	-	3422			
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
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-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
PROVIDENT CITY (FRI0 3550)				73293 170	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LAVACA						
TMR EXPLORATION, INC.				834097															
NEUHAUS, F.W.				WELL #:	3	RRCID ->	278334	COMPL. DATE	11/05/2014	TOTAL	DEPTH	6228	PERF.	3708	-	3719			
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-	
05	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			
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-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
PROVIDENT CITY (MIOCENE)				73293 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LAVACA						
TMR EXPLORATION, INC.				834097															
STEINMAN, ALFRED				WELL #:	2	RRCID ->	284755	COMPL. DATE	11/21/2017	TOTAL	DEPTH	6562	PERF.	1960	-	1968			
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	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/09/2024 - WELL PLUGGED 04/09/24																			
TRAYLOR, ALMA V.				WELL #:	6	RRCID ->	292239	COMPL. DATE	01/19/2022	TOTAL	DEPTH	6270	PERF.	2276	-	2280			
12	64 N	64	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	58	2	N	-0-						-0-	
01	203 N	203	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	182	2	N	-0-						-0-	
02	290 N	-0-	-0-	-290	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
03	252 N	252	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	230	2	N	-0-						-0-	
04	210 N	122	-0-	-88	-0-	-0-	11	1	111	2	N	-0-						-0-	
05	113 N	113	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	103	2	N	-0-						-0-	

PROVIDENT CITY (MIOCENE 2040)												73293 210 NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LAVACA							
TMR EXPLORATION, INC.												834097															
STEINMAN, ALFRED												WELL #: 3				RRCID -> 179363				COMPL. DATE 08/03/2000				TOTAL DEPTH 6613 PERF. 2076 - 2082			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE									
0								AMT CODE AMT CODE			M				AMT CODE AMT CODE												
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-									
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-									
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-									
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-									
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-									
TRAYLOR-MILLER												WELL #: 1				RRCID -> 283323				COMPL. DATE 03/30/2017				TOTAL DEPTH 6160 PERF. 2139 - 2148			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-									
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-									
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-									
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-									
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-									
PROVIDENT CITY (SOUTH YEGUA K)												73293 230 NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: LAVACA							
TMR EXPLORATION, INC.												834097															
BENNER, WILLIAM												WELL #: 1				RRCID -> 151107				COMPL. DATE 08/29/1994				TOTAL DEPTH 6512 PERF. 5612 - 5620			
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-									
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-									
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-									
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-									
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-									
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-									
PLUGGED AND ABANDONED_____												05/02/2024 - WELL PLUGGED				05/02/24											
PROVIDENT CITY (WILCOX A-1)												73293 241 NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LAVACA							
RINCON PETROLEUM CORPORATION												712336															
7Y												WELL #:				RRCID -> 272722				COMPL. DATE 03/03/2014				TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8272 - 8274			
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									
05	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			
12	589 N	511	-0-	-78	-0-	51	1	460	2	Y	-0-							5									
01	558 N	474	-0-	-84	-0-	49	1	425	2	Y	-0-							5									
02	512 N	512	-0-	-0-	-0-	59	1	453	2	Y	-0-							5									
03	636 N	636	-0-	-0-	-0-	56	1	580	2	Y	-0-							5									
04	450 N	443	-0-	-7	-0-	40	1	403	2	Y	-0-							5									
05	558 N	473	-0-	-85	-0-	42	1	431	2	Y	-0-							5									
NEUHAUS-SANDRA												WELL #: 2				RRCID -> 283499				COMPL. DATE 03/27/2017				TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8378 - 8392			
12	320 N	320	-0-	-0-	-0-	32	1	288	2	N	-0-							47									
01	127 N	127	-0-	-0-	-0-	13	1	114	2	N	-0-							47									
02	121 N	121	-0-	-0-	-0-	14	1	107	2	N	-0-							47									
03	309 N	309	-0-	-0-	-0-	27	1	282	2	N	-0-							47									
04	207 N	207	-0-	-0-	-0-	19	1	188	2	N	-0-							47									
*05	143 N	143	-0-	-0-	-0-	13	1	130	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 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	
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-	
05	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	
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-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

PROVIDENT CITY (WILCOX 7)			73293 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA			
HILCORP ENERGY COMPANY			386310									
PROVIDENT MINERALS G.U.			WELL #: 1		RRCID -> 198439		COMPL. DATE 06/17/2003		TOTAL DEPTH 14100		PERF.12768 - 12784	
12	1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	266 1	1526 2	N	-0-		255	
*01	1922 N	1721	-0-	-201	-0-	263 1	1450 2	N	7		262	
						8 9						
*02	1624 N	1586	-0-	-38	-0-	250 1	1336 2	N	-0-		262	
*03	1798 N	1303	-0-	-495	-0-	210 1	1093 2	N	-0-		262	
*04	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	254 1	1475 2	N	-0-		262	
05	1705 N	1649	-0-	-56	-0-	249 1	1397 2	N	3	123 1	142	
						3 9						

GOLDEN ROD GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 263204		COMPL. DATE 09/16/2011		TOTAL DEPTH 15900		PERF.14148 - 14594	
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-	
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

PROVIDENT CITY (WILCOX 8,500)			73293 280		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA			
TMR EXPLORATION, INC.			834097									
NEUHAUS, F. W.			WELL #: 1		RRCID -> 003800		COMPL. DATE 09/23/1942		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 8450 - 8755	
12	837 N	813	-0-	-24	-0-	81 1	730 2	Y	2	1 1	6	
						2 9						
01	899 N	777	-0-	-122	-0-	79 1	695 2	Y	3	4 1	5	
						3 9						
02	793 N	793	-0-	-0-	-0-	91 1	698 2	Y	4	3 1	6	
						4 9						
03	840 N	840	-0-	-0-	-0-	73 1	750 2	Y	15		21	
						17 9						
04	765 N	765	-0-	-0-	-0-	68 1	691 2	Y	5	6 1	20	
						6 9						
05	872 N	872	-0-	-0-	-0-	76 1	782 2	Y	13	10 1	23	
						14 9						

PROVIDENT CITY (WILCOX 8,500)		//CONT.// 73293 280		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA	
TMR EXPLORATION, INC.		//CONT.// 834097							
NEUHAUS, F. W.		WELL #: 2		RRCID -> 003801		COMPL. DATE 12/22/1950		TOTAL DEPTH 8900	
								PERF. 8558 - 8684	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
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-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

NEUHAUS, F. W.		WELL #: 3		RRCID -> 003802		COMPL. DATE 06/19/1946		TOTAL DEPTH N/A	
								PERF. 8590 - 8728	
12	775	N	615	-0-	-160	-0-	61 1	552 2 Y	2 1 1
							2 9		13
01	713	N	653	-0-	-60	-0-	67 1	583 2 Y	3 4 1
							3 9		12
02	638	N	579	-0-	-59	-0-	66 1	509 2 Y	4 4 1
							4 9		12
03	620	N	211	-0-	-409	-0-	18 1	186 2 Y	6 1
							7 9		18
04	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	129 1	1309 2 Y	5 6 1
							6 9		17
05	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	114 1	1171 2 Y	8 9 1
							9 9		16

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	
12	248	N	239	-0-	-9	-0-	24 1	213 2 Y	2 1 1
							2 9		4
01	248	N	207	-0-	-41	-0-	21 1	183 2 Y	3 4 1
							3 9		3
02	261	N	219	-0-	-42	-0-	25 1	190 2 Y	4 4 1
							4 9		3
03	297	N	297	-0-	-0-	-0-	25 1	255 2 Y	15 1
							17 9		18
04	235	N	235	-0-	-0-	-0-	21 1	211 2 Y	3 3 1
							3 9		18
05	265	N	265	-0-	-0-	-0-	23 1	238 2 Y	4 7 1
							4 9		15

PROVIDENT CITY GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 003809		COMPL. DATE 10/08/1948		TOTAL DEPTH 8790	
								PERF. 8623 - 8728	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
									-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
									-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
									-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
									-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
									-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-

PROVIDENT CITY GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 003810		COMPL. DATE 04/03/1950		TOTAL DEPTH N/A	
								PERF. 8604 - 8690	
12	7750	X	7726	-0-	-24	-0-	757 1	6824 2 Y	132 64 1
							145 9		95
01	7750	X	6578	-0-	-1172	-0-	660 1	5780 2 Y	125 167 1
							138 9		53
02	8004	X	7496	-0-	-508	-0-	841 1	6473 2 Y	165 155 1
							182 9		63
03	8556	X	4940	-0-	-3616	-0-	431 1	4450 2 Y	54 1
							59 9		117
04	8280	X	6897	-0-	-1383	-0-	607 1	6154 2 Y	124 137 1
							136 9		104
05	7998	X	7780	-0-	-218	-0-	678 1	6971 2 Y	119 140 1
							131 9		83

PROVIDENT CITY (WILCOX 8,600) //CONT.// 73293 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA															
TMR EXPLORATION, INC. //CONT.// 834097															
PROVIDENT CITY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 003812 COMPL. DATE 12/12/1996 TOTAL DEPTH 11718 PERF. 8505 - 8694															
M	ALLOW CODE	GAS 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	EOM BALANCE
12	1240 N	863	-0-	-377	-0-	86	1	775	2	Y	2	1	1		6
01	1054 N	767	-0-	-287	-0-	78	1	686	2	Y	3	4	1		5
02	885 N	885	-0-	-0-	-0-	101	1	780	2	Y	4	4	1		5
03	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	109	1	1120	2	Y	22				27
04	929 N	929	-0-	-0-	-0-	83	1	840	2	Y	5	6	1		26
05	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	91	1	930	2	Y	8	9	1		25

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		35
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		35
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		35
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		35
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		35
05	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
12	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03	SHUT	-IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04	SHUT	-IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05	SHUT	-IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

TMR EXPLORATION, INC.				834097											
BENNER, WM.				WELL #:		1	RRCID -> 003833		COMPL. DATE 12/07/1949		TOTAL DEPTH 9160		PERF. 8864 - 8992		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				4	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				4	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				4	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				4	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				4	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				4	

ROUSE, FAY				WELL #:		1	RRCID -> 003834			COMPL.	DATE 08/28/1949			TOTAL DEPTH	9171	PERF.	8890	-	9020
12	133	N	133	-0-	-0-	-0-	13	1	120	2	Y	-0-							-0-
01	124	N	119	-0-	-5	-0-	12	1	107	2	Y	-0-							-0-
02	123	N	123	-0-	-0-	-0-	14	1	109	2	Y	-0-							-0-
03	135	N	135	-0-	-0-	-0-	12	1	123	2	Y	-0-							-0-
*04	121	N	121	-0-	-0-	-0-	11	1	110	2	Y	-0-							-0-
*05	138	N	138	-0-	-0-	-0-	12	1	126	2	Y	-0-							-0-

PROVIDENT CITY (WILCOX 9,000) //CONT.// 73293 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA												
TMR EXPLORATION, INC. //CONT.// 834097												
ROUSE, FAY WELL #: 2 RRCID -> 003835 COMPL. DATE 02/22/1953 TOTAL DEPTH 9203 PERF. 8910 - 8990												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		10
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		10
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		10
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		10
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	17	12 1	15
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		15
PROVIDENT CITY (WILCOX 9,100) 73293 380 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA												
HILCORP ENERGY COMPANY 386310												
ALLEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 289358 COMPL. DATE 01/14/2020 TOTAL DEPTH 14643 PERF. 9196 - 9652												
12	15061	7157	-0-	-7904	3104	300	1	6834 2	Y	21		59
						23	9					
01	10261	7985	-0-	-2276	828	336	1	7612 2	Y	34		93
						37	9					
02	9011 R	8183	-0-	-828	-0-	379	1	7740 2	Y	58		151
						64	9					
03	7161 #	6435	-0-	-726	-0-	298	1	6097 2	Y	36	98 1	89
						40	9					
04	7740 #	5288	-0-	-2452	-0-	222	1	4998 2	Y	62	104 1	47
						68	9					
05	8742 #	8469	-0-	-273	-0-	282	1	8097 2	Y	82		129
						90	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												
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		50
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		50
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		50
03	33 N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30 2	N	-0-		50
04	47 N	47	-0-	-0-	-0-	4	1	43 2	N	-0-		50
*05	24 N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22 2	N	-0-		50
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												
12	0	4779	-0-	4779	14843	475	1	4304 2	N	-0-		65
01	0	4652	-0-	4652	19495	480	1	4172 2	N	-0-		65
02	0	6080	-0-	6080	25575	576	1	5504 2	N	-0-		65
03	9176	5803	-0-	-3373	22202	557	1	5246 2	N	-0-		65
04	8880	5196	-0-	-3684	18518	534	1	4662 2	N	-0-		65
05	9176	5573	-0-	-3603	14915	559	1	5014 2	N	-0-		65
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												
12	783 N	783	-0-	-0-	-0-	67	1	716 2	N	-0-		17
01	961 N	596	-0-	-365	-0-	52	1	544 2	N	-0-		17
02	697 N	697	-0-	-0-	-0-	72	1	625 2	N	-0-		17
03	362 N	362	-0-	-0-	-0-	50	1	312 2	N	-0-		17
04	586 N	586	-0-	-0-	-0-	62	1	524 2	N	-0-		17
05	902 N	902	-0-	-0-	-0-	71	1	831 2	N	-0-		17

PROVIDENT CITY (WILCOX 10800) //CONT.// 73293 511 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA											
HILCORP ENERGY COMPANY 386310											
L. KASKIE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 295399 COMPL. DATE 05/03/2023 TOTAL DEPTH 14047 PERF.10763 - 10796											
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE								
12	1464 N	1464 -0-	-0-	-0-	-0-	146 1	1318 2	N	-0-	-0-	-0-
01	1333 N	911 -0-	-422	-0-	-0-	94 1	817 2	N	-0-	-0-	-0-
02	1247 N	415 -0-	-832	-0-	-0-	39 1	376 2	N	-0-	-0-	-0-
03	1582 N	1582 -0-	-0-	-0-	-0-	152 1	1430 2	N	-0-	-0-	-0-
04	1410 N	1410 -0-	-0-	-0-	-0-	145 1	1265 2	N	-0-	-0-	-0-
05	1474 N	1474 -0-	-0-	-0-	-0-	148 1	1326 2	N	-0-	-0-	-0-
RFE OPERATING, LLC 704776											
REXER-TUSA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 266314 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10944 - 10962											
12	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT -0-	-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											
12	1209 N	1197 -0-	-12	-0-	-0-	340 1	857 2	N	-0-	-0-	-0-
01	1209 N	1015 -0-	-194	-0-	-0-	317 1	698 2	N	-0-	-0-	-0-
02	1131 N	962 -0-	-169	-0-	-0-	305 1	657 2	N	-0-	-0-	-0-
03	1248 N	1248 -0-	-0-	-0-	-0-	355 1	893 2	N	-0-	-0-	-0-
04	1019 N	1019 -0-	-0-	-0-	-0-	283 1	736 2	N	-0-	-0-	-0-
05	1109 N	1109 -0-	-0-	-0-	-0-	344 1	765 2	N	-0-	-0-	-0-
GOLDEN ROD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 297270 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 15900 PERF. N/A											
09	0	17 -0-	17	17	17	17 2		N	-0-	-0-	-0-
10	0	-0- -0-	-0-	17	17			N	-0-	-0-	-0-
11	0	-0- -0-	-0-	17	17			N	-0-	-0-	-0-
12	0	46 -0-	46	63	46 2			N	-0-	-0-	-0-
01	0	209 -0-	209	272	209 2			N	-0-	-0-	-0-
02	0	403 -0-	403	675	403 2			N	-0-	-0-	-0-
03	0	1213 -0-	1213	1888	1213 2			N	-0-	-0-	-0-
04	0 W	1015 -0-	1015	2903	1015 2			N	-0-	-0-	-0-
05	0 W	710 -0-	710	3613	710 2			N	-0-	-0-	-0-
PROVIDENT CITY (WILCOX 11,900) 73293 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA											
HILCORP ENERGY COMPANY 386310											
HARTT G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 192163 COMPL. DATE 01/09/2020 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11710 - 12133											
12	6262 X	5484 -0-	-778	-0-	-0-	5462 2	22 9	N	20	172 1	43
01	6262 X	5152 -0-	-1110	-0-	-0-	5139 2	13 9	N	12		55
02	5742 X	5272 -0-	-470	-0-	-0-	5266 2	6 9	N	5		60
03	5952 X	5511 -0-	-441	-0-	-0-	5490 2	21 9	N	19		79
04	5430 X	4971 -0-	-459	-0-	-0-	4963 2	8 9	N	7		86
05	5642 X	5337 -0-	-305	-0-	-0-	5330 2	7 9	N	6		92
PROVIDENT CITY G.U. WELL #: 15 RRCID -> 256520 COMPL. DATE 11/15/2018 TOTAL DEPTH 12925 PERF.11802 - 12115											
12	0 N	-0- -0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	0 N	-0- -0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02	0 N	-0- -0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03	0 N	-0- -0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
04	7 N	7 -0-	-0-	-0-	-0-	2 1	5 2	N	-0-	-0-	-0-
05	10 N	10 -0-	-0-	-0-	-0-	3 1	7 2	N	-0-	-0-	-0-

PROVIDENT CITY (WILCOX 11,900) //CONT.// 73293 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
NEUHAUS, E.T. WELL #: 2 RRCID -> 286523 COMPL. DATE 11/06/2018 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11927 - 12228												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE EOM BALANCE
12	7748 X	7748	-0-	-0-	-0-	425 1	7309 2	N			13	73
01	7688 X	7688	-0-	-0-	-0-	14 9	7153 2	N			64	137
02	7334 X	7334	-0-	-0-	-0-	465 1	6849 2	N			45	182
03	7750 X	7543	-0-	-207	-0-	70 9	7035 2	N			39	42
04	7500 X	7126	-0-	-374	-0-	43 9	6715 2	N			28	70
05	8171 X	8171	-0-	-0-	-0-	380 1	7678 2	N			25	95
						31 9						
						465 1						
						28 9						
DICKSON FOUNDATION GU WELL #: 1 RRCID -> 288390 COMPL. DATE 07/10/2019 TOTAL DEPTH 13145 PERF.11825 - 12052												
12	14801 X	1804	-0-	-12997	-0-	75 1	1716 2	Y			12	46
01	1953 N	1734	-0-	-219	-0-	13 9	1604 2	Y			54	100
02	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	71 1	1582 2	Y			32	132
03	1798 N	1409	-0-	-389	-0-	59 9	1324 2	Y			18	69
04	1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	77 1	1795 2	Y			33	28
05	1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	35 9	1726 2	Y			66	94
						65 1					81 1	
						20 9					74 1	
						80 1						
						36 9						
						60 1						
						73 9						
RFE OPERATING, LLC 704776 RRCID -> 259252 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11680 - 12526												
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT	-0-
TMR EXPLORATION, INC. 834097 RRCID -> 170003 COMPL. DATE 04/20/2002 TOTAL DEPTH 14150 PERF.11511 - 11521												
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-	-0-
XTO ENERGY INC. 945936 RRCID -> 232304 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12006 - 12030												
12	32 N	32	-0-	-0-	-0-	5 1	27 2	N			-0-	79
01	32 N	32	-0-	-0-	-0-	5 1	27 2	N			-0-	79
02	33 N	33	-0-	-0-	-0-	5 1	28 2	N			-0-	79
03	34 N	34	-0-	-0-	-0-	6 1	28 2	N			-0-	79
04	78 N	78	-0-	-0-	-0-	11 1	67 2	N			-0-	79
05	31 N	30	-0-	-1	-0-	3 1	27 2	N			-0-	79

PROVIDENT CITY (WILCOX 12,000)				73293 522	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LAVACA				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310											
N.P.C. GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 190261	COMPL. DATE 12/10/2001	TOTAL DEPTH 14610	PERF.11974	- 11984						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				54
01	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				54
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				54
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				54
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				54
05	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						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
PROVIDENT CITY (WILCOX 12,500)				73293 526	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LAVACA				
COASTAL PLAINS ENERGY, INC.				161671											
HANCOCK -I-				WELL #: 1	RRCID -> 088467	COMPL. DATE 04/30/1980	TOTAL DEPTH 17000	PERF.12471	- 12509						
12	201 N	201	-0-	-0- B	-0-	17 1	184 2	N			-0-				-0-
01	248 N	101	-0-	-147 B	-0-	9 1	92 2	N			-0-				-0-
02	116 N	46	-0-	-70 B	-0-	5 1	41 2	N			-0-				-0-
03	63 N	63	-0-	-0- B	-0-	9 1	54 2	N			-0-				-0-
04	134 N	134	-0-	-0- B	-0-	14 1	120 2	N			-0-				-0-
05	117 N	117	-0-	-0- B	-0-	9 1	108 2	N			-0-				-0-
HANCOCK ESTATE "B"				WELL #: 2	RRCID -> 163129	COMPL. DATE 01/05/2006	TOTAL DEPTH 15697	PERF.12752	- 12762						
12	1779 N	1779	-0-	-0- B	-0-	153 1	1626 2	N			-0-				123
01	1643 N	1378	-0-	-265 B	-0-	120 1	1258 2	N			-0-				123
02	1541 N	1541	-0-	-0- B	-0-	158 1	1383 2	N			-0-				123
03	1107 N	1107	-0-	-0- B	-0-	153 1	954 2	N			-0-				123
04	1325 N	1325	-0-	-0- B	-0-	140 1	1185 2	N			-0-				123
05	1800 N	1800	-0-	-0- B	-0-	141 1	1659 2	N			-0-				123
PROVIDENT CITY (WILCOX 13000)				73293 528	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LAVACA				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310											
NEUHAUS, E. T.				WELL #: 2	RRCID -> 181921	COMPL. DATE 11/15/2000	TOTAL DEPTH 13300	PERF.12652	- 13140						
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-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PROVIDENT CITY (WILCOX 13000) //CONT.// 73293 528 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA																					
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310																					
PROVIDENT MINERALS GU WELL #: 2 RRCID -> 280478 COMPL. DATE 06/23/2016 TOTAL DEPTH 13647 PERF.13140 - 13190																					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE	
0								AMT	CODE	AMT	CODE		M				AMT	CODE	AMT	CODE	
12	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	-0-		199	1	1146	2	N		-0-							15
*01	1426 N	1383	-0-	-0-	-43	-0-		202	1	1111	2	N		64							79
								70	9												
*02	1276 N	1178	-0-	-0-	-98	-0-		185	1	993	2	N		-0-							79
*03	1333 N	1021	-0-	-0-	-312	-0-		165	1	856	2	N		-0-							79
*04	1350 N	1228	-0-	-0-	-122	-0-		181	1	1047	2	N		-0-							79
05	1271 N	1099	-0-	-0-	-172	-0-		166	1	927	2	N		5		48	1				36
								6	9												
MILLER-ALLEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 289268 COMPL. DATE 01/22/2020 TOTAL DEPTH 15850 PERF.12935 - 13060																					
12	186 N	82	-0-	-0-	-104	-0-		8	1	74	2	N		-0-							-0-
01	203 N	203	-0-	-0-	-0-	-0-		21	1	182	2	N		-0-							-0-
02	181 N	181	-0-	-0-	-0-	-0-		17	1	164	2	N		-0-							-0-
03	211 N	211	-0-	-0-	-0-	-0-		20	1	191	2	N		-0-							-0-
04	246 N	246	-0-	-0-	-0-	-0-		25	1	221	2	N		-0-							-0-
05	239 N	239	-0-	-0-	-0-	-0-		24	1	215	2	N		-0-							-0-
E.P.C. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 290260 COMPL. DATE 05/19/2020 TOTAL DEPTH 15700 PERF.12712 - 12836																					
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-
05	0 N	-0-	-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																					
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-
05	0 N	-0-	-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																					
12	556 X	556	-0-	-0-	-0-	-0-		55	1	501	2	N		-0-							10
01	526 X	526	-0-	-0-	-0-	-0-		54	1	472	2	N		-0-							10
02	520 X	520	-0-	-0-	-0-	-0-		49	1	471	2	N		-0-							10
03	509 X	509	-0-	-0-	-0-	-0-		49	1	460	2	N		-0-							10
04	467 X	467	-0-	-0-	-0-	-0-		48	1	419	2	N		-0-							10
05	502 X	502	-0-	-0-	-0-	-0-		50	1	452	2	N		-0-							10
L. KASKIE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 190667 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 14047 PERF.12868 - 13638																					
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-							11
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-							11
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-							11
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-							11
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-							11
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-							11

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/03/2023

PROVIDENT CITY (WILCOX 14,000)										73293 540		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA			
XTO ENERGY INC.										945936									
HANCOCK, ET AL G.U.										WELL #: 1		RRCID -> 156186		COMPL. DATE 09/05/1995		TOTAL DEPTH 14080		PERF.13690 - 13740	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
HANCOCK GU #1										WELL #: 7		RRCID -> 221079		COMPL. DATE 06/21/2006		TOTAL DEPTH 14025		PERF.13830 - 13846	
12	8304	X	8304	-0-	-0-	-0-	1373	1	6931	2	N	-0-						3	
01	8215	X	8040	-0-	-175	-0-	1238	1	6802	2	N	-0-						3	
02	8718	X	8718	-0-	-0-	-0-	1241	1	7477	2	N	-0-						3	
03	8664	X	8664	-0-	-0-	-0-	1440	1	7224	2	N	-0-						3	
04	8310	X	7728	-0-	-582	-0-	1094	1	6634	2	N	-0-						3	
05	8711	X	8008	-0-	-703	-0-	852	1	7156	2	N	-0-						3	
PROVIDENT CITY (WILCOX 14800 SD)										73293 545		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA			
XTO ENERGY INC.										945936									
HANCOCK, EVA RUTH										WELL #: 1		RRCID -> 186323		COMPL. DATE 12/02/2008		TOTAL DEPTH 16000		PERF.14855 - 14916	
12	31	N	30	-0-	-1	-0-	5	1	25	2	N	-0-						-0-	
01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	6	1	32	2	N	-0-						-0-	
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	5	1	28	2	N	-0-						-0-	
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-						-0-	
04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	5	1	33	2	N	-0-						-0-	
05	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-						-0-	
PROVIDENT CITY (WILCOX 16,300)										73293 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA			
XTO ENERGY INC.										945936									
HANCOCK, JOHN W. SR.										WELL #: 1		RRCID -> 182556		COMPL. DATE 10/04/2002		TOTAL DEPTH 16600		PERF.16325 - 13350	
12	372	N	319	-0-	-53	-0-	53	1	266	2	N	-0-						-0-	
01	369	N	369	-0-	-0-	-0-	57	1	312	2	N	-0-						-0-	
02	400	N	400	-0-	-0-	-0-	57	1	343	2	N	-0-						-0-	
03	435	N	435	-0-	-0-	-0-	72	1	363	2	N	-0-						-0-	
04	453	N	453	-0-	-0-	-0-	64	1	389	2	N	-0-						-0-	
05	434	N	427	-0-	-7	-0-	45	1	382	2	N	-0-						-0-	
PROVIDENT CITY (YEGUA)										73293 560		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA			
CIMARRON ENGINEERING, LLC										153471									
HOBBS, B. J.										WELL #: 6		RRCID -> 250628		COMPL. DATE 05/02/2009		TOTAL DEPTH 6100		PERF. 5629 - 5631	
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-	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
PROVIDENT CITY (YEGUA L)										73293 584		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA			
TMR EXPLORATION, INC.										834097									
TRAYLOR, A.V.										WELL #: 9		RRCID -> 139511		COMPL. DATE 07/08/1991		TOTAL DEPTH 9452		PERF. 5496 - 5514	
12	248	N	217	-0-	-31	-0-	22	1	195	2	Y	-0-						-0-	
01	248	N	207	-0-	-41	-0-	21	1	186	2	Y	-0-						-0-	
02	232	N	215	-0-	-17	-0-	25	1	190	2	Y	-0-						-0-	
03	276	N	276	-0-	-0-	-0-	24	1	252	2	Y	-0-						-0-	
04	233	N	233	-0-	-0-	-0-	21	1	212	2	Y	-0-						-0-	
05	272	N	272	-0-	-0-	-0-	24	1	248	2	Y	-0-						-0-	

PROVIDENT CITY (YEGUA L-2)												73293 586	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LAVACA
TMR EXPLORATION, INC.												834097			
NEUHAUS, F. W.												WELL #: 3	RRCID -> 137493	COMPL. DATE 11/19/1990	TOTAL DEPTH 6228 PERF. 5628 - 5635
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	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
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-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
PROVIDENT CITY (YEGUA -M-)												73293 600	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LAVACA
TMR EXPLORATION, INC.												834097			
NEUHAUS, F.W.												WELL #: 6L	RRCID -> 290937	COMPL. DATE 06/06/2021	TOTAL DEPTH 6508 PERF. 5688 - 5693
12	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	85	1	769	2	N	236	173	1		152
						260	9								
01	806 N	574	-0-	-232	-0-	45	1	391	2	N	125	138	1		139
						138	9								
02	783 N	775	-0-	-8	-0-	72	1	550	2	N	139	174	1		104
						153	9								
03	837 N	566	-0-	-271	-0-	40	1	417	2	N	99	185	1		18
						109	9								
04	601 N	601	-0-	-0-	-0-	38	1	381	2	N	165	169	1		14
						182	9								
05	837 N	674	-0-	-163	-0-	41	1	421	2	N	193	177	1		30
						212	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
12	6230 X	6230	-0-	-0-	B	-0-	617	1	5561	2	N	47	117	1	39
							52	9							
01	6175 X	6175	-0-	-0-	B	-0-	628	1	5496	2	N	46			85
							51	9							
02	6919 X	6919	-0-	-0-	B	-0-	792	1	6096	2	N	28			113
							31	9							
03	8216 X	8216	-0-	-0-	B	-0-	723	1	7457	2	N	33			146
							36	9							
04	6155 X	6155	-0-	-0-	B	-0-	550	1	5573	2	N	29	165	1	10
							32	9							
05	6931 X	6931	-0-	-0-	B	-0-	611	1	6286	2	N	31			41
							34	9							
NEUHAUS, F.W..												WELL #: 2	RRCID -> 281447	COMPL. DATE 10/27/2014	TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6158 - 6177
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-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-

PROVIDENT CITY (YEGUA Y-1)														
TMR EXPLORATION, INC.														
WALTERS, DOROTHY														
WELL #: 4 RRCID -> 282717 COMPL. DATE 10/21/2022 TOTAL DEPTH 6072 PERF. 4586 - 4594														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	132 N	132	-0-	-0-	-0-		13 1	119 2		N	-0-			17
01	155 N	12	-0-	-143	-0-		1 1	11 2		N	-0-			17
02	145 N	-0-	-0-	-145	-0-					N	-0-			17
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			17
04	12 N	8	-0-	-4	-0-		8 2			N	-0-			17
05	16 N	16	-0-	-0-	-0-		1 1	15 2		N	-0-			17
PROVIDENT CITY (YEGUA 5400)														
PROPERTY PRODUCING CO.														
HARTT, J.														
WELL #: 1 RRCID -> 089037 COMPL. DATE 07/11/1980 TOTAL DEPTH 6121 PERF. 5302 - 5308														
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PROVIDENT CITY (YEGUA 5700)														
TMR EXPLORATION, INC.														
NEUHAUS, F. W.														
WELL #: 15 RRCID -> 283105 COMPL. DATE 02/18/2017 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5671 - 5675														
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
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
PROVIDENT CITY (YEGUA 5770)														
TMR EXPLORATION, INC.														
WALTERS, DOROTHY														
WELL #: 4-C RRCID -> 152258 COMPL. DATE 11/22/1994 TOTAL DEPTH 6072 PERF. 5730 - 5734														
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-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PROVIDENT CITY (2400)														
MOSAIC OIL LLC														
ALLEN														
WELL #: 1 RRCID -> 135474 COMPL. DATE 08/04/1990 TOTAL DEPTH 2520 PERF. 2478 - 2490														
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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														
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PROVIDENT CITY (3960, EAST) HOWARD EXPLORATION, INC. DOW				73293 912 405950 WELL #:	3	NON-ASSOCIATED RRCID -> 268467	CAPACITY COMPL. DATE 04/29/2011				CNTY: LAVACA TOTAL DEPTH 4405 PERF. 4296 - 4316						
M 0	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
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-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PROVIDENT CITY (4000, EAST) CAMOIL, INC. KNIGHT				73293 913 127449 WELL #:	1	NON-ASSOCIATED RRCID -> 154194	ONE WELL COMPL. DATE 04/11/1995				CNTY: LAVACA TOTAL DEPTH 4317 PERF. 3920 - 3933						
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4592					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4592					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4592					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4592					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4592					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4592					N	NO RPT					-0-
VIPER S.W.D., LLC ALLEN				886209 WELL #:	3	RRCID -> 292392	COMPL. DATE 09/21/2017				TOTAL DEPTH 4505 PERF. 3760 - 3765						
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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
PROVIDENT CITY (5800) TMR EXPLORATION, INC. NEUHAUS, F. W.				73293 920 834097 WELL #:	11D	NON-ASSOCIATED RRCID -> 062062	ONE WELL COMPL. DATE 08/05/2022				CNTY: LAVACA TOTAL DEPTH 6212 PERF. 3469 - 3499						
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/20/2024 - WELL PLUGGED 03/20/24																	
WALTERS, DOROTHY				WELL #:	4-T	RRCID -> 152259	COMPL. DATE 11/18/1994				TOTAL DEPTH 6072 PERF. 5887 - 5892						
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
PROVIDENT CITY NE (LWR WX. CONS) HILCORP ENERGY COMPANY E.P.C. G U 1A				73296 100 386310 WELL #:	1	NON-ASSOCIATED RRCID -> 188312	CAPACITY COMPL. DATE 10/21/2001				CNTY: LAVACA TOTAL DEPTH 15662 PERF.15434 - 15449						
12	7843 X	6568	-0-	-1275	-0-	652	1	5916	2	N	-0-						3
01	7843 X	6359	-0-	-1484	-0-	656	1	5703	2	N	-0-						3
02	6463 X	6463	-0-	-0-	-0-	613	1	5850	2	N	-0-						3
03	6882 X	6567	-0-	-315	-0-	630	1	5937	2	N	-0-						3
04	6660 X	5923	-0-	-737	-0-	608	1	5315	2	N	-0-						3
05	6913 X	6476	-0-	-437	-0-	649	1	5827	2	N	-0-						3

PROVIDENT CITY NE (LWR WX. CONS) //CONT.// 73296 100 NON-ASSOCIATED										CAPACITY				CNTY: LAVACA						
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310																				
E.P.C. GU 1 WELL #: 3										RRCID -> 222486		COMPL. DATE 12/23/2005		TOTAL DEPTH 17477		PERF.15060 - 17375				
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
12	8463 X	8398	-0-	-65	-0-	834	1	7564	2	N	-0-								2	
01	8959 X	8382	-0-	-577	-0-	865	1	7517	2	N	-0-								2	
02	8381 X	7763	-0-	-618	-0-	736	1	7027	2	N	-0-								2	
03	8959 X	7946	-0-	-1013	-0-	762	1	7184	2	N	-0-								2	
04	8550 X	6187	-0-	-2363	-0-	635	1	5552	2	N	-0-								2	
05	8401 X	7386	-0-	-1015	-0-	740	1	6646	2	N	-0-								2	

PROVIDENT CITY G.U.					WELL #:	16	RRCID -> 231135		COMPL. DATE 09/04/2007		TOTAL DEPTH 12963		PERF.11824 - 11854							
12	442 N	442	-0-	-0-	-0-	125	1	317	2	N	-0-								20	
01	403 N	377	-0-	-26	-0-	118	1	259	2	N	-0-								20	
02	411 N	411	-0-	-0-	-0-	130	1	281	2	N	-0-								20	
03	434 N	385	-0-	-49	-0-	110	1	275	2	N	-0-								20	
04	360 N	342	-0-	-18	-0-	95	1	247	2	N	-0-								20	
05	434 N	381	-0-	-53	-0-	118	1	263	2	N	-0-								20	

NEUHAUS, E.T.					WELL #:	1	RRCID -> 236103		COMPL. DATE 02/19/2008		TOTAL DEPTH 13760		PERF.10930 - 10935							
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-	

GOLDEN ROD					WELL #:	1	RRCID -> 289748		COMPL. DATE 07/10/2019		TOTAL DEPTH 15900		PERF.13816 - 13826							
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-								-0-	
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-								-0-	
11	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-								-0-	
*12	31 N	-0-	-0-	-31	-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	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-								-0-	
*04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-								-0-	
*05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-								-0-	

SEVENBAR RESOURCES, LLC					767838															
DICKSON, R. FOUNDATION					WELL #:	2	RRCID -> 225644		COMPL. DATE 05/30/2015		TOTAL DEPTH 17220		PERF.13124 - 13130							
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	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-								7	

PROVIDENT CITY, NE (3050)					73296 224	NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: LAVACA								
TMR EXPLORATION, INC.					834097															
STEINMAN					WELL #:	6	RRCID -> 282712		COMPL. DATE 05/12/2017		TOTAL DEPTH 3974		PERF. 2940 - 2943							
12	75 N	75	-0-	-0-	-0-	7	1	68	2	N	-0-								-0-	
01	70 N	70	-0-	-0-	-0-	6	1	64	2	N	-0-								-0-	
02	73 N	73	-0-	-0-	-0-	8	1	65	2	N	-0-								-0-	
03	78 N	78	-0-	-0-	-0-	8	1	70	2	N	-0-								-0-	
04	62 N	62	-0-	-0-	-0-	6	1	56	2	N	-0-								-0-	
*05	82 N	82	-0-	-0-	-0-	7	1	75	2	N	-0-								-0-	

PROVIDENT CITY, NE. (3390)			73296 235		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA										
B D PRODUCTION CO., INC.			040190																
DOWELL, M. E.			WELL #: 4		RRCID -> 273045		COMPL. DATE 09/24/2021		TOTAL DEPTH 4262 PERF. 3566 - 3612										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
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-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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								
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-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
RAMIRENA (Y- 5)			74422 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL												
HAMMIT PETROLEO			350618																
ALLEN, B.			WELL #: 1		RRCID -> 129253		COMPL. DATE 03/12/1988		TOTAL DEPTH 5098		PERF. 4936 - 4940								
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					15	
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					15	
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					15	
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					15	
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					15	
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-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								
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-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
ALLEN, B.			WELL #: 1		RRCID -> 136947		COMPL. DATE 11/19/1990		TOTAL DEPTH 5619		PERF. 5450 - 5456								
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-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-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								
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-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

RAMIRENA (Y-15A)														
MAROCO														
ALLEN, B.														
74422 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK														
526610														
WELL #: 3 E RRCID -> 003849 COMPL. DATE 11/27/1960 TOTAL DEPTH 5754 PERF. 5686 - 5689														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MOSBACHER ENERGY COMPANY														
FERRELL, I.														
589984														
WELL #: A 9 RRCID -> 203156 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 5815 PERF. 5097 - 5101														
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-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
RAMERINA, SW. (D-80)														
CIMARRON ENGINEERING, LLC														
REYNOLDS, MARY A.														
74429 020 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK														
153471														
WELL #: 40 RRCID -> 181724 COMPL. DATE 10/16/2000 TOTAL DEPTH 5860 PERF. 3727 - 3733														
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
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			30
RAMIRENA, SW. (JACKSON SD.)														
DAHCO OPERATING, LLC														
MARY REYNOLDS														
74429 066 ASSOCIATED 49B CNTY: LIVE OAK														
197345														
WELL #: 45 RRCID -> 293660 COMPL. DATE 05/10/2022 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4524 - 4526														
12	1240 #	757	-0-	-483	-0-	691	2	66	9	N	60	175	1	152
01	1457 #	382	-0-	-1075	-0-	331	2	51	9	N	46			198
02	1363 #	551	-0-	-812	-0-	495	2	56	9	N	51	183	1	66
03	1457 #	727	-0-	-730	-0-	640	2	87	9	N	79			145
04	810 #	672	-0-	-138	-0-	570	2	102	9	N	93	182	1	56
05	744 #	614	-0-	-130	-0-	548	2	66	9	N	60			116
RAMIRENA, SW (JACKSON STRAY)														
CIMARRON ENGINEERING, LLC														
MCCASLIN, CHARLES L.														
74429 099 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK														
153471														
WELL #: 18-D RRCID -> 158260 COMPL. DATE 01/24/1981 TOTAL DEPTH 5865 PERF. N/A														
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			20
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			20
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			20
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			20
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			20
05	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					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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-
05	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					
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	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					
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	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					
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-
05	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					
12	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-
05	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					
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			115
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			115
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			115
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			115
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			115
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			115

RAY		//CONT.//		74891 001	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE											
SYDSON ENERGY, INC.		//CONT.//		833587																
RAY, GEORGE A.		WELL #:		2	RRCID -> 131576		COMPL. DATE 07/27/1989		TOTAL DEPTH 3544		PERF. 3439 - 3453									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					21	
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					21	
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					21	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					21	
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					21	
05	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																
BOOTH UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 257633		COMPL. DATE 07/30/2010		TOTAL DEPTH 3700		PERF. 3423 - 3502									
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	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					130	
WALTON		WELL #:		1	RRCID -> 263092		COMPL. DATE 03/20/2011		TOTAL DEPTH 3700		PERF. 3066 - 3526									
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	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					11	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					11	
05	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									
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	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									
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	70	41	1			129	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	2	110	1			21	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	114	135	1			-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
RUBOTTOM		WELL #:		1	RRCID -> 265661		COMPL. DATE 11/02/2011		TOTAL DEPTH 3735		PERF. 3426 - 3460									
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					31	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					31	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					31	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					31	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					31	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					31	

RAY (VICKSBURG-HOCKLEY)															CAPACITY															CNTY: BEE																																		
SYDSON ENERGY, INC.															//CONT.// 74901 750 NON-ASSOCIATED																																																	
TULSITA RAY															//CONT.// 833587																																																	
WELL #: 94															RRCID -> 275680															COMPL. DATE 03/22/2014															TOTAL DEPTH 7014 PERF. 2964 - 3330																			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE																																											
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						30																																											
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						30																																											
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						30																																											
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						30																																											
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						30																																											
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-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				
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-																																											
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-																																											
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-																																											
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-																																											
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-																																											
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-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				
12	28 N	28	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	26	1		2	3	N	-0-							-0-																																											
01	26 N	26	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	26	2				N	-0-							-0-																																											
02	67 N	67	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	67	2				N	-0-							-0-																																											
03	33 N	33	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	33	2				N	-0-							-0-																																											
04	50 N	50	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	50	2				N	-0-							-0-																																											
*05	25 N	25	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	25	2				N	-0-							-0-																																											
RAY-WILCOX (WALTON MASSIVE)															74947 852 NON-ASSOCIATED															EXEMPT					CNTY: BEE																													
BRITANCO, L.L.C.															093620																																																	
STAUSS, IDA ET AL UNIT															WELL #: 2															RRCID -> 003867															COMPL. DATE 01/11/1961															TOTAL DEPTH 8227 PERF. 8148 - 8154				
12	111 N	111	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	105	1		6	3	N	-0-							-0-																																											
01	36 N	36	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	36	2				N	-0-							-0-																																											
02	102 N	102	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	102	2				N	-0-							-0-																																											
03	31 N	27	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	27	2				N	-0-							-0-																																											
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	10	2				N	-0-							-0-																																											
*05	39 N	39	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	39	2				N	-0-							-0-																																											
WELDERXP LTD.															907320																																																	
CBCB&G UNIT															WELL #: 1															RRCID -> 121518															COMPL. DATE 04/20/1986															TOTAL DEPTH 8562 PERF. 8170 - 8180				
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	50 N	50	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	50	2				N	-0-							-0-																																											
03	50 N	50	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	50	2				N	-0-							-0-																																											
04	60 N	50	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	50	2				N	-0-							-0-																																											
05	62 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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
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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
REDMAR (HOCKLEY D)				75463 220	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LIVE OAK			
AMERICAN SHORELINE, INC.				019365						
YORK				WELL #: 2-C	RRCID -> 198930	COMPL. DATE 08/15/2003	TOTAL DEPTH 3768	PERF. 2863	-	2865
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-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-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
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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-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
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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
FOX, W. J. "A"				WELL #: A 40	RRCID -> 207253	COMPL. DATE 01/07/2005	TOTAL DEPTH 1960	PERF. 1747	-	1765
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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-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	*	DISPOSITIONS	*	C	COND PROD	*	DISPOSITIONS	*	EOM BALANCE
0								AMT	CODE	AMT	CODE		AMT	CODE	AMT	CODE
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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
REFUGIO-FOX (2480)						75612 168	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY						386310										
LAMBERT, M. F.			WELL #:			H133	RRCID -> 173335			COMPL. DATE 06/21/2017			TOTAL DEPTH 6010 PERF. 2434 - 2438			
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-
05	14B2 EXT	92	-0-	92	92	77	1	15	2	N	-0-					-0-
REFUGIO-FOX (2600)						75612 192	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY						386310										
LAMBERT, M. F.			WELL #:			62 H	RRCID -> 146091			COMPL. DATE 07/22/1993			TOTAL DEPTH 5878 PERF. 2613 - 2614			
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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
REFUGIO-FOX (3300)						75612 288	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: REFUGIO			
DIGITAL OPERATING COMPANY LLC						218314										
MIGUELITA SCANIO			WELL #:			17	RRCID -> 284790			COMPL. DATE 07/28/2016			TOTAL DEPTH 7200 PERF. 3448 - 3462			
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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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			
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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-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 CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
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		
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-
05	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 #: 1		RRCID -> 003898		COMPL. DATE 05/08/1961		TOTAL DEPTH 6487		PERF. 4999 - 5009		
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
05	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		
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-
05	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		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	2		N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-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	0	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
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	
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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
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	
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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
MIGUELITA SCANIO		WELL #: 26		RRCID -> 294817		COMPL. DATE 11/11/2022		TOTAL DEPTH 7416 PERF. 6340 - 6350	
12	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 2		Y	-0-
01	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 2		Y	-0-
02	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 2		Y	-0-
03	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 2		Y	-0-
04	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 2		Y	-0-
05	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			Y	NO RPT
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	
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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
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	
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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

REFUGIO-FOX (6600)														
DIGITAL OPERATING COMPANY LLC														
MIGUELITA SCANIO														
WELL #: 14 RRCID -> 269669 COMPL. DATE 11/08/2012 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6604 - 6607														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
REFUGIO-FOX (6750)														
DIGITAL OPERATING COMPANY LLC														
SCANIO, MIGUELITA														
WELL #: 16 RRCID -> 233636 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6744 - 6748														
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
REFUGIO HEARD (1600)														
COX & COX PRODUCTION CO.														
HYNES, JAMIE -C-														
WELL #: 3 RRCID -> 068968 COMPL. DATE 10/11/1976 TOTAL DEPTH 6586 PERF. N/A														
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
REFUGIO HEARD (4500)														
MISSION RIVER SYSTEMS, INC.														
REA, W. L.														
WELL #: 4 RRCID -> 003912 COMPL. DATE 08/11/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4515 - 4518														
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
REFUGIO HEARD (4600)														
WYRICK & HUGHES														
SHELLY, T. P.														
WELL #: 7 RRCID -> 003914 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 4584 - 4588														
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-

REFUGIO HEARD (5600)														
PALEO OIL COMPANY LLC														
HEARD, A. W. J.														
75626 722					NON-ASSOCIATED					EXEMPT				
635131					218314					CNTY: REFUGIO				
WELL #: 2					RRCID -> 063576					COMPL. DATE 05/29/2008				
TOTAL DEPTH 6222					PERF. 5578 - 5584									
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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
REFUGIO HYNES (6400)														
DIGITAL OPERATING COMPANY LLC														
MIGUELITA SCANIO														
75640 500					NON-ASSOCIATED					ONE WELL				
218314					218314					CNTY: REFUGIO				
WELL #: 33					RRCID -> 282743					COMPL. DATE 06/13/2014				
TOTAL DEPTH 7400					PERF. 6431 - 6533									
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	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									
12	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			Y	-0-			-0-
01	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	220	-0-	220	220	257	2			Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	257	-0-	257	477	257	2			Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	255	-0-	255	732	255	2			Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	732					Y	NO RPT			-0-
REFUGIO NEW (1900)														
SAN ISIDRO DEVELOPMENT CO, L. C.														
ROOKE, P. H.														
75654 066					NON-ASSOCIATED					EXEMPT				
745991					745991					CNTY: REFUGIO				
WELL #: 43					RRCID -> 142788					COMPL. DATE 09/03/1992				
TOTAL DEPTH 6183					PERF. 1824 - 1834									
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WALLIS ENERGY, INC.														
LAMBERT, J. A.														
893997					RRCID -> 066561					COMPL. DATE 04/01/1976				
WELL #: 9					TOTAL DEPTH N/A					PERF. N/A				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
38 OIL & GAS, L.L.C.														
ROOKE, P. H.														
953768					RRCID -> 052529					COMPL. DATE 04/28/1972				
WELL #: 47					TOTAL DEPTH 6218					PERF. N/A				
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

REFUGIO NEW (2000)			75654 100	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: REFUGIO		
WALLIS ENERGY, INC.			893997					
HYNES, PHIL			WELL #: A 1	RRCID -> 061074	COMPL. DATE 07/11/1974	TOTAL DEPTH 6150	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
REFUGIO NEW (5190)			75654 459	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: REFUGIO		
SAN ISIDRO DEVELOPMENT CO, L. C.			745991					
ROOKE			WELL #: 5	RRCID -> 288967	COMPL. DATE 11/09/2019	TOTAL DEPTH 6750	PERF. 5288 - 5294	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
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	
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-
05	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	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	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	
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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	129

REFUGIO OLD		//CONT.//		75668 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: REFUGIO				
EMERALD OIL & GAS LC				250964							
OBRIEN, J. J.		WELL #:			RRCID -> 225547	COMPL. DATE 02/25/2006	TOTAL DEPTH	6492	PERF.	5434 - 5446	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE	
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					138	
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					138	
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					138	
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					138	
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					138	
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					138	
PLUGGED AND ABANDONED 06/03/2014											
REFUGIO OLD (1750)				75668 180	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: REFUGIO				
JETGAS COMPANY				432113							
REA, W. L.		WELL #:		1	RRCID -> 030933	COMPL. DATE 07/18/1963	TOTAL DEPTH	2105	PERF.	1702 - 1706	
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-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-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	
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-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
REFUGIO OLD (3400)				75668 450	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: REFUGIO				
STARRETT, C. E.				816000							
RYALS, N. J.		WELL #:		11	RRCID -> 034434	COMPL. DATE 07/25/1964	TOTAL DEPTH	4522	PERF.	3528 - 3534	
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-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
T-C OIL COMPANY, LLC				833782							
M. E. O'CONNOR		WELL #:		D 1	RRCID -> 293447	COMPL. DATE 09/21/2022	TOTAL DEPTH	7008	PERF.	3413 - 3420	
12	7719 #	3341	-0-	-4378	-0-	3341 2				-0-	
01	7719 #	1749	-0-	-5970	-0-	1749 2				-0-	
02	7221 #	1157	-0-	-6064	-0-	1157 2				-0-	
03	6417 #	1146	-0-	-5271	-0-	1146 2				-0-	
04	3750 #	735	-0-	-3015	-0-	735 2				-0-	
05	3348 #	643	-0-	-2705	-0-	643 2				-0-	
WYRICK & HUGHES				945880							
RYALS, SHELLY		WELL #:		7	RRCID -> 003953	COMPL. DATE 05/05/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3466 - 3470	
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	

REFUGIO OLD (4800) 75668 540 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
EAGLEFORD OPERATING, INC. 238468
O'BRIEN, J J WELL #: 2 RRCID -> 247288 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 4957 - 4961

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REFUGIO OLD (5300) 75668 585 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
TREVINO WELL #: 1 RRCID -> 177961 COMPL. DATE 06/15/1999 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 5294 - 5300

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
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70

PLUGGED AND ABANDONED 10/18/2022 - WELL PLUGGED 10/18/22

REFUGIO OLD (5600) 75668 675 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
EAGLEFORD OPERATING, INC. 238468
RYALS ESTATE -P- WELL #: 5 RRCID -> 037001 COMPL. DATE 07/28/1965 TOTAL DEPTH 5823 PERF. 5684 - 5686

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
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

PLUGGED AND ABANDONED 02/06/2023 - WELL PLUGGED 02/06/23

REFUGIO OLD (6200) 75668 765 ASSOCIATED PRORATED CNTY: REFUGIO
DIGITAL OPERATING COMPANY LLC 218314
MIGUELITA SCANIO WELL #: 32 RRCID -> 290877 COMPL. DATE 01/15/2021 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6268 - 6276

12	304 N	304	-0-	-0-	B	-0-	304	2		Y	-0-					-0-
01	273 N	273	-0-	-0-	B	-0-	273	2		Y	-0-					-0-
02	341 N	341	-0-	-0-	B	-0-	341	2		Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	398 N	398	-0-	-0-	B	-0-	398	2		Y	-0-					-0-
04	396 N	396	-0-	-0-	B	-0-	396	2		Y	-0-					-0-
05	372 N	NO RPT	-0-	-372	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

12	294 N	294	-0-	-0-		-0-	294	2		N	-0-					-0-
01	264 N	264	-0-	-0-		-0-	264	2		N	-0-					-0-
02	330 N	330	-0-	-0-		-0-	330	2		N	-0-					-0-
03	385 N	385	-0-	-0-		-0-	385	2		N	-0-					-0-
04	383 N	383	-0-	-0-		-0-	383	2		N	-0-					-0-
05	341 N	NO RPT	-0-	-341		-0-				N	NO RPT					-0-

REFUGIO OLD (6550 FRIO)			75668 945			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: REFUGIO		
PALOMA OPERATING, LLC			100344											
SHAY			WELL #: 1			RRCID -> 221898			COMPL. DATE 09/27/2006			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7782 - 7786		
M	ALLOW	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
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			144
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	69 1		75
02	0 A	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	75 6		-0-
03	0 A	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	0 A	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED					01/25/2024 - WELL PLUGGED 01/25/24									

DIGITAL OPERATING COMPANY LLC										218314	
SCANIO, MIGUELITA										WELL #: 18	
										RRCID -> 234584	
										COMPL. DATE 12/22/2007	
										TOTAL DEPTH 7390	
										PERF. 6590 - 6594	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT

REIFFERT (YEGUA 5600)				75745 700	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: DE WITT				
B D PRODUCTION CO., INC.				040190											
REIFFERT "D"				WELL #:	4	RRCID -> 214750	COMPL. DATE 04/09/2005	TOTAL DEPTH 5700	PERF. 5528 - 5578						
12	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	180	1	1991	2	N	5			58
							6	9							
01	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	144	1	1618	2	N	1			59
							1	9							
02	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	162	1	1658	2	N	-0-			59
03	2077	N	1644	-0-	-433	-0-	6	1	1638	2	N	-0-			59
04	1710	N	1422	-0-	-288	-0-	162	1	1258	2	N	2			61
							2	9							
05	1953	N	1816	-0-	-137	-0-	180	1	1636	2	N	-0-	50	1	11

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	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

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	
12	2914	X	2653	-0-	-261 B	-5665	477 1	1960 2	N	150	170	1		42	
							51 4	165 9							
01	2852	X	2506	-0-	-346 B	-5665	477 1	1797 2	N	142	149	1		35	
							76 4	156 9							
02	2784	N	2436	-0-	-348 B	-5665	447 1	1797 2	N	132				167	
							47 4	145 9							
03	2666	N	2568	-0-	-98 B	-5665	477 1	1896 2	N	137	189	1		115	
							44 4	151 9							
04	2430	N	2421	-0-	-9 B	-5665	462 1	1783 2	N	122	192	1		45	
							42 4	134 9							
05	2604	N	2510	-0-	-94 B	-5665	477 1	1857 2	N	130				175	
							33 4	143 9							

RENGER (WILCOX 12600) //CONT.// 75947 850 NON-ASSOCIATED										CAPACITY		CNTY: LAVACA										
MERIT ENERGY COMPANY 561136																						
HARVEY RENGAS GAS UNIT										WELL #:	2	RRCID ->	216425	COMPL. DATE	12/28/2009	TOTAL	DEPTH	14612	PERF.	13072	-	13354
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*		EOM	
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE		BALANCE	
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-	
05	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
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-	
05	T. A.	-0-	-0-		-0- B	-0-							Y	-0-							-0-	
HARVEY RENGAS GAS UNIT										WELL #:	5	RRCID ->	223464	COMPL. DATE	09/24/2006	TOTAL	DEPTH	14500	PERF.	13760	-	13814
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-	
05	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
12	248 N	739	-0-		491 B	-1446072		8	1	724	2	Y		6		168	1				166	
01	248 N	524	-0-		276 B	-1445796		7	9													
								6	1	507	2	Y		10							176	
								11	9													
02	232 N	823	-0-		591 B	-1445205		808	2	15	9	Y		14							190	
03	248 N	399	-0-		151 B	-1445054		391	2	8	9	Y		7							197	
04	240 N	766	-0-		526 B	-1444528		1	1	740	2	Y		23							220	
								25	9													
05	248 N	783	-0-		535 B	-1443993		3	1	762	2	Y		16							236	
								18	9													
RODEN GAS UNIT NO.1										WELL #:	1	RRCID ->	228682	COMPL. DATE	03/24/2008	TOTAL	DEPTH	15575	PERF.	13484	-	13910
12	283 N	283	-0-		-0- B	-0-		3	1	280	2	N		-0-							41	
01	452 N	452	-0-		-0- B	-0-		5	1	447	2	N		-0-							41	
02	194 N	194	-0-		-0- B	-0-		194	2			N		-0-							41	
03	307 N	307	-0-		-0- B	-0-		307	2			N		-0-							41	
04	450 N	230	-0-		-220 B	-0-		230	2			N		-0-							41	
05	299 N	299	-0-		-0- B	-0-		1	1	292	2	N		5							46	
								6	9													

RENGER (WILCOX 12600)				//CONT.// 75947 850		NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LAVACA			
MERIT ENERGY COMPANY				//CONT.// 561136													
RODEN GAS UNIT 1				WELL #: 3		RRCID -> 232827		COMPL. DATE 10/21/2018		TOTAL		DEPTH 14900		PERF.13992 - 14050			
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	
12	233 N	233	-0-	-0- B	-0-		3	1	230	2	N		-0-			93	
01	262 N	262	-0-	-0- B	-0-		3	1	259	2	N		-0-			93	
02	322 N	322	-0-	-0- B	-0-		322	2			N		-0-			93	
03	254 N	254	-0-	-0- B	-0-		254	2			N		-0-			93	
04	847 N	847	-0-	-0- B	-0-		1	1	836	2	N		9			102	
							10	9									
05	341 N	332	-0-	-9 B	-0-		1	1	331	2	N		-0-			102	
RODEN GAS UNIT 1				WELL #: 4		RRCID -> 234533		COMPL. DATE 09/01/2009		TOTAL		DEPTH 15000		PERF.13556 - 14534			
12	620 N	575	-0-	-45 B	-0-		6	1	567	2	Y		2			139	
							2	9									
01	582 N	582	-0-	-0- B	-0-		7	1	574	2	Y		1			140	
							1	9									
02	496 N	496	-0-	-0- B	-0-		495	2	1	9	Y		1			141	
03	558 N	531	-0-	-27 B	-0-		527	2	4	9	Y		4			145	
04	594 N	594	-0-	-0- B	-0-		1	1	592	2	Y		1			146	
							1	9									
05	540 N	540	-0-	-0- B	-0-		2	1	538	2	Y		-0-			146	
HARVEY RENGAS GAS UNIT				WELL #: 07		RRCID -> 236574		COMPL. DATE 07/01/2008		TOTAL		DEPTH 14840		PERF.13914 - 14022			
12	31 N	7	-0-	-24 B	-0-		7	2			Y		-0-			-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y		-0-			-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y		-0-			-0-	
03	7 N	2	-0-	-5 B	-0-		2	2			Y		-0-			-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y		-0-			-0-	
05	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			
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-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N		NO RPT			-0-	
RODEN GU 1				WELL #: 5		RRCID -> 242112		COMPL. DATE 09/19/2008		TOTAL		DEPTH 14850		PERF.13708 - 14466			
12	620 N	561	-0-	-59 B	-0-		6	1	555	2	Y		-0-			-0-	
01	606 N	606	-0-	-0- B	-0-		7	1	599	2	Y		-0-			-0-	
02	459 N	459	-0-	-0- B	-0-		459	2			Y		-0-			-0-	
03	558 N	471	-0-	-87 B	-0-		471	2			Y		-0-			-0-	
04	600 N	491	-0-	-109 B	-0-		491	2			Y		-0-			-0-	
05	568 N	568	-0-	-0- B	-0-		2	1	566	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			
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT			-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT			-0-	

RICHARD ADCOCK (5500)										76396 875		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA				
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP										531085										
ATKINSON, MARY E.										WELL #: 1		RRCID -> 003970		COMPL. DATE 10/14/1959		TOTAL DEPTH 8832		PERF. 5515 - 5520		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE		
12	2077 N	291	-0-	-1786	-0-			4 1	287	2	N	-0-						172		
01	2108 N	852	-0-	-1256	-0-			15 1	836	2	N	1						173		
								1 9												
02	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-			20 1	1497	2	N	-0-						173		
03	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-						N	NO RPT						173		
04	810 N	NO RPT	-0-	-810	-0-						N	NO RPT						173		
05	1612 N	NO RPT	-0-	-1612	-0-						N	NO RPT						173		
RIVERDALE (MASSIVE FIRST-WILCOX)										77017 186		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD				
MAGNUM PRODUCING, LP										521516										
PETTUS HEIRS										WELL #: 3		RRCID -> 184558		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9300		PERF. 9350 - 9358		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-		
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/19/2024																				
RIVERDALE (REKLAW SEG B)										77017 310		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD				
MAGNUM PRODUCING, LP										521516										
PETTUS HEIRS										WELL #: 5		RRCID -> 296543		COMPL. DATE 05/05/2022		TOTAL DEPTH 9300		PERF. 8479 - 8484		
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-		
05	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		
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		
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						64		
ROCHE (-B-)										77538 332		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO				
PALOMA OPERATING, LLC										100344										
ROCHE										WELL #: 1		RRCID -> 295403		COMPL. DATE 04/30/2023		TOTAL DEPTH 7235		PERF. 6737 - 6896		
12	15469 X	-0-	-0-	-15469	-0-						N	-0-						282		
01	3193 X	-0-	-0-	-3193	-0-						N	-0-						282		
02	1653 X	311	-0-	-1342	-0-	148	2	163	9		N	148	338 1				92			
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	114	172 1				34			
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	64					98			
05	341 X	NO RPT	-0-	-341	-0-						N	NO RPT					98			

ROCHE, S. (CHAMBERLAIN) HILCORP ENERGY COMPANY ROCHE				77543 075 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: REFUGIO									
				WELL #:	12	RRCID ->	188215	COMPL. DATE	11/01/2001	TOTAL	DEPTH	7881	PERF.	7552	-	7560					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
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-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
SALIDA EXPLORATION, LLC ROCHE				744095 WELL #:		1	RRCID ->	227407	COMPL. DATE	12/22/2006	TOTAL	DEPTH	7950	PERF.	7510	-	7516				
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
ROCHE				WELL #:		11	RRCID ->	267474	COMPL. DATE	05/09/2011	TOTAL	DEPTH	7675	PERF.	7373	-	7379				
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2395	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2395	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2395	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2395	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2395	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2395	-0-						N	NO RPT					-0-	
ROCHE, WEST (GRIFFITH) ENERGY INTERNATIONAL ROCHE, KATHERINE D.				77545 666 251968 WELL #:		1	RRCID ->	073571	COMPL. DATE	08/10/1977	TOTAL	DEPTH	6835	PERF.	N/A						
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
RUDMAN (CANNAN SD. 9720) BRAZOS PRODUCTION SERVICES, INC. TURNBOW				78837 020 089937 WELL #:		1	RRCID ->	164433	COMPL. DATE	07/31/1997	TOTAL	DEPTH	10500	PERF.	9762	-	9856				
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-						N	NO RPT					37	
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-						N	NO RPT					37	
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-						N	NO RPT					37	
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-						N	NO RPT					37	
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-						N	NO RPT					37	
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-						N	NO RPT					37	
PLUGGED AND ABANDONED				09/01/2006																	

RUDMAN (CANNAN SD. 9720)		//CONT.//		78837 020		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE	
FLETCHER OPERATING, LLC				273611							
BALLARD, CLAUDE		WELL #:		1		RRCID -> 225140		COMPL. DATE 12/07/2006		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9717 - 9801	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	8683 X	8683	-0-	-0- B	-0-	1010 1	7544 2	N	117	173 1	146
01	8360 X	8360	-0-	-0- B	-0-	129 9	7490 2	N	98	176 1	68
02	8224 X	8224	-0-	-0- B	-0-	762 1	7623 2	N	111	99 1	80
03	8533 X	8533	-0-	-0- B	-0-	108 9	8088 2	N	148	117 1	111
04	7689 X	7689	-0-	-0- B	-0-	479 1	7530 2	N	144	180 1	75
05	8151 X	8151	-0-	-0- B	-0-	122 9	7239 2	N	126	105 1	96
						282 1					
						163 9					
						1 1					
						158 9					
						773 1					
						139 9					

STRADER UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 228741		COMPL. DATE 06/25/2007		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9741 - 9823	
12	4123 X	1207	-0-	-2916 B	-0-	142 1	1059 2	N	5	52 1	35
01	4302 X	4302	-0-	-0- B	-0-	6 9	3865 2	N	39		74
02	3857 X	803	-0-	-3054 B	-0-	394 1	302 2	N	60	85 1	49
03	8080 X	8080	-0-	-0- B	-0-	43 9	7747 2	N	57	68 1	38
04	6780 X	6780	-0-	-0- B	-0-	435 1	39 9	N	35		73
05	6799 X	6799	-0-	-0- B	-0-	66 9	6121 2	N	22	72 1	23
						270 1					
						63 9					
						6741 2					
						654 1					
						24 9					

TURNBOW		WELL #:		2		RRCID -> 229400		COMPL. DATE 07/21/2007		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9882 - 9925	
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		45
01	4 N	-0-	-0-	-4 B	-0-			N	-0-		45
02	5 N	5	-0-	-0- B	-0-	5 2		N	-0-		45
03	5 N	5	-0-	-0- B	-0-	5 2		N	-0-		45
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		45
05	6 N	6	-0-	-0- B	-0-	1 1	5 2	N	-0-		45

VISION OIL AND GAS LLC		886198									
KNIGHT-TURNBOW GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 231133		COMPL. DATE 09/19/2007		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9980 - 10032	
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
05	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-87707			N	NO RPT		57

WELDERXP LTD.		907320									
BALLARD		WELL #:		1		RRCID -> 227236		COMPL. DATE 03/23/2007		TOTAL DEPTH 10515 PERF. 9755 - 9784	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-14976			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-14976			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-14976			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-14976			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-14976			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-14976			N	NO RPT		-0-

RUDMAN, W. (LULING 6790)															78841 450	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: LIVE OAK			
SILVERBROOK OPERATING II LLC															101926										
MCFALL-KERBY															WELL #:	5	RRCID ->	213252	COMPL. DATE	03/08/2015	TOTAL	DEPTH	8200	PERF.	7163 - 7164
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	** DISPOSITIONS		*	*	EOM						
0								AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M		AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE						
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-						
05	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
12	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-						
01	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-						
02	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-						
03	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-						
04	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-						
05	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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-						
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-						
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-						
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-						
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-						
05	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
12	0 N	NO RPT	-0-		-0-		-0-						Y	NO RPT					66						
01	0 N	NO RPT	-0-		-0-		-0-						Y	NO RPT					66						
02	87 N	NO RPT	-0-		-87		-0-						Y	NO RPT					66						
03	0 N	NO RPT	-0-		-0-		-0-						Y	NO RPT					66						
04	0 N	NO RPT	-0-		-0-		-0-						Y	NO RPT					66						
05	0 N	NO RPT	-0-		-0-		-0-						Y	NO RPT					66						
RUNGE, E. (MIGURA 10850)															78902 600	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: KARNES			
PROEX ENERGY MANAGEMENT, L.L.C.															681057										
JANSSEN -A-															WELL #:	1 L	RRCID ->	062358	COMPL. DATE	05/17/1975	TOTAL	DEPTH	11885	PERF.	N/A
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-						
05	T. A.	NO RPT	-0-		-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-						

RYAN (WILCOX 10,600)				79140 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LAVACA			
MERIT ENERGY COMPANY				561136									
KLIMITCHEK				WELL #:	2	RRCID -> 223289	COMPL. DATE 08/12/2006	TOTAL	DEPTH 11650	PERF.10175 - 10324			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) 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		
12	616 N	616	-0-	-0-	-0-	7 1	600 2	N	8	6 1	23		
01	558 N	558	-0-	-0-	-0-	9 9	544 2	N	6		29		
02	563 N	563	-0-	-0-	-0-	7 1		N	-0-		29		
03	582 N	582	-0-	-0-	-0-	7 9		N	-0-		29		
04	526 N	526	-0-	-0-	-0-	563 2		N	-0-		29		
05	562 N	562	-0-	-0-	-0-	582 2		N	-0-		29		
						1 1	525 2	N	-0-		29		
						2 1	560 2	N	-0-		29		
KLIMITCHEK				WELL #:	4	RRCID -> 238777	COMPL. DATE 07/08/2008	TOTAL	DEPTH 14500	PERF.12362 - 14184			
12	636 N	636	-0-	-0-	-0-	7 1	619 2	N	9	180 1	16		
01	651 N	551	-0-	-100	-0-	10 9	534 2	N	10		26		
02	607 N	607	-0-	-0-	-0-	6 1		N	17		43		
03	651 N	633	-0-	-18	-0-	11 9	19 9	N	14		57		
04	540 N	508	-0-	-32	-0-	588 2	15 9	N	7		64		
05	651 N	518	-0-	-133	-0-	618 2	8 9	N	23		87		
						500 2		N					
						2 1	491 2	N					
						25 9							
HARVEY RENGAS GAS UNIT NO. 1				WELL #:	1	RRCID -> 242627	COMPL. DATE 03/11/2005	TOTAL	DEPTH 15886	PERF. N/A			
12	146 N	146	-0-	-0-	-0-	2 1	144 2	Y	-0-		-0-		
01	155 N	28	-0-	-127	-0-	28 2		Y	-0-		-0-		
02	131 N	131	-0-	-0-	-0-	118 2	13 9	Y	12		12		
03	155 N	102	-0-	-53	-0-	88 2	14 9	Y	13		25		
04	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 2		Y	-0-		25		
05	155 N	20	-0-	-135	-0-	20 2		Y	-0-		25		
SAINT ARMO (MACKHANK)				79595 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: GOLIAD			
VENTEX OPERATING CORP.				884527									
SCHENDEL A				WELL #:	1 A	RRCID -> 220090	COMPL. DATE 03/09/2006	TOTAL	DEPTH 12496	PERF.10344 - 10355			
12	2759 X	1388	-0-	-1371	-0-	1381 3	7 9	N	6	6 8	43		
01	2759 X	1317	-0-	-1442	-0-	1302 3	15 9	N	14	14 8	43		
02	2007 X	2007	-0-	-0-	-0-	1988 3	19 9	N	17	17 8	43		
03	1705 X	1500	-0-	-205	-0-	1419 3	81 9	N	74	74 8	43		
04	2423 X	2423	-0-	-0-	-0-	2393 3	30 9	N	27	27 8	43		
05	2899 X	2899	-0-	-0-	-0-	2865 3	34 9	N	31	31 8	43		
SCHENDEL A				WELL #:	2	RRCID -> 222473	COMPL. DATE 10/14/2006	TOTAL	DEPTH 12600	PERF.10158 - 10201			
12	7533 X	7296	-0-	-237	-0-	7286 3	10 9	N	9	9 8	135		
01	7533 X	7244	-0-	-289	-0-	7218 3	26 9	N	24	24 8	135		
02	7511 X	6967	-0-	-544	-0-	6811 3	156 9	N	142	178 1	75		
03	8029 X	2435	-0-	-5594	-0-	2339 3	96 9	N	87	87 8	75		
04	7770 X	6744	-0-	-1026	-0-	6656 3	88 9	N	80	31 8	124		
05	7440 X	7392	-0-	-48	-0-	7346 3	46 9	N	42	36 8	130		
PATTON				WELL #:	2	RRCID -> 228250	COMPL. DATE 02/26/2007	TOTAL	DEPTH 12500	PERF.10267 - 10310			
12	2050 X	2050	-0-	-0-	-0-	2049 3	1 9	N	1	1 8	136		
01	3 X	-0-	-0-	-3	-0-			N	3	3 8	136		
02	3 X	-0-	-0-	-3	-0-			N	2	2 8	136		
03	1089 X	1089	-0-	-0-	-0-	1076 3	13 9	N	12	12 8	136		
04	1980 X	-0-	-0-	-1980	-0-			N	4	4 8	136		
05	2046 X	-0-	-0-	-2046	-0-			N	3	78 1	58	3 8	

SAINT ARMO (WILCOX, LOWER STEVE)			79595 400	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD								
VENTEX OPERATING CORP.			884527													
SCHEDEL A			WELL #: 2	RRCID -> 255165		COMPL. DATE 03/02/2006		TOTAL DEPTH 12600		PERF.12398 - 12402						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
05	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						
12	2077 #	1870	-0-	-207	-0-	1870	3			N	-0-					38
01	2077 #	1738	-0-	-339	-0-	1737	3	1	9	N	1	1	8			38
02	2088 N	1713	-0-	-375	-0-	1712	3	1	9	N	1	1	8			38
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			38
04	1680 N	1459	-0-	-221	-0-	1458	3	1	9	N	1	1	8			38
05	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	1687	3	185	9	N	168	101	1	1	8	104
SALEM (860)			79782 025	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA								
SCOUT ENERGY LTD LIABILITY CO			760221													
MCCAN, C. K. JR. ET AL			WELL #: 30	RRCID -> 213953		COMPL. DATE 12/07/2004		TOTAL DEPTH 4252		PERF. 984 - 990						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
SALEM (1100)			79782 040	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA								
CXL ENERGY LLC			195770													
MCCAN, C. K. JR. "C"			WELL #: 6	RRCID -> 135419		COMPL. DATE 05/31/1990		TOTAL DEPTH 2550		PERF. 1156 - 1166						
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-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	2730					N	NO RPT					-0-
SALEM (1300)			79782 086	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA								
CXL ENERGY LLC			195770													
MCCAN, C.K. JR. ET AL "C"			WELL #: 9	RRCID -> 149759		COMPL. DATE 05/01/1994		TOTAL DEPTH 2600		PERF. 1302 - 1312						
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
SCOUT ENERGY LTD LIABILITY CO			760221													
MCCAN, JR. ET AL			WELL #: 26	RRCID -> 133732		COMPL. DATE 02/04/1990		TOTAL DEPTH 6215		PERF. 1394 - 1399						
12	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	1			N	-0-					-0-
01	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	1			N	-0-					-0-
02	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536	1			N	-0-					-0-
03	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521	1			N	-0-					-0-
04	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	1			N	-0-					-0-
05	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	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	0	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			-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	
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-		-0-			-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-		-0-			-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-		-0-			-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-		-0-			-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-		-0-			-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-		-0-			-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	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-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	
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-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

SALEM (3180)			79782 760		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA										
INNOVATIVE ENERGY SERVICES, INC.			424737																
KONRAD			WELL #: 1		RRCID -> 209668		COMPL. DATE 01/21/2005		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 3149 - 3152								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
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-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
SALEM (3425)			79782 840		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA										
APV MCCAMEY LLC			028617																
ELEANOR			WELL #: 1		RRCID -> 178459		COMPL. DATE 01/23/2000		TOTAL DEPTH 4960		PERF. 3174 - 3181								
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-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
SALEM (3525)			79782 845		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA										
CXL ENERGY LLC			195770																
MCCAN, C. K. JR. "B"			WELL #: 6		RRCID -> 173784		COMPL. DATE 03/18/1999		TOTAL DEPTH 4350		PERF. 3529 - 3539								
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-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
SALEM (3700)			79782 860		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA										
SCOUT ENERGY LTD LIABILITY CO			760221																
MCCAN, C. K. JR. ET AL "A"			WELL #: 2		RRCID -> 108138		COMPL. DATE 12/09/1986		TOTAL DEPTH 6480		PERF. 2790 - 2824								
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-	
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
SALEM (3750)			79782 903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA										
BEACH OIL & GAS, INC.			058921																
KIRKWOOD			WELL #: 1		RRCID -> 177989		COMPL. DATE 01/23/2000		TOTAL DEPTH 4960		PERF. 3736 - 3740								
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-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	

SALEM (3950)			79782 955	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: VICTORIA		
SCOUT ENERGY LTD LIABILITY CO			760221					
MCCAN, C.K. JR. ET AL "A" NCT			WELL #: 37	RRCID -> 155138	COMPL. DATE 06/20/1995	TOTAL DEPTH 6500	PERF. 3940 - 3946	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	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	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	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	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	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	
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
05	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	
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-
05	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	
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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

SAN ANTONIO BAY, N. (D-5) 80117 407 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
 CREST PETROLEUM, LLC 189894
 LOCKWOOD, M. G. WELL #: RRCID -> 112255 COMPL. DATE 07/11/1984 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 7507 - 7512

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27
PLUGGED AND ABANDONED 01/28/2022																

SAN ANTONIO BAY, N. (E-1) 80117 470 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
 CREST PETROLEUM, LLC 189894
 LOCKWOOD, M. G. WELL #: 3 L RRCID -> 004054 COMPL. DATE 03/25/1960 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7556 - 7576

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	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
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	993					Y	NO RPT					8

SAN DOMINGO (7700) 80193 830 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
 SYDSON ENERGY, INC. 833587
 FAIN-BECK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 004068 COMPL. DATE 03/19/2013 TOTAL DEPTH 7951 PERF. 7700 - 7730

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAN MARCOS (AUSTIN CHALK) 80280 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
 MARATHON OIL EF LLC 525398
 PICKETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259567 COMPL. DATE 02/13/2011 TOTAL DEPTH 13799 PERF.16199 - 17912

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	372 N	64	-0-	-308	-0-	64	3			N	-0-					619
01	899 N	70	-0-	-829	-0-	70	3			N	-0-					619
02	203 N	149	-0-	-54	-0-	149	3			N	-0-					619
03	62 N	44	-0-	-18	-0-	44	3			N	-0-					619
04	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607	3			N	-0-					619
05	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	3			N	-0-					619

SANGER, SOUTH (2ND TOM LYNE) 80759 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 BLUEBONNET OIL & GAS 076838
 SANGER HEIRS 391 WELL #: 1 RRCID -> 110561 COMPL. DATE 03/30/1984 TOTAL DEPTH 10442 PERF.10300 - 10337

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	248 N	76	-0-	-172	-0-	57	1	19	2	N	-0-					4
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					4
02	145 N	128	-0-	-17	-0-	95	1	33	2	N	-0-					4
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					4
04	165 N	165	-0-	-0-	-0-	129	1	36	2	N	-0-					4
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					4

SANGER HEIRS 392 WELL #: 1LT RRCID -> 114492 COMPL. DATE 12/14/1984 TOTAL DEPTH 13218 PERF.10270 - 10344

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	372 N	146	-0-	-226	-0-	109	1	37	2	N	-0-					135
01	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					135
02	348 N	237	-0-	-111	-0-	176	1	61	2	N	-0-					135
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					135
04	598 N	598	-0-	-0-	-0-	469	1	129	2	N	-0-					135
05	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					135

SANGER, SOUTH (2ND TOM LYNE)													80759 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK							
BLUEBONNET OIL & GAS													//CONT.// 076838													
SANGER HEIRS 391													WELL #:		4LT	RRCID ->	116097	COMPL. DATE	04/04/1985	TOTAL	DEPTH	10575	PERF.	10341	-	10473
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE							
12	341 N	240	-0-	-101	-0-	179	1	61	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								
01	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								
02	290 N	184	-0-	-106	-0-	137	1	47	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								
03	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								
04	315 N	315	-0-	-0-	-0-	247	1	68	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								
05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								
SANGER HEIRS 391													WELL #:		2	RRCID ->	175634	COMPL. DATE	09/21/1999	TOTAL	DEPTH	10560	PERF.	10282	-	10330
12	279 N	133	-0-	-146	-0-	99	1	34	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								
01	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								
02	150 N	150	-0-	-0-	-0-	111	1	39	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								
04	448 N	448	-0-	-0-	-0-	351	1	97	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-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
12	3646 X	3646	-0-	-0-	-0-	983	1	2663	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								
01	3648 X	3648	-0-	-0-	-0-	1179	1	2469	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								
02	3448 X	3448	-0-	-0-	-0-	1142	1	2306	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								
03	3628 X	3628	-0-	-0-	-0-	1411	1	2217	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								
04	3485 X	3485	-0-	-0-	-0-	2863	1	622	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								
05	3586 X	3586	-0-	-0-	-0-	2693	1	893	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								
T-C OIL COMPANY, LLC													833782													
BUNDICK													WELL #:		2	RRCID ->	200172	COMPL. DATE	09/05/2003	TOTAL	DEPTH	5380	PERF.	2860	-	2863
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-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
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								
SARCO CREEK (4500)													81077 622		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD							
CHARRO OPERATING, L.L.C.													146621													
WOOD, CARRIE													WELL #:		34-T	RRCID ->	163054	COMPL. DATE	05/06/1996	TOTAL	DEPTH	5390	PERF.	4555	-	4560
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								

SARCO CREEK (4500)			//CONT.//			81077 622		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: GOLIAD						
T-C OIL COMPANY, LLC						833782														
BUNDICK			WELL #:			2		RRCID -> 197477			COMPL. DATE 07/21/2003			TOTAL DEPTH 5380 PERF. 4434 - 4437						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
12	01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
SARCO CREEK (4700)						81077 664		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: GOLIAD						
WAGNER OIL COMPANY						891175														
LAMBERT-WOOD			WELL #:			1 C		RRCID -> 123846			COMPL. DATE 04/02/1987			TOTAL DEPTH 5033 PERF. 4734 - 4738						
12	01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
LAMBERT-WOOD			WELL #:			7		RRCID -> 134154			COMPL. DATE 02/02/1990			TOTAL DEPTH 5010 PERF. 4726 - 4775						
12	01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
SARCO CREEK (4800)						81077 747		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: GOLIAD						
CHARRO OPERATING, L.L.C.						146621														
WOOD, CARRIE G.			WELL #:					RRCID -> 190198			COMPL. DATE 04/19/2001			TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4799 - 4967						
12	01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					39	
02	02	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			39	1	-0-	
03	03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
			PLUGGED AND ABANDONED_____			07/21/2017														
WOOD "H"			WELL #:			87		RRCID -> 190438			COMPL. DATE 02/21/2002			TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4802 - 4824						
12	01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					77	
02	02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					77	
03	03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					77	
04	04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					77	
05	05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					77	
			PLUGGED AND ABANDONED_____			08/31/2023														
WOOD			WELL #:					RRCID -> 212522			COMPL. DATE 07/01/2005			TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4780 - 4790						
12	01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27	
02	02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27	
03	03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27	
04	04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27	
05	05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27	
			PLUGGED AND ABANDONED_____			03/04/2020														

SARCO CREEK (5000)			81077 913		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD		
CHARRO OPERATING, L.L.C.			146621								
WOOD			WELL #: 67-C		RRCID -> 182277		COMPL. DATE 09/28/2000		TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4968 - 4978		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
WOOD			WELL #: 77		RRCID -> 191194		COMPL. DATE 07/03/2001		TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4984 - 5098		
12	01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
SARCO CREEK, W. (FRI0 4600)			81083 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GOLIAD		
CHARRO OPERATING, L.L.C.			146621								
HEARD, V. E.			WELL #: 6		RRCID -> 121479		COMPL. DATE 05/31/1986		TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4596 - 4606		
12	01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
WAGNER OIL COMPANY			891175								
KOONTZ "B"			WELL #: 3		RRCID -> 114889		COMPL. DATE 01/10/1985		TOTAL DEPTH 5112 PERF. 4608 - 4613		
12	01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-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		
12	01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
SARCO CREEK, WEST (4650)			81083 768		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD		
NORTH SHORE ENERGY, L.L.C.			614122								
NSE-HARKINS			WELL #: 1		RRCID -> 256872		COMPL. DATE 01/11/2010		TOTAL DEPTH 5077 PERF. 4697 - 4703		
12	01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					97
01	02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					97
02	03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					97
03	04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					97
04	05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					97
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					97

SARTWELLE, W. (WILCOX 2)				81144 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LAVACA									
REPUBLIC RESOURCES, LLC.				703124															
CULLEN TRUST				WELL #:	RRCID -> 264269	COMPL. DATE 04/28/2011	TOTAL DEPTH	8255	PERF. 8129	-	8132								
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	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					26	
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					26	
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					26	
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					26	
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					26	
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					26	
PLUGGED AND ABANDONED				05/02/2022															

SARTWELLE, WEST (YEGUA 5600)				81144 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LAVACA		
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION				216748							
CHARLES				WELL #:	1	RRCID -> 186977	COMPL. DATE 03/01/2014	TOTAL DEPTH	5900	PERF. 3806 - 3816	
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-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

SAWFISH (WILCOX 10400) HURD ENTERPRISES, LTD. MCCABE ETAL GU						81265 200 419886	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DE WITT			
WELL #:						1R	RRCID -> 290271	COMPL.	DATE 06/18/2020	TOTAL	DEPTH 10561	PERF.10457	- 10511		
*12	114365	X	114365	-0-	-0- B	-0-	105603	2	8762	9	Y	7965	7970	1	768
*01	108440	X	108440	-0-	-0- B	-0-	99533	2	8907	9	Y	8097	7980	1	885
*02	102698	X	102698	-0-	-0- B	-0-	94860	2	7838	9	Y	7125	7452	1	558
*03	107961	X	107961	-0-	-0- B	-0-	99668	2	8293	9	Y	7539	7749	1	348
*04	101676	X	101676	-0-	-0- B	-0-	93544	2	8132	9	Y	7393	7302	1	439
*05	103664	X	101241	-0-	-2423 B	-0-	93463	2	7778	9	Y	7071	7092	1	418

MCCABE ETAL GU				WELL #:		2	RRCID -> 290827			COMPL. DATE 05/04/2021			TOTAL DEPTH 11200		PERF.10424 - 10966	
12	75551	X	75551	-0-	-0-	B	-0-	71829	2	3722	9	Y	3384	3386	1	367
01	68960	X	68960	-0-	-0-	B	-0-	65130	2	3830	9	Y	3482	3432	1	417
02	64931	X	59728	-0-	-5203	B	-0-	56354	2	3374	9	Y	3067	3208	1	276
03	69409	X	58151	-0-	-11258	B	-0-	54666	2	3485	9	Y	3168	3256	1	188
04	67170	X	31748	-0-	-35422	B	-0-	29760	2	1988	9	Y	1807	1785	1	210
05	69409	X	53304	-0-	-16105	B	-0-	50392	2	2912	9	Y	2647	2655	1	202

BOEDEKER ETAL GU			WELL #:		1	RRCID -> 291707		COMPL. DATE 09/16/2021		TOTAL DEPTH 10700		PERF.10436 - 10476			
12	56792 X	50707	-0-	-6085	B	-0-	45728	2	4979	9	Y	4526	4640	1	549
01	48729 X	48729	-0-	-0-	B	-0-	44403	2	4326	9	Y	3933	3432	1	1050
02	44812 X	44812	-0-	-0-	B	-0-	42069	2	2743	9	Y	2494	2776	1	768
03	47244 X	45880	-0-	-1364	B	-0-	43020	2	2860	9	Y	2600	3063	1	305
04	45720 X	26768	-0-	-18952	B	-0-	24384	2	2384	9	Y	2167	2076	1	396
05	47244 X	45895	-0-	-1349	B	-0-	42272	2	3623	9	Y	3294	3172	1	518

COOK-KAISER GU					WELL #:		1	RRCID -> 292830	COMPL. DATE 03/17/2022			TOTAL	DEPTH 10600	PERF.10298	- 10328	
12	97048	X	97048	-0-	-0-	B	-0-	86612	2	10436	9	Y	9487	9382	1	1056
01	109411	X	109411	-0-	-0-	B	-0-	98682	2	10729	9	Y	9754	9841	1	969
02	101521	X	101521	-0-	-0-	B	-0-	92172	2	9349	9	Y	8499	8619	1	849
03	105920	X	105920	-0-	-0-	B	-0-	96679	2	9241	9	Y	8401	8415	1	835
04	99704	X	99704	-0-	-0-	B	-0-	91802	2	7902	9	Y	7184	7056	1	963
05	102086	X	102086	-0-	-0-	B	-0-	95208	2	6878	9	Y	6253	6259	1	957

SAWFISH (WILCOX 10400)										//CONT./// 81265 200 NON-ASSOCIATED										CAPACITY										CNTY: DE WITT																													
HURD ENTERPRISES, LTD.										//CONT./// 419886																																																	
MCCABE ETAL GU										WELL #: 3										RRCID -> 293026										COMPL. DATE 05/25/2022										TOTAL DEPTH 11300										PERF.10508 - 10538									
M O	ALLOW CODE			GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE																																								
12	35185	X		12734	-0-	-22451	B	-0-	12007	2	727	9	Y	661	661	1			461																																								
01	37088	X		37088	-0-	-0-	B	-0-	35364	2	1724	9	Y	1567	1544	1			484																																								
02	36480	X		36480	-0-	-0-	B	-0-	35184	2	1296	9	Y	1178	1232	1			430																																								
03	36337	X		36337	-0-	-0-	B	-0-	35098	2	1239	9	Y	1126	1157	1			399																																								
04	19214	X		19214	-0-	-0-	B	-0-	18491	2	723	9	Y	657	649	1			407																																								
05	31469	X		31469	-0-	-0-	B	-0-	30379	2	1090	9	Y	991	994	1			404																																								
BOEDEKER ETAL GU										WELL #: 2										RRCID -> 293201										COMPL. DATE 07/01/2022										TOTAL DEPTH 10708										PERF.10398 - 10428									
12	96426	X		96426	-0-	-0-	B	-0-	87001	2	9425	9	Y	8568	8588	1			641																																								
01	96548	X		96548	-0-	-0-	B	-0-	86880	2	9668	9	Y	8789	8921	1			509																																								
02	95533	X		95533	-0-	-0-	B	-0-	85668	2	9865	9	Y	8968	9033	1			444																																								
03	100393	X		100393	-0-	-0-	B	-0-	90652	2	9741	9	Y	8855	8800	1			499																																								
04	96086	X		96086	-0-	-0-	B	-0-	87334	2	8752	9	Y	7956	7782	1			673																																								
05	98271	X		98271	-0-	-0-	B	-0-	89599	2	8672	9	Y	7884	8036	1			521																																								
LINDER ETAL GU										WELL #: 1										RRCID -> 293645										COMPL. DATE 10/06/2022										TOTAL DEPTH 10866										PERF.10610 - 10650									
12	55643	X		55643	-0-	-0-	B	-0-	51383	2	4260	9	Y	3873	3721	1			513																																								
01	50415	X		50415	-0-	-0-	B	-0-	46591	2	3824	9	Y	3476	3401	1			588																																								
02	48449	X		48449	-0-	-0-	B	-0-	45720	2	2729	9	Y	2481	2800	1			269																																								
03	49761	X		49761	-0-	-0-	B	-0-	46556	2	3205	9	Y	2914	2468	1			715																																								
04	48822	X		48822	-0-	-0-	B	-0-	46326	2	2496	9	Y	2269	2647	1			337																																								
05	44268	X		NO RPT	-0-	-44268	B	-0-					Y	NO RPT					337																																								
MCCABE ETAL GU										WELL #: 4										RRCID -> 294204										COMPL. DATE 02/11/2023										TOTAL DEPTH 10800										PERF.10442 - 10482									
12	57652	X		57652	-0-	-0-	B	-0-	50835	2	6817	9	Y	6197	5924	1			579																																								
01	53548	X		53548	-0-	-0-	B	-0-	46677	2	6871	9	Y	6246	5962	1			863																																								
02	490993	X		490993	-0-	-0-	B	-0-	484517	2	6476	9	Y	5887	6172	1			578																																								
03	57842	X		57842	-0-	-0-	B	-0-	51091	2	6751	9	Y	6137	5955	1			760																																								
04	54655	X		54655	-0-	-0-	B	-0-	48865	2	5790	9	Y	5264	5339	1			685																																								
05	54573	X		54573	-0-	-0-	B	-0-	48836	2	5737	9	Y	5215	5290	1			610																																								
BOEDEKER ETAL GU										WELL #: 3										RRCID -> 294749										COMPL. DATE 03/16/2023										TOTAL DEPTH 10973										PERF.10340 - 10380									
12	73468	X		73468	-0-	-0-	B	-0-	65195	2	8273	9	Y	7521	7559	1			865																																								
01	69914	X		69914	-0-	-0-	B	-0-	61337	2	8577	9	Y	7797	7819	1			843																																								
02	69842	X		69842	-0-	-0-	B	-0-	61974	2	7868	9	Y	7153	7084	1			912																																								
03	71877	X		71877	-0-	-0-	B	-0-	63877	2	8000	9	Y	7273	7460	1			725																																								
04	71323	X		71323	-0-	-0-	B	-0-	63366	2	7957	9	Y	7234	7423	1			536																																								
05	69675	X		69675	-0-	-0-	B	-0-	61544	2	8131	9	Y	7392	7345	1			583																																								
MCCABE ETAL GU										WELL #: 5										RRCID -> 295647										COMPL. DATE 07/25/2023										TOTAL DEPTH 11300										PERF.10550 - 10600									
12	56363	X		56363	-0-	-0-	B	-0-	46874	2	9489	9	Y	8626	8631	1			521																																								
01	59095	X		59095	-0-	-0-	B	-0-	49613	2	9482	9	Y	8620	8495	1			646																																								
02	48449	X		48449	-0-	-0-	B	-0-	40386	2	8063	9	Y	7330	7667	1			309																																								
03	49793	X		49793	-0-	-0-	B	-0-	41816	2	7977	9	Y	7252	7454	1			107																																								
04	46803	X		46803	-0-	-0-	B	-0-	39575	2	7228	9	Y	6571	6490	1			188																																								
05	46071	X		46071	-0-	-0-	B	-0-	39063	2	7008	9	Y	6371	6390	1			169																																								
MCCABE ETAL GU										WELL #: 6										RRCID -> 295750										COMPL. DATE 08/27/2023										TOTAL DEPTH 10795										PERF.10472 - 10522									
12	69982	X		69982	-0-	-0-	B	-0-	61901	2	8081	9	Y	7346	7031	1			828																																								
01	62704	X		62704	-0-	-0-	B	-0-	56127	2	6577	9	Y	5979	5763	1			1044																																								
02	104592	X		104592	-0-	-0-	B	-0-	94520	2	10072	9	Y	9156	9908	1			292																																								
03	106877	X		106877	-0-	-0-	B	-0-	98657	2	8220	9	Y	7473	7393	1			372																																								
04	98031	X		98031	-0-	-0-	B	-0-	91064	2	6967	9	Y	6334	5784	1			922																																								
05	96556	X		96556	-0-	-0-	B	-0-	90438	2	6118	9	Y	5562	5731	1			753																																								

SAWFISH (WILCOX 10400)														CAPACITY				CNTY: DE WITT															
HURD ENTERPRISES, LTD.																																	
COOK-KAISER GU																																	
WELL #: 2														RRCID -> 296278				COMPL. DATE 12/07/2023				TOTAL DEPTH 10600 PERF.10364 - 10396											
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE															
12	DELQ PR	44799	-0-		44799 B	44799		39729	2	5070	9	Y	4609	4167	1			442															
01	116218 X	71419	-0-		-44799 B	-0-		64070	2	7349	9	Y	6681	6664	1			459															
02	95699 X	95699	-0-		-0- B	-0-		87054	2	8645	9	Y	7859	7982	1			336															
03	98534 X	98534	-0-		-0- B	-0-		90699	2	7835	9	Y	7123	7018	1			441															
04	86002 X	86002	-0-		-0- B	-0-		79769	2	6233	9	Y	5666	5786	1			321															
05	63849 X	63849	-0-		-0- B	-0-		59295	2	4554	9	Y	4140	4145	1			316															
BOEDEKER ETAL GU														WELL #: 4				RRCID -> 297087				COMPL. DATE 04/17/2024				TOTAL DEPTH 10800 PERF.10380 - 10440							
*04	DELQ PR	-0-	-0-		-0- B	-0-						N	242					242															
05	53235 X	53235	-0-		-0- B	-0-		46224	2	7011	9	Y	6374	6334	1			282															
KALER ENERGY CORP. R4 PARTNERS														450261				WELL #: 1				RRCID -> 295643				COMPL. DATE 08/17/2023				TOTAL DEPTH 10800 PERF.10528 - 10578			
12	67413 X	67413	-0-		-0- B	-0-		60471	2	6942	9	N	6311	6222	1			611															
01	54154 X	54154	-0-		-0- B	-0-		48754	2	5400	9	N	4909	5106	1			414															
02	47626 X	47626	-0-		-0- B	-0-		43295	2	4331	9	N	3937	3732	1			619															
03	47229 X	47229	-0-		-0- B	-0-		43257	2	3972	9	N	3611	3671	1			559															
04	41160 X	NO RPT	-0-		-41160 B	-0-						N	NO RPT					559															
05	42532 X	NO RPT	-0-		-42532 B	-0-						N	NO RPT					559															
SAWFISH (EDWARDS) BB-SOUTHTEX, LLC														81265 500				NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: DE WITT							
BOOTHE GAS UNIT														100210				WELL #: 1				RRCID -> 224292				COMPL. DATE 11/13/2006				TOTAL DEPTH 15000 PERF.14315 - 14354			
12	3069 X	2664	-0-		-405 B	-0-		448	2	2216	3	Y	-0-					-0-															
01	3123 X	3123	-0-		-0- B	-0-		537	2	2586	3	Y	-0-					-0-															
02	3298 X	3298	-0-		-0- B	-0-		735	2	2563	3	Y	-0-					-0-															
03	3141 X	3141	-0-		-0- B	-0-		689	2	2452	3	Y	-0-					-0-															
04	3030 X	2891	-0-		-139 B	-0-		632	2	2259	3	Y	-0-					-0-															
05	3534 X	3092	-0-		-442 B	-0-		667	2	2425	3	Y	-0-					-0-															
BOOTHE GAS UNIT														WELL #: 2				RRCID -> 229964				COMPL. DATE 09/14/2007				TOTAL DEPTH 14351 PERF.13994 - 16890							
12	1054 N	730	-0-		-324 B	-0-		123	2	607	3	Y	-0-					-0-															
01	1603 N	1603	-0-		-0- B	-0-		275	2	1328	3	Y	-0-					-0-															
02	1555 N	1555	-0-		-0- B	-0-		347	2	1208	3	Y	-0-					-0-															
03	848 N	848	-0-		-0- B	-0-		186	2	662	3	Y	-0-					-0-															
04	1380 N	870	-0-		-510 B	-0-		190	2	680	3	Y	-0-					-0-															
05	1426 N	819	-0-		-607 B	-0-		177	2	642	3	Y	-0-					-0-															
MYRA KELLEY GAS UNIT														WELL #: 1				RRCID -> 230259				COMPL. DATE 08/13/2007				TOTAL DEPTH 14333 PERF.14628 - 15101							
12	2108 X	1124	-0-		-984 B	-0-		189	2	935	3	N	-0-					-0-															
01	2108 X	1033	-0-		-1075 B	-0-		178	2	855	3	N	-0-					-0-															
02	1972 X	1059	-0-		-913 B	-0-		236	2	823	3	N	-0-					-0-															
03	1116 N	816	-0-		-300 B	-0-		179	2	637	3	N	-0-					-0-															
04	990 N	670	-0-		-320 B	-0-		146	2	524	3	N	-0-					-0-															
05	1334 N	1334	-0-		-0- B	-0-		288	2	1046	3	N	-0-					-0-															
MUENICH GAS UNIT														WELL #: 2				RRCID -> 230767				COMPL. DATE 07/05/2007				TOTAL DEPTH 14361 PERF.15094 - 16782							
12	15469 X	12878	-0-		-2591 B	-0-		2163	2	10715	3	Y	-0-					-0-															
01	15314 X	12452	-0-		-2862 B	-0-		2142	2	10310	3	Y	-0-					-0-															
02	14739 X	14739	-0-		-0- B	-0-		3285	2	11454	3	Y	-0-					-0-															
03	14637 X	14637	-0-		-0- B	-0-		3210	2	11427	3	Y	-0-					-0-															
04	13428 X	13428	-0-		-0- B	-0-		2935	2	10493	3	Y	-0-					-0-															
05	14458 X	14458	-0-		-0- B	-0-		3118	2	11340	3	Y	-0-					-0-															

SAWFISH (EDWARDS)			//CONT.// 81265 500			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DE WITT							
BB-SOUTHTEX, LLC			//CONT.// 100210																
MUNICH GAS UNIT			WELL #: 3			RRCID -> 231752		COMPL. DATE 12/03/2007		TOTAL DEPTH 14388		PERF.14119 - 16558							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12		5611 X	5193	-0-		-418 B	-0-		872	2	4321	3	N	-0-					-0-
01		4971 X	4971	-0-		-0- B	-0-		855	2	4116	3	N	-0-					-0-
02		4379 X	3889	-0-		-490 B	-0-		867	2	3022	3	N	-0-					-0-
03		5208 X	3822	-0-		-1386 B	-0-		838	2	2984	3	N	-0-					-0-
04		5040 X	4199	-0-		-841 B	-0-		918	2	3281	3	N	-0-					-0-
05		5208 X	4102	-0-		-1106 B	-0-		885	2	3217	3	N	-0-					-0-
KEATING GAS UNIT			WELL #: 1			RRCID -> 233341		COMPL. DATE 02/13/2008		TOTAL DEPTH 14382		PERF.14116 - 16090							
12		2449 N	2364	-0-		-85 B	-0-		397	2	1967	3	N	-0-					-0-
01		2356 N	2186	-0-		-170 B	-0-		376	2	1810	3	N	-0-					-0-
02		2204 N	2175	-0-		-29 B	-0-		485	2	1690	3	N	-0-					-0-
03		2356 N	2198	-0-		-158 B	-0-		482	2	1716	3	N	-0-					-0-
04		2130 N	1996	-0-		-134 B	-0-		436	2	1560	3	N	-0-					-0-
05		2325 N	2044	-0-		-281 B	-0-		441	2	1603	3	N	-0-					-0-
MUSSELMAN GAS UNIT			WELL #: 1			RRCID -> 233767		COMPL. DATE 12/15/2006		TOTAL DEPTH 14413		PERF.14344 - 16820							
12		10150 X	10150	-0-		-0- B	-0-		1704	2	8446	3	Y	-0-					-0-
01		10392 X	10392	-0-		-0- B	-0-		1788	2	8604	3	Y	-0-					-0-
02		9715 X	8871	-0-		-844 B	-0-		1977	2	6894	3	Y	-0-					-0-
03		10323 X	9781	-0-		-542 B	-0-		2145	2	7636	3	Y	-0-					-0-
04		10050 X	9420	-0-		-630 B	-0-		2059	2	7361	3	Y	-0-					-0-
05		10385 X	9421	-0-		-964 B	-0-		2032	2	7389	3	Y	-0-					-0-
MUNICH GAS UNIT			WELL #: 4			RRCID -> 234214		COMPL. DATE 02/23/2008		TOTAL DEPTH 14367		PERF.14396 - 17239							
12		5084 X	3637	-0-		-1447 B	-0-		610	2	3027	3	Y	-0-					-0-
01		5084 X	3828	-0-		-1256 B	-0-		659	2	3169	3	Y	-0-					-0-
02		4553 X	3743	-0-		-810 B	-0-		834	2	2909	3	Y	-0-					-0-
03		4805 X	4720	-0-		-85 B	-0-		1035	2	3685	3	Y	-0-					-0-
04		4255 X	4255	-0-		-0- B	-0-		930	2	3325	3	Y	-0-					-0-
05		5108 X	5108	-0-		-0- B	-0-		1102	2	4006	3	Y	-0-					-0-
MORROW GAS UNIT			WELL #: 1			RRCID -> 246338		COMPL. DATE 12/02/2008		TOTAL DEPTH 14387		PERF.14494 - 17381							
12		3104 X	3104	-0-		-0- B	-0-		521	2	2583	3	N	-0-					-0-
01		2883 X	1777	-0-		-1106 B	-0-		306	2	1471	3	N	-0-					-0-
02		3339 X	3339	-0-		-0- B	-0-		744	2	2595	3	N	-0-					-0-
03		3170 X	3170	-0-		-0- B	-0-		695	2	2475	3	N	-0-					-0-
04		2915 X	2915	-0-		-0- B	-0-		637	2	2278	3	N	-0-					-0-
05		2883 X	2685	-0-		-198 B	-0-		579	2	2106	3	N	-0-					-0-
COOK GAS UNIT			WELL #: 1			RRCID -> 259558		COMPL. DATE 10/25/2010		TOTAL DEPTH 14753		PERF.14934 - 17401							
12		6933 X	6933	-0-		-0- B	-0-		1164	2	5769	3	N	-0-					-0-
01		7440 X	6748	-0-		-692 B	-0-		1161	2	5587	3	N	-0-					-0-
02		6960 X	6066	-0-		-894 B	-0-		1352	2	4714	3	N	-0-					-0-
03		7440 X	6328	-0-		-1112 B	-0-		1388	2	4940	3	N	-0-					-0-
04		6960 X	6218	-0-		-742 B	-0-		1359	2	4859	3	N	-0-					-0-
05		6944 X	6342	-0-		-602 B	-0-		1368	2	4974	3	N	-0-					-0-

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

SCHULZ, J. GERALD			WELL #: 1		RRCID -> 086339		COMPL. DATE 09/18/1978		TOTAL DEPTH 13767		PERF.13619 - 13731	
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-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

SCHWARTZ (700)			81690 666		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK			
WILLEFORD, BILLY RAY			924355									
WILLEFORD, B. R.			WELL #: 1		RRCID -> 004101		COMPL. DATE 02/19/1961		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 754 - 759	
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-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-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	
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						134
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						134
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						134
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						134
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						134
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						134
PLUGGED AND ABANDONED 06/08/2001												

GARRISON LTD.			295861									
SCHILHAB			WELL #: 1		RRCID -> 229727		COMPL. DATE 08/03/2007		TOTAL DEPTH 6460		PERF. 6254 - 6262	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

HARVEST PETROLEUM INC.			363117									
D. MORTON			WELL #: 1		RRCID -> 281828		COMPL. DATE 11/17/2016		TOTAL DEPTH 6346		PERF. 6092 - 6122	
12	1457	X	1224	-0-	-233	-0-	1224	2				239
01	6045	X	6045	-0-	-0-	-0-	6045	2				239
*02	2900	N	5267	-0-	2367	-0-	5247	2	20	9	100 1	157
*03	3100	N	4473	-0-	1373	-0-	3740	2	17	9		172
*04	8518	X	4778	-0-	-3740	-0-	4745	2	33	9		202
05	2976	X	NO RPT	-0-	-2976	-0-						202

SECLUSION (COCKFIELD 6100)										//CONT.// 82024 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA	
HARVEST PETROLEUM INC.										//CONT.// 363117							
CHARLES W. SCHILHAB, ET AL										WELL #: 2 T		RRCID -> 285303		COMPL. DATE 08/24/2018		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6154 - 6190	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
*09		2640 X	1863	-0-	-777	-0-	1863 2			N	-0-					190	
*10		4140 X	4140	-0-	-0-	-0-	4140 2			N	-0-					190	
*11		3691 X	3691	-0-	-0-	-0-	3691 2			N	-0-					190	
*12		4492 X	4492	-0-	-0-	-0-	4492 2			N	-0-	190	1			-0-	
01		1860 X	1454	-0-	-406	-0-	1454 2			N	-0-					-0-	
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
03		3286 X	-0-	-0-	-3286	-0-				N	-0-					-0-	
04		3180 X	-0-	-0-	-3180	-0-				N	-0-					-0-	
05		3286 X	NO RPT	-0-	-3286	-0-				N	NO RPT					-0-	
SECOND CHANCE (ROEDER)										82040 365		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DE WITT	
J.W. SERVICE COMPANY										427288							
BADE										WELL #: 1		RRCID -> 155041		COMPL. DATE 06/02/1995		TOTAL DEPTH 11160 PERF.10818 - 10827	
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	
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					92	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/24/1998																	
SHARONLEE (SLIGO)										82721 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK	
DYNAMIC PRODUCTION, INC.										237926							
MARTIN										WELL #: 1		RRCID -> 235990		COMPL. DATE 05/11/2011		TOTAL DEPTH 17200 PERF.16778 - 16828	
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-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
SIMMONS SUBDIVISION UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 254612		COMPL. DATE 10/05/2009		TOTAL DEPTH 17150 PERF.16776 - 16816	
12		38056 X	38056	-0-	-0-	-0-	38056 2			N	-0-					-0-	
01		27669 X	27669	-0-	-0-	-0-	27669 2			N	-0-					-0-	
02		23035 X	23035	-0-	-0-	-0-	23035 2			N	-0-					-0-	
03		27230 X	27230	-0-	-0-	-0-	27230 2			N	-0-					-0-	
04		27138 X	27138	-0-	-0-	-0-	27138 2			N	-0-					-0-	
05		23985 X	23985	-0-	-0-	-0-	23985 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	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	

SHARONLEE (SLIGO)			//CONT.//		82721 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIVE OAK								
WAGNER OIL COMPANY					891175															
SHARONLEE (SWD)			WELL #:		1	RRCID -> 127105			COMPL. DATE 07/01/1987			TOTAL DEPTH 3810 PERF. 3605 - 3709								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
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-	
05	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							
12	5456 #	5210	-0-	-246	-0-	997	1	4213	2	N	-0-	-0-	-0-							
01	5456 #	4704	-0-	-752	-0-	1137	1	3567	2	N	-0-	-0-	-0-							
02	5104	4316	-0-	-788	-0-	1079	1	3237	2	N	-0-	-0-	-0-							
03	5239 #	4505	-0-	-734	-0-	1092	1	3413	2	N	-0-	-0-	-0-							
04	5040 #	4335	-0-	-705	-0-	968	1	3367	2	N	-0-	-0-	-0-							
05	5208 #	4399	-0-	-809	-0-	1004	1	3395	2	N	-0-	-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							
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-							
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-							
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-							
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-							
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-							
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-							
SHOFNER, W.A.					WELL #:	2	RRCID -> 151889			COMPL. DATE 10/05/1994			TOTAL DEPTH 5748 PERF. 5574 - 5581							
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-							
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-							
GAS UNIT #1 (F-2 SAND)					WELL #:	2	RRCID -> 170016			COMPL. DATE 03/10/2010			TOTAL DEPTH 5760 PERF. 5578 - 5583							
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-							
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-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							
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-							
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-							

SHERIFF (F-2)		83141 152		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALHOUN								
INITIAL ENERGY SERVICES, LLC		425395														
SHOFNER, W. A.		WELL #: 9		RRCID -> 033748		COMPL. DATE 06/30/1964		TOTAL DEPTH 5890		PERF. 5650 - 5655						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
05	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						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
SHOFNER, W. A.		WELL #: 13		RRCID -> 134155		COMPL. DATE 02/14/1990		TOTAL DEPTH 5800		PERF. 5604 - 5610						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
SHERIFF (F-3)		83141 228		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALHOUN								
FORMATION RESOURCES LLC		276936														
BOYD, C. H.		WELL #: 5		RRCID -> 033749		COMPL. DATE 06/22/1964		TOTAL DEPTH 5690		PERF. 5682 - 5688						
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
KEY, J. T.		WELL #: 2		RRCID -> 152530		COMPL. DATE 11/17/1994		TOTAL DEPTH 5782		PERF. 5616 - 5621						
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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						
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-
05	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		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	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		
12	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
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		
12	23250		9026	-0-	-14224	-0-	9015	2	11	9	N	101
01	9393 #		9165	-0-	-228	-0-	9102	2	63	9	N	8
02	8816 #		7937	-0-	-879	-0-	7868	2	69	9	N	22
03	9424 #		6557	-0-	-2867	-0-	6513	2	44	9	N	62
04	9120 #		6435	-0-	-2685	-0-	6355	2	80	9	N	46
05	9176 #		5919	-0-	-3257	-0-	5799	2	120	9	N	155
SHERIFF (9400)		83141 912		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALHOUN				
B&L EXPLORATION, L.L.C.		040597										
WELDER		WELL #: 4		RRCID -> 282697		COMPL. DATE 04/06/2017		TOTAL DEPTH		10200 PERF. 9802 - 9890		
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		160
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		160
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		160
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		160
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		160
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		160
PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/17/2022 - WELL PLUGGED 1/17/2022												
WELDER		WELL #: 6		RRCID -> 285642		COMPL. DATE 11/17/2017		TOTAL DEPTH		10400 PERF. 9856 - 10277		
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		822
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		822
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		822
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		822
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		822
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		822
PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/02/2022 - WELL PLUGGED 2/2/2022												
SHERIFF, EAST (8000)		83142 111		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CALHOUN				
XOG OPERATING LLC		945921										
KNIPLING GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 225508		COMPL. DATE 01/23/2007		TOTAL DEPTH		9341 PERF. 7936 - 7938		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SHERIFF, EAST (8250)				83142 444	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: CALHOUN					
XOG OPERATING LLC				945921										
KNIPLING GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID -> 169934	COMPL. DATE 03/03/1998	TOTAL DEPTH	9040	PERF. 8274 -	8429			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SHERIFF, EAST (8340)				83142 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: CALHOUN					
XOG OPERATING LLC				945921										
KNIPLING GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID -> 174353	COMPL. DATE 03/03/1998	TOTAL DEPTH	9040	PERF. 8274 -	8429			
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-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SHERIFF, EAST (8348 FRI0)				83142 515	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CALHOUN					
XOG OPERATING LLC				945921										
KNIPLING GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 148749	COMPL. DATE 01/28/1994	TOTAL DEPTH	9296	PERF. 8374 -	8383			
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-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SHERIFF EAST (8400)				83142 544	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: CALHOUN					
WOOLVERINE PRODUCTION COMPANY				941675										
WILSON, WILLIETT UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 060670	COMPL. DATE 10/02/1974	TOTAL DEPTH	9245	PERF. 0 -	8400			
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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3					N	NO RPT			-0-
SHERIFF, E. (8400 FRI0 STRINGER)				83142 555	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: CALHOUN					
XOG OPERATING LLC				945921										
KNIPLING GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 177933	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH	9296	PERF. 7785 -	7800			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SHERIFF, EAST (8530)				83142 575	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: CALHOUN			
XOG OPERATING LLC				945921									
KNIPLING GAS UNIT				WELL #: 3	RRCID -> 105152	COMPL. DATE 03/03/1998	TOTAL DEPTH	9040	PERF. 8274 - 8429				
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	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
MCDONALD, A. B.				WELL #: 1	RRCID -> 107773	COMPL. DATE 09/12/1992	TOTAL DEPTH	9497	PERF. 8528 - 8584				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
SHERIFF, WEST (FRIO 9000)				83148 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: CALHOUN			
TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD.				846548									
FRERICH, F. L.				WELL #: 2	RRCID -> 139303	COMPL. DATE 07/22/1991	TOTAL DEPTH	9415	PERF. 9161 - 9290				
12	DLQ G-10	1826	-0-	1826	5273	1586 2	240 9	Y	218	179 1		131	
01	DLQ G-10	1752	-0-	1752	7025	1576 2	176 9	Y	160	175 1		116	
02	2900 N	1330	-0-	-1570	5455	1166 2	164 9	Y	149	173 1		92	
03	3100 N	1409	-0-	-1691	3764	1251 2	158 9	Y	144	170 1		66	
04	3000 N	1234	-0-	-1766	1998	1084 2	150 9	Y	136	105 1		97	
*05	3100 N	1508	-0-	-1592	406	1361 2	147 9	Y	134	161 1		70	
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				
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	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				
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	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				
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

SHERMAN OFFSHORE, W. (4000)				83192 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: CALHOUN								
GULF ENERGY EXPLORATION CORP.				338104														
STATE TRACT 720-S				WELL #:	2-L	RRCID -> 125218	COMPL. DATE 03/09/1994	TOTAL DEPTH 6450	PERF. 3150	-	3234							
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
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-
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
SIBLEY (3250)				83488 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							
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
05	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							
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-
05	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									
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
05	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									
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-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-

SINGLETON (HOCKLEY 3800)				83737 110	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: BEE			
HEADWATERS ENERGY PARTNERS, LLC				370086						
MALONE				WELL #: 15	RRCID -> 262238	COMPL. DATE 08/29/2011	TOTAL DEPTH	4214	PERF. 3856 - 3860	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
05	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	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		19
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		19
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		19
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	5 7	-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
SINGLETON (1900)				83737 333	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BEE			
LONG, FRED E.				507647						
LONG				WELL #: 13	RRCID -> 283437	COMPL. DATE 07/12/2017	TOTAL DEPTH	4736	PERF. 1804 - 1810	
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-
05	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	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
SINGLETON, E. (HOCKLEY)				83740 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BEE			
BELLWOS OPERATING CO., L. C.				063857						
BEAR CREEK RANCH				WELL #: 2	RRCID -> 157869	COMPL. DATE 02/03/1996	TOTAL DEPTH	5561	PERF. 4522 - 4528	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3898		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3898		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3898		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3898		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3898		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3898		N	NO RPT		-0-

SKIDMORE, WEST (4500)													83907 666	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BEE		
POCO LLC													668802					
WHIDDON-SEGER GAS UNIT													WELL #: 2	RRCID -> 250646	COMPL. DATE 06/20/2019	TOTAL DEPTH 5000	PERF. 4342 - 4420	
M	0	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	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-	
SLICK (PETTUS)													84075 100	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: GOLIAD		
WEST TEXAS SYNDICATE LLC.													100310					
RIEDEL, W.H.													WELL #: 2	RRCID -> 130963	COMPL. DATE 05/15/1989	TOTAL DEPTH 7638	PERF. 4174 - 4184	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-	
SLICK (WX. 12,200)													84075 660	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: DE WITT		
UNITED TEXAS OIL LLC													877689					
WEISE, FRITZ													WELL #: 9	RRCID -> 296921	COMPL. DATE 03/22/2008	TOTAL DEPTH 15500	PERF. N/A	
06		0	62335	-0-	62335 B	370038	2826	1	59509	2	N	-0-					-0-	
07		0	32334	-0-	32334 B	402372	2080	1	30254	2	N	-0-					-0-	
08		0	59495	-0-	59495 B	461867	3827	1	55668	2	N	-0-					-0-	
09		0	86403	-0-	86403 B	548270	85825	1	578	2	N	-0-					-0-	
10		0	60650	-0-	60650 B	608920	5002	1	55648	2	N	-0-					-0-	
*11	682082	X	73162	-0-	-608920 B	-0-	7028	1	66134	2	N	-0-					-0-	
12	135842	X	67430	-0-	-68412 B	-0-	9173	1	58257	2	N	-0-					-0-	
01	135842	X	41704	-0-	-94138 B	-0-	1208	1	40496	2	N	-0-					-0-	
02	127078	X	59198	-0-	-67880 B	-0-	10570	1	48628	2	N	-0-					-0-	
03	135842	X	56361	-0-	-79481 B	-0-	7477	1	48884	2	N	-0-					-0-	
04	131460	X	49560	-0-	-81900 B	-0-	5410	1	44150	2	N	-0-					-0-	
*05	135842	X	47578	-0-	-88264 B	-0-	5635	1	41943	2	N	-0-					-0-	
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	
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	
05	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	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-	

SLICK, EAST (2-7600)													84076 666	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: GOLIAD		
ESTATE OF JAMES L. NELSON													254443									
IDEUS UNIT													WELL #:	3	RRCID ->	103293	COMPL. DATE	12/20/1982	TOTAL DEPTH	7860	PERF.	7567 - 7573
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE					
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-					
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-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
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-					
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			87					
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			87					
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			87					
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			87					
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			87					
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			87					
WILLMS GU													WELL #:	1	RRCID ->	282183	COMPL. DATE	04/21/2016	TOTAL DEPTH	9698	PERF.	8934 - 9497
12	8923 X	8923	-0-	-0-	-0-	-0-	1599	1	7173	2	N	137	173	1			111					
							151	9														
01	8740 X	8740	-0-	-0-	-0-	-0-	1574	1	7019	2	N	134	177	1			68					
							147	9														
02	8099 X	8099	-0-	-0-	-0-	-0-	1639	1	6311	2	N	135	163	1			40					
							149	9														
03	8445 X	8445	-0-	-0-	-0-	-0-	1830	1	6461	2	N	140					180					
							154	9														
04	8058 X	8058	-0-	-0-	-0-	-0-	1777	1	6172	2	N	99	178	1			101					
							109	9														
05	8108 X	8108	-0-	-0-	-0-	-0-	1796	1	6209	2	N	94	164	1			31					
							103	9														
ESTATE OF JAMES L. NELSON													254443									
MARSHALL "B"													WELL #:	1	RRCID ->	200715	COMPL. DATE	02/20/2004	TOTAL DEPTH	8990	PERF.	8870 - 8878
12	60 N	60	-0-	-0-	-0-	-0-	60	1			N	-0-					160					
01	60 N	60	-0-	-0-	-0-	-0-	60	1			N	-0-					160					
02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	-0-	60	1			N	-0-					160					
03	51 N	51	-0-	-0-	-0-	-0-	51	1			N	-0-					160					
04	51 N	51	-0-	-0-	-0-	-0-	51	1			N	-0-					160					
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160					

SLIVA (2100) WELDERXP LTD. ORR			84105 248 907320			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: BEE					
			WELL #: 1			RRCID -> 272901			COMPL. DATE 02/12/2014			TOTAL DEPTH 5310 PERF. 2064 - 2084					
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
SLIVA (2800) NEW HORIZON INVESTMENTS LTD. SPIEKERMAN, E. J.			84105 398 606605			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: BEE					
			WELL #: 1			RRCID -> 164694			COMPL. DATE 09/12/1997			TOTAL DEPTH N/A PERF. 2751 - 2754					
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	8 N	8	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1			N	-0-					-0-
02	6 N	6	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1			N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
SLIVA (3600) NEW HORIZON INVESTMENTS LTD. SPIEKERMAN, H. F.			84105 744 606605			NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: BEE					
			WELL #: 1			RRCID -> 004152			COMPL. DATE 11/01/1952			TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3584 - 3594					
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					-0-
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1			N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
SLIVA, SOUTHWEST (3600) CARBURANTE EXPLORATION CO, LTD. HARTZENDORF			84111 770 130787			NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: LIVE OAK					
			WELL #: 1			RRCID -> 243894			COMPL. DATE 11/06/2008			TOTAL DEPTH 3812 PERF. 3525 - 3734					
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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
SNEEZY (YEGUA) TC OIL AND GAS, LLC COOK - FENNER UNIT			84431 495 840303			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: JACKSON					
			WELL #: 1			RRCID -> 265328			COMPL. DATE 10/22/2010			TOTAL DEPTH 6807 PERF. 6578 - 6630					
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					173
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					173
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					173
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					173
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					173
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					173

SOL WEST (SECOND MACKHANK)			84514 525		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK					
ENCINO EXPLORATION, INC.			251713											
CROCKER, PATRICIA PERKINS			WELL #:		RRCID -> 093602	COMPL. DATE 01/16/1981	TOTAL DEPTH	9909	PERF. 9612	-	9622			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			34
PLUGGED AND ABANDONED			11/27/2019											
SOUTH MOUNTAIN VIEW (SLICK A)			84720 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK					
GOUGER OIL COMPANY, LLC			318985											
SANGER HEIRS			WELL #:		RRCID -> 276006	COMPL. DATE 01/19/2013	TOTAL DEPTH	7750	PERF. 7268	-	7270			
12	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			162
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			162
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			162
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			162
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			162
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			162
SOUTH MOUNTAIN VIEW (LULING L-4)			84736 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK					
BRANDER, SAM H.			088618											
SANGER HEIRS			WELL #:		RRCID -> 266045	COMPL. DATE 01/19/2013	TOTAL DEPTH	7750	PERF. 7268	-	7270			
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-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SOUTHERN COMFORT (FRIO)			84741 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALHOUN					
CORUM PRODUCTION COMPANY			180197											
BROOKING, M.M.			WELL #:		RRCID -> 127084	COMPL. DATE 02/01/1988	TOTAL DEPTH	9606	PERF. 8931	-	8939			
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-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CORUM OPERATING COMPANY, LLC			180198											
BROOKING, M. T. #2			WELL #:		RRCID -> 269676	COMPL. DATE 02/23/2013	TOTAL DEPTH	9706	PERF. 8910	-	8926			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9			343
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8			351
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8			359
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8			367
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9			376
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			376
MM BROOKING #3			WELL #:		RRCID -> 272724	COMPL. DATE 12/16/2013	TOTAL DEPTH	9690	PERF. 9662	-	9666			
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8			295
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8			303
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7			310
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7			317
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5			322
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			322

SOUTHERN COMFORT (FRIO)			//CONT.//		84741 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALHOUN				
SILVERBROOK OPERATING, LLC					781922									
BROOKING, M.M.			WELL #:		2	RRCID ->	135003	COMPL. DATE	05/13/1990	TOTAL	DEPTH	10796	PERF.	8854 - 8866
M	0	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
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	35	31	1	4
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	15			19
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			19
SOUTHPAW (MIOCENE 6000)					84794 250	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN				
COASTLAND OPERATIONS, LLC					161954									
STATE TRACT 141			WELL #:		1	RRCID ->	174711	COMPL. DATE	03/09/1999	TOTAL	DEPTH	6250	PERF.	5972 - 6030
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
SPEAKS (1800)					84978 198	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA				
CIMARRON ENGINEERING, LLC					153471									
HOBBS, BILLY JOE			WELL #:		2	RRCID ->	200549	COMPL. DATE	02/13/2004	TOTAL	DEPTH	2500	PERF.	1798 - 1802
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-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
MOOSE OPERATING CO., INC.					582558									
KLIMITCHEK, CARL			WELL #:		2	RRCID ->	222029	COMPL. DATE	07/12/2001	TOTAL	DEPTH	2400	PERF.	1794 - 1796
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-
05	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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SPEAKS (2200)														CNTY: LAVACA	
MOOSE OPERATING CO., INC.															
SMOTHERS															
WELL #: 4 RRCID -> 170226 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2335 - 2337															
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SPEAKS (3100)														CNTY: LAVACA	
NORTH SHORE ENERGY, L.L.C.															
NSE KLIMITCHEK MEGAN															
WELL #: 1 RRCID -> 240169 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 3115 PERF. 3035 - 3037															
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-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4662					N	NO RPT			-0-
SPEAKS (3200)														CNTY: LAVACA	
MOOSE OPERATING CO., INC.															
SMOTHERS															
WELL #: 3 RRCID -> 174769 COMPL. DATE 07/08/1998 TOTAL DEPTH 3759 PERF. 3272 - 3275															
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SPEAKS (12700 WILCOX)														CNTY: LAVACA	
MERIT ENERGY COMPANY															
ROBERTSON															
WELL #: 1 RRCID -> 185705 COMPL. DATE 02/25/2016 TOTAL DEPTH 15835 PERF.11578 - 11590															
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
ROBERTSON														CNTY: LAVACA	
WELL #: 2 RRCID -> 191230 COMPL. DATE 10/29/2006 TOTAL DEPTH 16011 PERF.11548 - 11564															
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-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
ROBERTSON														CNTY: LAVACA	
WELL #: 3 RRCID -> 194148 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 17750 PERF.14690 - 17428															
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-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SPEAKS (12700 WILCOX)			//CONT.//			84978 940	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LAVACA			
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.//			561136										
ROBERTSON			WELL #:			7	RRCID -> 196923			COMPL. DATE 03/22/2003			TOTAL	DEPTH 17890	PERF.13360	- 14720
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* *	EOM BALANCE
							AMT	CODE	AMT	CODE				AMT	CODE	
12		195 N	195	-0-	-0-	-0-	16	1	179	2	Y	-0-				-0-
01		115 N	115	-0-	-0-	-0-	11	1	104	2	Y	-0-				-0-
02		127 N	127	-0-	-0-	-0-	11	1	116	2	Y	-0-				-0-
03		155 N	94	-0-	-61	-0-	10	1	84	2	Y	-0-				-0-
04		120 N	120	-0-	-0-	-0-	9	1	111	2	Y	-0-				-0-
05		129 N	129	-0-	-0-	-0-	11	1	118	2	Y	-0-				-0-
ROBERTSON																
			WELL #:			5	RRCID -> 198793			COMPL. DATE 05/03/2008			TOTAL	DEPTH 19375	PERF.14418	- 16368
12		8858 X	8858	-0-	-0-	-0-	706	1	8152	2	Y	-0-				27
01		8494 X	7149	-0-	-1345	-0-	697	1	6452	2	Y	-0-				27
02		7656 X	7223	-0-	-433	-0-	650	1	6573	2	Y	-0-				27
03		8866 X	6975	-0-	-1891	-0-	730	1	6245	2	Y	-0-				27
04		8580 X	8391	-0-	-189	-0-	660	1	7731	2	Y	-0-				27
05		8866 X	7694	-0-	-1172	-0-	633	1	7061	2	Y	-0-				27
ROBERTSON																
			WELL #:			8	RRCID -> 204870			COMPL. DATE 06/12/2015			TOTAL	DEPTH 19400	PERF.14468	- 15053
12		1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	87	1	1007	2	Y	-0-				-0-
01		784 N	784	-0-	-0-	-0-	76	1	708	2	Y	-0-				-0-
02		710 N	710	-0-	-0-	-0-	64	1	646	2	Y	-0-				-0-
03		930 N	607	-0-	-323	-0-	64	1	543	2	Y	-0-				-0-
04		829 N	829	-0-	-0-	-0-	65	1	764	2	Y	-0-				-0-
05		752 N	752	-0-	-0-	-0-	62	1	690	2	Y	-0-				-0-
ROBERTSON																
			WELL #:			9	RRCID -> 211844			COMPL. DATE 12/30/2009			TOTAL	DEPTH 19000	PERF.14440	- 14594
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-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
FREEMAN																
			WELL #:			2	RRCID -> 216548			COMPL. DATE 10/10/2004			TOTAL	DEPTH 11881	PERF.10958	- 11780
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		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
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
FREEMAN, LYNELL																
			WELL #:			1	RRCID -> 289356			COMPL. DATE 08/09/2019			TOTAL	DEPTH 19065	PERF.14007	- 14029
12		892 N	892	-0-	-0-	-0-	71	1	821	2	N	-0-				19
01		577 N	577	-0-	-0-	-0-	56	1	521	2	N	-0-				19
02		727 N	727	-0-	-0-	-0-	65	1	662	2	N	-0-				19
03		899 N	528	-0-	-371	-0-	55	1	473	2	N	-0-				19
04		752 N	752	-0-	-0-	-0-	59	1	693	2	N	-0-				19
05		879 N	879	-0-	-0-	-0-	72	1	807	2	N	-0-				19

SPEAKS (16250 WILCOX)				84978 970		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LAVACA					
MERIT ENERGY COMPANY				561136													
ROBERTSON				WELL #: 3		RRCID -> 192291		COMPL. DATE 07/11/2005		TOTAL DEPTH 17750		PERF.10962 - 17428					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	2583 N	2583	-0-	-0-	-0-		196	1	2263	2	Y	113	170	1			63
01	2404 N	2404	-0-	-0-	-0-		124	1	2072	2	Y	98					161
02	2328 N	2328	-0-	-0-	-0-		108	1	2027	2	Y	92	169	1			84
03	2176 N	2176	-0-	-0-	-0-		200	1	1883	2	Y	66					150
04	3000 N	3656	-0-	656	656		101	1	3238	2	Y	129	181	1			98
05	3100 N	3810	-0-	710	1366		73	1	3369	2	Y	126	168	1			56
							142	9									
							302	1									
							139	9									
ROBERTSON				WELL #: 7		RRCID -> 199050		COMPL. DATE 03/22/2003		TOTAL DEPTH 17890		PERF.16186 - 17473					
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-
05	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					
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-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
ROBERTSON				WELL #: 8		RRCID -> 205327		COMPL. DATE 09/24/2003		TOTAL DEPTH 19400		PERF.15391 - 16616					
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-
05	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					
12	2044 N	2044	-0-	-0-	-0-		163	1	1881	2	Y	-0-					11
01	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-		176	1	1626	2	Y	-0-					11
02	1882 N	1882	-0-	-0-	-0-		169	1	1713	2	Y	-0-					11
03	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-		161	1	1374	2	Y	-0-					11
04	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-		125	1	1466	2	Y	-0-					11
05	1943 N	1943	-0-	-0-	-0-		160	1	1783	2	Y	-0-					11
SPEAKS N. (FRIO UPPER)				84980 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: LAVACA					
CIMARRON ENGINEERING, LLC				153471													
HOBBS, B. J.				WELL #: 1 U		RRCID -> 074573		COMPL. DATE 06/29/2006		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 2865 - 2875					
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-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

SPEAKS, N. (3185 SD)														
CIMARRON ENGINEERING, LLC														
HOBBS, B. J.														
WELL #: 1 L RRCID -> 074564 COMPL. DATE 08/18/1977 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3185 - 3197														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	1814	2			N	-0-			-0-
01	849 N	849	-0-	-0-	-0-	849	2			N	-0-			-0-
02	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2			N	-0-			-0-
03	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-			-0-
04	600 N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-			-0-
05	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-			-0-
SPEAKS, NW. (WILCOX 12,800)														
GAPP OIL & GAS, LLC														
ROBERTSON														
WELL #: 1 RRCID -> 239493 COMPL. DATE 06/11/2015 TOTAL DEPTH 13330 PERF.12500 - 12865														
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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1371					N	NO RPT			141
MERIT ENERGY COMPANY														
RODGERS GU 1														
WELL #: 3 RRCID -> 277255 COMPL. DATE 12/01/2014 TOTAL DEPTH 15892 PERF.12726 - 12876														
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			107
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			107
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			107
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			107
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			107
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			107
SPEAKS, S. (LOWER WILCOX)														
MERIT ENERGY COMPANY														
KELLEY GAS UNIT														
WELL #: 3 RRCID -> 193142 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 16940 PERF.14186 - 14808														
12	3069 X	2668	-0-	-401	-0-	309	1	2349	2	Y	9	66	1	54
01	3069 X	2955	-0-	-114	-0-	254	1	2691	2	Y	9			63
02	2784 X	2230	-0-	-554	-0-	271	1	1945	2	Y	13			76
03	3152 X	3152	-0-	-0-	-0-	295	1	2837	2	Y	18			94
04	2850 X	2614	-0-	-236	-0-	204	1	2396	2	Y	13			107
05	2945 X	2812	-0-	-133	-0-	183	1	2628	2	Y	1			108
KELLEY GAS UNIT														
WELL #: 4 RRCID -> 195741 COMPL. DATE 01/22/2003 TOTAL DEPTH 17090 PERF.14064 - 14904														
12	496 N	295	-0-	-201	-0-	34	1	261	2	Y	-0-	6	1	7
01	465 N	385	-0-	-80	-0-	33	1	351	2	Y	1			8
02	304 N	304	-0-	-0-	-0-	37	1	266	2	Y	1			9
03	310 N	147	-0-	-163	-0-	14	1	131	2	Y	2			11
04	360 N	311	-0-	-49	-0-	24	1	286	2	Y	1			12
05	318 N	318	-0-	-0-	-0-	21	1	296	2	Y	1			13

SPEAKS, S. (LOWER WILCOX)		//CONT.// 84982 225		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
PITTS		WELL #: 3		RRCID -> 198091		COMPL. DATE 08/31/2004		TOTAL DEPTH 17035 PERF.13420 - 16178								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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						
12	274 N	274	-0-	-0-	-0-	32	1	242	2	N	-0-					1
01	293 N	293	-0-	-0-	-0-	25	1	268	2	N	-0-					1
02	261 N	213	-0-	-48	-0-	26	1	187	2	N	-0-					1
03	279 N	146	-0-	-133	-0-	14	1	130	2	N	-0-	2				3
						2	9									
04	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					3
05	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					3

KELLEY GAS UNIT				WELL #: 5		RRCID -> 226380		COMPL. DATE 11/23/2005		TOTAL DEPTH 18200 PERF.13838 - 16485						
12	4752 X	4752	-0-	-0-	-0-	549	1	4177	2	Y	24	106	1			114
						26	9									
01	7215 X	7215	-0-	-0-	-0-	620	1	6562	2	Y	30					144
						33	9									
02	4469 X	4469	-0-	-0-	-0-	543	1	3901	2	Y	23					167
						25	9									
03	6089 X	6089	-0-	-0-	-0-	571	1	5482	2	Y	33					200
						36	9									
04	6330 X	6330	-0-	-0-	-0-	494	1	5793	2	Y	39					239
						43	9									
05	5577 X	5577	-0-	-0-	-0-	363	1	5210	2	Y	4					243
						4	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								
12	110 N	110	-0-	-0-	-0-	9	1	101	2	N	-0-					-0-
01	106 N	106	-0-	-0-	-0-	9	1	97	2	N	-0-					-0-
02	203 N	27	-0-	-176	-0-	3	1	24	2	N	-0-					-0-
03	299 N	299	-0-	-0-	-0-	41	1	258	2	N	-0-					-0-
04	489 N	489	-0-	-0-	-0-	52	1	437	2	N	-0-					-0-
05	524 N	524	-0-	-0-	-0-	41	1	483	2	N	-0-					-0-

HORNE, RANSOM, JR.		400500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LAVACA								
POHL, O. A.		WELL #: 1		RRCID -> 061422		COMPL. DATE 12/31/1974		TOTAL DEPTH 2850 PERF. N/A								
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPEAKS, SW. (FRIO 2800)														
HARVEST PETROLEUM INC.														
CHARLES W. SCHILHAB, ET AL														
WELL #: 2 C RRCID -> 285347 COMPL. DATE 08/24/2018 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 2961 - 2969														
M 0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * 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	AMT CODE	BALANCE
12	4154	4433	-0-	279	279	4433	2			N	-0-			-0-
01	12987	8431	-0-	-4556	-0-	8431	2			N	-0-			-0-
02	DELQ PR	2194	-0-	2194	2194	2169	2	25	9	N	23			23
03	1550	1958	-0-	408	2602	1930	2	28	9	N	25			48
04	1500	2769	-0-	1269	3871	2735	2	34	9	N	31	79	1	-0-
05	1550	NO RPT	-0-	-1550	2321					N	NO RPT			-0-
SPEAKS, SW. (MAGNOLIA)														
KARPER OIL & GAS CORPORATION														
PILGREEN														
WELL #: 3 RRCID -> 171218 COMPL. DATE 09/07/1998 TOTAL DEPTH 15103 PERF.14728 - 14750														
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-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PILGREEN														
WELL #: 7 RRCID -> 176547 COMPL. DATE 02/28/1999 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14730 - 14750														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MIGL-QUINN														
WELL #: 9 RRCID -> 242924 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 14950 PERF.14740 - 14796														
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-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
XTO ENERGY INC.														
MIGL-MITCHELL														
WELL #: 5 RRCID -> 172630 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 14900 PERF.14652 - 14700														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
MIGL MITCHELL														
WELL #: 3 RRCID -> 214568 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 17500 PERF.14210 - 14732														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SPEAKS, SW (MIDDLE WILCOX-CONS.)														84984 290		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA			
CONTANGO RESOURCES, LLC														100222									
ZALMAN														WELL #: 3		RRCID -> 185148		COMPL. DATE 12/02/2006		TOTAL DEPTH 13615		PERF.12026 - 12134	
M	0	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			
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			
05		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						61			
COASTAL PLAINS ENERGY, INC.														161671									
EAVES														WELL #: 5		RRCID -> 219896		COMPL. DATE 11/20/2005		TOTAL DEPTH 15500		PERF.11011 - 11134	
12		40	N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	2		N	-0-						23			
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						23			
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						23			
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						23			
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						23			
05		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						23			
KARPER OIL & GAS CORPORATION														451280									
MIGL-QUINN														WELL #: 2A		RRCID -> 173089		COMPL. DATE 10/04/1998		TOTAL DEPTH 11450		PERF.11232 - 11266	
12		6541	X	-0-	-0-	-6541	-0-						N	-0-						180			
01		3813	X	168	-0-	-3645	-0-	18	1	150	2		N	-0-						180			
02		326	X	326	-0-	-0-	-0-	22	1	304	2		N	-0-						180			
03		5119	X	5119	-0-	-0-	-0-	421	1	4698	2		N	-0-						180			
04		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						180			
05		155	X	NO RPT	-0-	-155	-0-						N	NO RPT						180			
PILGREEN														WELL #: 5		RRCID -> 174660		COMPL. DATE 03/16/2003		TOTAL DEPTH 19475		PERF.12000 - 12530	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-			
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-			
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-			
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-			
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-			
05	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	
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						133			
01		15	N	15	-0-	-0-	-0-	2	1	13	2		N	-0-						133			
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						133			
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						133			
*04		1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2				N	-0-						133			
05		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						133			
PILGREEN														WELL #: 3		RRCID -> 177125		COMPL. DATE 07/01/2003		TOTAL DEPTH 15103		PERF.12292 - 12340	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-			
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-			
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-			
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-			
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-			
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-			

SPEAKS, SW (MIDDLE WILCOX-CONS.)//CONT.// 84984 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA												
KARPER OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 451280												
PILGREEN WELL #: 14 RRCID -> 179361 COMPL. DATE 07/22/2000 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11218 - 11246												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	4650 X	3822	-0-	-828	-0-	309 1	3454 2	N	54			190
01	4650 X	3174	-0-	-1476	-0-	59 9	2793 2	N	54	179 1		65
02	4151 X	4151	-0-	-0-	-0-	322 1	3548 2	N	315	180 1		200
03	4092 X	3918	-0-	-174	-0-	59 9	3469 2	N	125	184 1		141
*04	3903 X	3903	-0-	-0-	-0-	256 1	3243 2	N	294	175 1		260
05	3813 X	NO RPT	-0-	-3813	-0-	347 9		N	NO RPT			260
						311 1						
						138 9						
						337 1						
						323 9						
PILGREEN WELL #: 11 RRCID -> 182525 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12414 - 12646												
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PILGREEN WELL #: 13 RRCID -> 191829 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 13860 PERF.11278 - 11286												
12	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	133 1	1483 2	N	93			217
01	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	102 9	1160 2	N	87	182 1		122
02	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	134 1	1512 2	N	95			217
03	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	96 9	1495 2	N	43	181 1		79
*04	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	109 1	1326 2	N	5			84
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	105 9		N	NO RPT			84
						134 1						
						47 9						
						138 1						
						6 9						
PILGREEN WELL #: 8 RRCID -> 199470 COMPL. DATE 12/14/2001 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10882 - 10895												
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-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336												
B&D WELL #: 1 RRCID -> 277508 COMPL. DATE 09/05/2014 TOTAL DEPTH 12504 PERF.10098 - 10164												
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-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SPEAKS, SW (MIDDLE WILCOX-CONS.)//CONT.//															84984 290	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LAVACA			
XTO ENERGY INC.															945936										
MIGL-MITCHELL															WELL #:	6	RRCID -> 181491	COMPL. DATE 12/19/2007	TOTAL	DEPTH 14150	PERF.12351	-	12369		
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	EOM BALANCE							
12 01	374 N 838 N	374 838	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-			50 117	1 1	324 718	2 2	Y Y	-0- 3					57 60							
								3	9																
02	522 N	105	-0-	-0-	-0-			11	1	94	2	Y	-0-					60							
03	372 N	12	-0-	-0-	-360			2	1	10	2	Y	-0-					60							
04	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-			150	1	880	2	Y	12					72							
								13	9																
05	580 N	580	-0-	-0-	-0-			91	1	487	2	Y	2					74							
								2	9																
MIGL-MITCHELL															WELL #:	4	RRCID -> 258263	COMPL. DATE 08/26/2010	TOTAL	DEPTH 15000	PERF.12148	-	12162		
12 01	14B2 EXT	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-							Y Y	-0- -0-					-0- -0-							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-							
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-							
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-							
SPEAKS, SW. (RAINBOW)															84984 370	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LAVACA			
KARPER OIL & GAS CORPORATION															451280										
PILGREEN															WELL #:	4R	RRCID -> 164727	COMPL. DATE 06/12/1997	TOTAL	DEPTH 14700	PERF.13704	-	13812		
12 01	14B2 EXT	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-							N N	-0- -0-					14 14							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					14							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					14							
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					14							
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					14							
MIGL-QUINN															WELL #:	2	RRCID -> 166858	COMPL. DATE 12/20/1997	TOTAL	DEPTH 15000	PERF.13706	-	13786		
12 01	14B2 EXT	NO RPT NO RPT	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-							N N	NO RPT NO RPT					-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-							
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-							
UPCHURCH															WELL #:	1	RRCID -> 169365	COMPL. DATE 06/15/1998	TOTAL	DEPTH 15108	PERF.13734	-	13852		
12 01	2476 N	2476	-0-	-0-	-0-			191 153	1 9	2132	2	N	139	179	1			73							
01	2415 N	2415	-0-	-0-	-0-			232	1	2018	2	N	150					223							
02	2244 N	2244	-0-	-0-	-0-			165	9																
03	2382 N	2382	-0-	-0-	-0-			141	1	1954	2	N	135	181	1			177							
								149	9																
								184	1	2051	2	N	134	180	1			131							
*04	2300 N	2300	-0-	-0-	-0-			147	9																
								203	1	1954	2	N	130	180	1			81							
								143	9																
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					81							
PILGREEN															WELL #:	6	RRCID -> 173023	COMPL. DATE 02/01/1999	TOTAL	DEPTH 14000	PERF.13722	-	13860		
12 01	0 N	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-							N N	-0- -0-					-0- -0-							
02	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-							
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-							
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-							
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-							

SPEAKS, SW. (RAINBOW)			//CONT.// 84984 370			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LAVACA			
KARPER OIL & GAS CORPORATION			//CONT.// 451280												
FRENCH ESTATE			WELL #: 1			RRCID -> 173382			COMPL. DATE 02/08/1999			TOTAL DEPTH 15000 PERF.13720 - 13764			
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
EAVES															
			WELL #: 1			RRCID -> 173469			COMPL. DATE 11/28/1999			TOTAL DEPTH 15000 PERF.13552 - 13678			
12	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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
MIGL-QUINN															
			WELL #: 5			RRCID -> 174113			COMPL. DATE 11/09/1998			TOTAL DEPTH 14000 PERF.13640 - 13760			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				137
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				137
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				137
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				137
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				137
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				137
EAVES															
			WELL #: 3			RRCID -> 179359			COMPL. DATE 07/12/2000			TOTAL DEPTH 14800 PERF.13951 - 13972			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
PILGREEN															
			WELL #: 9			RRCID -> 186752			COMPL. DATE 12/13/2000			TOTAL DEPTH 14607 PERF.13620 - 13772			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
MIGL-QUINN															
			WELL #: 1			RRCID -> 186761			COMPL. DATE 07/20/2000			TOTAL DEPTH 15000 PERF.13704 - 13768			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
FRENCH ESTATE															
			WELL #: 3			RRCID -> 192199			COMPL. DATE 09/06/2002			TOTAL DEPTH 15700 PERF.13339 - 13440			
12	13547 X	13468	-0-	-79	-0-	1106	1	12362	2	N	-0-				40
01	13547 X	12246	-0-	-1301	-0-	1264	1	10982	2	N	-0-				40
02	12719 X	12719	-0-	-0-	-0-	855	1	11864	2	N	-0-				40
03	13547 X	12424	-0-	-1123	-0-	1021	1	11403	2	N	-0-				40
04	13110 X	12192	-0-	-918	-0-	1149	1	11043	2	N	-0-				40
05	13454 X	NO RPT	-0-	-13454	-0-					N	NO RPT				40

SPEAKS, SW. (RAINBOW)													CNTY: LAVACA	
KARPER OIL & GAS CORPORATION														
EAVES														
WELL #: 6														
RRCID -> 220979														
COMPL. DATE 04/25/2006														
TOTAL DEPTH 14105														
PERF.13797 - 14008														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	229 N	229	-0-	-0-	-0-	19	1	210	2	N	-0-			27
01	249 N	249	-0-	-0-	-0-	26	1	223	2	N	-0-			27
02	227 N	227	-0-	-0-	-0-	15	1	212	2	N	-0-			27
03	406 N	406	-0-	-0-	-0-	33	1	373	2	N	-0-			27
*04	452 N	452	-0-	-0-	-0-	43	1	409	2	N	-0-			27
05	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														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			43
XTO ENERGY INC.														
MIGL-MITCHELL														
WELL #: 4														
RRCID -> 170720														
COMPL. DATE 01/09/2003														
TOTAL DEPTH 15000														
PERF.13680 - 13800														
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-
05	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														
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	148 N	148	-0-	-0-	-0-	16	1	132	2	Y	-0-			-0-
03	107 N	107	-0-	-0-	-0-	19	1	88	2	Y	-0-			-0-
04	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	Y	-0-			-0-
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-			-0-
FREEMAN														
WELL #: 4														
RRCID -> 185348														
COMPL. DATE 08/19/2001														
TOTAL DEPTH 14800														
PERF.13846 - 13942														
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-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
FREEMAN														
WELL #: 9														
RRCID -> 191255														
COMPL. DATE 04/05/2005														
TOTAL DEPTH 14871														
PERF.13852 - 13862														
12	481 N	481	-0-	-0-	-0-	64	1	417	2	Y	-0-			-0-
01	1147 N	164	-0-	-983	-0-	23	1	141	2	Y	-0-			-0-
02	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	169	1	1385	2	Y	-0-			-0-
03	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	182	1	867	2	Y	-0-			-0-
04	439 N	439	-0-	-0-	-0-	64	1	375	2	Y	-0-			-0-
05	1395 N	562	-0-	-833	-0-	89	1	473	2	Y	-0-			-0-

SPEAKS, SW. (RAINBOW)			//CONT.//		84984 370	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA					
XTO ENERGY INC.			//CONT.//		945936										
FREEMAN			WELL #:		14	RRCID -> 254390		COMPL. DATE 01/28/2009		TOTAL DEPTH 14887		PERF.13792 - 13802			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12		155 N	115	-0-	-40	-0-		15 1	100	2	Y	-0-			-0-
01		219 N	219	-0-	-0-	-0-		31 1	188	2	Y	-0-			-0-
02		146 N	146	-0-	-0-	-0-		16 1	130	2	Y	-0-			-0-
03		126 N	126	-0-	-0-	-0-		22 1	104	2	Y	-0-			-0-
04		210 N	82	-0-	-128	-0-		12 1	70	2	Y	-0-			-0-
05		155 N	112	-0-	-43	-0-		18 1	94	2	Y	-0-			-0-
FREEMAN			WELL #:		13	RRCID -> 270823		COMPL. DATE 08/13/2013		TOTAL DEPTH 14900		PERF.14130 - 14140			
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-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
SPEAKS, SW. (SIMPSON)					84984 398	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA					
CONTANGO RESOURCES, LLC					100222										
ZALMAN			WELL #:		4	RRCID -> 204004		COMPL. DATE 05/10/2004		TOTAL DEPTH 17205		PERF.14233 - 14432			
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
KARPER OIL & GAS CORPORATION					451280										
PILGREEN			WELL #:		9	RRCID -> 181133		COMPL. DATE 10/10/2000		TOTAL DEPTH 14607		PERF.14265 - 14326			
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-
05	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			
12	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-
05	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			
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			72

SPEAKS, SW. (SIMPSON)														
MERIT ENERGY COMPANY														
HARVEY RENGER GAS UNIT														
WELL #: 3 RRCID -> 269896 COMPL. DATE 04/12/2013 TOTAL DEPTH 14700 PERF.12174 - 12258														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	47 1		-0-
02	03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	05	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														
12	01	3671 X	3671	-0-	-0-	-0-	40 53	1 9	3578 2	Y	48	132 1		43
02	03	3749 X	3749	-0-	-0-	-0-	44 6	1 9	3699 2	Y	5			48
04	05	3199 X	3199	-0-	-0-	-0-	1 1	1	3198 2	Y	-0-			48
		3406 X	3406	-0-	-0-	-0-	2 1	1	3404 2	Y	-0-			48
		2670 X	2670	-0-	-0-	-0-	3 1	1	2654 2	Y	12			60
		3015 X	3015	-0-	-0-	-0-	13 8	1 9	2994 2	Y	7			67
HARVEY RENGER GAS UNIT														
WELL #: 4 RRCID -> 274357 COMPL. DATE 05/15/2014 TOTAL DEPTH 14800 PERF.12173 - 12296														
12	01	76 N	76	-0-	-0-	-0-	1 27	1 2	75 2	Y	-0-			-0-
02	03	29 N	20	-0-	-0-	-0-	20 8	2 2		Y	-0-			-0-
04	05	62 N	8	-0-	-54	-0-				Y	-0-			-0-
		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-			-0-
		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			-0-
XTO ENERGY INC.														
MIGL-MITCHELL														
WELL #: 3 RRCID -> 170015 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 17500 PERF.14210 - 14732														
12	01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
		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														
12	01	9012 X	9012	-0-	-0-	-0-	1192 1	1	7820 2	Y	-0-			-0-
02	03	8518 X	8518	-0-	-0-	-0-	1196 1	1	7322 2	Y	-0-			-0-
04	05	8212 X	8212	-0-	-0-	-0-	891 1	1	7321 2	Y	-0-			-0-
		8530 X	8530	-0-	-0-	-0-	1482 1	1	7048 2	Y	-0-			-0-
		6156 X	6156	-0-	-0-	-0-	898 1	1	5258 2	Y	-0-			-0-
		7233 X	7233	-0-	-0-	-0-	1143 1	1	6090 2	Y	-0-			-0-
FREEMAN														
WELL #: 8 RRCID -> 180374 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 14780 PERF.14323 - 14363														
12	01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SPEAKS, SW. (SIMPSON)													CNTY: LAVACA		
XTO ENERGY INC.															
FREEMAN															
WELL #: 1 RRCID -> 181727 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 14720 PERF.14276 - 14334															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
12	6739 X	6739	-0-	-0-	-0-	892	1	5847	2	Y	-0-			-0-	
01	6545 X	6545	-0-	-0-	-0-	919	1	5626	2	Y	-0-			-0-	
02	6110 X	6110	-0-	-0-	-0-	663	1	5447	2	Y	-0-			-0-	
03	6975 X	6695	-0-	-280	-0-	1163	1	5532	2	Y	-0-			-0-	
04	6750 X	5612	-0-	-1138	-0-	819	1	4793	2	Y	-0-			-0-	
05	6727 X	5996	-0-	-731	-0-	948	1	5048	2	Y	-0-			-0-	
FREEMAN													WELL #: 4 RRCID -> 185236 COMPL. DATE 09/26/2001 TOTAL DEPTH 14800 PERF.13846 - 14426		
12	38 N	38	-0-	-0-	-0-	5	1	33	2	Y	-0-			-0-	
01	71 N	71	-0-	-0-	-0-	10	1	61	2	Y	-0-			-0-	
02	64 N	64	-0-	-0-	-0-	7	1	57	2	Y	-0-			-0-	
03	71 N	71	-0-	-0-	-0-	12	1	59	2	Y	-0-			-0-	
04	60 N	49	-0-	-11	-0-	7	1	42	2	Y	-0-			-0-	
05	72 N	72	-0-	-0-	-0-	11	1	61	2	Y	-0-			-0-	
FREEMAN													WELL #: 12 RRCID -> 228183 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 14950 PERF.14480 - 14586		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
SPEAKS, SW. (WILCOX -A-)													CNTY: LAVACA		
COASTAL PLAINS ENERGY, INC.															
UPCHURCH, Z.															
WELL #: 1 RRCID -> 004204 COMPL. DATE 08/02/1956 TOTAL DEPTH 9035 PERF. 8408 - 8544															
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			63	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			63	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			63	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			63	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			63	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			63	
TRULL, B. W.													WELL #: 1 RRCID -> 004205 COMPL. DATE 11/25/1958 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 8217 - 8244		
12	304 N	304	-0-	-0-	B	-0-	26	1	278	2	N	-0-		-0-	
01	1245 N	1245	-0-	-0-	B	-0-	108	1	1137	2	N	-0-		-0-	
02	248 N	248	-0-	-0-	B	-0-	25	1	223	2	N	-0-		-0-	
03	187 N	187	-0-	-0-	B	-0-	26	1	161	2	N	-0-		-0-	
04	390 N	250	-0-	-140	B	-0-	26	1	224	2	N	-0-		-0-	
05	360 N	360	-0-	-0-	B	-0-	28	1	332	2	N	-0-		-0-	
TRULL, B. W.													WELL #: 2 RRCID -> 117922 COMPL. DATE 06/21/1985 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 8182 - 8198		
12	456 N	456	-0-	-0-	B	-0-	39	1	417	2	N	-0-		41	
01	659 N	659	-0-	-0-	B	-0-	57	1	602	2	N	-0-		41	
02	372 N	372	-0-	-0-	B	-0-	38	1	334	2	N	-0-		41	
03	272 N	272	-0-	-0-	B	-0-	38	1	234	2	N	-0-		41	
04	600 N	375	-0-	-225	B	-0-	40	1	335	2	N	-0-		41	
05	541 N	541	-0-	-0-	B	-0-	42	1	499	2	N	-0-		41	

SPEAKS, SW. (WILCOX -A-)		//CONT.//		84984 416	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LAVACA			
HYDROCARBON OPERATING, INC.				421166							
LEGACY TRUST		WELL #:		03	RRCID -> 283279	COMPL. DATE 11/16/2016	TOTAL DEPTH 10105	PERF. 8362	-	8739	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	4764 X	4764	-0-	-0- B	-0-	300 1	4149 2	N	286	347 1	40
01	5146 X	2567	-0-	-2579 B	-0-	315 9	2310 2	N	70		110
02	5452 X	-0-	-0-	-5452 B	-0-	180 1		N	116	116 1	110
03	5828 X	-0-	-0-	-5828 B	-0-	77 9		N	-0-		110
04	5640 X	-0-	-0-	-5640 B	-0-			N	-0-		110
05	4774 X	972	-0-	-3802 B	-0-	165 1	746 2	N	55	118 1	47
						61 9					
SPEAKS, SW. (WILCOX 9560)				84984 820	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LAVACA			
KARPER OIL & GAS CORPORATION				451280							
PILGREEN		WELL #:		2ST	RRCID -> 192593	COMPL. DATE 11/23/2001	TOTAL DEPTH 15506	PERF. 9390	-	9421	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	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	
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		79
SPEAKS, SW. (YEGUA 5400)				84984 841	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LAVACA			
FORZA OPERATING, LLC				278837							
VICK		WELL #:		1	RRCID -> 293492	COMPL. DATE 04/13/2022	TOTAL DEPTH 9200	PERF. 5450	-	5453	
12	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/27/2023 - WELL PLUGGED 09/27/23											
SPEAKS, SW. (2500)				84984 879	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LAVACA			
GREAT TEXAS CRUDE INC.				328774							
SARTWELLE F & Y UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 216214	COMPL. DATE 03/23/2004	TOTAL DEPTH 5811	PERF. 1945	-	1947	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SPEAKS, SW. (2500)				//CONT.//		84984 879	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: LAVACA				
MERIT ENERGY COMPANY						561136											
FREEMAN				WELL #:		6	RRCID ->	226857	COMPL. DATE	04/18/2008	TOTAL DEPTH	3660	PERF.	2382	-	2530	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	C	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
05	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	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
SPEAKS, SW. (3000)						84984 884	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: LAVACA				
XTO ENERGY INC.						945936											
ROBERTSON -F-				WELL #:		9R	RRCID ->	199101	COMPL. DATE	08/17/2009	TOTAL DEPTH	3006	PERF.	2436	-	2760	
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-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
SPEAKS, SW. (3400)						84984 950	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LAVACA				
COASTAL PLAINS ENERGY, INC.						161671											
TRULL				WELL #:		3	RRCID ->	189315	COMPL. DATE	04/26/2012	TOTAL DEPTH	4200	PERF.	3018	-	3022	
12	2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	174	1	1851	2	N	-0-					-0-	
01	2015 N	1543	-0-	-472	-0-	134	1	1409	2	N	-0-					-0-	
02	1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	189	1	1653	2	N	-0-					-0-	
03	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	173	1	1075	2	N	-0-					-0-	
04	1500 N	1482	-0-	-18	-0-	156	1	1326	2	N	-0-					-0-	
05	2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	158	1	1854	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	
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-	
05	0 N	-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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-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			
12	2170 X	1699	-0-	-471	-0-	1670	2	29 9	N	26					78
01	2046 X	1230	-0-	-816	-0-	1187	2	43 9	N	39					117
02	2146 X	1577	-0-	-569	-0-	1553	2	24 9	N	22					139
03	2294 X	1413	-0-	-881	-0-	1377	2	36 9	N	33					172
04	1650 X	983	-0-	-667	-0-	976	2	7 9	N	6					178
05	1705 X	NO RPT	-0-	-1705	-0-				N	NO RPT					178

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			
12	1116 X	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-				252
01	1116 X	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-				252
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				252
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				252
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				252
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				252

WESSENDORFF GAS UNIT 2				WELL #: 1		RRCID -> 227682		COMPL. DATE 02/26/2007		TOTAL DEPTH 13537		PERF.13420 - 15391			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

WESSENDORFF GAS UNIT 3				WELL #: 1		RRCID -> 244741		COMPL. DATE 06/05/2007		TOTAL DEPTH 16000		PERF.13547 - 16000			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

WESSENDORFF GAS UNIT 4				WELL #: 1		RRCID -> 244751		COMPL. DATE 10/12/2007		TOTAL DEPTH 13514		PERF.13510 - 15791			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

SPEARY (EDWARDS)		//CONT.//		85043 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES			
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.//		703462								
WESSENDORFF GAS UNIT 6		WELL #:		1	RRCID -> 244762		COMPL. DATE 05/23/2008		TOTAL DEPTH 13534		PERF.13602 - 14971	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

WESSENDORFF GAS UNIT 4		WELL #:		2	RRCID -> 245387		COMPL. DATE 05/24/2008		TOTAL DEPTH 13540		PERF.13565 - 16600	
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-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

WESSENDORFF GAS UNIT 1		WELL #:		2	RRCID -> 249352		COMPL. DATE 10/22/2008		TOTAL DEPTH 13468		PERF.13463 - 15061	
12	2170 X	-0-	-0-	-2170	-0-				Y	-0-		175
01	1116 X	-0-	-0-	-1116	-0-				Y	-0-		175
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		175
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		175
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		175
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		175

EVANGELINE GAS UNIT 1		WELL #:		1	RRCID -> 249492		COMPL. DATE 02/25/2009		TOTAL DEPTH 13482		PERF.13510 - 15825	
12	217 X	143	-0-	-74	-0-	8	1	128 3	Y	-0-		-0-
						7	4					
01	8686 X	8686	-0-	-0-	-0-	459	1	7659 3	Y	-0-		-0-
						568	4					
02	10875 X	2245	-0-	-8630	-0-	119	1	2035 3	Y	-0-		-0-
						91	4					
03	11625 X	-0-	-0-	-11625	-0-				Y	-0-		-0-
04	11250 X	-0-	-0-	-11250	-0-				Y	-0-		-0-
05	8680 X	114	-0-	-8566	-0-	5	1	105 3	Y	-0-		-0-
						4	4					

NELLER GAS UNIT 1		WELL #:		1	RRCID -> 250464		COMPL. DATE 02/24/2009		TOTAL DEPTH 13547		PERF.13545 - 15919	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

SLAUGHTER GAS UNIT 1		WELL #:		1	RRCID -> 254486		COMPL. DATE 05/01/2009		TOTAL DEPTH 13715		PERF.16050 - 16365	
12	6371 X	6371	-0-	-0-	-0-	337	1	5777 3	Y	26	25 0	4
						228	4	29 9				
01	6324 X	5118	-0-	-1206	-0-	271	1	4693 3	Y	14	16 0	2
						139	4	15 9				
02	11339 X	4631	-0-	-6708	-0-	280	1	4260 3	Y	14	13 0	3
						76	4	15 9				
03	12121 X	4665	-0-	-7456	-0-	241	1	4324 3	Y	26	26 0	3
						71	4	29 9				
04	6180 X	2988	-0-	-3192	-0-	121	1	2753 3	Y	10	11 0	2
						103	4	11 9				
05	6386 X	-0-	-0-	-6386	-0-				Y	-0-	3 0	-0-

SPEARY (EDWARDS)		//CONT.//		85043 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES							
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.//		703462												
ESCONDIDO CREEK RIVER RANCH GU 1		WELL #:		1	RRCID -> 254915		COMPL. DATE 12/16/2009		TOTAL DEPTH 13456		PERF.13675 - 15906					
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
ALEXANDER GAS UNIT 1				WELL #:		1	RRCID -> 255054		COMPL. DATE 10/22/2009		TOTAL DEPTH 13647		PERF.15749 - 16192			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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			
12	8556 X	4853	-0-	-3703	-0-	241 1	4224 3	96 4	292 9	Y	265	261 0				41
01	8556 X	4136	-0-	-4420	-0-	217 1	3743 3	118 4	58 9	Y	53	85 0				9
02	5887 X	4580	-0-	-1307	-0-	242 1	4209 3	84 4	45 9	Y	41	40 0				10
03	6200 X	3101	-0-	-3099	-0-	170 1	2783 3	56 4	92 9	Y	84	84 0				10
04	6234 X	6234	-0-	-0-	-0-	337 1	5665 3	171 4	61 9	Y	55	53 0				12
05	4898 X	4821	-0-	-77	-0-	207 1	4519 3	71 4	24 9	Y	22	31 0				3
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					
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		703462														
CHANDLER		WELL #:		1	RRCID -> 242490		COMPL. DATE 09/30/2008		TOTAL DEPTH 9667		PERF. 8316 - 8326					
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
05	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								
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-	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-	

SPEARY (ROEDER 8800)			85043 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KARNES											
REPSOL OIL & GAS USA, LLC			703462																	
PINSON SLAUGHTER UNIT			WELL #: 3		RRCID -> 217968		COMPL. DATE 10/28/2005		TOTAL DEPTH 9323		PERF. N/A									
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
05	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									
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-	
05	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								
12	81 N	81	-0-	-0-	-0-	78	3	3	9	N	3								9	
01	69 N	69	-0-	-0-	-0-	67	3	2	9	N	2								11	
02	72 N	72	-0-	-0-	-0-	69	3	3	9	N	3								14	
03	70 N	70	-0-	-0-	-0-	68	3	2	9	N	2								16	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								16	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								16	

ELIZABETH GAS UNIT				WELL #: 3		RRCID -> 220623		COMPL. DATE 02/11/2006		TOTAL DEPTH 9950		PERF. 9068 - 9644								
12	698 N	698	-0-	-0-	-0-	676	3	22	9	N	20								77	
01	620 N	620	-0-	-0-	-0-	599	3	21	9	N	19								96	
02	620 N	620	-0-	-0-	-0-	585	3	35	9	N	32								128	
03	624 N	624	-0-	-0-	-0-	606	3	18	9	N	16								144	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								144	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								144	

SPEARY (ROEDER 9100)			//CONT.//			85043 426	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: KARNES							
P1 ENERGY, LLC			//CONT.//			631633														
BESSIE HACKNEY UNIT			WELL #:			1	RRCID -> 233673			COMPL. DATE 11/15/2007			TOTAL DEPTH 9680 PERF. 9036 - 9042							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
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-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
REPSOL OIL & GAS USA, LLC			WELL #:			703462	RRCID -> 220694			COMPL. DATE 03/10/2006			TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8936 - 8954							
IAN GAS UNIT						1														
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	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							
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
SPEARY (WILCOX 9500)			WELL #:			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							
12	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3					N	-0-					35	
01	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3					N	-0-					35	
02	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3					N	-0-					35	
03	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3					N	-0-					35	
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					35	
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					35	
MONECKE, BERTHA			WELL #:			1	RRCID -> 022964			COMPL. DATE 12/21/1962			TOTAL DEPTH 9726 PERF. 9700 - 9705							
12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3					N	-0-					-0-	
01	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3					N	-0-					-0-	
02	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3					N	-0-					-0-	
03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3					N	-0-					-0-	
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
HACKNEY, BESSIE UNIT			WELL #:			1	RRCID -> 128113			COMPL. DATE 03/22/1988			TOTAL DEPTH 9680 PERF. 9504 - 9518							
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-	
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

SPEARY (WILCOX 9500)													
P1 ENERGY, LLC				//CONT.//		85043 710	NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: KARNES		
HACKNEY, BESSIE				//CONT.//		631633							
				WELL #:		2	RRCID -> 217745		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9510 - 9526		
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	1909	3	88	9	N	80	172 1	275
01	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	1620	3	100	9	N	91		366
02	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	1579	3	59	9	N	54	166 1	254
03	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	1592	3	98	9	N	89	147 1	196
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		196
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		196

SPEARY (2600)													
ENPOWER RESOURCES INC.						85043 852	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KARNES		
LYONS						252992							
				WELL #:		2	RRCID -> 161574		COMPL. DATE 03/05/1997		TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2527 - 2572		
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-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

SPEARY, EAST (WILCOX 9800)													
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP						85044 700	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DE WITT		
BOLTING, GEORGIA FAYE ET AL						531085							
				WELL #:		1	RRCID -> 109550		COMPL. DATE 10/22/1983		TOTAL DEPTH 9862 PERF. 9795 - 9801		
12	1508 R	1508	-0-	-0-	-0-	1424	2	84	9	N	76		188
01	1364 N	796	-0-	-568	-0-	728	2	68	9	N	62	172 1	78
02	1421 N	740	-0-	-681	-0-	681	1	59	9	N	54		132
03	1519 N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					N	NO RPT		132
04	780 N	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT		132
05	806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT		132

MASTODON OPERATING COMPANY, LLC													
ATOKA-GOHLKE						532988							
				WELL #:			RRCID -> 207018		COMPL. DATE 11/06/2004		TOTAL DEPTH 10045 PERF.10015 - 10025		
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
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		42
PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/08/2020													

STINGRAY (EDWARDS)													
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.						86170 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA		
LEONARD KUENSTLER GAS UNIT						130426							
				WELL #:		1	RRCID -> 225004		COMPL. DATE 02/13/2007		TOTAL DEPTH 14371 PERF.15029 - 16904		
12	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	1422	2	67	3	N	-0-		59
01	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	1098	2	303	3	N	-0-		59
02	668 N	668	-0-	-0-	-0-	326	2	342	3	N	-0-		59
03	470 N	470	-0-	-0-	-0-	332	2	116	3	N	20		79
						22	9						
04	436 N	436	-0-	-0-	-0-	306	2	130	3	N	-0-		79
*05	717 N	717	-0-	-0-	-0-	264	2	453	3	N	-0-		79

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	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE			
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	74						N	NO RPT					-0-				
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	74						N	NO RPT					-0-				
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	74						N	NO RPT					-0-				
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	74						N	NO RPT					-0-				
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	74						N	NO RPT					-0-				
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	74						N	NO RPT					-0-				
STRAUCH-WILCOX (VELA)													86545 850		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE			
SHOREHAM OIL & GAS COMPANY, INC.													778499									
ROBERTS													WELL #: 1		RRCID -> 149128		COMPL. DATE 02/09/1994		TOTAL DEPTH 8133		PERF. 7753 - 7760	
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				
05	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	
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				
05	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	
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-				
05	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	
12	11988	X	11988	-0-	-0-	-0-	295	1	11430	2	N	239	190	1				280				
01	12710	X	9453	-0-	-3257	-0-	263	1	9045	2	N	159	194	1				245				
02	11571	X	9900	-0-	-1671	-0-	233	1	9509	2	N	155	190	1				210				
03	12369	X	5742	-0-	-6627	-0-	175	9	5389	2	N	115	191	1				134				
04	13249	X	13249	-0-	-0-	-0-	220	1	12753	2	N	214	195	1				153				
05	11997	X	NO RPT	-0-	-11997	-0-	171	9			N	NO RPT						153				

SUBLIME, WEST (MIDWAY, U.)		//CONT.//		86868 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA										
SHINER EXPLORATION, LLC				777367																
RORI ALBERT		WELL #:		4		RRCID -> 282296		COMPL. DATE 07/31/2015		TOTAL DEPTH 12840		PERF.11018		- 11384						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
12		4402 X	941	-0-	-3461	-0-		899	3	42	9	N		38						148
01		2759 X	722	-0-	-2037	-0-		667	3	55	9	N		50						198
02		2581 X	448	-0-	-2133	-0-		409	3	39	9	N		35						233
03		2108 X	419	-0-	-1689	-0-		390	3	29	9	N		26	159	1				100
04		1170 X	406	-0-	-764	-0-		395	3	11	9	N		10						110
05		930 X	NO RPT	-0-	-930	-0-						N		NO RPT						110
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				
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-222048					N		-0-						-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-222048					N		-0-						-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-222048					N		NO RPT						-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-222048					N		NO RPT						-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-222048					N		NO RPT						-0-
05	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				
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-
05	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				
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-
05	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				
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-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-152452					N		NO RPT						-0-
MARLENE OLSON				WELL #:		2		RRCID -> 255738		COMPL. DATE 12/05/2009		TOTAL DEPTH 12061		PERF.12216		- 16808				
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-233647					N		NO RPT						-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-233647					N		NO RPT						-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-233647					N		NO RPT						-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-233647					N		NO RPT						-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-233647					N		NO RPT						-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-233647					N		NO RPT						-0-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)													CNTY: LIVE OAK						
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																			
KUNDE UNIT A B																			
WELL #: G 1																			
RRCID -> 258555																			
COMPL. DATE 09/07/2006																			
TOTAL DEPTH 12785																			
PERF.11440 - 11520																			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
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-	
05	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																			
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-	
05	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																			
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-	
05	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																			
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-	
05	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																			
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-	
05	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																			
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-	
05	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 0 & G CO LP//CONT.// 109333																	
ESKEW WEST UNIT WELL #: 702 RRCID -> 284950 COMPL. DATE 04/25/2019												TOTAL	DEPTH 12113	PERF.12370	- 19165		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	887	-0-		887 B	-315362	7	1	676	3	Y	185	185	0			-0-
							204	9									
01	T. A.	137	-0-		137 B	-315225	1	1	123	3	Y	12	12	0			-0-
							13	9									
02	203 N	171	-0-		-32 B	-315225	1	1	140	3	Y	27	27	0			-0-
							30	9									
*03	341 N	675	-0-		334 B	-314891	5	1	625	3	Y	41	41	0			-0-
							45	9									
*04	120 N	733	-0-		613 B	-314278	6	1	673	3	Y	49	49	0			-0-
							54	9									
05	186 N	1030	-0-		844 B	-313434	11	1	962	3	Y	52	52	0			-0-
							57	9									
ESKEW WEST UNIT WELL #: 701 RRCID -> 285412 COMPL. DATE 04/20/2019												TOTAL	DEPTH 12062	PERF.12625	- 19238		
12	T. A.	10253	-0-		10253 B	-133746	91	1	9198	3	Y	876	876	0			-0-
							964	9									
01	T. A.	7632	-0-		7632 B	-126114	37	1	6907	3	Y	625	625	0			-0-
							688	9									
02	10237 X	2842	-0-		-7395 B	-126114	16	1	2554	3	Y	247	247	0			-0-
							272	9									
03	10943 X	8316	-0-		-2627 B	-126114	60	1	7366	3	Y	809	809	0			-0-
							890	9									
*04	10590 X	4199	-0-		-6391 B	-126114	31	1	3694	3	Y	431	431	0			-0-
							474	9									
05	10261 X	7537	-0-		-2724 B	-126114	76	1	6462	3	Y	908	908	0			-0-
							999	9									
SEIDEL UNIT A WELL #: 701 RRCID -> 287147 COMPL. DATE 10/24/2019												TOTAL	DEPTH 12989	PERF.13183	- 18981		
12	8494 X	6311	-0-		-2183 B	-295220	142	1	5088	3	N	983	983	0			-0-
							1081	9									
01	7843 X	6827	-0-		-1016 B	-295220	182	1	5563	3	N	984	984	0			-0-
							1082	9									
*02	7337 X	7631	-0-		294 B	-294926	228	1	6362	3	N	946	946	0			-0-
							1041	9									
*03	6820 X	5288	-0-		-1532 B	-294926	155	1	4415	3	N	653	653	0			-0-
							718	9									
*04	6600 X	6225	-0-		-375 B	-294926	18	1	5459	3	N	680	680	0			-0-
							748	9									
05	8153 X	6768	-0-		-1385 B	-294926	5771	3	997	9	N	906	906	0			-0-
BUTLER A-304-BRYSCH USW WELL #: 701 RRCID -> 287204 COMPL. DATE 06/30/2019												TOTAL	DEPTH 13440	PERF.13526	- 20460		
12	0 X	-0-	-0-		-0- B	-728300					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-		-0- B	-728300					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-		-0- B	-728300					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-		-0- B	-728300					N	-0-					-0-
*04	0 X	13084	-0-		13084 B	-715216	478	1	12606	3	N	-0-					-0-
							620	1	33175	3	N	6380	6380	0			-0-
05	0 X	40813	-0-		40813 B	-674403	7018	9									-0-

07/17/2024
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** MAY 2024 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 02

PAGE: 853

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY															CNTY: LIVE OAK		
BURLINGTON RESOURCES 0 & G CO LP//CONT.// 109333																	
BAKER FAMILY TRUST WELL #: 702 RRCID -> 288729 COMPL. DATE 03/18/2020 TOTAL DEPTH 12282 PERF.12188 - 16558																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	25835 X	25835	-0-	-0-	B	-0-	195	1	23780	3	N	1691	1691	0			-0-
01	41416 X	16982	-0-	-24434	B	-0-	1860	9	15522	3	N	1166	1166	0			-0-
*02	38744 X	25488	-0-	-13256	B	-0-	177	1	1152	9	N	1047	1047	0			-0-
*03	41416 X	22772	-0-	-18644	B	-0-	1283	9	1335	9	N	1335	1335	0			-0-
*04	28950 X	20352	-0-	-8598	B	-0-	24336	3	1469	9	N	1036	1036	0			-0-
05	27249 X	17511	-0-	-9738	B	-0-	21303	3	1140	9	N	886	886	0			-0-
BUTLER D - GOHLKE A USW WELL #: 701 RRCID -> 288754 COMPL. DATE 12/14/2020 TOTAL DEPTH 13547 PERF.13647 - 21705																	
12	13237 X	13652	-0-	415	B	-17028	77	1	12653	3	N	838	838	0			-0-
01	12493 X	11408	-0-	-1085	B	-17028	922	9	10256	3	N	990	990	0			-0-
*02	11687 X	10720	-0-	-967	B	-17028	63	1	9683	3	N	892	892	0			-0-
*03	13640 X	15467	-0-	1827	B	-15201	1089	9	14314	3	N	999	999	0			-0-
*04	13200 X	11652	-0-	-1548	B	-15201	56	1	10522	3	N	964	964	0			-0-
05	13640 X	11687	-0-	-1953	B	-15201	981	9	10578	3	N	945	945	0			-0-
ADIX UNIT A WELL #: 702 RRCID -> 288781 COMPL. DATE 07/01/2019 TOTAL DEPTH 13290 PERF.13497 - 17877																	
12	5053 X	5508	-0-	455	B	-338924	104	1	4660	3	N	676	676	0			-0-
01	4526 X	5107	-0-	581	B	-338343	744	9	4370	3	N	580	580	0			-0-
*02	4089 X	5631	-0-	1542	B	-336801	99	1	4808	3	N	661	661	0			-0-
*03	5518 X	5481	-0-	-37	B	-336801	638	9	4763	3	N	583	583	0			-0-
*04	5340 X	5024	-0-	-316	B	-336801	96	1	4361	3	N	580	580	0			-0-
05	6014 X	6471	-0-	457	B	-336344	727	9	655	9	N	595	595	0			-0-
BAKER FAMILY TRUST WELL #: 701 RRCID -> 288785 COMPL. DATE 03/19/2020 TOTAL DEPTH 12137 PERF.12322 - 17539																	
12	31981 X	31981	-0-	-0-	B	-0-	252	1	30551	3	N	1071	1071	0			-0-
01	32457 X	3106	-0-	-29351	B	-0-	1178	9	2745	3	N	300	300	0			-0-
*02	34684 X	24469	-0-	-10215	B	-0-	31	1	1585	9	N	1441	1441	0			-0-
*03	37076 X	27231	-0-	-9845	B	-0-	330	9	1610	9	N	1464	1464	0			-0-
*04	35880 X	30753	-0-	-5127	B	-0-	22884	3	1779	9	N	1617	1617	0			-0-
05	31992 X	26922	-0-	-5070	B	-0-	25621	3	1565	9	N	1423	1423	0			-0-

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
12	1230 X	1230	-0-	-0- B	-0-	18 396	1 9	816	3 N	360	360	0	-0-	
01	1054 X	123	-0-	-931 B	-0-	9	3	114	9 N	104	104	0	-0-	
*02	986 X	115	-0-	-871 B	-0-	1	1	48	3 N	60	60	0	-0-	
						66	9							
*03	1114 X	1114	-0-	-0- B	-0-	15	1	914	3 N	168	168	0	-0-	
						185	9							
*04	1020 X	286	-0-	-734 B	-0-	1	1	153	3 N	120	120	0	-0-	
						132	9							
05	1054 X	646	-0-	-408 B	-0-	528	3	118	9 N	107	107	0	-0-	
SEIDEL UNIT C WELL #: 701 RRCID -> 290818 COMPL. DATE 02/10/2021 TOTAL DEPTH 12858 PERF.13292 - 18677														
12	12121 X	6210	-0-	-5911 B	-55067	4815	3	1395	9 Y	1268	1268	0	-0-	
01	12121 X	4725	-0-	-7396 B	-55067	3527	3	1198	9 Y	1089	1089	0	-0-	
*02	10469 X	5560	-0-	-4909 B	-55067	4376	3	1184	9 Y	1076	1076	0	-0-	
*03	8804 X	11006	-0-	2202 B	-52865	8744	3	2262	9 Y	2056	2056	0	-0-	
*04	8190 X	7187	-0-	-1003 B	-52865	6237	3	950	9 Y	864	864	0	-0-	
05	6200 X	7009	-0-	809 B	-52056	5613	3	1396	9 Y	1269	1269	0	-0-	
GROSS MIXON USW F WELL #: 702 RRCID -> 290874 COMPL. DATE 08/21/2021 TOTAL DEPTH 12729 PERF.12929 - 19756														
12	12586 X	12709	-0-	123 B	-231946	10873	3	1836	9 N	1669	1669	0	-0-	
01	12586 X	12178	-0-	-408 B	-231946	10472	3	1706	9 N	1551	1551	0	-0-	
*02	16327 X	11200	-0-	-5127 B	-231946	9673	3	1527	9 N	1388	1388	0	-0-	
*03	17453 X	10074	-0-	-7379 B	-231946	8696	3	1378	9 N	1253	1253	0	-0-	
*04	16890 X	10772	-0-	-6118 B	-231946	9184	3	1588	9 N	1444	1444	0	-0-	
05	12710 X	11524	-0-	-1186 B	-231946	9911	3	1613	9 N	1466	1466	0	-0-	
GROSS MIXON USW E WELL #: 701 RRCID -> 290884 COMPL. DATE 01/27/2021 TOTAL DEPTH 12764 PERF.13148 - 19960														
12	16554 X	13860	-0-	-2694 B	-167900	12461	3	1399	9 N	1272	1272	0	-0-	
01	16554 X	13007	-0-	-3547 B	-167900	11603	3	1404	9 N	1276	1276	0	-0-	
*02	15486 X	11166	-0-	-4320 B	-167900	9639	3	1527	9 N	1388	1388	0	-0-	
*03	14074 X	9529	-0-	-4545 B	-167900	8326	3	1203	9 N	1094	1094	0	-0-	
*04	13620 X	6086	-0-	-7534 B	-167900	4920	3	1166	9 N	1060	1060	0	-0-	
05	13857 X	5950	-0-	-7907 B	-167900	4738	3	1212	9 N	1102	1102	0	-0-	
GROSS MIXON USW C WELL #: 1 RRCID -> 291243 COMPL. DATE 01/27/2021 TOTAL DEPTH 12813 PERF.12972 - 20404														
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-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-	
BODOGGINZ-JANSSSEN USW B WELL #: 701 RRCID -> 293480 COMPL. DATE 12/22/2022 TOTAL DEPTH 12841 PERF.12787 - 20355														
12	27962 X	18621	-0-	-9341 B	-0-	16609	3	2012	9 N	1829	1829	0	-0-	
01	25482 X	17405	-0-	-8077 B	-0-	15460	3	1945	9 N	1768	1768	0	-0-	
*02	21953 X	15376	-0-	-6577 B	-0-	13638	3	1738	9 N	1580	1580	0	-0-	
*03	21576 X	15156	-0-	-6420 B	-0-	13617	3	1539	9 N	1399	1399	0	-0-	
*04	19470 X	12714	-0-	-6756 B	-0-	11373	3	1341	9 N	1219	1219	0	-0-	
05	18631 X	9986	-0-	-8645 B	-0-	9154	3	832	9 N	756	756	0	-0-	

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)		//CONT.//		86950 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK	
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP		//CONT.//		109333							
WERNLI UNIT A		WELL #:		4		RRCID -> 294646		COMPL. DATE 05/14/2023		TOTAL DEPTH 12624 PERF.12627 - 18608	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
05	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	
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-
05	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	
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-
05	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	
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-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-

TAYLOR FARMS, INC.		WELL #:		7		RRCID -> 295857		COMPL. DATE 09/09/2022		TOTAL DEPTH 12469 PERF.12125 - 18342	
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-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378															
KOTARA-RIDLEY UNIT WELL #: 21H RRCID -> 283839 COMPL. DATE 03/06/2017 TOTAL DEPTH 12255 PERF.12483 - 16632															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* 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	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*09	6870 X	4131	-0-	-2739 B	-0-	1478 1	132 2	1851 3	Y	418	185 0	214 1			48
*10	7037 X	6307	-0-	-730 B	-0-	1686 1	147 2	3759 3	Y	418	425 0				41
*11	6810 X	4249	-0-	-2561 B	-0-	849 1	124 2	2483 3	Y	427	417 0				51
*12	7037 X	3191	-0-	-3846 B	-0-	637 1	136 2	1787 3	Y	425	424 0				52
01	6324 X	4066	-0-	-2258 B	-0-	953 1	163 2	2038 3	Y	471	476 0				47
*02	5887 X	2768	-0-	-3119 B	-0-	599 1	80 2	1547 3	Y	276	323 0				-0-
03	6882 X	5417	-0-	-1465 B	-0-	954 1	173 2	3303 3	Y	561	393 0	143 1			25
*04	4260 X	3553	-0-	-707 B	-0-	280 1	253 2	2389 3	Y	542	538 0	26 1			3
*05	4820 X	4820	-0-	-0- B	-0-	567 1	394 2	3124 3	Y	626	625 0				4
JULIE WELL #: 3H RRCID -> 285643 COMPL. DATE 10/11/2017 TOTAL DEPTH 9256 PERF. 8506 - 8715															
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-
05	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															
*09	4444 X	4444	-0-	-0- B	-0-	1619 1	145 2	2028 3	Y	384	170 0	197 1			44
*10	6628 X	6628	-0-	-0- B	-0-	1726 1	151 2	3849 3	Y	583	570 0				57
*11	6938 X	6938	-0-	-0- B	-0-	1369 1	200 2	4003 3	Y	769	734 0				92
*12	6214 X	6214	-0-	-0- B	-0-	1256 1	268 2	3526 3	Y	765	764 0				93
01	7341 X	7341	-0-	-0- B	-0-	1778 1	305 2	1778 3	Y	660	687 0				66
02	6641 X	4067	-0-	-2574 B	-0-	892 1	120 2	3799 3	Y	363	429 0				-0-
03	7832 X	7832	-0-	-0- B	-0-	2301 3	355 4	1406 1	Y	686	481 0	174 1			31
*04	6870 X	5664	-0-	-1206 B	-0-	4871 3	545 4	468 1	Y	646	641 0	32 1			4
05	7099 X	5629	-0-	-1470 B	-0-	4002 3	59 4	705 1	Y	444	445 0				3
						3889 3	57 4								

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
KOTARA-RIDLEY UNIT WELL #: 23H RRCID -> 286216 COMPL. DATE 08/27/2018 TOTAL DEPTH 12226 PERF.12464 - 17282														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE											
*09	6840 X	4619	-0-	-2221 B	-0-	1630 1	146 2	Y	518	227	0	266	1	59
						2041 3	232 4							
*10	7549 X	7549	-0-	-0- B	-0-	2020 1	176 2	Y	495	506	0			48
						4502 3	306 4							
*11	6194 X	6194	-0-	-0- B	-0-	1314 1	192 2	Y	312	323	0			37
						3845 3	500 4							
*12	6679 X	6679	-0-	-0- B	-0-	1431 1	305 2	Y	509	484	0			62
						4016 3	367 4							
01	7564 X	5988	-0-	-1576 B	-0-	1526 1	262 2	Y	281	315	0			28
						3261 3	630 4							
02	7366 X	3592	-0-	-3774 B	-0-	819 1	110 2	Y	205	233	0			-0-
						2111 3	326 4							
03	8246 X	7644	-0-	-602 B	-0-	1383 1	251 2	Y	626	439	0	159	1	28
						4785 3	536 4							
*04	7800 X	5818	-0-	-1982 B	-0-	478 1	433 2	Y	688	683	0	29	1	4
						4089 3	61 4							
05	6758 X	4697	-0-	-2061 B	-0-	586 1	408 2	Y	384	386	0			2
						3234 3	47 4							
LOVE UNIT WELL #: 18H RRCID -> 286233 COMPL. DATE 08/18/2018 TOTAL DEPTH 12429 PERF.12304 - 16427														
*09	5370 X	1982	-0-	-3388 B	-0-	147 1	215 2	Y	415	415	0			2
						1162 3	1 4							
*10	1491 X	1491	-0-	-0- B	-0-	79 1	142 2	Y	495	495	0			2
						722 3	3 4							
*11	1890 X	1874	-0-	-16 B	-0-	115 1	194 2	Y	520	520	0			2
						991 3	2 4							
12	3968 X	2027	-0-	-1941 B	-0-	136 1	197 2	Y	631	630	0			3
						1000 3	694 9							
01	2046 X	1594	-0-	-452 B	-0-	115 1	116 2	Y	601	601	0			3
						697 3	5 4							
02	1800 N	1800	-0-	-0- B	-0-	160 1	140 2	Y	582	581	0			4
						859 3	1 4							
03	2869 N	2869	-0-	-0- B	-0-	208 1	218 2	Y	1345	1339	0			10
						962 3	1 4							
04	1560 N	1479	-0-	-81 B	-0-	72 1	62 2	Y	958	960	0			8
						289 3	2 4							
*05	2386 N	2386	-0-	-0- B	-0-	186 1	171 2	Y	1164	1161	0			11
						745 3	4 4							
BBG MIXON UNIT WELL #: 9H RRCID -> 286517 COMPL. DATE 06/06/2018 TOTAL DEPTH 12987 PERF.12847 - 16386														
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-
05	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														
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-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT					-0-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)													CNTY: LIVE OAK						
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.																			
BBG MIXON UNIT																			
WELL #: 19H													RRCID -> 286916	COMPL. DATE 06/05/2018	TOTAL DEPTH 12863	PERF.12931	- 16031		
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
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-	
05	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		
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-	
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT					-0-	
VASBINDER A AC																			
WELL #: 1H													RRCID -> 287442	COMPL. DATE 03/27/2019	TOTAL DEPTH 13168	PERF.13269	- 18963		
12	4650 X	4535	-0-	-115 B	-74707	691	1	3470	3	Y	340	380	1					247	
						374	9												
01	4650 X	2988	-0-	-1662 B	-74707	524	1	2231	3	Y	212	183	1					276	
						233	9												
02	4350 X	3953	-0-	-397 B	-74707	709	1	2881	3	Y	330	369	1					237	
						363	9												
03	4526 X	3772	-0-	-754 B	-74707	750	1	2662	3	Y	327	324	1					240	
						360	9												
*04	4380 X	3210	-0-	-1170 B	-74707	687	1	2253	3	Y	245	294	1					191	
						270	9												
*05	4526 X	3773	-0-	-753 B	-74707	674	1	2707	3	Y	356	437	1					110	
						392	9												
E. BUTLER A AC																			
WELL #: 1H													RRCID -> 288546	COMPL. DATE 01/26/2020	TOTAL DEPTH 13218	PERF.13774	- 19026		
12	1364 N	1906	-0-	542 B	-170448	237	1	1458	3	Y	192	190	1					168	
						211	9												
01	1364 N	1213	-0-	-151 B	-170448	137	1	965	3	Y	101	208	1					61	
						111	9												
02	1421 N	1481	-0-	60 B	-170388	173	1	1180	3	Y	116							177	
						128	9												
03	1891 N	1628	-0-	-263 B	-170388	186	1	1308	3	Y	122	186	1					113	
						134	9												
*04	1170 N	1458	-0-	288 B	-170100	172	1	1153	3	Y	121							234	
						133	9												
*05	1581 N	820	-0-	-761 B	-170100	93	1	668	3	Y	54	189	1					99	
						59	9												
KOTARA-RIDLEY UNIT																			
WELL #: 16H													RRCID -> 288752	COMPL. DATE 03/07/2017	TOTAL DEPTH 12592	PERF.12369	- 17388		
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-	
05	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 #: 28H RRCID -> 288797 COMPL. DATE 08/15/2019 TOTAL DEPTH 12756 PERF.12816 - 19230															
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
05	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															
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-
05	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															
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-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
L.B. HAILEY UNIT WELL #: 26H RRCID -> 289069 COMPL. DATE 08/15/2019 TOTAL DEPTH 12720 PERF.12666 - 18109															
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-
05	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															
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-
05	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															
12	6169 X	4917	-0-	-1252	B	-0-	475	1	3860	3	Y	529	567	1	214
							582	9							
01	6169 X	4583	-0-	-1586	B	-0-	244	1	3822	3	Y	470	573	1	111
							517	9							
02	5771 X	4043	-0-	-1728	B	-0-	130	1	3416	3	Y	452	377	1	186
							497	9							
03	5580 X	2525	-0-	-3055	B	-0-	350	1	1991	3	Y	167			353
							184	9							
*04	5400 X	4535	-0-	-865	B	-0-	537	1	3452	3	Y	496	570	1	279
							546	9							
*05	4929 X	3166	-0-	-1763	B	-0-	542	1	2368	3	Y	233	364	1	148
							256	9							

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)												CAPACITY				CNTY: LIVE OAK															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.												//CONT.// 86950 300				NON-ASSOCIATED															
KOTARA-RIDLEY UNIT												//CONT.// 216378				WELL #: 17H															
												RRCID -> 289261				COMPL. DATE 03/07/2017				TOTAL DEPTH 12449				PERF.12394 - 16672							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE												
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-													
05	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			
12	16957 X	11002	-0-	-5955 B	-185612	801 1	8548 3	N	1503	1516 1								133													
						1653 9																									
01	15593 X	11815	-0-	-3778 B	-185612	914 1	8453 3	N	2225	2192 1								166													
						2448 9																									
02	14007 X	8684	-0-	-5323 B	-185612	747 1	6776 3	N	1055	1077 1								144													
						1161 9																									
03	13888 X	10475	-0-	-3413 B	-185612	895 1	7687 3	N	1721	1684 1								181													
						1893 9																									
*04	11430 X	9910	-0-	-1520 B	-185612	847 1	6897 3	N	1969	1999 1								151													
						2166 9																									
*05	11811 X	9390	-0-	-2421 B	-185612	854 1	6807 3	N	1572	1558 1								165													
						1729 9																									
WESSENDORFF A UNIT												WELL #: 18H				RRCID -> 290124				COMPL. DATE 10/01/2017				TOTAL DEPTH 13038				PERF.13026 - 16121			
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-													
05	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			
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-													
05	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			
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-													
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-													

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)				//CONT.//	86950 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC					521544										
SUBLIME UNIT				WELL #:	102H	RRCID ->	294688	COMPL. DATE	05/07/2022	TOTAL	DEPTH	10426	PERF.10671 - 15070		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
12	46438 X	35050	-0-	-11388 B	-0-	1269	1	30986	2	Y	2541	2553	0	91	
						2795	9								
01	46438 X	32843	-0-	-13595 B	-0-	1277	1	28932	2	Y	2389	2396	0	84	
						6	4	2628	9						
02	38106 X	30840	-0-	-7266 B	-0-	1192	1	27264	2	Y	2166	2162	0	88	
						1	4	2383	9						
03	38657 X	32347	-0-	-6310 B	-0-	1212	1	28715	2	Y	2185	2183	0	90	
						16	4	2404	9						
04	37320 X	31082	-0-	-6238 B	-0-	1153	1	27640	2	Y	2081	2096	0	75	
						2289	9								
05	35061 X	31363	-0-	-3698 B	-0-	1205	1	27918	2	Y	2036	2036	0	75	
						2240	9								

KEYS UNIT				WELL #:	108H	RRCID ->	294807	COMPL. DATE	05/08/2022	TOTAL	DEPTH	10395	PERF.10584 - 13841		
12	44044 X	44044	-0-	-0- B	-0-	1565	1	38347	2	Y	3756	3769	0	127	
						4132	9								
01	37071 X	37071	-0-	-0- B	-0-	1400	1	32052	2	Y	3284	3297	0	114	
						7	4	3612	9						
02	36822 X	36822	-0-	-0- B	-0-	1402	1	32069	2	Y	3045	3034	0	125	
						1	4	3350	9						
03	43865 X	39884	-0-	-3981 B	-0-	1494	1	35393	2	Y	2706	2710	0	121	
						20	4	2977	9						
04	42450 X	37082	-0-	-5368 B	-0-	1375	1	32956	2	Y	2501	2517	0	105	
						2751	9								
05	44024 X	44024	-0-	-0- B	-0-	1697	1	39296	2	Y	2755	2750	0	110	
						3031	9								

KEYS UNIT				WELL #:	110H	RRCID ->	294810	COMPL. DATE	05/08/2022	TOTAL	DEPTH	10432	PERF.10512 - 14132		
12	53816 X	38172	-0-	-15644 B	-0-	1375	1	33686	2	Y	2828	2846	0	104	
						3111	9								
01	53816 X	34349	-0-	-19467 B	-0-	1323	1	30300	2	Y	2472	2482	0	94	
						7	4	2719	9						
02	39208 X	37377	-0-	-1831 B	-0-	1436	1	32856	2	Y	2804	2789	0	109	
						1	4	3084	9						
03	40424 X	38500	-0-	-1924 B	-0-	1450	1	34349	2	Y	2438	2442	0	105	
						19	4	2682	9						
04	39120 X	36397	-0-	-2723 B	-0-	1365	1	32714	2	Y	2107	2126	0	86	
						2318	9								
05	39959 X	36148	-0-	-3811 B	-0-	1409	1	32639	2	Y	1909	1912	0	83	
						2100	9								

BECK UNIT				WELL #:	101H	RRCID ->	294988	COMPL. DATE	02/05/2018	TOTAL	DEPTH	10162	PERF.10653 - 13912		
12	5427 X	5427	-0-	-0- B	-0-	888	1	3902	2	N	579	487	0	332	
						637	9								
01	7958 X	7958	-0-	-0- B	-0-	781	1	6664	2	N	466	579	0	219	
						513	9								
02	13079 X	6145	-0-	-6934 B	-0-	703	1	4888	2	N	504	529	0	194	
						554	9								
03	13981 X	7960	-0-	-6021 B	-0-	1095	1	6345	2	N	473	476	0	191	
						520	9								
04	13530 X	1984	-0-	-11546 B	-0-	984	1	378	2	N	565	560	0	196	
						622	9								
05	7967 X	1931	-0-	-6036 B	-0-	984	1	334	2	N	557	495	0	258	
						613	9								

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
SOUNDGARDEN UNIT WELL #: 102H RRCID -> 294990 COMPL. DATE 12/27/2018 TOTAL DEPTH 10199 PERF.10178 - 14348														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	4083 X	4083	-0-	-0- B	-0-	204	1	3519	2	N	325	325	0	2
						2	4	358	9					
01	7561 X	7561	-0-	-0- B	-0-	398	1	6893	2	N	241	241	0	2
						5	4	265	9					
02	4611 X	2281	-0-	-2330 B	-0-	129	1	2017	2	N	123	124	0	1
						135	9							
03	4929 X	2681	-0-	-2248 B	-0-	182	1	2304	2	N	177	174	0	4
						195	9							
04	7320 X	3914	-0-	-3406 B	-0-	321	1	3250	2	N	312	311	0	5
						343	9							
05	7564 X	3940	-0-	-3624 B	-0-	400	1	3276	2	N	240	241	0	4
						264	9							
SOUNDGARDEN UNIT WELL #: 104H RRCID -> 294991 COMPL. DATE 12/27/2018 TOTAL DEPTH 10414 PERF.10252 - 14657														
12	10199 X	6320	-0-	-3879 B	-0-	255	1	4390	2	N	1521	1516	0	12
						2	4	1673	9					
01	7037 X	4575	-0-	-2462 B	-0-	178	1	3089	2	N	1187	1187	0	12
						2	4	1306	9					
02	6931 X	2322	-0-	-4609 B	-0-	78	1	1217	2	N	934	934	0	12
						1027	9							
03	7409 X	5697	-0-	-1712 B	-0-	187	1	2360	2	N	2864	2816	0	60
						3150	9							
04	7170 X	4425	-0-	-2745 B	-0-	226	1	2285	2	N	1740	1766	0	34
						1914	9							
05	7018 X	7018	-0-	-0- B	-0-	653	1	5344	2	N	928	942	0	20
						1021	9							
WEEZER UNIT WELL #: 104H RRCID -> 295098 COMPL. DATE 05/20/2019 TOTAL DEPTH 10129 PERF.10213 - 12082														
12	5704 X	3393	-0-	-2311 B	-0-	736	1	1577	2	N	977	1078	0	177
						5	4	1075	9					
01	5704 X	5182	-0-	-522 B	-0-	793	1	2985	2	N	1274	811	0	639
						3	4	1401	9			1	5	
02	5336 X	3782	-0-	-1554 B	-0-	699	1	1906	2	N	1070	1357	0	352
						1177	9							
03	5704 X	5061	-0-	-643 B	-0-	788	1	3205	2	N	971	778	0	545
						1068	9							
*04	5010 X	4648	-0-	-362 B	-0-	690	1	3457	2	N	455	624	0	376
						501	9							
05	5177 X	4071	-0-	-1106 B	-0-	676	1	2691	2	N	640	623	0	393
						704	9							
FOEGELLE-DUGIE UNIT WELL #: 106H RRCID -> 295107 COMPL. DATE 07/02/2018 TOTAL DEPTH 9963 PERF.10435 - 13471														
12	1178 X	493	-0-	-685 B	-0-	379	2	114	9	N	104	107	0	5
01	1204 X	1204	-0-	-0- B	-0-	115	1	1053	2	N	30	33	0	2
						3	4	33	9					
02	4476 X	4476	-0-	-0- B	-0-	572	1	3831	2	N	66	65	0	3
						73	9							
03	620 X	579	-0-	-41 B	-0-	81	1	437	2	N	55	55	0	3
						61	9							
04	1431 X	1431	-0-	-0- B	-0-	286	1	1142	2	N	-0-	3	0	-0-
						3	4							
05	4774 X	2031	-0-	-2743 B	-0-	297	1	1700	2	N	31	29	0	2
						34	9							

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
FOEGELLE-DUGIE UNIT WELL #: 110H RRCID -> 295108 COMPL. DATE 07/02/2018 TOTAL DEPTH 9952 PERF.10390 - 13437														
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			
12	930 X	379	-0-	-551 B	-0-	2 1	175 2	Y	184	177 0	9			
01	705 X	705	-0-	-0- B	-0-	202 9	95 1	Y	175	172 0	12			
02	5213 X	5213	-0-	-0- B	-0-	3 4	414 2	Y	569	556 0	25			
03	6663 X	6663	-0-	-0- B	-0-	702 1	3884 2	Y	577	573 0	29			
04	2734 X	2734	-0-	-0- B	-0-	1 4	626 9	Y	342	357 0	14			
05	3472 X	928	-0-	-2544 B	-0-	801 1	5226 2	Y	222	222 0	14			
						1 4	635 9							
						500 1	1853 2							
						5 4	376 9							
						47 1	637 2	Y						
						244 9								
YANTA, EDWIN WELL #: 103H RRCID -> 295122 COMPL. DATE 07/19/2017 TOTAL DEPTH 10260 PERF.10511 - 12837														
12	1503 X	1503	-0-	-0- B	-0-	1026 1	477 9	N	434	504 0	116			
01	1036 X	1036	-0-	-0- B	-0-	852 1	184 9	N	167	263 0	20			
02	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	35	43 0	12			
03	508 X	508	-0-	-0- B	-0-	441 1	67 9	N	61	42 0	31			
04	1117 X	1117	-0-	-0- B	-0-	833 1	284 9	N	258	233 0	56			
05	1042 X	1042	-0-	-0- B	-0-	913 1	129 9	N	117	141 0	32			
KRUCIAK-YANTA UNIT WELL #: 102H RRCID -> 295128 COMPL. DATE 03/13/2017 TOTAL DEPTH 10213 PERF.10579 - 14874														
12	7347 X	6489	-0-	-858 B	-0-	1164 1	4079 2	N	1133	1153 0	162			
01	7936 X	5562	-0-	-2374 B	-0-	1246 9	1119 1	N	1176	1199 0	139			
02	7424 X	5628	-0-	-1796 B	-0-	1294 9	3149 2	N	1096	1103 0	132			
03	7936 X	6418	-0-	-1518 B	-0-	1173 1	3249 2	N	1172	1161 0	143			
04	6510 X	6090	-0-	-420 B	-0-	1206 9	3924 2	N	1128	1109 0	162			
05	6479 X	6448	-0-	-31 B	-0-	1205 1	3317 2	N	1067	1069 0	160			
						1289 9								
						1532 1								
						1241 9								
						1365 1	3909 2	N						
						1174 9								
SWITCHFOOT UNIT WELL #: 101H RRCID -> 295132 COMPL. DATE 02/28/2019 TOTAL DEPTH 10353 PERF.10481 - 13050														
12	4819 X	4819	-0-	-0- B	-0-	1090 1	2953 2	N	699	575 1	436			
01	5737 X	5737	-0-	-0- B	-0-	7 4	769 9	N	555	497 1	494			
02	5172 X	5172	-0-	-0- B	-0-	1139 1	3938 2	N	540	779 1	255			
03	5115 X	4466	-0-	-649 B	-0-	49 4	611 9	N	511	544 1	222			
04	5550 X	4368	-0-	-1182 B	-0-	1109 1	3451 2	N	573	489 1	306			
05	5735 X	4166	-0-	-1569 B	-0-	18 4	594 9	N	573	534 1	345			
						1297 1	2606 2							
						1 4	562 9							
						1212 1	2526 2							
						630 9								
						1254 1	2282 2							
						630 9								

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
SWITCHFOOT UNIT WELL #: 102H RRCID -> 295133 COMPL. DATE 02/28/2019 TOTAL DEPTH 10318 PERF.10430 - 13470														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	3193 X	1189	-0-	-2004 B	-0-	451 1	137 2	N	544	556 1				323
01	2945 X	1139	-0-	-1806 B	-0-	371 1	132 2	N	564	408 1				479
02	2697 X	939	-0-	-1758 B	-0-	347 1	133 2	N	412	728 1				163
03	2480 X	1538	-0-	-942 B	-0-	277 1	590 2	N	610	567 1				206
04	1428 X	1428	-0-	-0- B	-0-	297 1	619 2	N	465	449 1				222
05	1195 X	1195	-0-	-0- B	-0-	244 1	450 2	N	455	415 1				262
						501 9								
YANTA, EDWIN WELL #: 106H RRCID -> 295141 COMPL. DATE 07/19/2017 TOTAL DEPTH 10276 PERF.10609 - 12865														
12	2304 X	2304	-0-	-0- B	-0-	1539 1	184 2	N	528	574 0				139
01	2494 X	2494	-0-	-0- B	-0-	1277 1	295 2	N	838	883 0				94
02	1906 X	1906	-0-	-0- B	-0-	922 9	611 2	N	806	657 0				243
03	2663 X	2663	-0-	-0- B	-0-	408 1	384 2	N	837	683 0				397
04	2512 X	2512	-0-	-0- B	-0-	887 9	456 2	N	694	945 0				146
05	2646 X	2646	-0-	-0- B	-0-	1358 1	471 2	N	826	760 0				212
						921 9								
						1293 1								
						763 9								
						1266 1								
						909 9								
JANYSEK-ECLETO WELL #: 101H RRCID -> 295142 COMPL. DATE 02/22/2017 TOTAL DEPTH 10964 PERF.10882 - 15076														
12	5208 X	2505	-0-	-2703 B	-0-	1288 1	988 2	N	208	239 0				87
01	5208 X	2610	-0-	-2598 B	-0-	229 9	1524 2	N	178	220 0				45
02	4669 X	3101	-0-	-1568 B	-0-	889 1	196 9	N	320	234 0				131
03	4371 X	1498	-0-	-2873 B	-0-	1 4	515 9	N	468	532 0				67
04	3930 X	1777	-0-	-2153 B	-0-	814 1	372 9	N	338	346 0				59
05	4449 X	4449	-0-	-0- B	-0-	352 9	2293 2	N	262	256 0				65
						983 1								
						1405 1								
						1868 1								
						288 9								
WEEZER UNIT WELL #: 103H RRCID -> 295143 COMPL. DATE 05/20/2019 TOTAL DEPTH 10133 PERF.10331 - 11989														
12	3689 X	1836	-0-	-1853 B	-0-	763 1	966 2	N	93	76 0				19
01	3627 X	2243	-0-	-1384 B	-0-	5 4	102 9	N	-0-	16 0				3
02	3393 X	1671	-0-	-1722 B	-0-	789 1	1451 2	N	25	19 0				9
03	3627 X	2139	-0-	-1488 B	-0-	3 4	975 2	N	86	44 0				51
*04	3223 X	3223	-0-	-0- B	-0-	668 1	2552 2	N	5	44 0				12
05	2812 X	2812	-0-	-0- B	-0-	28 9	2137 2	N	10	11 0				11
						697 1								
						95 9								
						665 1								
						6 9								
						664 1								
						11 9								

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK																	
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																	
JANYSEK-ECLETO WELL #: 104H RRCID -> 295144 COMPL. DATE 02/21/2019 TOTAL DEPTH 10672 PERF.10948 - 15245																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	11501 X	8069	-0-		-3432 B	-0-	906	1	6192	2	N	883	883	1			120
01	12059 X	7096	-0-		-4963 B	-0-	971	9	5152	2	N	888	879	0			129
02	11281 X	7638	-0-		-3643 B	-0-	967	1	5941	2	N	747	751	0			125
03	10850 X	7490	-0-		-3360 B	-0-	977	9	5809	2	N	705	729	0			101
04	9300 X	4523	-0-		-4777 B	-0-	875	1	2890	2	N	568	568	0			101
05	8153 X	3903	-0-		-4250 B	-0-	822	9	2303	2	N	552	541	0			112
							905	1									
							776	9									
							1008	1									
							625	9									
							993	1									
							607	9									
BLOWFISH UNIT WELL #: 102H RRCID -> 295327 COMPL. DATE 09/01/2022 TOTAL DEPTH 10419 PERF.10540 - 14138																	
12	7781 X	7075	-0-		-706 B	-0-	371	1	5073	2	N	1391	1442	1			127
01	7874 X	2792	-0-		-5082 B	-0-	101	4	1530	9	N	530	605	1			52
02	7711 X	7711	-0-		-0- B	-0-	197	1	1872	2	N	1307	1247	1			112
03	10580 X	10580	-0-		-0- B	-0-	140	4	583	9	N	1643	1651	1			104
04	8469 X	8469	-0-		-0- B	-0-	595	1	4219	2	N	1089	1149	1			44
05	8246 X	6878	-0-		-1368 B	-0-	1459	4	1438	9	N	895	896	1			43
							961	1	7811	2	N						
							1	4	1807	9	N						
							703	1	6556	2	N						
							12	4	1198	9	N						
							600	1	5289	2	N						
							4	4	985	9	N						
BLOWFISH UNIT WELL #: 104H RRCID -> 295392 COMPL. DATE 09/01/2022 TOTAL DEPTH 10427 PERF.10520 - 14167																	
12	11749 X	9391	-0-		-2358 B	-0-	492	1	6716	2	N	1864	1938	1			196
01	10664 X	7077	-0-		-3587 B	-0-	133	4	2050	9	N	1404	1443	1			157
02	10299 X	10299	-0-		-0- B	-0-	493	1	4690	2	N	1800	1787	1			170
03	10168 X	8413	-0-		-1755 B	-0-	350	4	1544	9	N	1832	1869	1			133
04	9390 X	7648	-0-		-1742 B	-0-	789	1	5595	2	N	1563	1621	1			75
05	11005 X	8083	-0-		-2922 B	-0-	1935	4	1980	9	N	1620	1610	1			85
							701	1	5696	2	N						
							1	4	2015	9	N						
							573	1	5346	2	N						
							10	4	1719	9	N						
							641	1	5656	2	N						
							4	4	1782	9	N						
OASIS UNIT WELL #: 101H RRCID -> 295474 COMPL. DATE 03/01/2018 TOTAL DEPTH 10255 PERF.10345 - 14878																	
12	6758 X	3516	-0-		-3242 B	-0-	859	1	2283	2	N	340	567	1			162
01	6758 X	6098	-0-		-660 B	-0-	374	9	4167	2	N	950	734	1			378
02	6003 X	5685	-0-		-318 B	-0-	886	1	3717	2	N	991	1130	1			239
03	6417 X	5609	-0-		-808 B	-0-	1045	9	3668	2	N	933	934	1			238
04	5910 X	4931	-0-		-979 B	-0-	878	1	3328	2	N	687	549	1			376
05	6107 X	6034	-0-		-73 B	-0-	1090	9	4394	2	N	687	745	1			318
							915	1									
							1026	9									
							847	1									
							756	9									
							884	1									
							756	9									

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)				//CONT.//		86950 300		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC						525398											
FRANKE UNIT				WELL #:		1H		RRCID -> 264903		COMPL. DATE 12/13/2010		TOTAL DEPTH 12717		PERF.12280 - 12430			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
05	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			
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-
05	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			
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-
05	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			
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-
05	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			
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-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						Y	NO RPT				-0-

DIRECT ASSETS UNIT				WELL #:		1H		RRCID -> 268162		COMPL. DATE 01/21/2011		TOTAL DEPTH 12046		PERF.11880 - 12154			
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-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						Y	NO RPT				-0-

RANCHO GRANDE TRUST NO. 1 AC				WELL #:		1H		RRCID -> 268211		COMPL. DATE 06/01/2010		TOTAL DEPTH 11747		PERF.11890 - 11933			
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-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT				-0-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)														
MARATHON OIL EF LLC														
WESTON GAS UNIT 1														
WELL #: 10H RRCID -> 270480 COMPL. DATE 06/09/2013 TOTAL DEPTH 12411 PERF.13007 - 17475														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	5828 X	6488	-0-	660 B	-57602	435 1	5741 3	Y	271	271	0			5
01	10819 X	7055	-0-	-3764 B	-57602	14 4	298 9							
02	10121 X	3316	-0-	-6805 B	-57602	627 1	6060 3	Y	312	311	0			6
03	10819 X	3307	-0-	-7512 B	-57602	25 4	343 9							
04	6840 X	6151	-0-	-689 B	-57602	310 1	2834 3	Y	148	150	0			4
05	7068 X	5695	-0-	-1373 B	-57602	9 4	163 9							
						427 1	2697 3	Y	153	154	0			3
						15 4	168 9							
						781 1	5044 3	Y	231	232	0			2
						72 4	254 9							
						728 1	4760 3	Y	177	178	0			1
						12 4	195 9							
TURNBULL UNIT D														
WELL #: 18H RRCID -> 270840 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 11575 PERF.11920 - 16011														
12	124 N	181	-0-	57 B	-51048	143 1	7 4	Y	28	28	0			-0-
01	248 N	128	-0-	-120 B	-51048	31 9								
02	T. A.	35	-0-	35 B	-51013	68 1	6 4	Y	49	48	0			1
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-51013	54 9								
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-51013	2 1	33 9	Y	30	31	0			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-51013			Y	136	135	0			1
								Y	104	104	0			1
								Y	61	61	0			1
WESTON GAS UNIT 1														
WELL #: 12H RRCID -> 270975 COMPL. DATE 06/23/2013 TOTAL DEPTH 12415 PERF.13597 - 17488														
12	7998 X	1651	-0-	-6347 B	-68396	247 1	1289 3	Y	98	101	0			2
01	7998 X	8048	-0-	50 B	-68346	7 4	108 9							
02	7482 X	8413	-0-	931 B	-67415	679 1	6620 3	Y	656	645	0			13
03	3565 X	5769	-0-	2204 B	-65211	27 4	722 9							
04	7800 X	123	-0-	-7677 B	-65211	682 1	7118 3	Y	539	537	0			15
05	8339 X	144	-0-	-8195 B	-65211	20 4	593 9							
						705 1	4450 3	Y	535	538	0			12
						25 4	589 9							
						2 1	14 3	Y	97	108	0			1
						107 9								
						3 1	16 3	Y	114	114	0			1
						125 9								
HANDY 02														
WELL #: 0204H RRCID -> 272139 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 12983 PERF.13128 - 19291														
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-
05	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														
12	10664 X	11240	-0-	576 B	-125617	615 1	9384 3	Y	1119	1118	0			9
01	10664 X	8417	-0-	-2247 B	-125617	10 4	1231 9							
02	9976 X	10363	-0-	387 B	-125230	522 1	6908 3	Y	860	859	0			10
03	11253 X	11972	-0-	719 B	-124511	41 4	946 9							
04	10890 X	6796	-0-	-4094 B	-124511	591 1	8458 3	Y	1181	1177	0			14
05	11253 X	10364	-0-	-889 B	-124511	15 4	1299 9							
						1189 1	9561 3	Y	1094	1097	0			11
						19 4	1203 9							
						568 1	5599 3	Y	522	524	0			9
						55 4	574 9							
						753 1	8354 3	Y	1127	1125	0			11
						17 4	1240 9							

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)															CNTY: LIVE OAK									
MARATHON OIL EF LLC															//CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED									
FRANKE UNIT AC															//CONT.// 525398									
WELL #: 4H															RRCID -> 274360									
															COMPL. DATE 06/26/2014									
															TOTAL DEPTH 12289									
															PERF.12864 - 19309									
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE						
12	4717 X	6486	-0-		1769 B	-0-		952 1	5376 3	139 4	19 9	Y	17	50 0				1						
01	8109 X	8109	-0-		-0- B	-0-		1003 1	6598 3	56 4	452 9	Y	411	390 0				22						
02	7467 X	7467	-0-		-0- B	-0-		938 1	6068 3	23 4	438 9	Y	398	401 0				19						
03	7533 X	7520	-0-		-13 B	-0-		1069 1	5894 3	22 4	535 9	Y	486	483 0				22						
04	7860 X	7741	-0-		-119 B	-0-		805 1	6609 3	24 4	303 9	Y	275	286 0				11						
05	8122 X	6554	-0-		-1568 B	-0-		1001 1	5519 3	34 4		Y	-0-	11 0				-0-						
MOBIL UNIT B AC															WELL #: 1H									
															RRCID -> 274682									
															COMPL. DATE 08/07/2014									
															TOTAL DEPTH 11963									
															PERF.12307 - 17921									
12	8680 X	5780	-0-		-2900 B	-122484		538 1	4511 3	7 4	724 9	Y	658	658 0				5						
01	8091 X	285	-0-		-7806 B	-122484		90 1	5331 3	188 9	1077 9	Y	171	174 0				2						
02	6438 X	6776	-0-		338 B	-122146		359 1	5835 3	9 4	1535 9	Y	979	969 0				12						
03	6200 X	8107	-0-		1907 B	-120239		726 1	1894 3	11 4	440 9	Y	1395	1392 0				15						
04	5580 X	2545	-0-		-3035 B	-120239		192 1	9310 3	19 4	1548 9	Y	400	408 0				7						
05	7378 X	11716	-0-		4338 B	-115901		839 1		19 4		Y	1407	1400 0				14						
MOBIL UNIT B AC															WELL #: 2H									
															RRCID -> 274688									
															COMPL. DATE 08/07/2014									
															TOTAL DEPTH 11977									
															PERF.12394 - 18375									
12	2046 X	281	-0-		-1765 B	-81852		260 1	2 4	19 9		Y	17	20 0				-0-						
01	2046 X	219	-0-		-1827 B	-81852		151 1	11 4	57 9		Y	52	51 0				1						
02	3248 X	-0-	-0-		-3248 B	-81852						Y	-0-	1 0				-0-						
03	3472 X	-0-	-0-		-3472 B	-81852						Y	-0-					-0-						
04	3360 X	-0-	-0-		-3360 B	-81852						Y	-0-					-0-						
05	279 X	4471	-0-		4192 B	-77660		321 1	3562 3	7 4	581 9	Y	528	523 0				5						
WESTON GAS UNIT 1															WELL #: 1H									
															RRCID -> 274914									
															COMPL. DATE 03/16/2016									
															TOTAL DEPTH 12551									
															PERF.12766 - 15605									
12	465 N	328	-0-		-137 B	-105157		318 1	3 4	7 9		N	6	6 0				-0-						
01	465 N	84	-0-		-381 B	-105157		42 1	3 4	39 9		N	35	35 0				-0-						
02	435 N	245	-0-		-190 B	-105157		100 1	2 4	143 9		N	130	128 0				2						
03	341 N	75	-0-		-266 B	-105157		1 1	8 3	66 9		N	60	61 0				1						
04	90 N	-0-	-0-		-90 B	-105157						N	-0-	1 0				-0-						
05	248 N	-0-	-0-		-248 B	-105157						N	-0-					-0-						

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)													CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC																				
DIRECT ASSETS UNIT AC																				

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)				//CONT.//	86950 300	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LIVE OAK				
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.//	525398													
MORGAN UNIT AC				WELL #:	1H	RRCID	->	275972	COMPL.	DATE	07/31/2014	TOTAL	DEPTH	11728	PERF.12376	-	19134	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
12	1302 X	845	-0-	-457 B	-44772	276	1	29 3	Y			486	486	0			10	
01	1147 X	832	-0-	-315 B	-44772	5 4		535 9										
02	638 N	595	-0-	-43 B	-44772	261 1		26 3	Y			488	483	0			15	
03	837 N	44	-0-	-793 B	-44772	8 4		537 9										
04	810 N	102	-0-	-708 B	-44772	156 1		2 4	Y			397	400	0			12	
05	651 N	313	-0-	-338 B	-44772	437 9												
						1 1		4 3	Y			35	46	0			1	
						39 9												
						3 1		10 3	Y			81	80	0			2	
						89 9												
						8 1		27 3	Y			253	246	0			9	
						278 9												
MOBIL UNIT D AC				WELL #:	2H	RRCID	->	276361	COMPL.	DATE	11/24/2014	TOTAL	DEPTH	12074	PERF.12553	-	16710	
12	8401 X	26	-0-	-8375 B	-70651	3 3		23 9	Y			21	23	0			-0-	
01	3627 X	92	-0-	-3535 B	-70651	2 1		38 3	Y			47	46	0			1	
02	3393 X	20	-0-	-3373 B	-70651	52 9												
03	3627 X	58	-0-	-3569 B	-70651	1 1		15 3	Y			4	5	0			-0-	
04	3030 X	514	-0-	-2516 B	-70651	4 9												
05	93 X	13	-0-	-80 B	-70651	5 1		39 3	Y			13	13	0			-0-	
						14 9												
						35 1		346 3	Y			118	116	0			2	
						3 4		130 9										
						2 3		11 9	Y			10	12	0			-0-	
WIEDING-WESTON UNIT AC				WELL #:	1H	RRCID	->	276362	COMPL.	DATE	11/29/2014	TOTAL	DEPTH	12053	PERF.12543	-	18541	
12	13578 X	14632	-0-	1054 B	-348270	1282 1		12220 3	Y			1012	1009	0			8	
01	16988 X	7274	-0-	-9714 B	-348270	17 4		1113 9										
02	15892 X	2603	-0-	-13289 B	-348270	675 1		6217 3	Y			300	304	0			4	
03	16988 X	12456	-0-	-4532 B	-348270	52 4		330 9										
04	16380 X	4253	-0-	-12127 B	-348270	125 1		2391 3	Y			76	79	0			1	
05	14632 X	-0-	-0-	-14632 B	-348270	3 4		84 9										
						1334 1		10725 3	Y			342	339	0			4	
						21 4		376 9										
						378 1		3724 3	Y			104	106	0			2	
						37 4		114 9										
									Y			-0-	2	0			-0-	
MOBIL UNIT D AC				WELL #:	3H	RRCID	->	276367	COMPL.	DATE	11/24/2014	TOTAL	DEPTH	12052	PERF.12415	-	16627	
12	372 X	111	-0-	-261 B	-82512	4 1		84 3	Y			21	21	0			-0-	
01	372 X	161	-0-	-211 B	-82512	23 9												
02	87 N	113	-0-	26 B	-82486	17 1		30 3	Y			103	102	0			1	
03	124 N	217	-0-	93 B	-82393	1 4		113 9										
04	150 N	133	-0-	-17 B	-82393	68 1		1 4	Y			40	41	0			-0-	
05	124 N	-0-	-0-	-124 B	-82393	44 9												
						2 1		16 3	Y			181	179	0			2	
						199 9												
						1 1		8 3	Y			113	113	0			2	
						124 9												
									Y			-0-	2	0			-0-	

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)				//CONT.//	86950 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK						
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.//	525398													
WIEDING-WESTON UNIT AC				WELL #:	2H	RRCID	-> 276368	COMPL.	DATE 09/16/2021	TOTAL	DEPTH 12063	PERF.12494	- 18653					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	868 N	346	-0-		-522 B	-339036		207	1	2	4	117	3	18	18	0		-0-
01	1302 N	28	-0-		-1274 B	-339036		8	1	19	9	20	9	17	17	0		-0-
02	1218 X	391	-0-		-827 B	-339036		244	1	143	9	4	4	130	128	0		2
03	1302 X	84	-0-		-1218 B	-339036		1	1	74	9	9	3	67	68	0		1
04	330 X	12	-0-		-318 B	-339036		1	3	1		11	9	10	11	0		-0-
05	403 X	-0-	-0-		-403 B	-339036								-0-				-0-
MOBIL UNIT D AC				WELL #:	1H	RRCID	-> 276396	COMPL.	DATE 11/24/2014	TOTAL	DEPTH 12025	PERF.12747	- 16913					
12	4774 X	7079	-0-		2305 B	-104491		463	1	7	4	6033	3	524	522	0		4
01	4774 X	5815	-0-		1041 B	-103450		402	1	31	4	576	9	484	482	0		6
02	4466 X	6563	-0-		2097 B	-101353		442	1	11	4	4850	3	680	678	0		8
03	7068 X	7294	-0-		226 B	-101127		732	1	11	4	532	9	609	611	0		6
04	6840 X	6002	-0-		-838 B	-101127		502	1	11	4	748	9	461	459	0		8
05	7068 X	8058	-0-		990 B	-100137		624	1	14	4	5881	3	455	459	0		4
KRANER UNIT A AC				WELL #:	1H	RRCID	-> 276752	COMPL.	DATE 12/07/2014	TOTAL	DEPTH 12711	PERF.12559	- 19771					
12	3348 X	3291	-0-		-57 B	-172473		329	1	48	4	2662	3	229	230	0		10
01	3348 X	2561	-0-		-787 B	-172473		241	1	14	4	252	9	187	187	0		10
02	3538 X	3027	-0-		-511 B	-172473		179	1	5	4	2100	3	143	146	0		7
03	3782 X	3983	-0-		201 B	-172272		573	1	12	4	206	9	216	213	0		10
04	3660 X	4839	-0-		1179 B	-171093		513	1	15	4	157	9	93	99	0		4
05	3286 X	2665	-0-		-621 B	-171093		388	1	13	4	3160	3	115	115	0		4
KRANER UNIT A AC				WELL #:	3H	RRCID	-> 277347	COMPL.	DATE 12/07/2014	TOTAL	DEPTH 12715	PERF.12610	- 19417					
12	1953 X	3699	-0-		1746 B	-120655		975	1	143	4	2395	3	169	170	0		7
01	2356 X	772	-0-		-1584 B	-120655		580	1	161	9	186	9	146	145	0		8
02	3915 X	4071	-0-		156 B	-120499		749	1	17	4	3011	3	267	262	0		13
03	4185 X	3795	-0-		-390 B	-120499		538	1	11	4	294	9	253	255	0		11
04	4050 X	26	-0-		-4024 B	-120499		2	3			298	3	22	32	0		1
05	4402 X	-0-	-0-		-4402 B	-120499						24	9	-0-	1	0		-0-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) MARATHON OIL EF LLC MAY B UNIT AC														CNTY: LIVE OAK			
//CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY																	
//CONT.// 525398																	
WELL #: 2HR RRCID -> 277566 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 12196 PERF.12540 - 16245																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
12	725 N	725	-0-	-0- B	-0-	697	1	7	3	Y	1	1	0			-0-	
						20	4	1	9								
01	403 N	296	-0-	-107 B	-0-	262	1	9	4	Y	23	23	0			-0-	
						25	9										
02	1654 N	1654	-0-	-0- B	-0-	100	1	1544	3	Y	6	6	0			-0-	
						3	4	7	9								
03	2298 N	2298	-0-	-0- B	-0-	313	1	1974	3	Y	-0-					-0-	
						11	4										
04	300 N	36	-0-	-264 B	-0-	3	1	16	3	Y	15	15	0			-0-	
						17	9										
05	1042 N	1042	-0-	-0- B	-0-	136	1	891	3	Y	12	12	0			-0-	
						2	4	13	9								
DIRECT ASSETS UNIT AC														WELL #: 4H RRCID -> 277567 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 11895 PERF.12421 - 17383			
12	2387 X	1919	-0-	-468 B	-28655	179	1	1437	3	Y	272	274	0			6	
						4	4	299	9								
01	2294 X	2295	-0-	1 B	-28654	479	1	1452	3	Y	317	313	0			10	
						15	4	349	9								
02	1798 N	1473	-0-	-325 B	-28654	286	1	916	3	Y	242	244	0			8	
						5	4	266	9								
03	1922 N	1289	-0-	-633 B	-28654	219	1	864	3	Y	184	187	0			5	
						4	4	202	9								
04	2220 N	2306	-0-	86 B	-28568	469	1	1688	3	Y	114	116	0			3	
						24	4	125	9								
05	1581 N	586	-0-	-995 B	-28568	120	1	417	3	Y	42	44	0			1	
						3	4	46	9								
KRANER UNIT B AC														WELL #: 3H RRCID -> 277624 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 12727 PERF.12687 - 17912			
12	279 N	17085	-0-	16806 B	-94246	1749	1	14906	3	Y	158	167	0			7	
						256	4	174	9								
01	527 X	736	-0-	209 B	-94037	555	1	29	4	Y	138	138	0			7	
						152	9										
02	10324 X	176	-0-	-10148 B	-94037	132	1	3	4	Y	37	42	0			2	
						41	9										
03	17081 X	-0-	-0-	-17081 B	-94037					Y	-0-	2	0			-0-	
04	16530 X	-0-	-0-	-16530 B	-94037					Y	-0-					-0-	
05	17081 X	-0-	-0-	-17081 B	-94037					Y	-0-					-0-	
LUNA UNIT AC														WELL #: 14H RRCID -> 278055 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 12139 PERF.12340 - 16171			
12	5239 X	2532	-0-	-2707 B	-53921	359	1	1798	3	Y	334	340	0			7	
						8	4	367	9								
01	5239 X	1352	-0-	-3887 B	-53921	511	1	596	3	Y	209	210	0			6	
						15	4	230	9								
02	3712 X	1853	-0-	-1859 B	-53921	553	1	1106	3	Y	168	169	0			5	
						9	4	185	9								
03	3100 X	2302	-0-	-798 B	-53921	401	1	1581	3	Y	284	281	0			8	
						8	4	312	9								
04	2910 X	1720	-0-	-1190 B	-53921	316	1	1137	3	Y	228	229	0			7	
						16	4	251	9								
05	2542 X	1996	-0-	-546 B	-53921	394	1	1372	3	Y	199	199	0			7	
						11	4	219	9								

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)																
MARATHON OIL EF LLC																
KRAMER UNIT A AC																
//CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK																
//CONT.// 525398																
WELL #: 2H RRCID -> 279046 COMPL. DATE 12/07/2014 TOTAL DEPTH 12707 PERF.12777 - 19568																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	3069 X	2328	-0-	-741 B	-178655	261 1	1825 3	38 4	204 9	Y	185	183 0				8
01	3069 X	3880	-0-	811 B	-177844	573 1	2869 3	32 4	406 9	Y	369	358 0				19
02	2871 X	3057	-0-	186 B	-177658	448 1	2459 3	11 4	139 9	Y	126	139 0				6
03	2821 X	1919	-0-	-902 B	-177658	279 1	1537 3	6 4	97 9	Y	88	90 0				4
04	3750 X	2555	-0-	-1195 B	-177658	264 1	2167 3	8 4	116 9	Y	105	105 0				4
05	3875 X	6963	-0-	3088 B	-174570	1014 1	5594 3	34 4	321 9	Y	292	286 0				10
FORSHAGE-HOWELL UNIT AC																
WELL #: 12H RRCID -> 279126 COMPL. DATE 11/06/2015 TOTAL DEPTH 12434 PERF.12429 - 18610																
12	2790 X	7422	-0-	4632 B	-88026	754 1	6205 3	23 4	440 9	Y	400	399 0				7
01	8525 X	5871	-0-	-2654 B	-88026	879 1	4668 3	32 4	292 9	Y	265	267 0				5
02	7975 X	4338	-0-	-3637 B	-88026	738 1	3417 3	20 4	163 9	Y	148	149 0				4
03	8525 X	4742	-0-	-3783 B	-88026	615 1	3884 3	22 4	221 9	Y	201	201 0				4
04	7170 X	4991	-0-	-2179 B	-88026	620 1	4006 3	58 4	307 9	Y	279	281 0				2
05	7409 X	4861	-0-	-2548 B	-88026	611 1	3999 3	10 4	241 9	Y	219	219 0				2
DIRECT ASSETS UNIT AC																
WELL #: 5H RRCID -> 279166 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 11880 PERF.12453 - 17381																
12	3503 X	1906	-0-	-1597 B	-50021	186 1	1446 3	4 4	270 9	Y	245	247 0				5
01	3255 X	4259	-0-	1004 B	-49017	498 1	2914 3	16 4	831 9	Y	755	737 0				23
02	2088 X	3858	-0-	1770 B	-47247	571 1	3002 3	10 4	275 9	Y	250	265 0				8
03	1891 X	8715	-0-	6824 B	-40423	1705 1	6716 3	34 4	260 9	Y	236	238 0				6
04	2160 X	5258	-0-	3098 B	-37325	1088 1	3917 3	55 4	198 9	Y	180	181 0				5
05	2232 X	4322	-0-	2090 B	-35235	912 1	3172 3	25 4	213 9	Y	194	192 0				7
MURPHY-SINCLAIR UNIT AC																
WELL #: 9H RRCID -> 279201 COMPL. DATE 02/13/2015 TOTAL DEPTH 12418 PERF.12682 - 17844																
12	6789 X	4911	-0-	-1878 B	-19369	771 1	3205 3	9 4	926 9	Y	842	840 0				41
01	6231 X	7299	-0-	1068 B	-18301	826 1	5111 3	32 4	1330 9	Y	1209	1180 0				70
02	5829 X	3523	-0-	-2306 B	-18301	383 1	2400 3	5 4	735 9	Y	668	706 0				32
03	6231 X	6331	-0-	100 B	-18201	1407 1	3502 3	21 4	1401 9	Y	1274	1243 0				63
04	7050 X	5727	-0-	-1323 B	-18201	1544 1	2993 3	46 4	1144 9	Y	1040	1049 0				54
05	7285 X	4768	-0-	-2517 B	-18201	1123 1	2672 3	18 4	955 9	Y	868	885 0				37

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)														
MARATHON OIL EF LLC														
FRANKE-JOHNSON UNIT AC														
WELL #: 1H RRCID -> 279213 COMPL. DATE 02/03/2015 TOTAL DEPTH 12259 PERF.13005 - 19275														
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	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
12	465 X	1521	-0-	1056 B	-36690	353 1	920 3	Y	178	175 0				8
01	465 X	4462	-0-	3997 B	-32693	52 4	196 9							
02	203 N	4393	-0-	4190 B	-28503	892 1	2552 3	Y	882	844 0				46
03	217 N	2413	-0-	2196 B	-26307	48 4	970 9							
04	210 X	37	-0-	-173 B	-26307	818 1	2853 3	Y	639	654 0				31
05	217 X	8	-0-	-209 B	-26307	19 4	703 9							
						321 1	1769 3	Y	287	305 0				13
						7 4	316 9							
						3 3	34 9	Y	31	43 0				1
						1 3	7 9	Y	6	7 0				-0-
FRANKE-JOHNSON UNIT AC														
WELL #: 2H RRCID -> 279234 COMPL. DATE 02/03/2015 TOTAL DEPTH 12278 PERF.12976 - 19072														
12	3968 X	2168	-0-	-1800 B	-1885	198 1	1684 3	Y	234	234 0				10
01	3627 X	2595	-0-	-1032 B	-1885	29 4	257 9							
02	3161 X	2599	-0-	-562 B	-1885	310 1	2038 3	Y	209	208 0				11
03	3286 X	2019	-0-	-1267 B	-1885	17 4	230 9							
*04	5955 X	7840	-0-	1885 B	-0-	174 1	2224 3	Y	178	180 0				9
05	6185 X	6185	-0-	-0- B	-0-	5 4	196 9							
						294 1	1620 3	Y	90	95 0				4
						6 4	99 9							
						819 1	6722 3	Y	250	244 0				10
						24 4	275 9							
						900 1	4965 3	Y	264	265 0				9
						30 4	290 9							
MAY B UNIT AC														
WELL #: 1H RRCID -> 279244 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 12171 PERF.12585 - 16200														
12	4929 X	3711	-0-	-1218 B	-2828	503 1	2756 3	Y	397	401 0				7
01	4929 X	777	-0-	-4152 B	-2828	15 4	437 9							
02	4089 X	1383	-0-	-2706 B	-2828	70 1	630 3	Y	67	73 0				1
03	4371 X	3725	-0-	-646 B	-2828	3 4	74 9							
04	4230 X	2719	-0-	-1511 B	-2828	73 1	1194 3	Y	104	102 0				3
05	3720 X	2830	-0-	-890 B	-2828	2 4	114 9							
						398 1	2514 3	Y	726	713 0				16
						14 4	799 9							
						304 1	1965 3	Y	384	397 0				3
						28 4	422 9							
						322 1	2105 3	Y	361	361 0				3
						6 4	397 9							
BUEHRING UNIT AC														
WELL #: 1H RRCID -> 279601 COMPL. DATE 05/06/2015 TOTAL DEPTH 11797 PERF.12071 - 17723														
12	775 X	989	-0-	214 B	-4817	612 1	9 3	Y	324	326 0				7
01	1457 X	1014	-0-	-443 B	-4817	12 4	356 9							
02	1363 X	954	-0-	-409 B	-4817	554 1	176 3	Y	244	244 0				7
03	1457 X	636	-0-	-821 B	-4817	16 4	268 9							
04	990 X	333	-0-	-657 B	-4817	631 1	3 3	Y	283	281 0				9
05	1023 X	610	-0-	-413 B	-4817	9 4	311 9							
						66 1	260 3	Y	281	282 0				8
						1 4	309 9							
						17 1	61 3	Y	231	232 0				7
						1 4	254 9							
						108 1	377 3	Y	111	114 0				4
						3 4	122 9							

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)															CNTY: LIVE OAK				
MARATHON OIL EF LLC																			
BUEHRING UNIT AC																			
WELL #: 2H RRCID -> 279602 COMPL. DATE 05/06/2015 TOTAL DEPTH 11810 PERF.12120 - 17672																			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE			
12	775 N	329	-0-		-446 B	-7595	205	1	4	4	Y	109	121	0		2			
01	496 N	697	-0-		201 B	-7394	120	9	9	4	Y	345	337	0		10			
02	609 N	303	-0-		-306 B	-7394	308	1	3	4	Y	66	74	0		2			
03	341 N	522	-0-		181 B	-7213	380	9	64	3	Y	402	393	0		11			
04	630 N	442	-0-		-188 B	-7213	227	1	53	3	Y	339	340	0		10			
05	310 N	519	-0-		209 B	-7004	73	9	238	3	Y	192	195	0		7			
							16	1	211	9									
							442	9											
							15	1											
							1	4											
							68	1											
							2	4											
MURPHY-SINCLAIR UNIT AC															WELL #: 8H RRCID -> 279605 COMPL. DATE 05/31/2015 TOTAL DEPTH 12155 PERF.12742 - 18613				
12	0 X	-0-	-0-		-0- B	-93					Y	-0-				-0-			
01	0 N	-0-	-0-		-0- B	-93					Y	-0-				-0-			
02	0 N	-0-	-0-		-0- B	-93					Y	-0-				-0-			
03	0 N	-0-	-0-		-0- B	-93					Y	-0-				-0-			
04	0 N	-0-	-0-		-0- B	-93					Y	-0-				-0-			
05	0 N	-0-	-0-		-0- B	-93					Y	-0-				-0-			
FORSHAGE-HOWELL UNIT AC															WELL #: 1H RRCID -> 279714 COMPL. DATE 07/28/2015 TOTAL DEPTH 12325 PERF.12695 - 16184				
12	1426 N	2697	-0-		1271 B	-78582	226	1	2185	3	Y	254	255	0		4			
01	2046 N	534	-0-		-1512 B	-78582	7	4	279	9	Y	2	6	0		-0-			
02	2088 X	447	-0-		-1641 B	-78582	70	1	459	3	Y	139	135	0		4			
03	2697 X	787	-0-		-1910 B	-78582	3	4	2	9	Y	6	10	0		-0-			
04	2610 X	-0-	-0-		-2610 B	-78582	118	1	173	3	Y	1	1	0		-0-			
05	2697 X	-0-	-0-		-2697 B	-78582	3	4	153	9	Y	1	1	0		-0-			
							106	1	670	3	Y								
							4	4	7	9									
EASLEY UNIT AC															WELL #: 1H RRCID -> 279740 COMPL. DATE 07/28/2015 TOTAL DEPTH 12352 PERF.12708 - 16249				
12	4092 X	1594	-0-		-2498 B	-115197	264	1	879	3	Y	403	408	0		7			
01	4092 X	664	-0-		-3428 B	-115197	8	4	443	9	Y	131	135	0		3			
02	2871 X	232	-0-		-2639 B	-115197	93	1	424	3	Y	127	126	0		4			
03	3069 X	38	-0-		-3031 B	-115197	3	4	144	9	Y	29	32	0		1			
04	2010 X	1529	-0-		-481 B	-115197	90	1	2	4	Y	493	490	0		4			
05	1581 X	2205	-0-		624 B	-114573	140	9	5	3	Y	330	332	0		2			
							1	1	844	3	Y								
							32	9	542	9									
							131	1	1594	3	Y								
							12	4	363	9									
							244	1											
							4	4											

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)														CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC																	
SIENKIEWICZ UNIT AC																	
WELL #: 9H RRCID -> 279741																	
COMPL. DATE 04/30/2015																	
TOTAL DEPTH 12556																	
PERF.12474 - 16450																	
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	DISPOSITIONS	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM		
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
12	3534 X	2285	-0-	-1249	B	-26294		508	1	1473	3	Y	267	268 0	5		
								10	4	294	9						
01	3534 X	2594	-0-	-940	B	-26294		682	1	1514	3	Y	333	330 0	8		
								32	4	366	9						
02	3132 X	2689	-0-	-443	B	-26294		182	1	2162	3	Y	311	313 0	6		
								3	4	342	9						
03	3038 X	12160	-0-	9122	B	-17172		1486	1	10338	3	Y	275	273 0	8		
								33	4	303	9						
04	2940 X	6162	-0-	3222	B	-13950		829	1	4737	3	Y	527	522 0	13		
								16	4	580	9						
05	2883 X	8649	-0-	5766	B	-8184		1187	1	6883	3	Y	511	508 0	16		
								17	4	562	9						
CHILDREN'S-WESTON UNIT AC																	
WELL #: 3H RRCID -> 279743																	
COMPL. DATE 05/26/2015																	
TOTAL DEPTH 11766																	
PERF.12282 - 19066																	
12	11036 X	5289	-0-	-5747	B	-230049		491	1	3707	3	Y	986	987 0	8		
								6	4	1085	9						
01	10106 X	5226	-0-	-4880	B	-230049		447	1	3614	3	Y	1028	1024 0	12		
								34	4	1131	9						
02	7917 X	4672	-0-	-3245	B	-230049		468	1	3336	3	Y	780	783 0	9		
								10	4	858	9						
03	6913 X	3949	-0-	-2964	B	-230049		339	1	2729	3	Y	796	797 0	8		
								5	4	876	9						
04	6450 X	5505	-0-	-945	B	-230049		419	1	4128	3	Y	834	828 0	14		
								41	4	917	9						
05	5301 X	6433	-0-	1132	B	-228917		436	1	4843	3	Y	1040	1044 0	10		
								10	4	1144	9						
MOBIL UNIT B AC																	
WELL #: 4H RRCID -> 279744																	
COMPL. DATE 04/10/2015																	
TOTAL DEPTH 11976																	
PERF.12410 - 18038																	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-168565						Y	-0-		-0-		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-168565						Y	-0-		-0-		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-168565						Y	-0-		-0-		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-168565						Y	-0-		-0-		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-168565						Y	-0-		-0-		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-168565						Y	-0-		-0-		
HEMBY UNIT B AC																	
WELL #: 3H RRCID -> 279745																	
COMPL. DATE 08/04/2015																	
TOTAL DEPTH 12712																	
PERF.12830 - 18256																	
12	8029 X	684	-0-	-7345	B	-40751		510	1	10	4	Y	149	151 0	3		
								164	9								
01	4061 X	2690	-0-	-1371	B	-40751		587	1	1627	3	Y	408	401 0	10		
								27	4	449	9						
02	870 X	754	-0-	-116	B	-40751		404	1	7	4	Y	312	316 0	6		
								343	9								
03	930 X	1472	-0-	542	B	-40209		131	1	910	3	Y	389	383 0	12		
								3	4	428	9						
04	2550 X	4311	-0-	1761	B	-38448		571	1	3263	3	Y	424	426 0	10		
								11	4	466	9						
05	806 N	5867	-0-	5061	B	-33387		661	1	3835	3	Y	1238	1210 0	38		
								9	4	1362	9						

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)				//CONT.// 86950 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK							
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.// 525398															
DIRECT ASSETS UNIT AC				WELL #:		3H		RRCID -> 279778		COMPL. DATE 09/15/2015		TOTAL DEPTH 11895		PERF.12393 - 17330					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12		5487 X	4416	-0-		-1071 B	-11294		708	1	3418	3	Y	250	252	0			5
									15	4	275	9							
01		5487 X	3001	-0-		-2486 B	-11294		510	1	2265	3	Y	191	190	0			6
									16	4	210	9							
02		4988 X	3667	-0-		-1321 B	-11294		630	1	2766	3	Y	236	235	0			7
									11	4	260	9							
03		5332 X	1881	-0-		-3451 B	-11294		228	1	898	3	Y	682	671	0			18
									5	4	750	9							
04		4260 X	2714	-0-		-1546 B	-11294		422	1	1520	3	Y	683	681	0			20
									21	4	751	9							
05		4402 X	634	-0-		-3768 B	-11294		96	1	336	3	Y	181	195	0			6
									3	4	199	9							
LUNA UNIT AC				WELL #:		10H		RRCID -> 279823		COMPL. DATE 10/17/2015		TOTAL DEPTH 12106		PERF.12227 - 16000					
12		651 N	539	-0-		-112 B	-25955		219	1	129	3	Y	170	171	0			4
									4	4	187	9							
01		682 N	569	-0-		-113 B	-25955		377	1	7	3	Y	158	157	0			5
									11	4	174	9							
02		551 N	657	-0-		106 B	-25849		557	1	8	4	Y	84	86	0			3
									92	9									
03		527 N	52	-0-		-475 B	-25849		2	1	7	3	Y	39	41	0			1
									43	9									
04		540 N	17	-0-		-523 B	-25849		1	1	2	3	Y	13	14	0			-0-
									14	9									
05		620 N	-0-	-0-		-620 B	-25849						Y	-0-					-0-
LUNA UNIT AC				WELL #:		11H		RRCID -> 279825		COMPL. DATE 10/17/2015		TOTAL DEPTH 12121		PERF.12123 - 16057					
12		1984 N	1014	-0-		-970 B	-16283		195	1	585	3	Y	209	211	0			4
									4	4	230	9							
01		1271 N	718	-0-		-553 B	-16283		349	1	157	3	Y	184	182	0			6
									10	4	202	9							
02		1015 N	718	-0-		-297 B	-16283		521	1	4	3	Y	168	169	0			5
									8	4	185	9							
03		1023 N	1451	-0-		428 B	-15855		217	1	853	3	Y	343	339	0			9
									4	4	377	9							
04		690 N	1491	-0-		801 B	-15054		242	1	873	3	Y	331	330	0			10
									12	4	364	9							
05		775 N	1499	-0-		724 B	-14330		242	1	841	3	Y	372	369	0			13
									7	4	409	9							
MAY UNIT 1 AC				WELL #:		12H		RRCID -> 279829		COMPL. DATE 10/06/2015		TOTAL DEPTH 11986		PERF.12336 - 16419					
12		2666 X	1640	-0-		-1026 B	-22784		481	1	986	3	Y	154	154	0			7
									4	4	169	9							
01		2666 X	510	-0-		-2156 B	-22784		369	1	4	3	Y	113	114	0			6
									13	4	124	9							
02		1682 N	2428	-0-		746 B	-22038		802	1	1177	3	Y	400	387	0			19
									9	4	440	9							
03		1643 N	1956	-0-		313 B	-21725		502	1	1250	3	Y	179	189	0			9
									7	4	197	9							
04		480 N	2034	-0-		1554 B	-20171		621	1	1205	3	Y	172	172	0			9
									19	4	189	9							
05		2635 N	2016	-0-		-619 B	-20171		549	1	1306	3	Y	138	141	0			6
									9	4	152	9							

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)				//CONT.//		86950 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.//		525398								
DIRECT ASSETS UNIT AC				WELL #:		2H	RRCID -> 279863		COMPL. DATE 09/15/2015		TOTAL DEPTH 11898		PERF.12413 - 17622	
M	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	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	5208 X	1241	-0-	-3967 B	-98052	581 1	90 3	Y	508	511 0			11	
						11 4	559 9							
01	6262 X	2005	-0-	-4257 B	-98052	478 1	1185 3	Y	297	299 0			9	
						15 4	327 9							
02	5858 X	2974	-0-	-2884 B	-98052	651 1	1927 3	Y	350	348 0			11	
						11 4	385 9							
03	6262 X	4849	-0-	-1413 B	-98052	886 1	3489 3	Y	415	415 0			11	
						17 4	457 9							
04	2070 X	4621	-0-	2551 B	-95501	916 1	3298 3	Y	328	329 0			10	
						46 4	361 9							
05	3162 X	4823	-0-	1661 B	-93840	985 1	3426 3	Y	350	348 0			12	
						27 4	385 9							
MOBIL UNIT D AC				WELL #:		5H	RRCID -> 279864		COMPL. DATE 09/24/2015		TOTAL DEPTH 12074		PERF.12597 - 16953	
12	3906 X	4588	-0-	682 B	-61702	283 1	4207 3	Y	85	84 0			1	
						4 4	94 9							
01	3534 X	7492	-0-	3958 B	-57744	379 1	6450 3	Y	575	569 0			7	
						30 4	633 9							
02	4495 X	4383	-0-	-112 B	-57744	297 1	3842 3	Y	215	219 0			3	
						7 4	237 9							
03	4805 X	3879	-0-	-926 B	-57744	397 1	3192 3	Y	258	258 0			3	
						6 4	284 9							
04	6240 X	2383	-0-	-3857 B	-57744	212 1	2092 3	Y	53	55 0			1	
						21 4	58 9							
05	6448 X	2057	-0-	-4391 B	-57744	164 1	1822 3	Y	61	61 0			1	
						4 4	67 9							
MOBIL UNIT D AC				WELL #:		6H	RRCID -> 279954		COMPL. DATE 03/18/2021		TOTAL DEPTH 12101		PERF.12541 - 16817	
12	217 N	295	-0-	78 B	-117868	282 1	3 4	Y	9	9 0			-0-	
						10 9								
01	93 N	571	-0-	478 B	-117390	480 1	35 4	Y	51	50 0			1	
						56 9								
02	0 N	512	-0-	512 B	-116878	424 1	8 4	Y	73	73 0			1	
						80 9								
03	310 N	173	-0-	-137 B	-116878	3 1	28 3	Y	129	129 0			1	
						142 9								
04	540 N	-0-	-0-	-540 B	-116878			Y	3	4 0			-0-	
05	558 N	-0-	-0-	-558 B	-116878			Y	-0-				-0-	
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G AC				WELL #:		5H	RRCID -> 279955		COMPL. DATE 07/19/2015		TOTAL DEPTH 11781		PERF.12451 - 19188	
12	7440 X	8388	-0-	948 B	-131019	1449 1	5965 3	Y	722	731 0			31	
						180 4	794 9							
01	7223 X	8786	-0-	1563 B	-129456	1161 1	5943 3	Y	1280	1237 0			74	
						274 4	1408 9							
02	8004 X	7181	-0-	-823 B	-129456	980 1	5202 3	Y	722	753 0			43	
						205 4	794 9							
03	8556 X	8438	-0-	-118 B	-129456	1436 1	5624 3	Y	998	998 0			43	
						280 4	1098 9							
04	8490 X	7789	-0-	-701 B	-129456	1042 1	5303 3	Y	1210	1189 0			64	
						113 4	1331 9							
05	8773 X	9226	-0-	453 B	-129003	1546 1	5901 3	Y	1460	1451 0			73	
						173 4	1606 9							

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398														
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT C AC WELL #: 4H RRCID -> 279977 COMPL. DATE 10/03/2015 TOTAL DEPTH 11666 PERF.12124 - 17461														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	1612 N	1005	-0-	-607 B	-9823	752 1	85 3	Y	68	75 0				3
						93 4	75 9							
01	868 N	1536	-0-	668 B	-9155	635 1	319 3	Y	393	373 0				23
						150 4	432 9							
02	899 N	1063	-0-	164 B	-8991	641 1	288 3	Y	-0-	23 0				-0-
						134 4								
03	992 N	1168	-0-	176 B	-8815	206 1	808 3	Y	104	100 0				4
						40 4	114 9							
04	1500 N	1324	-0-	-176 B	-8815	190 1	965 3	Y	135	132 0				7
						20 4	149 9							
05	1147 N	1074	-0-	-73 B	-8815	196 1	749 3	Y	97	99 0				5
						22 4	107 9							
BAILEY-RETZLOFF UNIT AC WELL #: 9H RRCID -> 279990 COMPL. DATE 11/13/2015 TOTAL DEPTH 12111 PERF.12522 - 18605														
12	279 X	173	-0-	-106 B	-77301	168 1	5 4	Y	-0-					-0-
						415 9								
01	279 X	75	-0-	-204 B	-77301	73 1	2 4	Y	-0-					-0-
						517 1	13 4	Y	-0-					-0-
02	116 N	530	-0-	414 B	-76887				-0-					-0-
									-0-					-0-
03	186 N	-0-	-0-	-186 B	-76887				-0-					-0-
									-0-					-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60 B	-76887				-0-					-0-
									-0-					-0-
05	558 N	171	-0-	-387 B	-76887	23 1	148 3	Y	-0-					-0-
BAILEY-RETZLOFF UNIT AC WELL #: 11H RRCID -> 280029 COMPL. DATE 11/13/2015 TOTAL DEPTH 12123 PERF.12798 - 18576														
12	1705 X	890	-0-	-815 B	-0-	462 1	13 4	Y	377	381 0				7
						415 9								
01	1116 X	682	-0-	-434 B	-0-	179 1	72 3	Y	386	386 0				7
						6 4	425 9							
02	1131 X	968	-0-	-163 B	-0-	412 1	10 4	Y	496	489 0				14
						546 9								
03	1209 X	250	-0-	-959 B	-0-	2 1	11 3	Y	215	224 0				5
						237 9								
04	1170 X	14	-0-	-1156 B	-0-	1 3	13 9	Y	12	17 0				-0-
						1 1	10 3	Y	180	179 0				1
05	1023 X	209	-0-	-814 B	-0-	198 9								
BAILEY-RETZLOFF UNIT AC WELL #: 10H RRCID -> 280030 COMPL. DATE 11/13/2015 TOTAL DEPTH 12105 PERF.12703 - 18686														
12	1891 X	2309	-0-	418 B	-70349	423 1	1237 3	Y	578	573 0				10
						13 4	636 9							
01	1891 X	847	-0-	-1044 B	-70349	174 1	147 3	Y	473	474 0				9
						6 4	520 9							
02	1769 X	1896	-0-	127 B	-70222	375 1	756 3	Y	686	676 0				19
						10 4	755 9							
03	2294 X	2655	-0-	361 B	-69861	227 1	1432 3	Y	898	897 0				20
						8 4	988 9							
04	2220 X	3268	-0-	1048 B	-68813	338 1	2180 3	Y	654	669 0				5
						31 4	719 9							
05	2294 X	4763	-0-	2469 B	-66344	501 1	3276 3	Y	888	887 0				6
						9 4	977 9							

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)														
MARATHON OIL EF LLC														
MOBIL UNIT D AC														
WELL #: 4H RRCID -> 280059 COMPL. DATE 09/24/2015 TOTAL DEPTH 12057 PERF.12457 - 16959														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	5859 X	4450	-0-	-1409 B	-105701	318 1	3874 3	Y	230	229 0				2
01	6293 X	5821	-0-	-472 B	-105701	527 1	4833 3	Y	382	380 0				4
02	5887 X	5592	-0-	-295 B	-105701	444 1	4702 3	Y	396	395 0				5
03	6293 X	6460	-0-	167 B	-105534	674 1	5415 3	Y	328	330 0				3
04	5640 X	6466	-0-	826 B	-104708	564 1	5562 3	Y	259	258 0				4
05	5983 X	7611	-0-	1628 B	-103080	608 1	6749 3	Y	218	220 0				2
						14 4	240 9							
HOLLMAN UNIT AC														
WELL #: 3H RRCID -> 280060 COMPL. DATE 11/19/2015 TOTAL DEPTH 12130 PERF.12655 - 16374														
12	124 N	752	-0-	628 B	-56998	537 1	15 4	Y	182	182 0				3
01	124 N	514	-0-	390 B	-56608	200 9	402 1	Y	90	91 0				2
02	812 X	470	-0-	-342 B	-56608	99 9	331 1	Y	119	118 0				3
03	868 X	118	-0-	-750 B	-56608	131 9	2 1	Y	94	95 0				2
04	810 X	-0-	-0-	-810 B	-56608	103 9		Y	-0-	2 0				-0-
05	744 X	1001	-0-	257 B	-56351	105 1	684 3	Y	191	190 0				1
						2 4	210 9							
HOLLMAN UNIT AC														
WELL #: 5H RRCID -> 280062 COMPL. DATE 11/19/2015 TOTAL DEPTH 12113 PERF.12458 - 16460														
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-37313			Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-37313			Y	-0-					-0-
02	T. A.	137	-0-	137 B	-37176	15 1	122 3	Y	-0-					-0-
03	T. A.	277	-0-	277 B	-36899	38 1	238 3	Y	-0-					-0-
						1 4								
04	0 X	-0-	-0-	-0- B	-36899			Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-36899			Y	-0-					-0-
MAY B UNIT AC														
WELL #: 4H RRCID -> 280084 COMPL. DATE 11/24/2015 TOTAL DEPTH 12186 PERF.12526 - 17195														
12	868 X	977	-0-	109 B	-110518	723 1	21 4	Y	212	218 0				4
01	1178 X	653	-0-	-525 B	-110518	233 9	463 1	Y	159	160 0				3
02	1624 X	1106	-0-	-518 B	-110518	175 9	802 1	Y	256	252 0				7
03	1736 X	241	-0-	-1495 B	-110518	20 4	282 9	Y	197	200 0				4
04	1680 X	314	-0-	-1366 B	-110518	3 1	21 3	Y	74	77 0				1
05	1178 X	307	-0-	-871 B	-110518	217 9	31 1	Y	133	133 0				1
						3 4	81 9							
						21 1	140 3							
						146 9								

07/17/2024
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** MAY 2024 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 02

PAGE: 881

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)				//CONT.// 86950 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK					
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.// 525398													
FORSHAGE-HOWELL UNIT AC				WELL #: 11H		RRCID -> 280179		COMPL. DATE 11/06/2015		TOTAL DEPTH 12433		PERF.12463 - 18592					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	5518 X	2772	-0-	-2746 B	-51503		465	14 4	1982	3 9	Y	283	283 0				5
01	5518 X	3061	-0-	-2457 B	-51503		642	22 4	1973	3 9	Y	385	383 0				7
02	4321 X	2024	-0-	-2297 B	-51503		480	13 4	1430	3 9	Y	92	96 0				3
03	3193 X	2129	-0-	-1064 B	-51503		275	10 4	1736	3 9	Y	98	99 0				2
04	2970 X	2001	-0-	-969 B	-51503		252	23 4	1626	3 9	Y	91	92 0				1
05	3069 X	2491	-0-	-578 B	-51503		208	4 4	1358	9 9	Y	837	832 0				6

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT C AC				WELL #: 3H		RRCID -> 280200		COMPL. DATE 10/03/2015		TOTAL DEPTH 11714		PERF.12244 - 16981					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-8761						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	37	-0-	-0- B	-8724		30	1	7	4	Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-8724						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-8724						Y	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0- B	-8724						Y	-0-					-0-
05	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					
12	2821 X	1476	-0-	-1345 B	-46539		167	8 4	1078	3 9	Y	203	205 0				3
01	2077 X	2782	-0-	705 B	-45834		406	34 4	1641	3 9	Y	637	629 0				11
02	1943 X	1910	-0-	-33 B	-45834		270	10 4	1289	3 9	Y	310	317 0				4
03	2077 X	1801	-0-	-276 B	-45834		179	9 4	1294	3 9	Y	290	291 0				3
04	2700 X	881	-0-	-1819 B	-45834		87	8 4	656	3 9	Y	118	120 0				1
05	2790 X	1279	-0-	-1511 B	-45834		121	3 4	904	3 9	Y	228	226 0				3

CHILDREN'S-WESTON UNIT AC				WELL #: 10H		RRCID -> 280206		COMPL. DATE 04/05/2016		TOTAL DEPTH 11680		PERF.11899 - 15433					
12	558 X	2023	-0-	1465 B	-102132		595	29 4	1325	3 9	Y	67	68 0				1
01	2511 X	2122	-0-	-389 B	-102132		565	47 4	1306	3 9	Y	185	183 0				3
02	2349 X	2171	-0-	-178 B	-102132		556	19 4	1476	3 9	Y	109	111 0				1
03	2511 X	288	-0-	-2223 B	-102132		240	6 1	42	3	Y	218	217 0				2
04	2250 X	11	-0-	-2239 B	-102132		2	3	9	9	Y	8	10 0				-0-
05	2325 X	388	-0-	-1937 B	-102132		20	1	153	3	Y	195	193 0				2

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	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
12	2418 X	907	-0-	-1511 B	-31445	675	1	36	3	Y	161	160	0						3	
						19	4	177	9											
01	2418 X	1076	-0-	-1342 B	-31445	792	1	16	3	Y	220	219	0						4	
						26	4	242	9											
02	2262 X	1192	-0-	-1070 B	-31445	793	1	138	3	Y	219	217	0						6	
						20	4	241	9											
03	1550 X	507	-0-	-1043 B	-31445	33	1	209	3	Y	240	241	0						5	
						1	4	264	9											
04	1050 X	229	-0-	-821 B	-31445	19	1	121	3	Y	79	83	0						1	
						2	4	87	9											
05	1302 X	410	-0-	-892 B	-31445	42	1	277	3	Y	82	82	0						1	
						1	4	90	9											
URRUTIA UNIT AC				WELL #:		3H	RRCID	-> 280405		COMPL. DATE	08/04/2016	TOTAL	DEPTH	12143	PERF.	12474 - 18094				
12	2077 X	2347	-0-	270 B	-83474	512	1	1552	3	Y	189	193	0						8	
						75	4	208	9											
01	2511 X	3425	-0-	914 B	-82560	611	1	2528	3	Y	230	226	0						12	
						33	4	253	9											
02	2755 X	2708	-0-	-47 B	-82560	496	1	2005	3	Y	178	181	0						9	
						11	4	196	9											
03	2945 X	3520	-0-	575 B	-81985	510	1	2808	3	Y	174	175	0						8	
						11	4	191	9											
04	3300 X	2529	-0-	-771 B	-81985	257	1	2113	3	Y	137	140	0						5	
						8	4	151	9											
05	3410 X	2884	-0-	-526 B	-81985	408	1	2249	3	Y	194	193	0						6	
						14	4	213	9											
URRUTIA UNIT AC				WELL #:		5H	RRCID	-> 280406		COMPL. DATE	08/12/2016	TOTAL	DEPTH	12088	PERF.	12343 - 17709				
12	2015 X	2737	-0-	722 B	-33503	699	1	1174	3	Y	693	682	0						30	
						102	4	762	9											
01	2015 X	3384	-0-	1369 B	-32134	674	1	1867	3	Y	734	726	0						38	
						36	4	807	9											
02	1160 X	2280	-0-	1120 B	-31014	610	1	950	3	Y	643	650	0						31	
						13	4	707	9											
03	2728 X	1462	-0-	-1266 B	-31014	158	1	868	3	Y	394	407	0						18	
						3	4	433	9											
04	3270 X	2563	-0-	-707 B	-31014	210	1	1721	3	Y	569	565	0						22	
						6	4	626	9											
05	3379 X	2038	-0-	-1341 B	-31014	223	1	1232	3	Y	523	528	0						17	
						8	4	575	9											
URRUTIA UNIT AC				WELL #:		2H	RRCID	-> 280467		COMPL. DATE	08/11/2016	TOTAL	DEPTH	12094	PERF.	12378 - 17628				
12	0 N	125	-0-	125 B	-21154	108	1	16	4	Y	1	4	0						-0-	
						1	9													
01	279 N	542	-0-	263 B	-20891	509	1	27	4	Y	5	5	0						-0-	
						6	9													
02	580 N	373	-0-	-207 B	-20891	363	1	8	4	Y	2	2	0						-0-	
						2	9													
03	124 N	-0-	-0-	-124 B	-20891					Y	-0-								-0-	
04	510 N	-0-	-0-	-510 B	-20891					Y	-0-								-0-	
05	403 N	8	-0-	-395 B	-20891	1	3	7	9	Y	6	6	0						-0-	

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) MARATHON OIL EF LLC ROBERT BOWMAN UNIT AC														
//CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
//CONT.// 525398														
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	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	3162 X	1374	-0-	-1788 B	-33609	197 4	1 4	919 254	3 9	Y	231	233 0		5
01	3162 X	1144	-0-	-2018 B	-33609	270 8	1 4	654 212	3 9	Y	193	192 0		6
02	1653 X	1279	-0-	-374 B	-33609	253 4	1 4	784 238	3 9	Y	216	215 0		7
03	1395 X	1281	-0-	-114 B	-33609	211 4	1 4	829 237	3 9	Y	215	216 0		6
04	1350 X	1055	-0-	-295 B	-33609	196 10	1 4	704 145	3 9	Y	132	134 0		4
05	1364 N	1139	-0-	-225 B	-33609	212 6	1 4	737 184	3 9	Y	167	165 0		6
ROBERT BOWMAN UNIT AC WELL #: 2H RRCID -> 280469 COMPL. DATE 12/04/2015 TOTAL DEPTH 11994 PERF.12256 - 16505														
12	2573 X	1168	-0-	-1405 B	-49129	193 4	1 4	465 506	3 9	Y	460	464 0		10
01	2573 X	516	-0-	-2057 B	-49129	213 297	1 9	6 4		Y	270	272 0		8
02	1131 N	523	-0-	-608 B	-49129	203 317	1 9	3 4		Y	288	287 0		9
03	1178 N	531	-0-	-647 B	-49129	22 421	1 9	88 3		Y	383	382 0		10
04	510 N	621	-0-	111 B	-49018	28 1	4 4	100 492	3 9	Y	447	444 0		13
05	558 N	648	-0-	90 B	-48928	27 1	4 4	94 526	3 9	Y	478	475 0		16
FOSTER UNIT AC WELL #: 9H RRCID -> 280471 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 12655 PERF.12536 - 17907														
12	3441 X	712	-0-	-2729 B	-50217	603 21	1 9	88 4		Y	19	22 0		1
01	3441 X	731	-0-	-2710 B	-50217	615 32	1 4	1 83	3 9	Y	75	72 0		4
02	3219 X	2460	-0-	-759 B	-50217	803 18	1 4	1494 145	3 9	Y	132	130 0		6
03	2325 X	2595	-0-	270 B	-49947	353 7	1 4	1945 290	3 9	Y	264	258 0		12
04	2250 X	3080	-0-	830 B	-49117	304 9	1 4	2495 272	3 9	Y	247	249 0		10
05	2666 X	2507	-0-	-159 B	-49117	345 12	1 4	1904 246	3 9	Y	224	227 0		7
ROBERT BOWMAN UNIT AC WELL #: 3H RRCID -> 280472 COMPL. DATE 12/04/2015 TOTAL DEPTH 11993 PERF.12277 - 16325														
12	558 N	1097	-0-	539 B	-16630	486 10	1 4	335 266	3 9	Y	242	249 0		5
01	1116 N	490	-0-	-626 B	-16630	288 8	1 4	26 168	3 9	Y	153	153 0		5
02	1305 N	1373	-0-	68 B	-16562	538 8	1 4	499 328	3 9	Y	298	294 0		9
03	1085 N	299	-0-	-786 B	-16562	17 216	1 9	66 3		Y	196	200 0		5
04	480 N	845	-0-	365 B	-16197	130 7	1 4	469 239	3 9	Y	217	216 0		6
05	1457 N	690	-0-	-767 B	-16197	127 3	1 4	444 116	3 9	Y	105	107 0		4

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)														
MARATHON OIL EF LLC														
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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	13 X	2772	-0-	2759 B	-96340	667	1	1891	3	Y	176	177	0	3
						20	4	194	9					
01	589 X	899	-0-	310 B	-96030	309	1	389	3	Y	174	174	0	3
						10	4	191	9					
02	2668 X	893	-0-	-1775 B	-96030	329	1	423	3	Y	120	120	0	3
						9	4	132	9					
03	2852 X	2229	-0-	-623 B	-96030	277	1	1748	3	Y	176	175	0	4
						10	4	194	9					
04	2760 X	6442	-0-	3682 B	-92348	814	1	5256	3	Y	269	271	0	2
						76	4	296	9					
05	2759 X	10072	-0-	7313 B	-85035	1289	1	8432	3	Y	299	299	0	2
						22	4	329	9					
FOSTER UNIT AC														
WELL #: 11H RRCID -> 280492 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 12666 PERF.12546 - 17283														
12	3875 X	2607	-0-	-1268 B	-29273	531	1	1566	3	Y	393	376	0	17
						78	4	432	9					
01	3875 X	2935	-0-	-940 B	-29273	687	1	1565	3	Y	587	573	0	31
						37	4	646	9					
02	29 X	4297	-0-	4268 B	-25005	617	1	3146	3	Y	473	481	0	23
						14	4	520	9					
03	2604 X	3727	-0-	1123 B	-23882	506	1	2786	3	Y	385	391	0	17
						11	4	424	9					
04	2850 X	6730	-0-	3880 B	-20002	679	1	5573	3	Y	416	417	0	16
						20	4	458	9					
05	4588 X	4327	-0-	-261 B	-20002	579	1	3191	3	Y	488	488	0	16
						20	4	537	9					
HOLLMAN UNIT AC														
WELL #: 1H RRCID -> 280517 COMPL. DATE 11/19/2015 TOTAL DEPTH 12140 PERF.12486 - 16448														
12	9300 X	4606	-0-	-4694 B	-45805	817	1	3167	3	Y	544	549	0	9
						24	4	598	9					
01	9300 X	3647	-0-	-5653 B	-45805	577	1	2424	3	Y	568	566	0	11
						21	4	625	9					
02	7134 X	4072	-0-	-3062 B	-45805	617	1	2744	3	Y	631	624	0	18
						17	4	694	9					
03	5487 X	4802	-0-	-685 B	-45805	519	1	3278	3	Y	896	894	0	20
						19	4	986	9					
04	4560 X	4835	-0-	275 B	-45530	539	1	3481	3	Y	695	710	0	5
						50	4	765	9					
05	4619 X	3591	-0-	-1028 B	-45530	403	1	2638	3	Y	494	495	0	4
						7	4	543	9					
HOLLMAN UNIT AC														
WELL #: 14H RRCID -> 280520 COMPL. DATE 08/01/2016 TOTAL DEPTH 12289 PERF.12411 - 17678														
12	9393 X	890	-0-	-8503 B	-20188	777	1	15	4	Y	89	93	0	2
						98	9							
01	7595 X	1336	-0-	-6259 B	-20188	717	1	458	3	Y	127	125	0	4
						21	4	140	9					
02	5829 X	1572	-0-	-4257 B	-20188	715	1	706	3	Y	127	127	0	4
						11	4	140	9					
03	4154 X	2251	-0-	-1903 B	-20188	363	1	1430	3	Y	410	403	0	11
						7	4	451	9					
04	1920 X	5909	-0-	3989 B	-16199	1197	1	4308	3	Y	312	314	0	9
						61	4	343	9					
05	1674 X	6494	-0-	4820 B	-11379	1365	1	4748	3	Y	313	311	0	11
						37	4	344	9					

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)													CNTY: LIVE OAK	
MARATHON OIL EF LLC														
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	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	10137 X	4539	-0-	-5598 B	-55802	635 1	3569 3	19 4	316 9	Y	287	287 0		5
01	8122 X	4870	-0-	-3252 B	-55802	710 1	3798 3	26 4	336 9	Y	305	304 0		6
02	5220 X	4547	-0-	-673 B	-55802	675 1	3534 3	19 4	319 9	Y	290	288 0		8
03	5301 X	6647	-0-	1346 B	-54456	788 1	4973 3	28 4	858 9	Y	780	771 0		17
04	4710 X	6991	-0-	2281 B	-52175	802 1	5178 3	74 4	937 9	Y	852	863 0		6
05	4867 X	7723	-0-	2856 B	-49319	904 1	5917 3	15 4	887 9	Y	806	806 0		6
BAILEY-RETZLOFF UNIT AC														
WELL #: 12H RRCID -> 280525														
COMPL. DATE 11/11/2015														
TOTAL DEPTH 12263 PERF.12443 - 17788														
12	2914 X	5622	-0-	2708 B	-64747	765 1	4399 3	16 4	442 9	Y	402	405 0		9
01	2914 X	4187	-0-	1273 B	-63474	659 1	3083 3	21 4	424 9	Y	385	382 0		12
02	6873 X	4342	-0-	-2531 B	-63474	664 1	3340 3	11 4	327 9	Y	297	300 0		9
03	7347 X	7181	-0-	-166 B	-63474	1338 1	5272 3	26 4	545 9	Y	495	491 0		13
04	5430 X	7101	-0-	1671 B	-61803	1446 1	5205 3	73 4	377 9	Y	343	346 0		10
05	5611 X	10237	-0-	4626 B	-57177	2208 1	7680 3	60 4	289 9	Y	263	264 0		9
FOSTER UNIT AC														
WELL #: 10H RRCID -> 280526														
COMPL. DATE 01/07/2016														
TOTAL DEPTH 12653 PERF.12571 - 17662														
12	5704 X	4477	-0-	-1227 B	-40659	273 1	3716 3	40 4	448 9	Y	407	395 0		18
01	5704 X	3022	-0-	-2682 B	-40659	275 1	2564 3	16 4	167 9	Y	152	162 0		8
02	6699 X	1259	-0-	-5440 B	-40659	251 1	847 3	6 4	155 9	Y	141	142 0		7
03	6727 X	1063	-0-	-5664 B	-40659	136 1	752 3	3 4	172 9	Y	156	156 0		7
04	4650 X	280	-0-	-4370 B	-40659	4 1	32 3	244 9		Y	222	220 0		9
05	4464 X	1851	-0-	-2613 B	-40659	253 1	1396 3	9 4	193 9	Y	175	178 0		6
HEMBY UNIT B AC														
WELL #: 1H RRCID -> 280681														
COMPL. DATE 02/10/2016														
TOTAL DEPTH 12702 PERF.12840 - 18448														
12	961 N	390	-0-	-571 B	-105879	337 1	6 4	47 9		Y	43	44 0		1
01	1271 N	460	-0-	-811 B	-105879	374 1	17 4	69 9		Y	63	62 0		2
02	1189 X	522	-0-	-667 B	-105879	416 1	8 4	98 9		Y	89	89 0		2
03	1271 X	69	-0-	-1202 B	-105879	1 1	6 3	62 9		Y	56	56 0		2
04	600 X	-0-	-0-	-600 B	-105879					Y	1	3 0		-0-
05	558 X	-0-	-0-	-558 B	-105879					Y	-0-			-0-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)														
MARATHON OIL EF LLC														
HEMBY UNIT B AC														
WELL #: 2H RRCID -> 280682 COMPL. DATE 02/10/2016 TOTAL DEPTH 12687 PERF.12722 - 18171														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	6789 X	5542	-0-	-1247 B	-36309	722 1	4230 3	Y	524	524	0			10
01	5766 X	7798	-0-	2032 B	-34277	14 4	576 9							
02	5394 X	4357	-0-	-1037 B	-34277	823 1	6309 3	Y	571	567	0			14
03	5549 X	3093	-0-	-2456 B	-34277	38 4	628 9							
04	7500 X	5054	-0-	-2446 B	-34277	738 1	2289 3	Y	1196	1185	0			25
05	7750 X	4687	-0-	-3063 B	-34277	14 4	1316 9							
						360 1	2502 3	Y	203	222	0			6
						8 4	223 9							
						689 1	3935 3	Y	379	376	0			9
						13 4	417 9							
						603 1	3497 3	Y	526	519	0			16
						8 4	579 9							
KOWALIK 228-1R AC														
WELL #: 4H RRCID -> 281072 COMPL. DATE 11/03/2015 TOTAL DEPTH 11672 PERF.11945 - 15074														
12	775 N	577	-0-	-198 B	-41781	473 1	23 4	Y	74	74	0			1
01	589 N	294	-0-	-295 B	-41781	81 9								
02	29 N	393	-0-	364 B	-41417	238 1	20 4	Y	33	33	0			1
03	31 N	52	-0-	21 B	-41396	36 9								
04	30 N	68	-0-	38 B	-41358	340 1	11 4	Y	38	39	0			-0-
05	31 N	90	-0-	59 B	-41299	42 9								
						1 1	9 3	Y	38	38	0			-0-
						42 9								
						2 1	12 3	Y	49	48	0			1
						54 9								
						2 1	15 3	Y	66	66	0			1
						73 9								
HOLLMAN UNIT AC														
WELL #: 10H RRCID -> 281233 COMPL. DATE 05/31/2016 TOTAL DEPTH 12308 PERF.12288 - 17823														
12	0 X	1034	-0-	1034 B	-172462	590 1	88 3	Y	308	311	0			5
01	837 X	1274	-0-	437 B	-172025	17 4	339 9							
02	1189 X	1115	-0-	-74 B	-172025	459 1	286 3	Y	467	463	0			9
03	1271 X	1192	-0-	-79 B	-172025	15 4	514 9							
04	1230 X	30	-0-	-1200 B	-172025	431 1	367 3	Y	278	279	0			8
05	1271 X	761	-0-	-510 B	-172025	11 4	306 9							
						119 1	751 3	Y	289	291	0			6
						4 4	318 9							
						1 1	5 3	Y	22	28	0			-0-
						24 9								
						74 1	486 3	Y	182	181	0			1
						1 4	200 9							
HOLLMAN UNIT AC														
WELL #: 12H RRCID -> 281443 COMPL. DATE 05/31/2016 TOTAL DEPTH 12359 PERF.12246 - 19362														
12	992 X	4841	-0-	3849 B	-18014	783 1	3694 3	Y	309	311	0			5
01	1116 X	2874	-0-	1758 B	-16256	24 4	340 9							
02	3509 X	1013	-0-	-2496 B	-16256	381 1	2184 3	Y	268	268	0			5
03	4836 X	3062	-0-	-1774 B	-16256	14 4	295 9							
04	4680 X	557	-0-	-4123 B	-16256	340 1	365 3	Y	272	269	0			8
05	4836 X	134	-0-	-4702 B	-16256	9 4	299 9							
						380 1	2396 3	Y	247	250	0			5
						14 4	272 9							
						8 1	53 3	Y	450	452	0			3
						1 4	495 9							
						2 1	13 3	Y	108	110	0			1
						119 9								

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398														
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G AC WELL #: 4H RRCID -> 281503 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 11817 PERF.12532 - 18988														
M O	ALLOW CODE	GAS 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	EOM BALANCE
12	2263 N	2741	-0-	478 B	-220673	785 1	1482 3	Y		343	348 0			15
						97 4	377 9							
01	2542 N	1093	-0-	-1449 B	-220673	262 1	580 3	Y		172	177 0			10
						62 4	189 9							
02	2813 X	715	-0-	-2098 B	-220673	121 1	386 3	Y		166	166 0			10
						25 4	183 9							
03	3007 X	4310	-0-	1303 B	-219370	705 1	2759 3	Y		644	627 0			27
						138 4	708 9							
04	2910 X	3604	-0-	694 B	-218676	503 1	2559 3	Y		444	448 0			23
						54 4	488 9							
05	2728 X	2783	-0-	55 B	-218621	485 1	1852 3	Y		356	361 0			18
						54 4	392 9							
MURPHY-SINCLAIR UNIT AC WELL #: 3H RRCID -> 281710 COMPL. DATE 11/04/2016 TOTAL DEPTH 12436 PERF.12388 - 18124														
12	5022 X	4232	-0-	-790 B	-136171	772 1	2806 3	Y		587	578 0			28
						8 4	646 9							
01	5022 X	3320	-0-	-1702 B	-136171	722 1	2269 3	Y		275	287 0			16
						26 4	303 9							
02	4553 X	3480	-0-	-1073 B	-136171	829 1	2186 3	Y		414	410 0			20
						10 4	455 9							
03	4247 X	3388	-0-	-859 B	-136171	916 1	2280 3	Y		163	175 0			8
						13 4	179 9							
04	4110 X	3656	-0-	-454 B	-136171	1172 1	2273 3	Y		160	160 0			8
						35 4	176 9							
05	4247 X	5682	-0-	1435 B	-134736	1200 1	2854 3	Y		1462	1408 0			62
						20 4	1608 9							
DAVILA UNIT AC WELL #: 4H RRCID -> 281870 COMPL. DATE 12/28/2016 TOTAL DEPTH 12135 PERF.12635 - 19054														
12	8060 X	5749	-0-	-2311 B	-550950	567 1	4809 3	Y		323	324 0			6
						18 4	355 9							
01	7843 X	1997	-0-	-5846 B	-550950	311 1	1520 3	Y		141	144 0			3
						11 4	155 9							
02	7337 X	4378	-0-	-2959 B	-550950	583 1	3495 3	Y		258	254 0			7
						16 4	284 9							
03	7750 X	4197	-0-	-3553 B	-550950	531 1	3354 3	Y		266	267 0			6
						19 4	293 9							
04	5550 X	4173	-0-	-1377 B	-550950	521 1	3364 3	Y		218	222 0			2
						48 4	240 9							
05	5735 X	8185	-0-	2450 B	-548500	1008 1	6595 3	Y		514	512 0			4
						17 4	565 9							
DAVILA UNIT AC WELL #: 25H RRCID -> 281871 COMPL. DATE 12/22/2016 TOTAL DEPTH 12371 PERF.12294 - 18105														
12	310 X	3795	-0-	3485 B	-149488	449 1	2949 3	Y		348	358 0			6
						14 4	383 9							
01	6510 X	1246	-0-	-5264 B	-149488	235 1	879 3	Y		113	117 0			2
						8 4	124 9							
02	6090 X	1683	-0-	-4407 B	-149488	91 1	1495 3	Y		85	85 0			2
						3 4	94 9							
03	6510 X	-0-	-0-	-6510 B	-149488			Y		-0-	2 0			-0-
04	6090 X	2918	-0-	-3172 B	-149488	343 1	2218 3	Y		295	293 0			2
						32 4	325 9							
05	3782 X	4952	-0-	1170 B	-148318	585 1	3829 3	Y		480	479 0			3
						10 4	528 9							

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)														
MARATHON OIL EF LLC														
DAVILA UNIT AC														
WELL #: 2H RRCID -> 282001 COMPL. DATE 12/22/2016 TOTAL DEPTH 12360 PERF.12278 - 17972														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD
12	7130 X	4052	-0-	-3078 B	-274588	347	1	3505	3	Y	172	174	0	3
01	7130 X	1876	-0-	-5254 B	-274588	139	1	1655	3	Y	69	71	0	1
02	7917 X	4759	-0-	-3158 B	-274588	329	1	4189	3	Y	210	205	0	6
03	6448 X	2776	-0-	-3672 B	-274588	369	1	2332	3	Y	56	61	0	1
04	4230 X	5049	-0-	819 B	-273769	637	1	4112	3	Y	219	218	0	2
05	5115 X	5466	-0-	351 B	-273418	687	1	4491	3	Y	251	251	0	2
						12	4	276	9					
FRANKE UNIT AC														
WELL #: 3H RRCID -> 282336 COMPL. DATE 04/02/2016 TOTAL DEPTH 12431 PERF.12832 - 15781														
12	3007 X	1409	-0-	-1598 B	-20039	494	1	416	3	Y	388	451	0	17
01	3007 X	1560	-0-	-1447 B	-20039	517	1	444	3	Y	520	510	0	27
02	2001 X	1208	-0-	-793 B	-20039	462	1	437	3	Y	272	286	0	13
03	2139 X	1129	-0-	-1010 B	-20039	140	1	769	3	Y	197	201	0	9
04	2070 X	1039	-0-	-1031 B	-20039	96	1	791	3	Y	135	139	0	5
05	1550 X	1112	-0-	-438 B	-20039	151	1	831	3	Y	114	115	0	4
						5	4	125	9					
DAVILA-GRAHAM UNIT AC														
WELL #: 6H RRCID -> 282382 COMPL. DATE 09/09/2021 TOTAL DEPTH 12017 PERF.12120 - 19332														
12	3875 X	8188	-0-	4313 B	-539954	470	1	6841	3	Y	775	773	0	13
01	3875 X	8176	-0-	4301 B	-535653	480	1	6828	3	Y	752	752	0	13
02	7946 X	8416	-0-	470 B	-535183	472	1	7050	3	Y	796	799	0	10
03	8494 X	3840	-0-	-4654 B	-535183	379	1	2740	3	Y	639	643	0	6
04	8040 X	11831	-0-	3791 B	-531392	1162	1	8756	3	Y	1648	1634	0	20
05	8959 X	24932	-0-	15973 B	-515419	2632	1	19641	3	Y	2363	2354	0	29
						60	4	2599	9					
DAVILA-GRAHAM UNIT AC														
WELL #: 4H RRCID -> 282401 COMPL. DATE 04/30/2017 TOTAL DEPTH 12090 PERF.11828 - 19948														
12	22475 X	14595	-0-	-7880 B	-331447	1003	1	12133	3	Y	1280	1272	0	22
01	22475 X	15601	-0-	-6874 B	-331447	1095	1	12743	3	Y	1518	1514	0	26
02	22707 X	2161	-0-	-20546 B	-331447	360	1	1287	3	Y	455	475	0	6
03	18321 X	2083	-0-	-16238 B	-331447	243	1	1753	3	Y	68	73	0	1
04	15090 X	5834	-0-	-9256 B	-331447	671	1	5057	3	Y	44	44	0	1
05	15593 X	-0-	-0-	-15593 B	-331447	58	4	48	9	Y	-0-	1	0	-0-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)														
MARATHON OIL EF LLC														
FRANKE UNIT AC														
WELL #: 7H RRCID -> 282424 COMPL. DATE 01/23/2017 TOTAL DEPTH 12569 PERF.12652 - 18242														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	5549 X	1892	-0-	-3657 B	-0-	257 1	1291 3	Y	278	278	0			12
01	5549 X	5202	-0-	-347 B	-0-	38 4	306 9	Y	321	316	0			17
02	3886 X	3500	-0-	-386 B	-0-	583 1	4233 3	Y	278	281	0			14
03	4564 X	4564	-0-	-0- B	-0-	33 4	353 9	Y	267	269	0			12
04	6911 X	6911	-0-	-0- B	-0-	262 1	2925 3	Y	350	349	0			13
05	4154 X	3450	-0-	-704 B	-0-	7 4	306 9	Y	346	347	0			12
						654 1	3602 3	Y						
						14 4	294 9	Y						
						706 1	5799 3	Y						
						21 4	385 9	Y						
						469 1	2584 3	Y						
						16 4	381 9	Y						
BARBOZA UNIT AC														
WELL #: 13H RRCID -> 282452 COMPL. DATE 04/09/2016 TOTAL DEPTH 12537 PERF.12662 - 16808														
12	1953 X	704	-0-	-1249 B	-0-	411 1	8 4	Y	259	258	0			5
01	1147 X	601	-0-	-546 B	-0-	285 9	18 4	Y	170	171	0			4
02	855 X	855	-0-	-0- B	-0-	396 1	8 4	Y	362	359	0			7
03	713 X	693	-0-	-20 B	-0-	187 9	71 3	Y	556	546	0			17
04	2417 X	2417	-0-	-0- B	-0-	449 1	1443 3	Y	651	652	0			16
05	4140 X	4140	-0-	-0- B	-0-	398 9	716 9	Y	995	981	0			30
						10 1	2592 3	Y						
						612 9	1095 9	Y						
						253 1								
						5 4								
						447 1								
						6 4								
FRANKE UNIT AC														
WELL #: 2H RRCID -> 282542 COMPL. DATE 04/02/2016 TOTAL DEPTH 12308 PERF.12815 - 18966														
12	3813 X	1714	-0-	-2099 B	-28012	425 1	1099 3	Y	116	126	0			5
01	3813 X	1992	-0-	-1821 B	-28012	62 4	128 9	Y	302	291	0			16
02	2784 X	1715	-0-	-1069 B	-28012	456 1	1179 3	Y	138	147	0			7
03	2325 X	1800	-0-	-525 B	-28012	25 4	332 9	Y	13	19	0			1
04	2130 X	2984	-0-	854 B	-27158	537 1	1014 3	Y	211	204	0			8
05	1984 X	3346	-0-	1362 B	-25796	12 4	152 9	Y	170	172	0			6
						273 1	1507 3	Y						
						6 4	14 9	Y						
						298 1	2445 3	Y						
						9 4	232 9	Y						
						482 1	2661 3	Y						
						16 4	187 9	Y						
BAILEY-RETZLOFF UNIT AC														
WELL #: 3H RRCID -> 282647 COMPL. DATE 04/07/2017 TOTAL DEPTH 12194 PERF.12549 - 15960														
12	2139 X	-0-	-0-	-2139 B	-721243	-0-	2 0	Y	-0-	2	0			-0-
01	3286 X	1176	-0-	-2110 B	-721243	135 1	948 3	Y	80	78	0			2
02	3074 X	2775	-0-	-299 B	-721243	5 4	88 9	Y	207	203	0			6
03	3286 X	2734	-0-	-552 B	-721243	351 1	2186 3	Y	342	341	0			7
04	1230 X	2777	-0-	1547 B	-719696	10 4	228 9	Y	383	387	0			3
05	3007 X	3811	-0-	804 B	-718892	321 1	2025 3	Y	401	401	0			3
						12 4	376 9	Y						
						312 1	2015 3	Y						
						29 4	421 9	Y						
						446 1	2916 3	Y						
						8 4	441 9	Y						

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	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12		93 X	4484	-0-	4391 B	-266777	848 1 18 4	3014 3 604 9	Y		549	553 0			12
01		93 X	4648	-0-	4555 B	-262222	853 1 27 4	2930 3 838 9	Y		762	751 0			23
02		4727 X	3693	-0-	-1034 B	-262222	784 1 13 4	2477 3 419 9	Y		381	392 0			12
03		5053 X	3724	-0-	-1329 B	-262222	676 1 13 4	2662 3 373 9	Y		339	342 0			9
04		4890 X	3957	-0-	-933 B	-262222	777 1 39 4	2798 3 343 9	Y		312	312 0			9
05		4650 X	3619	-0-	-1031 B	-262222	661 1 18 4	2299 3 641 9	Y		583	572 0			20
SIENKIEWICZ UNIT AC				WELL #:		2H	RRCID -> 283163	COMPL. DATE 06/10/2021		TOTAL	DEPTH 12601	PERF.12681 - 17695			
12		9021 X	5891	-0-	-3130 B	-0-	687 1 13 4	4180 3 1011 9	Y		919	919 0			17
01		7626 X	7037	-0-	-589 B	-0-	746 1 35 4	4958 3 1298 9	Y		1180	1167 0			30
02		6606 X	6606	-0-	-0- B	-0-	665 1 12 4	5113 3 816 9	Y		742	757 0			15
03		6990 X	6990	-0-	-0- B	-0-	743 1 16 4	5171 3 1060 9	Y		964	950 0			29
04		7084 X	7084	-0-	-0- B	-0-	883 1 17 4	5045 3 1139 9	Y		1035	1039 0			25
05		7068 X	6468	-0-	-600 B	-0-	835 1 12 4	4843 3 778 9	Y		707	710 0			22
SIENKIEWICZ UNIT AC				WELL #:		3H	RRCID -> 283164	COMPL. DATE 06/10/2021		TOTAL	DEPTH 12574	PERF.12724 - 16992			
12		5890 X	3707	-0-	-2183 B	-0-	583 1 11 4	2464 3 649 9	Y		590	591 0			11
01		5053 X	4443	-0-	-610 B	-0-	645 1 30 4	2844 3 924 9	Y		840	830 0			21
02		4582 X	4258	-0-	-324 B	-0-	517 1 10 4	2881 3 850 9	Y		773	778 0			16
03		4898 X	4636	-0-	-262 B	-0-	445 1 10 4	3093 3 1088 9	Y		989	975 0			30
04		4566 X	4566	-0-	-0- B	-0-	535 1 10 4	3058 3 963 9	Y		875	884 0			21
05		5027 X	5027	-0-	-0- B	-0-	604 1 9 4	3501 3 913 9	Y		830	826 0			25
MAY B UNIT AC				WELL #:		24H	RRCID -> 283516	COMPL. DATE 07/21/2017		TOTAL	DEPTH 12296	PERF.12742 - 20890			
12		13888 X	22330	-0-	8442 B	-359810	1653 1 242 4	19982 3 453 9	Y		412	420 0			18
01		10292 X	24629	-0-	14337 B	-345473	1654 1 98 4	22471 3 406 9	Y		369	368 0			19
02		12412 X	12164	-0-	-248 B	-345473	953 1 25 4	10709 3 477 9	Y		434	432 0			21
03		22320 X	4235	-0-	-18085 B	-345473	610 1 13 4	3363 3 249 9	Y		226	237 0			10
04		23820 X	1715	-0-	-22105 B	-345473	174 1 5 4	1427 3 109 9	Y		99	105 0			4
05		24614 X	9934	-0-	-14680 B	-345473	1436 1 49 4	7921 3 528 9	Y		480	468 0			16

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)														
MARATHON OIL EF LLC														
DAVILA UNIT AC														
WELL #: 8H RRCID -> 283517														
COMPL. DATE 08/19/2017														
TOTAL DEPTH 12222 PERF.12162 - 20736														
CNTY: LIVE OAK														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	BALANCE
12	9672 X	2365	-0-	-7307 B	-381364	503	1	1461	3	Y	342	343	0	6
01	2852 X	1931	-0-	-921 B	-381364	25	4	376	9	Y	211	213	0	4
02	2668 X	1838	-0-	-830 B	-381364	554	1	1099	3	Y	246	247	0	3
03	2852 X	2648	-0-	-204 B	-381364	46	4	232	9	Y	362	362	0	3
04	2370 X	1991	-0-	-379 B	-381364	519	1	1030	3	Y	254	254	0	3
05	2356 X	3120	-0-	764 B	-380600	18	4	271	9	Y	313	312	0	4
						272	1	1965	3					
						13	4	398	9					
						199	1	1496	3					
						17	4	279	9					
						327	1	2442	3					
						7	4	344	9					
BARBOZA UNIT AC														
WELL #: 8H RRCID -> 283553														
COMPL. DATE 10/15/2019														
TOTAL DEPTH 12574 PERF.12502 - 17992														
12	15841 X	12359	-0-	-3482 B	-0-	985	1	9744	3	Y	1465	1455	0	27
01	15841 X	14525	-0-	-1316 B	-0-	18	4	1612	9	Y	1769	1751	0	45
02	14181 X	13005	-0-	-1176 B	-0-	1045	1	11485	3	Y	1565	1578	0	32
03	15221 X	15221	-0-	-0- B	-0-	49	4	1946	9	Y	1817	1795	0	54
04	14945 X	14945	-0-	-0- B	-0-	805	1	10463	3	Y	1597	1613	0	38
05	15285 X	15285	-0-	-0- B	-0-	15	4	1722	9	Y	1656	1643	0	51
						1657	1	11528	3					
						37	4	1999	9					
						1959	1	11191	3					
						38	4	1757	9					
						1976	1	11459	3					
						28	4	1822	9					
MAY UNIT 1 AC														
WELL #: 4H RRCID -> 284431														
COMPL. DATE 06/20/2018														
TOTAL DEPTH 12244 PERF.12421 - 17809														
12	589 X	5724	-0-	5135 B	-353765	917	1	3891	3	Y	824	841	0	40
01	589 X	9014	-0-	8425 B	-345340	10	4	906	9	Y	1843	1777	0	106
02	11049 X	9486	-0-	-1563 B	-345340	1230	1	5711	3	Y	1983	1993	0	96
03	11811 X	9915	-0-	-1896 B	-345340	46	4	2027	9	Y	1482	1505	0	73
04	9450 X	9700	-0-	250 B	-345090	1061	1	6229	3	Y	1452	1450	0	75
05	10013 X	10079	-0-	66 B	-345024	15	4	2181	9	Y	1552	1561	0	66
						2364	1	5886	3					
						35	4	1630	9					
						2729	1	5292	3					
						82	4	1597	9					
						2466	1	5866	3					
						40	4	1707	9					
FRANKE-JOHNSON UNIT AC														
WELL #: 16H RRCID -> 284525														
COMPL. DATE 05/21/2018														
TOTAL DEPTH 12423 PERF.12238 - 18195														
12	5487 X	6865	-0-	1378 B	-266412	419	1	5714	3	Y	610	610	0	27
01	5611 X	7108	-0-	1497 B	-264915	61	4	671	9	Y	608	603	0	32
02	6757 X	5326	-0-	-1431 B	-264915	387	1	6029	3	Y	429	440	0	21
03	7223 X	3905	-0-	-3318 B	-264915	23	4	669	9	Y	247	257	0	11
04	6990 X	6607	-0-	-383 B	-264915	394	1	4450	3	Y	400	396	0	15
05	7099 X	6185	-0-	-914 B	-264915	10	4	472	9	Y	516	514	0	17
						556	1	3065	3					
						12	4	272	9					
						667	1	5480	3					
						20	4	440	9					
						858	1	4730	3					
						29	4	568	9					

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)														
MARATHON OIL EF LLC														
DAVILA UNIT AC														
WELL #: 6H RRCID -> 284824 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 12055 PERF.12659 - 19332														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	527 X	566	-0-	39 B	-475276	484 1	1 3	Y	61	61	0			1
01	558 X	469	-0-	-89 B	-475276	14 4	67 9	Y	48	48	0			1
02	493 N	607	-0-	114 B	-475162	398 1	5 3	Y	21	21	0			1
03	558 N	33	-0-	-525 B	-475162	13 4	53 9	Y	26	26	0			1
04	450 N	37	-0-	-413 B	-475162	570 1	14 4	Y	29	30	0			-0-
05	651 N	462	-0-	-189 B	-475162	23 9	3 3	Y	13	13	0			-0-
						1 1	4 3	Y						
						29 9								
						1 1								
						32 9								
						59 1	388 3	Y						
						1 4	14 9							
MAY B UNIT AC														
WELL #: 22H RRCID -> 284871 COMPL. DATE 07/03/2018 TOTAL DEPTH 12256 PERF.12710 - 20868														
12	11439 X	6610	-0-	-4829 B	-355174	862 1	5348 3	Y	249	252	0			11
01	8897 X	5519	-0-	-3378 B	-355174	126 4	274 9	Y	130	134	0			7
02	8178 X	7234	-0-	-944 B	-355174	408 1	4944 3	Y	130	131	0			6
03	8742 X	11261	-0-	2519 B	-352655	24 4	143 9	Y	312	304	0			14
04	8460 X	8477	-0-	17 B	-352638	434 1	6645 3	Y	307	309	0			12
05	7750 X	8017	-0-	267 B	-352371	12 4	143 9	Y	317	318	0			11
						1671 1	9212 3	Y						
						35 4	343 9	Y						
						881 1	7232 3	Y						
						26 4	338 9	Y						
						1171 1	6457 3	Y						
						40 4	349 9							
HOLLMAN UNIT AC														
WELL #: 2H RRCID -> 285018 COMPL. DATE 09/12/2018 TOTAL DEPTH 12429 PERF.12495 - 15862														
12	13826 X	5728	-0-	-8098 B	-367015	682 1	3902 3	Y	1021	1028	0			18
01	8742 X	5297	-0-	-3445 B	-367015	21 4	1123 9	Y	1002	1001	0			19
02	8178 X	5326	-0-	-2852 B	-367015	705 1	3465 3	Y	1144	1131	0			32
03	7564 X	5833	-0-	-1731 B	-367015	25 4	1102 9	Y	1465	1465	0			32
04	6120 X	1587	-0-	-4533 B	-367015	744 1	3304 3	Y	198	229	0			1
05	5735 X	-0-	-0-	-5735 B	-367015	20 4	1258 9	Y	-0-	1	0			-0-
						574 1	3626 3	Y						
						21 4	1612 9	Y						
						181 1	1171 3	Y						
						17 4	218 9	Y						
FRANKE-JOHNSON UNIT AC														
WELL #: 12H RRCID -> 285186 COMPL. DATE 12/17/2023 TOTAL DEPTH 12472 PERF.12485 - 18201														
12	589 X	248	-0-	-341 B	-329906	158 1	59 3	Y	7	8	0			-0-
01	589 X	-0-	-0-	-589 B	-329906	23 4	8 9	Y	-0-					-0-
02	377 N	-0-	-0-	-377 B	-329906			Y	-0-					-0-
03	248 N	9391	-0-	9143 B	-320763	1323 1	7290 3	Y	682	651	0			31
04	0 N	7742	-0-	7742 B	-313021	28 4	750 9	Y	1247	1230	0			48
05	0 N	7917	-0-	7917 B	-305104	689 1	5661 3	Y	834	854	0			28
						20 4	1372 9	Y						
						1069 1	5895 3	Y						
						36 4	917 9							

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)														CNTY: LIVE OAK	
MARATHON OIL EF LLC															
FRANKE-JOHNSON UNIT AC															
WELL #: 8H RRCID -> 285263 COMPL. DATE 03/11/2019 TOTAL DEPTH 12486 PERF.12631 - 18431															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-329163					Y	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-329163					Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-329163					Y	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-329163					Y	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-329163					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	62	-0-	62 B	-329101	1	1	7	3	Y	49	47	0		2
						54	9								

FIVE STAR UNIT														WELL #: 1H RRCID -> 285529 COMPL. DATE 09/01/2018 TOTAL DEPTH 13201 PERF.13616 - 20592	
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-
05	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	
12	2852 X	2564	-0-	-288 B	-42849	703	1	1034	3	Y	746	743	0		36
						6	4	821	9						
01	3100 X	2059	-0-	-1041 B	-42849	529	1	914	3	Y	543	548	0		31
						19	4	597	9						
02	2900 X	1829	-0-	-1071 B	-42849	692	1	411	3	Y	653	652	0		32
						8	4	718	9						
03	3100 X	2249	-0-	-851 B	-42849	381	1	949	3	Y	830	821	0		41
						6	4	913	9						
04	2700 X	2404	-0-	-296 B	-42849	457	1	885	3	Y	953	945	0		49
						14	4	1048	9						
05	2573 X	2150	-0-	-423 B	-42849	59	1	141	3	Y	1772	1745	0		76
						1	4	1949	9						

FOSTER UNIT AC														WELL #: 5H RRCID -> 285916 COMPL. DATE 09/07/2019 TOTAL DEPTH 12490 PERF.13290 - 18397	
12	5890 X	3952	-0-	-1938 B	-423036	687	1	2699	3	Y	423	428	0		18
						101	4	465	9						
01	5890 X	4999	-0-	-891 B	-423036	689	1	3576	3	Y	633	618	0		33
						38	4	696	9						
02	5510 X	3730	-0-	-1780 B	-423036	590	1	2679	3	Y	406	419	0		20
						14	4	447	9						
03	5797 X	4621	-0-	-1176 B	-423036	641	1	3532	3	Y	395	397	0		18
						13	4	435	9						
04	5010 X	5536	-0-	526 B	-422510	542	1	4449	3	Y	481	480	0		19
						16	4	529	9						
05	4991 X	2453	-0-	-2538 B	-422510	331	1	1826	3	Y	259	269	0		9
						11	4	285	9						

EASLEY UNIT AC														WELL #: 4H RRCID -> 286206 COMPL. DATE 08/14/2019 TOTAL DEPTH 12542 PERF.12525 - 17831	
12	10447 X	3273	-0-	-7174 B	-249109	557	1	2437	3	Y	238	243	0		4
						17	4	262	9						
01	6820 X	3555	-0-	-3265 B	-249109	618	1	2812	3	Y	94	96	0		2
						22	4	103	9						
02	5568 X	172	-0-	-5396 B	-249109	155	1	4	4	Y	12	14	0		-0-
						13	9								
03	5890 X	3377	-0-	-2513 B	-249109	442	1	2791	3	Y	116	113	0		3
						16	4	128	9						
04	4590 X	5350	-0-	760 B	-248349	675	1	4362	3	Y	227	228	0		2
						63	4	250	9						
05	3565 X	6878	-0-	3313 B	-245036	840	1	5494	3	Y	482	481	0		3
						14	4	530	9						

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)														CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC														//CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED							
BARBOZA UNIT AC														//CONT.// 525398							
														WELL #: 14H RRCID -> 286665 COMPL. DATE 04/09/2016 TOTAL DEPTH 12526 PERF.12713 - 16425							
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM	
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
12	5859 X	1071	-0-	-4788 B	-373487	401	1	8	4	Y	602	595	0	11							
01	7440 X	6274	-0-	-1166 B	-373487	662	9	4728	3	Y	743	735	0	19							
02	6960 X	9472	-0-	2512 B	-370975	697	1	8008	3	Y	734	738	0	15							
03	7440 X	4798	-0-	-2642 B	-370975	32	4	807	9	Y	444	446	0	13							
04	6060 X	1877	-0-	-4183 B	-370975	645	1	3758	3	Y	451	453	0	11							
05	10137 X	1538	-0-	-8599 B	-370975	12	4	488	9	Y	434	432	0	13							
						540	1	1172	3	Y											
						12	4	496	9	Y											
						205	1	903	3	Y											
						4	4	477	9	Y											
						156	1			Y											
						2	4			Y											
FRANKE JOHNSON-PATINO 4H PSA AC														WELL #: 4H RRCID -> 287230 COMPL. DATE 11/01/2019 TOTAL DEPTH 12530 PERF.12703 - 19665							
12	9052 X	7260	-0-	-1792 B	-625576	972	1	5243	3	Y	821	827	0	36							
01	9982 X	7138	-0-	-2844 B	-625576	142	4	903	9	Y	626	629	0	33							
02	11745 X	6669	-0-	-5076 B	-625576	695	1	5715	3	Y	507	515	0	25							
03	12555 X	6688	-0-	-5867 B	-625576	39	4	689	9	Y	530	531	0	24							
04	7800 X	8210	-0-	410 B	-625166	786	1	5306	3	Y	541	544	0	21							
05	7254 X	5655	-0-	-1599 B	-625166	19	4	558	9	Y	433	440	0	14							
						935	1	5151	3	Y											
						19	4	583	9	Y											
						824	1	6767	3	Y											
						24	4	595	9	Y											
						791	1	4361	3	Y											
						27	4	476	9	Y											
DIRECT ASSETS UNIT AC														WELL #: 7H RRCID -> 288187 COMPL. DATE 02/12/2017 TOTAL DEPTH 11916 PERF.12601 - 17603							
12	2976 X	837	-0-	-2139 B	-477995	664	1	17	3	Y	130	139	0	3							
01	2976 X	2180	-0-	-796 B	-477995	13	4	143	9	Y	352	344	0	11							
02	2378 N	1137	-0-	-1241 B	-477995	751	1	1020	3	Y	238	242	0	7							
03	837 N	1760	-0-	923 B	-477072	22	4	387	9	Y	324	322	0	9							
04	2100 N	1633	-0-	-467 B	-477072	509	1	358	3	Y	238	240	0	7							
05	1209 N	1543	-0-	334 B	-476738	8	4	262	9	Y	240	239	0	8							
						283	1	1115	3	Y											
						6	4	356	9	Y											
						295	1	1061	3	Y											
						15	4	262	9	Y											
						284	1	987	3	Y											
						8	4	264	9	Y											
MORGAN UNIT AC														WELL #: 3H RRCID -> 288426 COMPL. DATE 10/18/2016 TOTAL DEPTH 11814 PERF.12429 - 19023							
12	7285 X	5103	-0-	-2182 B	-931937	728	1	3801	3	Y	508	511	0	11							
01	6541 X	3477	-0-	-3064 B	-931937	15	4	559	9	Y	377	377	0	11							
02	5365 X	2375	-0-	-2990 B	-931937	569	1	2475	3	Y	347	347	0	11							
03	5115 X	2284	-0-	-2831 B	-931937	18	4	415	9	Y	350	352	0	9							
04	4950 X	2656	-0-	-2294 B	-931937	552	1	1432	3	Y	326	325	0	10							
05	5115 X	3158	-0-	-1957 B	-931937	9	4	382	9	Y	417	413	0	14							
						383	1	1508	3	Y											
						8	4	385	9	Y											
						494	1	1778	3	Y											
						25	4	359	9	Y											
						599	1	2084	3	Y											
						16	4	459	9	Y											

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)															
MARATHON OIL EF LLC															
MORGAN UNIT AC															
WELL #: 4H RRCID -> 288436 COMPL. DATE 10/18/2016 TOTAL DEPTH 11819 PERF.12417 - 18638															
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	EOM BALANCE
12	1829 N	1752	-0-	-77 B	-727790	632	1	898	3	Y	190	193	0		4
01	2015 N	1718	-0-	-297 B	-727790	455	1	822	3	Y	388	380	0		12
02	1972 X	1725	-0-	-247 B	-727790	516	1	733	3	Y	425	424	0		13
03	2108 X	1372	-0-	-736 B	-727790	221	1	870	3	Y	252	258	0		7
04	2040 X	1348	-0-	-692 B	-727790	250	1	898	3	Y	170	172	0		5
05	1860 X	1113	-0-	-747 B	-727790	229	1	797	3	Y	74	76	0		3
						13 4		187 9							
						6 4		81 9							
KOWALIK 228-1R AC															
WELL #: 3H RRCID -> 288629 COMPL. DATE 11/03/2015 TOTAL DEPTH 11677 PERF.11898 - 14968															
12	1922 N	1354	-0-	-568 B	-284342	599	1	469	3	Y	234	233	0		4
01	1426 N	942	-0-	-484 B	-284342	307	1	457	3	Y	139	141	0		2
02	1189 N	1354	-0-	165 B	-284177	533	1	362	3	Y	401	398	0		5
03	1364 N	1443	-0-	79 B	-284098	123	1	886	3	Y	389	391	0		3
04	900 N	1472	-0-	572 B	-283526	118	1	887	3	Y	415	413	0		5
05	1457 N	1293	-0-	-164 B	-283526	127	1	946	3	Y	197	200	0		2
						29 4		257 9							
						307 1		457 3							
						25 4		153 9							
						18 4		441 9							
						6 4		428 9							
						10 4		457 9							
						3 4		217 9							
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT A AC															
WELL #: 4H RRCID -> 288640 COMPL. DATE 08/17/2015 TOTAL DEPTH 11472 PERF.11516 - 16898															
12	2666 X	2131	-0-	-535 B	-447273	872	1	754	3	Y	361	347	0		16
01	2666 X	1121	-0-	-1545 B	-447273	452	1	273	3	Y	263	264	0		15
02	2204 X	2173	-0-	-31 B	-447273	613	1	1061	3	Y	337	332	0		20
03	2201 X	2718	-0-	517 B	-446756	439	1	1718	3	Y	432	434	0		18
04	2070 X	2293	-0-	223 B	-446533	312	1	1585	3	Y	329	330	0		17
05	2325 X	3052	-0-	727 B	-445806	546	1	2086	3	Y	326	327	0		16
						108 4		397 9							
						107 4		289 9							
						128 4		371 9							
						86 4		475 9							
						34 4		362 9							
						61 4		359 9							
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G AC															
WELL #: 1H RRCID -> 288701 COMPL. DATE 04/07/2020 TOTAL DEPTH 11866 PERF.12539 - 19004															
12	6727 X	7495	-0-	768 B	-41360	1008	1	5303	3	Y	963	967	0		42
01	6727 X	7109	-0-	382 B	-40978	841	1	5511	3	Y	507	520	0		29
02	7163 X	6996	-0-	-167 B	-40978	767	1	5632	3	Y	396	401	0		24
03	7657 X	8708	-0-	1051 B	-39927	1680	1	6578	3	Y	111	130	0		5
04	7410 X	8059	-0-	649 B	-39278	1223	1	6223	3	Y	437	419	0		23
05	7502 X	6766	-0-	-736 B	-39278	1265	1	4829	3	Y	482	481	0		24
						125 4		1059 9							
						199 4		558 9							
						161 4		436 9							
						328 4		122 9							
						132 4		481 9							
						142 4		530 9							

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) MARATHON OIL EF LLC FOSTER UNIT AC															//CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
															//CONT.// 525398														
															WELL #: 3H RRCID -> 288718 COMPL. DATE 01/10/2021 TOTAL DEPTH 12645 PERF.12918 - 18865														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE											
12	16089 X	11578	-0-		-4511 B	-0-		1035 1	8545 3	151 4	1847 9	Y	1679	1663 0				73											
01	16089 X	10314	-0-		-5775 B	-0-		865 1	7832 3	49 4	1568 9	Y	1425	1423 0				75											
02	15370 X	12605	-0-		-2765 B	-0-		949 1	9326 3	24 4	2306 9	Y	2096	2069 0				102											
03	15841 X	12281	-0-		-3560 B	-0-		1529 1	8428 3	32 4	2292 9	Y	2084	2092 0				94											
04	13830 X	13830	-0-		-0- B	-0-		1275 1	10471 3	38 4	2046 9	Y	1860	1882 0				72											
05	13547 X	12335	-0-		-1212 B	-0-		1505 1	8296 3	51 4	2483 9	Y	2257	2254 0				75											
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT A AC															WELL #: 3H RRCID -> 289282 COMPL. DATE 08/14/2015 TOTAL DEPTH 11514 PERF.12460 - 17136														
12	6417 X	4321	-0-		-2096 B	-454785		899 1	2721 3	111 4	590 9	Y	536	547 0				23											
01	6417 X	3669	-0-		-2748 B	-454785		468 1	2488 3	111 4	602 9	Y	547	539 0				31											
02	2262 X	3393	-0-		1131 B	-453654		600 1	2313 3	126 4	354 9	Y	322	334 0				19											
03	2418 X	3444	-0-		1026 B	-452628		625 1	2448 3	122 4	249 9	Y	226	235 0				10											
04	2340 X	2380	-0-		40 B	-452588		350 1	1779 3	38 4	213 9	Y	194	194 0				10											
05	2418 X	2853	-0-		435 B	-452153		507 1	1936 3	57 4	353 9	Y	321	315 0				16											
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT A AC															WELL #: 1H RRCID -> 289283 COMPL. DATE 12/04/2014 TOTAL DEPTH 11430 PERF.11711 - 16625														
12	4929 X	3504	-0-		-1425 B	-712118		467 1	2530 3	58 4	449 9	Y	408	428 0				18											
01	5518 X	514	-0-		-5004 B	-712118		56 1	383 3	13 4	62 9	Y	56	71 0				3											
02	6757 X	4778	-0-		-1979 B	-712118		367 1	3598 3	77 4	736 9	Y	669	632 0				40											
03	7223 X	4223	-0-		-3000 B	-712118		685 1	2682 3	134 4	722 9	Y	656	668 0				28											
04	6990 X	5251	-0-		-1739 B	-712118		726 1	3693 3	78 4	754 9	Y	685	677 0				36											
05	5115 X	8577	-0-		3462 B	-708656		1553 1	5928 3	174 4	922 9	Y	838	832 0				42											
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT A AC															WELL #: 2H RRCID -> 289284 COMPL. DATE 12/07/2014 TOTAL DEPTH 11430 PERF.11790 - 16734														
12	31 N	223	-0-		192 B	-907797		159 1	20 4	44 9		Y	40	40 0				2											
01	31 N	41	-0-		10 B	-907787		23 1	5 4	13 9		Y	12	13 0				1											
02	T. A.	88	-0-		88 B	-907699		43 1	9 4	36 9		Y	33	32 0				2											
03	T. A.	80	-0-		80 B	-907619		2 1	9 3	69 9		Y	63	62 0				3											
04	T. A.	14	-0-		14 B	-907605		2 3	12 9			Y	11	13 0				1											
05	T. A.	464	-0-		464 B	-907141		94 1	359 3	11 4		Y	-0-	1 0				-0-											

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)														
MARATHON OIL EF LLC														
URRUTIA UNIT AC														
WELL #: 4H RRCID -> 289285 COMPL. DATE 06/01/2015 TOTAL DEPTH 12340 PERF.12744 - 18064														
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
12	62 N	755	-0-	693 B	-1103521	403 1	293 9	59 4	Y	266	264 0			12
01	62 N	408	-0-	346 B	-1103175	219 1	177 9	12 4	Y	161	165 0			8
02	841 N	862	-0-	21 B	-1103154	531 1	320 9	11 4	Y	291	285 0			14
03	744 N	191	-0-	-553 B	-1103154	3 1	171 9	17 3	Y	155	162 0			7
04	390 N	416	-0-	26 B	-1103128	6 1	364 9	46 3	Y	331	325 0			13
05	930 N	79	-0-	-851 B	-1103128	1 1	72 9	6 3	Y	65	76 0			2

MOBIL UNIT B AC														
WELL #: 3H RRCID -> 289302 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 12113 PERF.12398 - 18254														
12	4836 X	4614	-0-	-222 B	-716967	438 1	6 4	3799 3	Y	337	335 0			3
01	3534 X	5731	-0-	2197 B	-714770	409 1	32 4	4455 3	Y	759	753 0			9
02	3306 X	1285	-0-	-2021 B	-714770	285 1	6 4	835 9	Y	138	145 0			2
03	4619 X	1247	-0-	-3372 B	-714770	89 1	1 4	842 3	Y	402	400 0			4
04	5550 X	123	-0-	-5427 B	-714770	11 1	1 4	715 3	Y	2	6 0			-0-
05	5735 X	5201	-0-	-534 B	-714770	312 1	7 4	442 9	Y	1287	1274 0			13

CULBERSON-PATTESON UNIT AC														
WELL #: 1H RRCID -> 289303 COMPL. DATE 04/05/2015 TOTAL DEPTH 12124 PERF.12418 - 17491														
12	1085 X	5265	-0-	4180 B	-369847	1149 1	12 4	3724 3	Y	345	338 0			17
01	1488 X	3969	-0-	2481 B	-367366	755 1	28 4	380 9	Y	239	242 0			14
02	2436 X	2916	-0-	480 B	-366886	658 1	8 4	2923 3	Y	126	134 0			6
03	5270 X	2918	-0-	-2352 B	-366886	800 1	12 4	263 9	Y	104	105 0			5
04	5100 X	3848	-0-	-1252 B	-366886	1232 1	37 4	2111 3	Y	173	169 0			9
05	5270 X	2313	-0-	-2957 B	-366886	655 1	11 4	139 9	Y	80	86 0			3

MAY UNIT 1 AC														
WELL #: 11H RRCID -> 289340 COMPL. DATE 10/06/2015 TOTAL DEPTH 12002 PERF.12376 - 16292														
12	2325 N	1947	-0-	-378 B	-121341	692 1	6 4	998 3	Y	228	226 0			11
01	2511 N	1299	-0-	-1212 B	-121341	462 1	16 4	251 9	Y	149	151 0			9
02	2349 X	1645	-0-	-704 B	-121341	638 1	7 4	657 3	Y	189	189 0			9
03	2511 X	1554	-0-	-957 B	-121341	407 1	6 4	164 9	Y	116	119 0			6
04	1950 X	1375	-0-	-575 B	-121341	446 1	13 4	792 3	Y	45	49 0			2
05	1953 X	1860	-0-	-93 B	-121341	520 1	9 4	208 9	Y	85	83 0			4

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)		MARATHON OIL EF LLC		MORGAN UNIT AC		WELL #:		2H		RRCID -> 289741		COMPL. DATE 10/18/2016		TOTAL DEPTH 12051		PERF.12219 - 18422		CNTY: LIVE OAK	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE			
12	6758 X	5760	-0-	-998 B	-515777	884 1	4166 3	19 4	691 9	Y	628	633 0				13			
01	6758 X	5594	-0-	-1164 B	-515777	708 1	4285 3	23 4	578 9	Y	525	522 0				16			
02	5307 X	1060	-0-	-4247 B	-515777	492 1	4 3	7 4	557 9	Y	506	506 0				16			
03	5766 X	762	-0-	-5004 B	-515777	24 1	96 3	642 9		Y	584	584 0				16			
04	5580 X	4107	-0-	-1473 B	-515777	753 1	2712 3	38 4	604 9	Y	549	549 0				16			
05	5766 X	4600	-0-	-1166 B	-515777	835 1	2905 3	23 4	837 9	Y	761	751 0				26			
REYNOLDS UNIT 1 AC		WELL #:		1H		RRCID -> 289742		COMPL. DATE 05/03/2015		TOTAL DEPTH 12822		PERF.12828 - 18805							
*08	0 N	501	-0-	501 B	-1270655	180 1	43 3	17 4	261 9	Y	237	231 0				59			
09	1290 N	1811	-0-	521 B	-1270134	115 1	1013 3	19 4	664 9	Y	604	505 0				158			
10	1550 N	1226	-0-	-324 B	-1270134	255 1	376 3	15 4	580 9	Y	527	534 0		33 1		118			
11	480 N	680	-0-	200 B	-1269934	239 1	42 3	8 4	391 9	Y	355	389 0				84			
12	1860 N	725	-0-	-1135 B	-1269934	264 1	6 4	455 9		Y	414	416 0				82			
01	1240 N	644	-0-	-596 B	-1269934	249 1	10 4	385 9		Y	350	340 0				92			
02	667 N	676	-0-	9 B	-1269925	238 1	2 3	4 4	432 9	Y	393	393 0				92			
03	713 N	680	-0-	-33 B	-1269925	109 1	226 3	2 4	343 9	Y	312	320 0				84			
04	630 N	374	-0-	-256 B	-1269925	56 1	133 3	2 4	183 9	Y	166	204 0				46			
05	713 N	827	-0-	114 B	-1269811	116 1	386 3	9 4	316 9	Y	287	287 0				46			
EASLEY UNIT AC		WELL #:		2H		RRCID -> 293062		COMPL. DATE 08/08/2023		TOTAL DEPTH 12677		PERF.12631 - 20628							
12	68200 X	51267	-0-	-16933 B	-0-	3039 1	46296 3	100 4	1832 9	Y	1665	1675 0				29			
01	68200 X	48450	-0-	-19750 B	-0-	3155 1	43359 3	132 4	1804 9	Y	1640	1638 0				31			
02	41201 X	41201	-0-	-0- B	-0-	2723 1	36682 3	85 4	1711 9	Y	1555	1543 0				43			
03	40441 X	40441	-0-	-0- B	-0-	5291 1	33400 3	190 4	1560 9	Y	1418	1430 0				31			
04	35636 X	35636	-0-	-0- B	-0-	4541 1	29326 3	421 4	1348 9	Y	1225	1247 0				9			
05	38193 X	38193	-0-	-0- B	-0-	4881 1	31933 3	83 4	1296 9	Y	1178	1179 0				8			

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)															MARATHON OIL EF LLC															ALEXANDER 01 AC															WELL #: 01H RRCID -> 293090 COMPL. DATE 05/31/2022 TOTAL DEPTH 12973 PERF.12788 - 20818															NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: LIVE OAK														
M O	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT	(I) MONTHLY STATUS	(L) (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE																																																																																				
*10	36394	X	28017	-0-	-8377	B	-0-	1864	1	23517	3	Y	2396	2396	0	-0-																																																																																								
*11	35220	X	24182	-0-	-11038	B	-0-	2636	1	19964	3	Y	2325	2325	0	-0-																																																																																								
12	35185	X	20656	-0-	-14529	B	-0-	1660	1	18853	3	Y	461	461	0	-0-																																																																																								
*01	32519	X	20805	-0-	-11714	B	-0-	2558	1	18848	3	Y	423	423	0	-0-																																																																																								
02	29000	X	20476	-0-	-8524	B	-0-	1296	1	16540	3	Y	2183	2183	0	-0-																																																																																								
*03	27838	X	20036	-0-	-7802	B	-0-	507	1	16659	3	Y	1687	1687	0	-0-																																																																																								
*04	24180	X	18566	-0-	-5614	B	-0-	1492	1	15747	3	Y	1727	1727	0	-0-																																																																																								
05	21886	X	18723	-0-	-3163	B	-0-	465	1	15703	3	Y	1914	1914	0	-0-																																																																																								
								1535	1																																																																																															
								2401	1																																																																																															
								1521	1																																																																																															
								1856	1																																																																																															
								919	1																																																																																															
								1900	1																																																																																															
								915	1																																																																																															
								2105	1																																																																																															
ALEXANDER 01 AC															WELL #: 02H RRCID -> 293184 COMPL. DATE 05/31/2022 TOTAL DEPTH 12980 PERF.12995 - 21603																																																																																									
*10	40207	X	31660	-0-	-8547	B	-0-	2017	1	25630	3	Y	3648	3648	0	-0-																																																																																								
*11	38910	X	26646	-0-	-12264	B	-0-	4013	1	21605	3	Y	2955	2955	0	-0-																																																																																								
*12	38130	X	19032	-0-	-19098	B	-0-	1790	1	16302	3	Y	1452	1452	0	-0-																																																																																								
*01	35619	X	25852	-0-	-9767	B	-0-	3251	1	16302	3	Y	1452	1452	0	-0-																																																																																								
02	31929	X	23417	-0-	-8512	B	-0-	1133	1	20937	3	Y	3051	3051	0	-0-																																																																																								
*03	31465	X	21575	-0-	-9890	B	-0-	1597	1	20937	3	Y	3051	3051	0	-0-																																																																																								
*04	26640	X	20286	-0-	-6354	B	-0-	1559	1	18751	3	Y	2754	2754	0	-0-																																																																																								
05	25017	X	19533	-0-	-5484	B	-0-	3356	1	18751	3	Y	2754	2754	0	-0-																																																																																								
								1637	1	17289	3	Y	2388	2388	0	-0-																																																																																								
								3029	1	17289	3	Y	2388	2388	0	-0-																																																																																								
								1659	1	17093	3	Y	1995	1995	0	-0-																																																																																								
								2627	1	17093	3	Y	1995	1995	0	-0-																																																																																								
								998	1	16948	3	Y	1452	1452	0	-0-																																																																																								
								2195	1	16948	3	Y	1452	1452	0	-0-																																																																																								
								988	1																																																																																															
								1597	1																																																																																															
RIDLEY FARMS 01 AC															WELL #: 11H RRCID -> 294242 COMPL. DATE 01/13/2023 TOTAL DEPTH 13185 PERF.13256 - 18305																																																																																									
*10	79546	X	33329	-0-	-46217	B	-0-	435	1	27746	3	Y	4680	4680	0	-0-																																																																																								
*11	63120	X	26452	-0-	-36668	B	-0-	5148	1	21968	3	Y	3739	3739	0	-0-																																																																																								
*12	56451	X	23510	-0-	-32941	B	-0-	371	1	19476	3	Y	3339	3339	0	-0-																																																																																								
*01	45012	X	16285	-0-	-28727	B	-0-	4113	1	19476	3	Y	3339	3339	0	-0-																																																																																								
02	35699	X	10578	-0-	-25121	B	-0-	361	1	13280	3	Y	2499	2499	0	-0-																																																																																								
*03	33108	X	8061	-0-	-25047	B	-0-	3673	1	13280	3	Y	2499	2499	0	-0-																																																																																								
*04	26430	X	8525	-0-	-17905	B	-0-	256	1	6104	3	Y	1649	1649	0	-0-																																																																																								
05	23498	X	7253	-0-	-16245	B	-0-	2749	1	6104	3	Y	1649	1649	0	-0-																																																																																								
								195	1	8386	3	Y	1815	1815	0	-0-																																																																																								
								1997	1	8386	3	Y	1815	1815	0	-0-																																																																																								
								143	1	6495	3	Y	1710	1710	0	-0-																																																																																								
								1814	1	6495	3	Y	1710	1710	0	-0-																																																																																								
								149	1	5684	3	Y	1156	1156	0	-0-																																																																																								
								1881	1	5684	3	Y	1156	1156	0	-0-																																																																																								
								297	1																																																																																															
								1272	1																																																																																															
DAVIS 01															WELL #: 16H RRCID -> 294336 COMPL. DATE 11/04/2022 TOTAL DEPTH 13132 PERF.13212 - 16934																																																																																									
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-																																																																																											
05	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										
RIDLEY FARMS 01 - DULLYE 01 AC				WELL #:	01H	RRCID ->	294576	COMPL. DATE	01/08/2023	TOTAL	DEPTH	13219	PERF.	13246	- 17452
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
*10	60450 X	19252	-0-	-41198 B	-0-		555	1	15250	3	Y	3134	3134	0	-0-
							3447	9							
*11	43770 X	12097	-0-	-31673 B	-0-		375	1	9822	3	Y	1727	1727	0	-0-
							1900	9							
*12	35526 X	13054	-0-	-22472 B	-0-		455	1	10409	3	Y	1991	1991	0	-0-
							2190	9							
*01	26319 X	16586	-0-	-9733 B	-0-		589	1	13669	3	Y	2116	2116	0	-0-
							2328	9							
02	19082 X	11267	-0-	-7815 B	-0-		399	1	8734	3	Y	1940	1940	0	-0-
							2134	9							
*03	19127 X	1386	-0-	-17741 B	-0-		5	1	1138	3	Y	221	221	0	-0-
							243	9							
*04	16050 X	4355	-0-	-11695 B	-0-		36	1	3604	3	Y	650	650	0	-0-
							715	9							
05	16585 X	8732	-0-	-7853 B	-0-		44	1	7150	3	Y	1398	1398	0	-0-
							1538	9							
DAVIS 01				WELL #:	13H	RRCID ->	294775	COMPL. DATE	11/04/2022	TOTAL	DEPTH	13104	PERF.	13160	- 16747
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-
05	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
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-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
OLSON-ESSE UNIT AC				WELL #:	6H	RRCID ->	295908	COMPL. DATE	04/10/2024	TOTAL	DEPTH	12606	PERF.	12810	- 19302
12	633568 X	148283	-0-	-485285 B	-0-		1107	1	134849	3	Y	11104	11140	0	84
							113	4	12214	9					
01	212505 X	110348	-0-	-102157 B	-0-		980	1	100266	3	Y	7897	7889	0	92
							415	4	8687	9					
02	198795 X	97506	-0-	-101289 B	-0-		803	1	90240	3	Y	5762	5785	0	69
							125	4	6338	9					
03	212505 X	72361	-0-	-140144 B	-0-		3181	1	64230	3	Y	4387	4410	0	46
							124	4	4826	9					
04	192210 X	71335	-0-	-120875 B	-0-		6080	1	59921	3	Y	4310	4283	0	73
							593	4	4741	9					
05	148273 X	94043	-0-	-54230 B	-0-		7367	1	81739	3	Y	4337	4368	0	42
							166	4	4771	9					
KIRK 01				WELL #:	502H	RRCID ->	295944	COMPL. DATE	06/23/2023	TOTAL	DEPTH	13560	PERF.	13618	- 21034
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-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)											86950 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC											//CONT.// 525398									
L.B. HAILEY AC											WELL #: 2H		RRCID -> 296238		COMPL. DATE 11/21/2023		TOTAL DEPTH 11997		PERF. N/A	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE	
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-		
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-		
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-		
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-		
*04	SHUT IN	33824	-0-	33824	B	33824			758 1	21492 3		Y	10241	10166	0			75		
									309 4	11265 9										
05	SHUT IN	54938	-0-	54938	B	88762			1114 1	37864 3		Y	14419	14390	0			104		
									99 4	15861 9										
REPSOL OIL & GAS USA, LLC											703462									
KENRUBYLIE											WELL #: A 8H		RRCID -> 276401		COMPL. DATE 11/15/2014		TOTAL DEPTH 12908		PERF.13003 - 17358	
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-		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-		
PHILLIPPE GU1											WELL #: A 5H		RRCID -> 277809		COMPL. DATE 05/15/2015		TOTAL DEPTH 12878		PERF.13168 - 18916	
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-		
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-		
STRMISKA GAS UNIT 1											WELL #: B 3H		RRCID -> 280392		COMPL. DATE 08/23/2015		TOTAL DEPTH 13203		PERF.13130 - 13291	
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-		
05	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	
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-		
05	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	
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-		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-		

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)														CNTY: LIVE OAK			
REPSOL OIL & GAS USA, LLC																	
NELLER GAS UNIT 1																	
//CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY																	
//CONT.// 703462																	
WELL #: C 1H RRCID -> 282196 COMPL. DATE 10/22/2016 TOTAL DEPTH 13072 PERF.13672 - 19857																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
12	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-	
05	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																	
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-	
05	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																	
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-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-	

YOUNG GAS UNIT 1 WELL #: A 5H RRCID -> 284567 COMPL. DATE 11/09/2017 TOTAL DEPTH 12644 PERF.13040 - 19570																	
12	9145 X	5417	-0-	-3728 B	-0-	411 1	3759 3	111 4	1136 9	Y	1033	1005 0				161	
01	5679 X	5679	-0-	-0- B	-0-	409 1	3961 3	165 4	1144 9	Y	1040	1031 0				170	
02	5946 X	5946	-0-	-0- B	-0-	469 1	4244 3	110 4	1123 9	Y	1021	945 0				246	
*03	6340 X	6340	-0-	-0- B	-0-	541 1	4581 3	116 4	1102 9	Y	1002	1133 0				115	
04	5490 X	3246	-0-	-2244 B	-0-	320 1	2630 3	103 4	193 9	Y	175	252 0				38	
05	6355 X	2484	-0-	-3871 B	-0-	242 1	2131 3	43 4	68 9	Y	62	92 0				8	

KRAUSE GU1 WELL #: A 3H RRCID -> 285827 COMPL. DATE 09/06/2017 TOTAL DEPTH 12437 PERF.13031 - 17281																	
12	10974 X	10238	-0-	-736 B	-0-	520 1	9187 3	531 9		Y	483	522 0				75	
01	10974 X	8464	-0-	-2510 B	-0-	357 1	7657 3	450 9		Y	409	417 0				67	
02	12789 X	8202	-0-	-4587 B	-0-	364 1	7417 3	421 9		Y	383	358 0				92	
*03	13671 X	9578	-0-	-4093 B	-0-	524 1	8528 3	526 9		Y	478	516 0				54	
04	12780 X	5621	-0-	-7159 B	-0-	243 1	5072 3	306 9		Y	278	272 0				60	
05	39689 X	39689	-0-	-0- B	-0-	1548 1	34703 3	3438 9		Y	3125	2781 0				404	

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)				//CONT.//		86950 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK								
REPSOL OIL & GAS USA, LLC				//CONT.//		703462													
WESS 4-SLAUGHTER-RT (SA) C3				WELL #:		C 3H	RRCID ->	286318	COMPL. DATE	10/08/2018	TOTAL DEPTH	13320	PERF.16281	- 22497					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
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-	
05	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					
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-	

MCCLANAHAN-BLACKWELL 2 (SA) B5				WELL #:		B 5H	RRCID ->	287124	COMPL. DATE	01/26/2019	TOTAL DEPTH	13491	PERF.13841	- 19842					
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-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	

WESS 4-SLGTR- ECRR (SA) B6				WELL #:		B 6H	RRCID ->	287141	COMPL. DATE	09/27/2018	TOTAL DEPTH	13058	PERF.13510	- 21759					
12	4370 X	4370	-0-	-0-	B	-0-	198	1	3340	3	Y	571	549	0				84	
							204	4	628	9									
01	3625 X	3625	-0-	-0-	B	-0-	166	1	2889	3	Y	400	419	0				65	
							130	4	440	9									
02	4031 X	3480	-0-	-551	B	-0-	180	1	2765	3	Y	419	383	0				101	
							74	4	461	9									
*03	4309 X	4058	-0-	-251	B	-0-	180	1	3242	3	Y	506	549	0				58	
							79	4	557	9									
04	4170 X	2312	-0-	-1858	B	-0-	83	1	1857	3	Y	205	219	0				44	
							146	4	226	9									
05	4309 X	2434	-0-	-1875	B	-0-	46	1	2048	3	Y	274	287	0				35	
							39	4	301	9									

FALKS GAS UNIT 1				WELL #:		C 2H	RRCID ->	287638	COMPL. DATE	09/30/2019	TOTAL DEPTH	12592	PERF.13104	- 17865					
12	11346 X	8753	-0-	-2593	B	-0-	460	1	8117	3	Y	160	170	0				25	
							176	9											
01	13771 X	13771	-0-	-0-	B	-0-	593	1	12727	3	Y	410	368	0				67	
							451	9											
02	14384 X	14384	-0-	-0-	B	-0-	658	1	13383	3	Y	312	304	0				75	
							343	9											
03	16428 X	16428	-0-	-0-	B	-0-	926	1	15058	3	Y	404	433	0				46	
							444	9											
04	15125 X	15125	-0-	-0-	B	-0-	673	1	14030	3	Y	384	347	0				83	
							422	9											
05	12099 X	12099	-0-	-0-	B	-0-	504	1	11291	3	Y	276	323	0				36	
							304	9											

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LIVE OAK								
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462																		
ALEXANDER-WESSENDORFF 2 (SA) A2 WELL #: A 2H RRCID -> 287664 COMPL. DATE 05/08/2019										TOTAL	DEPTH	13223	PERF.13602	-	20653			
M	0	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
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-	
05		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			
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-	
05		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			
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-	
05		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO	RPT	-0-	
ALEXANDER-WESSENDORFF 1 (SA) A5 WELL #: A 5H RRCID -> 288185 COMPL. DATE 05/10/2019										TOTAL	DEPTH	13249	PERF.13511	-	18249			
12		723	X	723	-0-	-0-	B	-0-		27	1	577	3	Y	75	78	0	12
										36	4	83	9					
01		746	N	746	-0-	-0-	B	-0-		34	1	578	3	Y	97	93	0	16
										27	4	107	9					
02		870	N	669	-0-	-201	B	-0-		30	1	528	3	Y	87	82	0	21
										15	4	96	9					
*03		713	N	675	-0-	-38	B	-0-		34	1	558	3	Y	49	64	0	6
										29	4	54	9					
04		720	N	-0-	-0-	-720	B	-0-						Y	-0-	6	0	-0-
05		31702	X	31702	-0-	-0-	B	-0-		1153	1	25417	3	Y	4148	3612	0	536
										569	4	4563	9					
FALKS GAS UNIT 1 WELL #: C 5H RRCID -> 288274 COMPL. DATE 09/23/2019										TOTAL	DEPTH	12570	PERF.13012	-	19697			
12		16957	X	12530	-0-	-4427	B	-0-		657	1	11639	3	Y	213	201	0	33
										234	9							
01		16740	X	12507	-0-	-4233	B	-0-		542	1	11631	3	Y	304	287	0	50
										334	9							
02		14645	X	11579	-0-	-3066	B	-0-		528	1	10739	3	Y	284	265	0	69
										312	9							
03		15655	X	10252	-0-	-5403	B	-0-		582	1	9470	3	Y	182	230	0	21
										200	9							
04		18351	X	18351	-0-	-0-	B	-0-		821	1	17108	3	Y	384	322	0	83
										422	9							
05		12524	X	6314	-0-	-6210	B	-0-		266	1	5957	3	Y	83	155	0	11
										91	9							

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)				//CONT.//	86950 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
REPSOL OIL & GAS USA, LLC				//CONT.//	703462								
ALEXANDER-WESSENDORFF 2 (SA) A1				WELL #:	A 1H	RRCID ->	288406	COMPL. DATE	05/10/2019	TOTAL DEPTH	13284	PERF.	14029 - 20808
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
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-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-								-0-
GUS TIPS-RUNGE 1 (SA) D5				WELL #:	D 5H	RRCID ->	288496	COMPL. DATE	03/01/2021	TOTAL DEPTH	13387	PERF.	13309 - 18728
12	9450 X	9450	-0-	-0- B	-0-	438	1	7858	3	Y	958	930 0	140
						100	4	1054	9				
01	8525 X	8208	-0-	-317 B	-0-	387	1	6847	3	Y	769	783 0	126
						128	4	846	9				
02	8073 X	8073	-0-	-0- B	-0-	435	1	6751	3	Y	737	685 0	178
						76	4	811	9				
*03	8530 X	8530	-0-	-0- B	-0-	395	1	7191	3	Y	790	878 0	90
						75	4	869	9				
04	6990 X	5808	-0-	-1182 B	-0-	211	1	4884	3	Y	515	494 0	111
						146	4	567	9				
05	7223 X	5970	-0-	-1253 B	-0-	120	1	5320	3	Y	446	484 0	58
						39	4	491	9				
NELLER-ELIZONDO-RUNGE 2 (SA) D4				WELL #:	D 4H	RRCID ->	288606	COMPL. DATE	11/24/2019	TOTAL DEPTH	13302	PERF.	13344 - 17660
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-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
ESCONDIDO CREEK GAS UNIT 1				WELL #:	B 1H	RRCID ->	288682	COMPL. DATE	10/04/2019	TOTAL DEPTH	13161	PERF.	13350 - 18754
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-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
ESCONDIDO CREEK-WESS 3 (SA) B8				WELL #:	B 8H	RRCID ->	289646	COMPL. DATE	07/22/2019	TOTAL DEPTH	13237	PERF.	13317 - 18960
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-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
SEILER-GANO (SA) B5				WELL #:	B 5H	RRCID ->	294787	COMPL. DATE	04/19/2022	TOTAL DEPTH	13720	PERF.	13590 - 19575
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-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT		-0-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)				//CONT.//	86950 300	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LIVE OAK					
REPSOL OIL & GAS USA, LLC				//CONT.//	703462														
WESS 4-SLGTR-ECRR (SA) D7				WELL #:	D 7H	RRCID ->	294839	COMPL. DATE	07/16/2022	TOTAL	DEPTH 13119	PERF.13290	-	20317					
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
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-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							Y	NO RPT					-0-	

KEACH-HALEPESKA (SA) D4				WELL #:	D 4H	RRCID ->	294870	COMPL. DATE	11/15/2022	TOTAL	DEPTH 13919	PERF.13629	-	20126					
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-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							Y	NO RPT					-0-	

SEILER-GANO (SA) B2				WELL #:	B 2H	RRCID ->	294957	COMPL. DATE	12/31/2021	TOTAL	DEPTH 9573	PERF.13562	-	19409					
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-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							Y	NO RPT					-0-	

WESS 4-WESS 6-WESS 1 ECRR (SA)D4				WELL #:	D 4H	RRCID ->	295212	COMPL. DATE	07/15/2022	TOTAL	DEPTH 13091	PERF.13289	-	20181					
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-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT					-0-	

BEGOT-GUS TIPS-KUHNE (SA) F1				WELL #:	F 1H	RRCID ->	295485	COMPL. DATE	12/19/2022	TOTAL	DEPTH 13420	PERF.13484	-	18588					
12	46066 X	27515	-0-	-18551 B	-0-		1343 1	23079 3	Y		1903	1837 0						279	
							1000 4	2093 9											
01	46066 X	23097	-0-	-22969 B	-0-		1129 1	19572 3	Y		1599	1617 0						261	
							637 4	1759 9											
02	29203 X	9699	-0-	-19504 B	-0-		546 1	8321 3	Y		609	723 0						147	
							162 4	670 9											
*03	31217 X	19203	-0-	-12014 B	-0-		942 1	16854 3	Y		1006	1039 0						114	
							300 4	1107 9											
04	26640 X	14522	-0-	-12118 B	-0-		543 1	12168 3	Y		1036	927 0						223	
							671 4	1140 9											
05	27528 X	9371	-0-	-18157 B	-0-		180 1	7890 3	Y		1084	1187 0						140	
							109 4	1192 9											

BEGOT-GUS TIPS-KUHNE (SA) F3				WELL #:	F 3H	RRCID ->	295507	COMPL. DATE	12/23/2022	TOTAL	DEPTH 13459	PERF.13532	-	19476					
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-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							Y	NO RPT					-0-	

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: LIVE OAK					
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462																
BEGOT-GUST-EYHORN (SA) F6 WELL #: F 6H RRCID -> 295510 COMPL. DATE 12/26/2022 TOTAL DEPTH 13430 PERF.13695 - 20160																
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
BLACKWELL-EYHORN-RUPPERT (SA) F1 WELL #: F 1H RRCID -> 295708 COMPL. DATE 05/04/2023 TOTAL DEPTH 13496 PERF.13626 - 23520																
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-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
BLACKWELL-E-R-E (SA) F4 WELL #: F 4H RRCID -> 295761 COMPL. DATE 05/04/2023 TOTAL DEPTH 13473 PERF.13465 - 22793																
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-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
KEACH-HALEPESKA (SA) D1 WELL #: D 1H RRCID -> 296213 COMPL. DATE 11/15/2022 TOTAL DEPTH 13889 PERF.13704 - 20224																
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-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
WESSENDORFF 5-7-2 (SA) D4 WELL #: D 4H RRCID -> 296633 COMPL. DATE 04/04/2023 TOTAL DEPTH 13394 PERF.13683 - 23068																
12	0	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-
05	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																
12	0	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-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
WESS 5-7-3 (SA) D2 WELL #: D 2H RRCID -> 296793 COMPL. DATE 02/25/2023 TOTAL DEPTH 13565 PERF.13353 - 23070																
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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)				//CONT.//		86950 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK								
REPSOL OIL & GAS USA, LLC				//CONT.//		703462													
WA BLACKWELL-MCC (SA) B10				WELL #:		B 10H	RRCID -> 296967		COMPL. DATE 01/26/2023		TOTAL DEPTH 13633		PERF.13588 - 19782						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
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-
05		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						
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-
05		SWR 10	NO RPT		-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC				781915															
LANGHOFF UNIT B				WELL #:		701	RRCID -> 286534		COMPL. DATE 02/22/2019		TOTAL DEPTH 12951		PERF.12962 - 18795						
12		10757 X	763	-0-	-9994 B	-0-		37	1	602	3	N	113						173
								124	9										
01		5642 X	-0-	-0-	-5642 B	-0-						N	-0-						173
02		4263 X	2805	-0-	-1458 B	-0-		114	1	2489	3	N	184	357	1				-0-
								202	9										
03		14004 X	14004	-0-	-0- B	-0-		459	1	11830	3	N	1559	1129	1				430
								1715	9										
04		4273 X	4273	-0-	-0- B	-0-		174	1	3667	3	N	393	388	1				435
								432	9										
05		12161 X	12161	-0-	-0- B	-0-		519	1	10198	3	N	1313	1560	1				188
								1444	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						
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-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT						-0-
GARRETT				WELL #:		1	RRCID -> 266923		COMPL. DATE 07/06/2012		TOTAL DEPTH 3300		PERF. 1868 - 2894						
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-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT						-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) BPX OPERATING COMPANY MATKIN SUGARKANE UNIT 1				86950 600 085408	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIVE OAK								
				WELL #:	1H	RRCID -> 266698	COMPL.	DATE 03/29/2013	TOTAL	DEPTH 14358	PERF.14358	- 19109						
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	5890 X	4893	-0-	-997	-0-	63	1	4830	3	N	-0-							70
01	5704 X	5068	-0-	-636	-0-	64	1	5004	3	N	-0-							70
02	5974 X	5974	-0-	-0-	-0-	80	1	5727	3	N	-0-							70
						167	4											
03	6731 X	6731	-0-	-0-	-0-	96	1	6635	3	N	-0-							70
*04	7372 X	7372	-0-	-0-	-0-	107	1	7265	3	N	-0-							70
05	6386 X	5089	-0-	-1297	-0-	74	1	5015	3	N	-0-							70
HOUSE MOTHERLODE UNIT 1				WELL #:	1H	RRCID -> 268791	COMPL.	DATE 08/09/2013	TOTAL	DEPTH 13646	PERF.13450	- 18184						
12	10116 X	10116	-0-	-0-	-0-	131	1	9985	3	N	-0-							157
01	24183 X	24183	-0-	-0-	-0-	298	1	23885	3	N	-0-							157
02	8789 X	8789	-0-	-0-	-0-	120	1	8669	3	N	-0-							157
03	10106 X	8324	-0-	-1782	-0-	118	1	8206	3	N	-0-							157
*04	12690 X	8920	-0-	-3770	-0-	130	1	8790	3	N	-0-							157
05	13113 X	9375	-0-	-3738	-0-	135	1	9240	3	N	-0-							157
BAYTEX ENERGY USA, INC. T BIRD UNIT				101444	WELL #:	1H	RRCID -> 260636	COMPL.	DATE 01/27/2011	TOTAL	DEPTH 13927	PERF.14230	- 19332					
12	837 X	734	-0-	-103	-0-	591	3	143	9	Y	130	135	1					6
01	837 X	591	-0-	-246	-0-	474	3	117	9	Y	106	104	1					8
02	522 N	454	-0-	-68	-0-	391	3	63	9	Y	57	62	1					3
03	676 N	676	-0-	-0-	-0-	597	3	79	9	Y	72	73	1					2
04	540 N	265	-0-	-275	-0-	213	3	52	9	Y	47	46	1					3
05	919 N	919	-0-	-0-	-0-	810	3	109	9	Y	99	99	1					3
PFEIFER GAS UNIT 1				WELL #:	1	RRCID -> 265491	COMPL.	DATE 08/23/2011	TOTAL	DEPTH 14244	PERF.14140	- 18034						
12	825 N	825	-0-	-0-	-0-	27	1	754	3	Y	37	41	0					6
						3	4	41	9									
01	717 N	717	-0-	-0-	-0-	29	1	648	3	Y	29	30	0					5
						8	4	32	9									
02	1044 N	623	-0-	-421	-0-	26	1	575	3	Y	16	17	0					4
						4	4	18	9									
03	837 N	591	-0-	-246	-0-	30	1	533	3	Y	23	24	0					3
						3	4	25	9									
04	690 N	482	-0-	-208	-0-	18	1	436	3	Y	22	20	0					5
						4	4	24	9									
05	651 N	103	-0-	-548	-0-	2	1	101	3	Y	-0-	5	0					-0-
T BIRD UNIT				WELL #:	2H	RRCID -> 271336	COMPL.	DATE 07/30/2013	TOTAL	DEPTH 13885	PERF.13933	- 19705						
12	4958 X	4958	-0-	-0-	-0-	4836	3	122	9	Y	111	116	1					3
01	4947 X	4947	-0-	-0-	-0-	4841	3	1	4	Y	95	93	1					5
						105	9											
02	4698 X	4323	-0-	-375	-0-	4227	3	1	4	Y	86	88	1					3
						95	9											
03	5022 X	4761	-0-	-261	-0-	4655	3	1	4	Y	95	95	1					3
						105	9											
04	4860 X	2677	-0-	-2183	-0-	2599	3	5	4	Y	66	63	1					6
						73	9											
05	4960 X	3822	-0-	-1138	-0-	3731	3	1	4	Y	82	84	1					4
						90	9											

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
BAYTEX ENERGY USA, INC.														
T BIRD UNIT														
WELL #: 4H RRCID -> 271348 COMPL. DATE 07/28/2013 TOTAL DEPTH 13841 PERF.14014 - 17216														
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
12	1706 X	1706	-0-	-0-	-0-	1530	3	176	9	Y	160	166	1	4
01	690 X	690	-0-	-0-	-0-	560	3	130	9	Y	118	116	1	6
02	1653 X	183	-0-	-1470	-0-	38	3	145	9	Y	132	134	1	4
03	1767 X	214	-0-	-1553	-0-	63	3	151	9	Y	137	137	1	4
04	1710 X	-0-	-0-	-1710	-0-					Y	115	105	1	14
05	1705 X	787	-0-	-918	-0-	593	3	194	9	Y	176	179	1	11
T BIRD UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 271350 COMPL. DATE 07/31/2013 TOTAL DEPTH 13840 PERF.13928 - 19611														
12	10744 X	10744	-0-	-0-	-0-	10523	3	221	9	Y	201	205	1	5
01	8122 X	5750	-0-	-2372	-0-	5633	3	1	4	Y	105	105	1	5
						116	9							
02	5423 X	5246	-0-	-177	-0-	5134	3	1	4	Y	101	102	1	4
						111	9							
03	8060 X	5827	-0-	-2233	-0-	5704	3	1	4	Y	111	112	1	3
						122	9							
04	7800 X	4966	-0-	-2834	-0-	4858	3	10	4	Y	89	83	1	9
						98	9							
05	8060 X	6337	-0-	-1723	-0-	6206	3	1	4	Y	118	121	1	6
						130	9							
T BIRD UNIT														
WELL #: 5H RRCID -> 271442 COMPL. DATE 07/28/2013 TOTAL DEPTH 13829 PERF.14033 - 17195														
12	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	1348	3	111	9	Y	101	109	1	3
01	961 N	573	-0-	-388	-0-	478	3	95	9	Y	86	84	1	5
02	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	1022	3	91	9	Y	83	85	1	3
03	992 N	580	-0-	-412	-0-	519	3	61	9	Y	55	56	1	2
04	1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	1861	3	4	4	Y	114	102	1	14
						125	9							
05	2305 N	2305	-0-	-0-	-0-	2078	3	227	9	Y	206	207	1	13
KOZIELSKI UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 271603 COMPL. DATE 01/12/2014 TOTAL DEPTH 13737 PERF.14105 - 19195														
12	3100 N	6362	-0-	3262	3262	6243	3	119	9	Y	108	71	1	72
01	3100 N	784	-0-	-2316	946	730	3	54	9	Y	49	60	1	61
02	1421 X	-0-	-0-	-1421	-0-					Y	41	54	1	48
03	5270 X	98	-0-	-5172	-0-	1	3	97	9	Y	88	122	1	14
04	5100 X	-0-	-0-	-5100	-0-					Y	14			28
05	5270 X	-0-	-0-	-5270	-0-					Y	25			53
KOZIELSKI UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 271719 COMPL. DATE 10/13/2013 TOTAL DEPTH 13797 PERF.14236 - 19021														
12	5394 X	3311	-0-	-2083	-0-	3193	3	118	9	Y	107	58	1	72
01	5921 X	1736	-0-	-4185	-0-	1682	3	54	9	Y	49	60	1	61
02	2436 X	1739	-0-	-697	-0-	1694	3	45	9	Y	41	54	1	48
03	2604 X	1863	-0-	-741	-0-	1766	3	97	9	Y	88	122	1	14
04	2520 X	526	-0-	-1994	-0-	511	3	15	9	Y	14			28
05	2604 X	43	-0-	-2561	-0-	41	3	2	9	Y	2			30
KOZIELSKI UNIT														
WELL #: 4H RRCID -> 271727 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 13767 PERF.13863 - 19110														
12	3100 N	4036	-0-	936	936	3918	3	118	9	Y	107	58	1	72
01	3100 N	2772	-0-	-328	608	2718	3	54	9	Y	49	60	1	61
02	3017 X	2409	-0-	-608	-0-	2364	3	45	9	Y	41	54	1	48
03	4030 X	2363	-0-	-1667	-0-	2266	3	97	9	Y	88	122	1	14
04	3900 X	628	-0-	-3272	-0-	613	3	15	9	Y	14			28
05	4030 X	295	-0-	-3735	-0-	293	3	2	9	Y	2			30

SUGARKANE (EAGLE FORD)				//CONT.//	86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK				
BAYTEX ENERGY USA, INC.				//CONT.//	101444											
KOZIELSKI UNIT				WELL #:	3H	RRCID -> 271729		COMPL. DATE 01/15/2014		TOTAL	DEPTH	13832	PERF.14003	- 18927		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	495 X	495	-0-	-0-	-0-	495	3			Y	-0-					-0-
01	298 X	298	-0-	-0-	-0-	298	3			Y	-0-					-0-
02	T. A.	289	-0-	289	289	289	3			Y	-0-					-0-
03	T. A.	245	-0-	245	534	245	3			Y	-0-					-0-
04	T. A.	198	-0-	198	732	198	3			Y	-0-					-0-
05	T. A.	111	-0-	111	843	111	3			Y	-0-					-0-
MCCLANAHAN				WELL #:	3H	RRCID -> 272154		COMPL. DATE 07/25/2014		TOTAL	DEPTH	13844	PERF.13782	- 18153		
12	8600 X	8600	-0-	-0-	-0-	8560	3	40	9	Y	36	57	1			18
01	4893 X	4893	-0-	-0-	-0-	4835	3	8	4	Y	45	13	1			50
						50	9									
02	7511 X	5756	-0-	-1755	-0-	5721	3	3	4	Y	29	55	1			24
						32	9									
03	8029 X	4097	-0-	-3932	-0-	4067	3	10	4	Y	18	12	1			30
						20	9									
04	7770 X	2596	-0-	-5174	-0-	2565	3	2	4	Y	26	7	1			49
						29	9									
05	8029 X	-0-	-0-	-8029	-0-					Y	30	52	1			27
MCCLANAHAN				WELL #:	4H	RRCID -> 272375		COMPL. DATE 07/23/2014		TOTAL	DEPTH	13880	PERF.13760	- 15500		
12	2982 X	2982	-0-	-0-	-0-	2952	3	30	9	Y	27	48	1			16
01	3235 X	3235	-0-	-0-	-0-	3185	3	6	4	Y	40	8	1			48
						44	9									
02	2465 X	2290	-0-	-175	-0-	2268	3	1	4	Y	19	48	1			19
						21	9									
03	2635 N	2307	-0-	-328	-0-	2284	3	6	4	Y	15	6	1			28
						17	9									
04	2819 X	2819	-0-	-0-	-0-	2788	3	2	4	Y	26	5	1			49
						29	9									
05	3849 X	3849	-0-	-0-	-0-	3781	3	11	4	Y	52	67	1			34
						57	9									
MCCLANAHAN				WELL #:	2H	RRCID -> 272378		COMPL. DATE 07/30/2014		TOTAL	DEPTH	13807	PERF.13881	- 18428		
12	2480 X	-0-	-0-	-2480	-0-					Y	22	43	1			15
01	248 X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	30					45
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13	41	1			17
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8					25
04	T. A.	27	-0-	27	27	5	3	22	9	Y	20					45
05	T. A.	41	-0-	41	68	9	3	32	9	Y	29	47	1			27
BUCHHORN				WELL #:	1H	RRCID -> 272594		COMPL. DATE 01/16/2015		TOTAL	DEPTH	13851	PERF.13965	- 19723		
12	DLQ G-10	6	-0-	6	4417	6	3			Y	-0-					174
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	4417					Y	-0-					174
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	4417					Y	-0-					174
03	T. A.	1872	-0-	1872	6289	1792	3	4	4	Y	69	191	1			52
						76	9									
04	9239 X	2950	-0-	-6289	-0-	2790	3	2	4	Y	144	4	1			192
						158	9									
05	3097 X	3097	-0-	-0-	-0-	2890	3	9	4	Y	180	206	1			166
						198	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD)															//CONT./// 86950 600 NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: LIVE OAK																																												
BAYTEX ENERGY USA, INC.															//CONT./// 101444																																																																										
MCCLANAHAN															WELL #: 5H															RRCID -> 272991															COMPL. DATE 07/25/2014															TOTAL DEPTH 13823															PERF.13927 - 18098														
M	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE		*	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE		*	AMT	CODE	EOM BALANCE																																																																
12	3100	N	5246	-0-		2146	10678			5212	3		34	9	Y		31		52	1					17																																																																
01	15033	X	4355	-0-		-10678	-0-			4300	3		7	4	Y		44		11	1					50																																																																
										48	9																																																																														
02	4727	X	3282	-0-		-1445	-0-			3256	3		2	4	Y		22		51	1					21																																																																
										24	9																																																																														
03	5053	X	3378	-0-		-1675	-0-			3352	3		8	4	Y		16		8	1					29																																																																
										18	9																																																																														
04	4890	X	3326	-0-		-1564	-0-			3294	3		2	4	Y		27		6	1					50																																																																
										30	9																																																																														
05	5053	X	1486	-0-		-3567	-0-			1439	3		4	4	Y		39		59	1					30																																																																
										43	9																																																																														
MCCLANAHAN															WELL #: 1H															RRCID -> 273046															COMPL. DATE 07/30/2014															TOTAL DEPTH 13721															PERF.13706 - 18447														
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-								Y		-0-								-0-																																																																
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-								Y		-0-								-0-																																																																
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-								Y		-0-								-0-																																																																
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-								Y		-0-								-0-																																																																
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-								Y		-0-								-0-																																																																
05	14B2	EXT	94	-0-		94	94			94	3				Y		-0-								-0-																																																																
BUCHHORN															WELL #: 3H															RRCID -> 274670															COMPL. DATE 01/20/2015															TOTAL DEPTH 13945															PERF.14132 - 17241														
12	DLQ	G-10	-0-	-0-		-0-	3								Y		-0-								-0-																																																																
01	DLQ	G-10	-0-	-0-		-0-	3								Y		-0-								-0-																																																																
02	T. A.		-0-	-0-		-0-	3								Y		-0-								-0-																																																																
03	T. A.		6	-0-		6	9			6	3				Y		-0-								-0-																																																																
04	9 X		-0-	-0-		-9	-0-			-0-					Y		-0-								-0-																																																																
05	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														
12	DLQ	G-10	-0-	-0-		-0-	-0-								Y		-0-								-0-																																																																
01	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-								Y		-0-								-0-																																																																
02	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-								Y		-0-								-0-																																																																
03	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-								Y		-0-								-0-																																																																
04	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-								Y		-0-								-0-																																																																
05	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-								Y		-0-								-0-																																																																
T BIRD UNIT															WELL #: 6H															RRCID -> 277790															COMPL. DATE 03/13/2015															TOTAL DEPTH 13809															PERF.14122 - 20154														
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-																																																																
05	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-								Y		-0-								-0-																																																																

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
BAYTEX ENERGY USA, INC.														
T BIRD UNIT														
WELL #: 7H RRCID -> 277791 COMPL. DATE 03/13/2015 TOTAL DEPTH 13859 PERF.14109 - 19508														
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
12	4185 X	1103	-0-	-3082	-0-	1046	3	57	9	Y	52	14	1	129
01	4185 X	1479	-0-	-2706	-0-	1391	3	88	9	Y	80	14	1	195
02	1149 X	1149	-0-	-0-	-0-	1096	3	53	9	Y	48	189	1	54
03	1116 X	949	-0-	-167	-0-	901	3	48	9	Y	44	9	1	89
04	1290 X	717	-0-	-573	-0-	680	3	1	4	Y	33	4	1	118
						36	9							
05	1240 N	411	-0-	-829	-0-	394	3	17	9	Y	15	4	1	129
BUCHHORN WELL #: 4H RRCID -> 287670 COMPL. DATE 07/17/2019 TOTAL DEPTH 14125 PERF.14087 - 20199														
12	14416 X	14416	-0-	-0-	-0-	87	1	13825	3	N	458	402	1	198
						504	9							
01	13680 X	13680	-0-	-0-	-0-	76	1	13087	3	N	449	415	1	232
						23	4	494	9					
02	12035 X	10401	-0-	-1634	-0-	36	1	10012	3	N	316	401	1	147
						5	4	348	9					
03	12865 X	10883	-0-	-1982	-0-	28	1	10432	3	N	361	400	1	108
						26	4	397	9					
04	12450 X	10899	-0-	-1551	-0-	40	1	10452	3	N	364	208	1	264
						7	4	400	9					
05	12920 X	12920	-0-	-0-	-0-	142	1	12251	3	N	445	636	1	73
						37	4	490	9					
BUCHHORN WELL #: 5H RRCID -> 287671 COMPL. DATE 07/17/2019 TOTAL DEPTH 14182 PERF.14177 - 20140														
12	12090 X	-0-	-0-	-12090	-0-					N	39			209
01	54 X	54	-0-	-0-	-0-	43	3	11	9	N	10			219
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			219
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			219
04	60 X	15	-0-	-45	-0-	15	3			N	-0-			219
05	7188 X	7188	-0-	-0-	-0-	81	1	6983	3	N	94	28	1	285
						21	4	103	9					
BUCHHORN WELL #: 6H RRCID -> 287672 COMPL. DATE 07/17/2019 TOTAL DEPTH 14042 PERF.14137 - 19949														
12	11611 X	11611	-0-	-0-	-0-	70	1	11154	3	N	352	205	1	206
						387	9							
01	9063 X	9063	-0-	-0-	-0-	50	1	8666	3	N	302	402	1	106
						15	4	332	9					
02	6854 X	6854	-0-	-0-	-0-	24	1	6594	3	N	212	209	1	109
						3	4	233	9					
03	11625 X	7190	-0-	-4435	-0-	19	1	6950	3	N	185	203	1	91
						17	4	204	9					
04	11250 X	6178	-0-	-5072	-0-	23	1	5960	3	N	174	194	1	71
						4	4	191	9					
05	11625 X	5793	-0-	-5832	-0-	64	1	5478	3	N	214	221	1	64
						16	4	235	9					
HICKORY C WELL #: 3H RRCID -> 296179 COMPL. DATE 09/06/2023 TOTAL DEPTH 14581 PERF.13958 - 22133														
12	816350 X	185277	-0-	-631073	-0-	178384	3	3	4	Y	6264	6387	1	222
						6890	9							
01	250604 X	148469	-0-	-102135	-0-	142493	3	245	4	Y	5210	4888	1	544
						5731	9							
02	234436 X	109862	-0-	-124574	-0-	105539	3	53	4	Y	3882	4162	1	264
						4270	9							
03	250604 X	89656	-0-	-160948	-0-	86079	3	212	4	Y	3059	3149	1	174
						3365	9							
04	242520 X	60599	-0-	-181921	-0-	58259	3	37	4	Y	2094	2004	1	264
						2303	9							
*05	185287 X	67691	-0-	-117596	-0-	65323	3	195	4	Y	1975	2050	1	189
						2173	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)														CNTY: LIVE OAK				
BAYTEX ENERGY USA, INC.																		
HICKORY A																		
WELL #: 1H RRCID -> 296180 COMPL. DATE 09/09/2023 TOTAL DEPTH 14555 PERF.13880 - 22207																		
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	0		177780	-0-		177780	-0-	171256	3	776	4	Y	5225	4856	1			369
								5748	9									
*10	0		258029	-0-		258029	258029	248570	3	167	4	Y	8447	8540	1			276
								9292	9									
11	0		207099	-0-		207099	465128	199939	3	414	4	Y	6133	6096	1			313
								6746	9									
*12	681260	X	216132	-0-		-465128	-0-	209325	3	3	4	Y	6185	6260	1			238
								6804	9									
01	279837	X	177388	-0-		-102449	-0-	171128	3	294	4	Y	5424	5061	1			601
								5966	9									
02	261783	X	151475	-0-		-110308	-0-	146273	3	73	4	Y	4663	4927	1			337
								5129	9									
03	279837	X	137295	-0-		-142542	-0-	132798	3	327	4	Y	3791	3891	1			237
								4170	9									
04	270810	X	102008	-0-		-168802	-0-	98844	3	62	4	Y	2820	2673	1			384
								3102	9									
*05	216132	X	103858	-0-		-112274	-0-	100861	3	301	4	Y	2451	2568	1			267
								2696	9									
HICKORY B														WELL #: 2H RRCID -> 296181 COMPL. DATE 09/08/2023 TOTAL DEPTH 14479 PERF.13863 - 21176				
12	773330	X	170718	-0-		-602612	-0-	163670	3	2	4	Y	6405	6548	1			217
								7046	9									
01	278752	X	132163	-0-		-146589	-0-	126427	3	217	4	Y	5017	4726	1			508
								5519	9									
02	260768	X	105565	-0-		-155203	-0-	101378	3	51	4	Y	3760	4013	1			255
								4136	9									
03	278752	X	81738	-0-		-197014	-0-	78393	3	193	4	Y	2865	2959	1			161
								3152	9									
04	269760	X	72361	-0-		-197399	-0-	69780	3	44	4	Y	2306	2169	1			298
								2537	9									
*05	170717	X	73382	-0-		-97335	-0-	71116	3	213	4	Y	1866	1970	1			194
								2053	9									
PECAN A														WELL #: 1H RRCID -> 296630 COMPL. DATE 11/04/2023 TOTAL DEPTH 14576 PERF.14036 - 22145				
12	0		264483	-0-		264483	440167	250349	3	7	4	Y	12843	13027	1			517
								14127	9									
01	0		197896	-0-		197896	638063	187208	3	38	4	Y	9682	9551	1			648
								10650	9									
02	796205	X	158142	-0-		-638063	-0-	150370	3	21	4	Y	7046	7356	1			338
								7751	9									
03	213466	X	155001	-0-		-58465	-0-	148529	3	18	4	Y	5867	6036	1			169
								6454	9									
04	206580	X	106857	-0-		-99723	-0-	101863	3	212	4	Y	4347	4200	1			316
								4782	9									
05	213466	X	115821	-0-		-97645	-0-	111659	3	22	4	Y	3764	3941	1			139
								4140	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
BAYTEX ENERGY USA, INC.														
PECAN B														
WELL #: 2H RRCID -> 296654 COMPL. DATE 11/04/2023 TOTAL DEPTH 14572 PERF.14133 - 21575														
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
0	CODE		GAS LIFT (L)							M				
*11	0	171138	-0-	171138	171138	164152	3	6986	9	Y	6351	5855	1	496
*12	0	269499	-0-	269499	440637	259766	3	7	4	Y	8842	9013	1	325
						9726	9							
01	0	203732	-0-	203732	644369	196771	3	40	4	Y	6292	6226	1	391
						6921	9							
02	813820 X	169451	-0-	-644369	-0-	163840	3	22	4	Y	5081	5246	1	226
						5589	9							
03	200322 X	153690	-0-	-46632	-0-	148571	3	17	4	Y	4638	4730	1	134
						5102	9							
04	193860 X	120703	-0-	-73157	-0-	116714	3	242	4	Y	3406	3268	1	272
						3747	9							
05	200322 X	114569	-0-	-85753	-0-	111071	3	22	4	Y	3160	3308	1	124
						3476	9							
PECAN C														
WELL #: 3H RRCID -> 296861 COMPL. DATE 11/04/2023 TOTAL DEPTH 14615 PERF.14194 - 20979														
*11	0	160126	-0-	160126	160126	153579	3	6547	9	Y	5952	5488	1	464
*12	0	269798	-0-	269798	429924	260082	3	7	4	Y	8826	8966	1	324
						9709	9							
*01	0	170323	-0-	170323	600247	163914	3	33	4	Y	5796	5453	1	343
						6376	9							
*02	775861 X	175614	-0-	-600247	-0-	169007	3	23	4	Y	5985	5730	1	255
						6584	9							
03	171134 X	171134	-0-	-0-	-0-	165205	3	19	4	Y	5373	5473	1	155
						5910	9							
04	134957 X	134957	-0-	-0-	-0-	130232	3	271	4	Y	4049	3886	1	318
						4454	9							
*05	148863 X	148863	-0-	-0-	-0-	144403	3	28	4	Y	4029	4187	1	160
						4432	9							
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP														
KUNDE UNIT A B														
WELL #: G 1 RRCID -> 225297 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 12785 PERF.11440 - 11520														
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-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
KUNDE UNIT ABC														
WELL #: G 3 RRCID -> 249741 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 11568 PERF.11800 - 14405														
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-
05	0 N	NO RPT	-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														
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-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)														CAPACITY				CNTY: LIVE OAK															
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 86950 600														NON-ASSOCIATED																			
PLOMERO RANCH														WELL #: 2				RRCID -> 256501				COMPL. DATE 09/01/2021				TOTAL DEPTH 12124				PERF.12355 - 15787			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	C	M	COND PROD	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	840										N		-0-								61							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	840										N		-0-								61							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	840										N		-0-								61							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	840										N		-0-								61							
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	840										N		-0-								61							
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	840										N		-0-								61							
ESKEW NORTH UNIT														WELL #: 1				RRCID -> 256977				COMPL. DATE 07/07/2010				TOTAL DEPTH 11572				PERF.12490 - 16314			
12	30660 X	30660	-0-	-0-	-0-	-0-		990	1	24542	3	N	4662	4738	1												276						
								5128	9																								
01	25443 X	25443	-0-	-0-	-0-	-0-		1171	1	20189	3	N	3712	3596	1												392						
								4083	9																								
02	22715 X	22715	-0-	-0-	-0-	-0-		789	1	18502	3	N	3113	3043	1												462						
								3424	9																								
*03	19846 X	19846	-0-	-0-	-0-	-0-		940	1	15905	3	N	2728	2883	1												307						
								3001	9																								
*04	16728 X	16728	-0-	-0-	-0-	-0-		698	1	13422	3	N	2371	2335	1												343						
								2608	9																								
*05	16430 X	16430	-0-	-0-	-0-	-0-		802	1	13112	3	N	2287	2281	1												349						
								2516	9																								
F. MALEK UNIT D														WELL #: 1				RRCID -> 257514				COMPL. DATE 05/27/2010				TOTAL DEPTH 12140				PERF.12780 - 16903			
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-									-0-						
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-									-0-						
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-									-0-						
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-									-0-						
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-									-0-						
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					NO RPT									-0-						
ESKEW EAST														WELL #: 1				RRCID -> 258137				COMPL. DATE 08/26/2010				TOTAL DEPTH 12340				PERF.12832 - 16920			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-									-0-						
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-									-0-						
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-									-0-						
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-									-0-						
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-									-0-						
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					NO RPT									-0-						
PLOMERO RANCH														WELL #: 3				RRCID -> 259018				COMPL. DATE 09/01/2021				TOTAL DEPTH 12155				PERF.12525 - 16939			
12	8825 X	8825	-0-	-0-	-0-	-0-		57	1	7140	3	N	1480	1124	1												613						
								1628	9																								
01	8402 X	8402	-0-	-0-	-0-	-0-		130	1	7009	3	N	1148	1324	1												437						
								1263	9																								
02	8457 X	8457	-0-	-0-	-0-	-0-		4	1	7003	3	N	1318	1502	1												253						
								1450	9																								
03	8184 X	8184	-0-	-0-	-0-	-0-		1	1	6760	3	N	1294	1118	1												429						
								1423	9																								
04	7591 X	7591	-0-	-0-	-0-	-0-		7	1	6411	3	N	1066	1104	1												391						
								1173	9																								
05	5569 X	5569	-0-	-0-	-0-	-0-		326	1	4330	3	N	830	892	1												329						
								913	9																								

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP														
DOBIE RANCH														
WELL #: 1 RRCID -> 259025 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 12562 PERF.12997 - 17500														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			147
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-11			158
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			158
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			158
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			158
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			158
SCHENDEL UNIT A-189														
WELL #: 1 RRCID -> 259776 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 12944 PERF.13400 - 17558														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
LIVINGSTON GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 259781 COMPL. DATE 03/08/2017 TOTAL DEPTH 12243 PERF.12579 - 16912														
12	5270 X	1263	-0-	-4007	-0-	1263	1			N	-0-			165
01	6573 X	6573	-0-	-0-	-0-	354	1	5505	3	N	649	726	1	88
						714	9							
02	6158 X	6158	-0-	-0-	-0-	1168	1	4546	3	N	404	370	1	122
						444	9							
03	3937 X	-0-	-0-	-3937	-0-					N	2			124
04	6420 X	-0-	-0-	-6420	-0-					N	3			127
05	7534 X	7534	-0-	-0-	-0-	3316	1	3422	3	N	724	717	1	134
						796	9							
SCHENDEL UNIT A														
WELL #: G 1 RRCID -> 259783 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 12738 PERF.13100 - 17442														
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			105
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			105
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			105
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			105
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			105
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			105
KENNEDY														
WELL #: 1 RRCID -> 259784 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 12333 PERF.12674 - 17080														
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-
05	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-			-0-
RANCHO SALADO														
WELL #: 1 RRCID -> 259786 COMPL. DATE 01/06/2011 TOTAL DEPTH 12601 PERF.13030 - 17789														
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-
05	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)															CAPACITY					CNTY: LIVE OAK														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																																		
GROSS UNIT A																																		
WELL #: 1															RRCID -> 259788					COMPL. DATE 12/14/2010					TOTAL DEPTH 12723 PERF.13192 - 17114									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE																
0						AMT	CODE	AMT	CODE	M			AMT	CODE	AMT	CODE																		
12	4016 X	4016	-0-	-0-	-0-	62	1	3522	3	N		393	353	1			146																	
						432	9																											
01	1547 X	1547	-0-	-0-	-0-	105	1	1108	3	N		304	180	1			270																	
						334	9																											
*02	2090 X	2090	-0-	-0-	-0-	29	1	1632	3	N		390	517	1			143																	
						429	9																											
*03	1099 X	1099	-0-	-0-	-0-	21	1	772	3	N		278	177	1			244																	
						306	9																											
*04	1658 X	1658	-0-	-0-	-0-	13	1	1306	3	N		308	355	1			197																	
						339	9																											
*05	2414 X	2414	-0-	-0-	-0-	73	1	1948	3	N		357	355	1			199																	
						393	9																											
YANTA CATTLE CO A-288 #2 GU															WELL #: 2					RRCID -> 259789					COMPL. DATE 11/02/2010					TOTAL DEPTH 13361 PERF.13694 - 16992				
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-																	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-																	
SPEAR REYNOLDS UNIT A															WELL #: G 1					RRCID -> 260033					COMPL. DATE 11/20/2010					TOTAL DEPTH 12739 PERF.13865 - 18018				
12	762 X	762	-0-	-0-	-0-	142	1	466	3	N		140	157	1			104																	
						154	9																											
01	201 X	201	-0-	-0-	-0-	23	1	178	9	N		162	160	1			106																	
*02	792 X	792	-0-	-0-	-0-	6	1	614	3	N		156	161	1			101																	
						172	9																											
*03	1593 X	1593	-0-	-0-	-0-	18	1	1396	3	N		163	185	1			79																	
						179	9																											
*04	453 X	453	-0-	-0-	-0-	53	1	358	3	N		38					117																	
						42	9																											
*05	296 X	296	-0-	-0-	-0-	220	3	76	9	N		69					186																	
TAYLOR FARMS, INC.															WELL #: 1					RRCID -> 260245					COMPL. DATE 09/09/2010					TOTAL DEPTH 12050 PERF.12530 - 16880				
12	16337 X	5204	-0-	-11133	-0-	68	1	4017	3	N		1017	1279	1			103																	
						1119	9																											
01	16337 X	15339	-0-	-998	-0-	143	1	11651	3	N		3223	2715	1			611																	
						3545	9																											
02	14674 X	8964	-0-	-5710	-0-	20	1	7042	3	N		1729	1824	1			516																	
						1902	9																											
*03	17770 X	17770	-0-	-0-	-0-	4	1	14210	3	N		3233	3402	1			347																	
						3556	9																											
*04	15242 X	15242	-0-	-0-	-0-	12612	3	2630	9	N		2391	2500	1			238																	
05	15345 X	11868	-0-	-3477	-0-	9722	3	2146	9	N		1951	1942	1			247																	
MIXON UNIT A															WELL #: 1					RRCID -> 260304					COMPL. DATE 04/01/2011					TOTAL DEPTH 12907 PERF.12914 - 17800				
12	2404 X	2404	-0-	-0-	-0-	575	1	1421	3	N		371	371	0			-0-																	
						408	9																											
01	3726 X	3726	-0-	-0-	-0-	497	1	2757	3	N		429	429	0			-0-																	
						472	9																											
*02	1850 X	1850	-0-	-0-	-0-	458	1	1025	3	N		334	334	0			-0-																	
						367	9																											
*03	1784 X	1784	-0-	-0-	-0-	605	1	808	3	N		337	337	0			-0-																	
						371	9																											
*04	2289 X	2289	-0-	-0-	-0-	571	1	1344	3	N		340	340	0			-0-																	
						374	9																											
*05	1944 X	1944	-0-	-0-	-0-	584	1	986	3	N		340	340	0			-0-																	
						374	9																											

SUGARKANE (EAGLE FORD) 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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	2502 N	2502	-0-	-0-	-0-	1982	3	520	9	N	473	703	1	324
01	2470 N	2470	-0-	-0-	-0-	2078	3	392	9	N	356	359	1	321
*02	2380 N	2380	-0-	-0-	-0-	38	1	1929	3	N	375	368	1	328
						413	9							
*03	2511 N	2260	-0-	-251	-0-	105	1	1772	3	N	348	357	1	319
						383	9							
*04	2400 N	2280	-0-	-120	-0-	6	1	1915	3	N	326	360	1	285
						359	9							
05	2542 N	2299	-0-	-243	-0-	1944	3	355	9	N	323	334	1	274
YANTA CATTLE CO. A-288 #1 GU WELL #: 1 RRCID -> 260701 COMPL. DATE 09/20/2010 TOTAL DEPTH 13360 PERF.13475 - 17207														
12	1446 X	1446	-0-	-0-	-0-	1415	1	31	9	N	28	168	1	33
01	688 X	688	-0-	-0-	-0-	654	1	34	9	N	31			64
02	288 X	288	-0-	-0-	-0-	278	1	10	9	N	9			73
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13			86
YANTA CENTRAL 2 WELL #: 2 RRCID -> 261900 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 12867 PERF.13312 - 17606														
12	5394 X	3873	-0-	-1521	-0-	202	1	2738	3	N	848	848	0	-0-
						933	9							
01	5301 X	3474	-0-	-1827	-0-	84	1	2558	3	N	756	756	0	-0-
						832	9							
*02	4640 X	3342	-0-	-1298	-0-	161	1	2367	3	N	740	740	0	-0-
						814	9							
*03	4123 X	1489	-0-	-2634	-0-	86	1	1135	3	N	244	244	0	-0-
						268	9							
*04	4569 X	4569	-0-	-0-	-0-	211	1	3395	3	N	875	875	0	-0-
						963	9							
*05	4159 X	4159	-0-	-0-	-0-	208	1	3089	3	N	784	784	0	-0-
						862	9							
YANTA CENTRAL 1 WELL #: 1 RRCID -> 262174 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 13041 PERF.13447 - 17741														
12	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	326	1	948	3	N	335	370	1	149
						369	9							
01	2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	238	1	1450	3	N	326	362	1	113
						359	9							
*02	1189 N	1046	-0-	-143	-0-	175	1	632	3	N	217	161	1	169
						239	9							
*03	1643 N	906	-0-	-737	-0-	193	1	474	3	N	217	186	1	200
						239	9							
*04	1980 N	1432	-0-	-548	-0-	180	1	947	3	N	277	363	1	114
						305	9							
05	1116 N	592	-0-	-524	-0-	513	1	79	9	N	72			186
ARNOLD UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 263531 COMPL. DATE 09/24/2011 TOTAL DEPTH 12814 PERF.13062 - 17950														
12	70345 X	70345	-0-	-0-	-0-	423	1	67221	3	N	2455	2180	0	494
						2701	9							
01	71135 X	71135	-0-	-0-	-0-	474	1	68077	3	N	2349	581	0	192
						2584	9							
02	54812 X	54812	-0-	-0-	-0-	412	1	52340	3	N	1873	1878	0	21
						2060	9							
*03	63037 X	63037	-0-	-0-	-0-	393	1	60353	3	N	2083	2031	0	73
						2291	9							
*04	68846 X	68846	-0-	-0-	-0-	369	1	66342	3	N	1941	1816	1	198
						2135	9							
*05	66180 X	66180	-0-	-0-	-0-	334	1	63899	3	N	1770	1825	1	143
						1947	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 #: 1					RRCID -> 263541					COMPL. DATE 08/17/2011					TOTAL DEPTH 12536 PERF.12593 - 16933				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS	CODE	AMT	CODE	C	M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE								
12	1923 X	1923	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	223 364 9	1	1336	3	N	331	374	1											193								
01	1765 X	1765	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	251 325 9	1	1189	3	N	295	355	1											133								
02	1610 X	1610	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	197 287 9	1	1126	3	N	261	185	1											209								
*03	1627 X	1627	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	154 301 9	1	1172	3	N	274	351	1											132								
*04	1177 X	1177	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	314 221 9	1	642	3	N	201	181	1											152								
*05	1871 X	1871	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	242 354 9	1	1275	3	N	322	370	1											104								
OWENS UNIT A															WELL #: 1					RRCID -> 263546					COMPL. DATE 06/06/2012					TOTAL DEPTH 13060 PERF.13389 - 18365				
12	4588 X	3019	-0-	-1569	-0-	-0-	-0-	295 529 9	1	2195	3	N	481	475	0											39								
01	4588 X	3292	-0-	-1296	-0-	-0-	-0-	282 682 9	1	2328	3	N	620	615	0											44								
*02	4292 X	3687	-0-	-605	-0-	-0-	-0-	125 701 9	1	2861	3	N	637	635	0											46								
*03	4092 X	4027	-0-	-65	-0-	-0-	-0-	124 674 9	1	3229	3	N	613	609	0											50								
*04	3690 X	2750	-0-	-940	-0-	-0-	-0-	204 514 9	1	2032	3	N	467	463	0											54								
05	3937 X	47	-0-	-3890	-0-	-0-	-0-	47 1				N	-0-													54								
F. MALEK UNIT M															WELL #: 1					RRCID -> 263578					COMPL. DATE 06/02/2011					TOTAL DEPTH 12065 PERF.12546 - 17746				
12	3007 X	2054	-0-	-953	-0-	-0-	-0-	271 298 9	1	1485	3	N	271	190	1											360								
01	3007 X	1825	-0-	-1182	-0-	-0-	-0-	149 249 9	1	1427	3	N	226	370	1											216								
02	2813 X	-0-	-0-	-2813	-0-	-0-	-0-					N	-0-													216								
*03	3007 X	2782	-0-	-225	-0-	-0-	-0-	21 469 9	1	2292	3	N	426	367	1											275								
*04	4350 X	4350	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1 751 9	1	3598	3	N	683	706	1											252								
*05	3738 X	3738	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1 628 9	1	3109	3	N	571	721	1											102								
GONZALES UNIT															WELL #: 1					RRCID -> 263685					COMPL. DATE 12/20/2010					TOTAL DEPTH 11877 PERF.12107 - 16365				
12	4340 X	105	-0-	-4235	-0-	-0-	-0-	63	3	42	9	N	38													153								
01	4340 X	2457	-0-	-1883	-0-	-0-	-0-	2226	3	231	9	N	210	185	1											178								
02	5249 X	-0-	-0-	-5249	-0-	-0-	-0-					N	-0-													178								
*03	5611 X	3415	-0-	-2196	-0-	-0-	-0-	3315	3	100	9	N	91	186	1											83								
*04	5430 X	351	-0-	-5079	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-													83								
05	2449 X	142	-0-	-2307	-0-	-0-	-0-	24	3	118	9	N	107													190								

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
A. VAUGHN UNIT A														
WELL #: 1 RRCID -> 263785 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 13120 PERF.13394 - 17984														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * EOM BALANCE	
12	12199 X	12199	-0-	-0-	-0-	523 1	9923 3	N	1594	1593 0			32	
01	10394 X	10394	-0-	-0-	-0-	1753 9	8398 3	N	1317	1317 0			32	
*02	14277 X	14277	-0-	-0-	-0-	547 1	11984 3	N	1681	1681 0			32	
*03	16017 X	16017	-0-	-0-	-0-	1449 9	13684 3	N	1720	1720 0			32	
*04	14587 X	14587	-0-	-0-	-0-	444 1	12450 3	N	1549	1549 0			32	
*05	12960 X	12960	-0-	-0-	-0-	1849 9	11018 3	N	1378	1378 0			32	
						441 1								
						1892 9								
						433 1								
						1704 9								
						426 1								
						1516 9								
F. MALEK UNIT L														
WELL #: 1 RRCID -> 264260 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 13037 PERF.13237 - 17840														
12	3503 X	1783	-0-	-1720	-0-	165 1	1480 3	N	125	187 1			355	
01	3503 X	3352	-0-	-151	-0-	138 9	2847 3	N	240	348 1			247	
02	2929 X	2862	-0-	-67	-0-	241 1	2416 3	N	214				461	
*03	3131 X	2827	-0-	-304	-0-	264 9	2590 3	N	58	176 1			343	
*04	3240 X	2445	-0-	-795	-0-	211 1	1968 3	N	250	188 1			405	
05	3348 X	3051	-0-	-297	-0-	235 9	2613 3	N	198	187 1			416	
						173 1								
						64 9								
						202 1								
						275 9								
						220 1								
						218 9								
HARTMAN UNIT A														
WELL #: 1 RRCID -> 264314 COMPL. DATE 08/24/2012 TOTAL DEPTH 13605 PERF.13846 - 18571														
12	328 X	328	-0-	-0-	-0-	326 1	2 9	N	2				40	
01	3257 X	3257	-0-	-0-	-0-	87 1	2840 3	N	300				340	
*02	11589 X	11589	-0-	-0-	-0-	330 9	9996 3	N	1356	1390 1			306	
*03	10759 X	10759	-0-	-0-	-0-	101 1	9339 3	N	1208	1262 1			252	
*04	7908 X	7908	-0-	-0-	-0-	1492 9	6862 3	N	842	736 1			358	
*05	9894 X	9894	-0-	-0-	-0-	91 1	8533 3	N	1007	1084 1			281	
						1329 9								
						120 1								
						926 9								
						253 1								
						1108 9								
MOY UNIT A														
WELL #: 1 RRCID -> 264723 COMPL. DATE 01/02/2016 TOTAL DEPTH 13036 PERF.13250 - 18375														
12	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	217 1	849 3	N	333	333 0			-0-	
01	846 N	846	-0-	-0-	-0-	366 9	3 3	N	33	33 0			-0-	
*02	1015 N	543	-0-	-472	-0-	807 1	75 3	N	130	130 0			-0-	
*03	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	36 9	661 3	N	337	337 0			-0-	
*04	857 N	857	-0-	-0-	-0-	325 1	231 3	N	256	256 0			-0-	
*05	2163 N	2163	-0-	-0-	-0-	143 9	1255 3	N	410	410 0			-0-	
						318 1								
						371 9								
						344 1								
						282 9								
						457 1								
						451 9								

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0						AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	2547 X	2547	-0-	-0-	-0-	246	1	1873	3	N	389	567	1	101
01	2616 X	2616	-0-	-0-	-0-	428	9							
*02	2569 X	2569	-0-	-0-	-0-	130	1	2001	3	N	441	367	1	175
*03	2555 X	2555	-0-	-0-	-0-	485	9							
*04	2839 X	2839	-0-	-0-	-0-	3	1	2146	3	N	382	339	1	218
*05	2619 X	2619	-0-	-0-	-0-	420	9							
						1	1	2111	3	N	403	337	1	284
						443	9							
						2381	3	458	9	N	416	547	1	153
						2278	3	341	9	N	310	365	1	98
COLVIN UNIT A														
WELL #: 1 RRCID -> 266263 COMPL. DATE 12/15/2011 TOTAL DEPTH 12049 PERF.12276 - 18157														
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			172
01	1395 N	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-			172
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			172
*03	2315 N	2315	-0-	-0-	-0-	1413	3	902	9	N	820	805	0	187
*04	3000 N	5996	-0-	2996	2996	3961	3	2035	9	N	1850	1788	0	63
*05	3100 N	15257	-0-	12157	15153	12041	3	3216	9	N	2924	955	0	61
F. MALEK UNIT U														
WELL #: 1 RRCID -> 266265 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 12296 PERF.13453 - 18783														
12	4685 X	4685	-0-	-0-	-0-	3906	3	779	9	N	708	547	1	259
01	4061 X	3980	-0-	-81	-0-	3395	3	585	9	N	532	529	1	262
02	3799 X	1905	-0-	-1894	-0-	1615	3	290	9	N	264	184	1	342
*03	4970 X	4970	-0-	-0-	-0-	4033	3	937	9	N	852	868	1	326
*04	4443 X	4443	-0-	-0-	-0-	3658	3	785	9	N	714	733	1	307
*05	4467 X	4467	-0-	-0-	-0-	3805	3	662	9	N	602	519	1	390
WOLFF UNIT A														
WELL #: 1 RRCID -> 266266 COMPL. DATE 05/02/2012 TOTAL DEPTH 12945 PERF.13198 - 16709														
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	23			48
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
BURGESS UNIT A														
WELL #: 1 RRCID -> 266270 COMPL. DATE 03/06/2012 TOTAL DEPTH 11748 PERF.12214 - 16878														
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			176
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			176
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			176
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	38			214
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			214
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			214
POGUE UNIT A														
WELL #: G 1 RRCID -> 266273 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 11898 PERF.12664 - 17176														
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK													
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333													
RUHMANN UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266279 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 12450 PERF.13134 - 17695													
M	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 AMT CODE EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3
RANCHO SALADO EAST UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266280 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 12663 PERF.13203 - 17780													
12	66590	X	66590	-0-	-0-	-0-	161	1	64898	3	N	1392	1306 1 439
							1531	9					
01	40779	X	40779	-0-	-0-	-0-	107	1	39471	3	N	1092	1097 1 434
							1201	9					
02	44339	X	44339	-0-	-0-	-0-	379	1	42303	3	N	1506	1422 1 518
							1657	9					
*03	40401	X	40401	-0-	-0-	-0-	389	1	38384	3	N	1480	1636 1 362
							1628	9					
*04	34269	X	34269	-0-	-0-	-0-	346	1	32568	3	N	1232	1107 1 487
							1355	9					
*05	30757	X	30757	-0-	-0-	-0-	549	1	29014	3	N	1085	1272 1 300
							1194	9					
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266282 COMPL. DATE 12/13/2012 TOTAL DEPTH 12793 PERF.13050 - 17442													
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	46
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	46
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	46
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	46
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	46
05	0	N	-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													
12	3813	X	232	-0-	-3581	-0-	232	1			N	-0-	225
01	1023	X	122	-0-	-901	-0-	121	1			N	1	45
02	23637	X	23637	-0-	-0-	-0-	23516	3	121	9	N	110	155
*03	83732	X	83732	-0-	-0-	-0-	83288	3	444	9	N	404	193
*04	57657	X	57657	-0-	-0-	-0-	57657	3			N	-0-	193
*05	62168	X	62168	-0-	-0-	-0-	175	1	61993	3	N	-0-	193
COLVIN UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266285 COMPL. DATE 11/19/2012 TOTAL DEPTH 12255 PERF.12555 - 17221													
12	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	4	1	238	3	Y	1863	1624 0 234 1 147
							2049	9					
01	527	N	3	-0-	-524	-0-	3	1			Y	-0-	147
02	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	5	-0-
*03	2046	N	1680	-0-	-366	-0-	2	1	216	3	Y	1329	1329 0 -0-
							1462	9					
04	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-	-0-
*05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK																		
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																		
BEARDSLEY UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266286 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 12377 PERF.12342 - 18384																		
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	5084 X	3967	-0-	-1117	-0-			215	1	3292	3	N	418	365	1		469	
01	5084 X	3716	-0-	-1368	-0-			460	9	203	1	N	252	367	1		354	
02	4351 X	4351	-0-	-0-	-0-			277	9	277	9	N	150	180	1		324	
03	3968 X	-0-	-0-	-3968	-0-			87	1	4099	3	N	20				344	
*04	3840 X	3415	-0-	-425	-0-			165	9	4	1	N	428	183	1		569	
05	3968 X	1768	-0-	-2200	-0-			471	9	2940	3	N						
								2	1	1483	3	N	257				826	
								283	9									
F. MALEK UNIT L WELL #: 2 RRCID -> 266297 COMPL. DATE 12/13/2012 TOTAL DEPTH 13041 PERF.13128 - 17549																		
12	4681 X	4244	-0-	-437	-0-			3980	3	264	9	N	240	189	1		244	
01	4495 X	4164	-0-	-331	-0-			5	1	3911	3	N	225	191	1		278	
02	4466 X	3673	-0-	-793	-0-			248	9	135	1	N	67	179	1		166	
*03	4774 X	4133	-0-	-641	-0-			135	1	3464	3	N	357	350	1		173	
*04	4620 X	4080	-0-	-540	-0-			74	9	213	1	N	174	184	1		163	
*05	4565 X	4565	-0-	-0-	-0-			393	9	157	1	N	284	173	1		274	
								191	9	3732	3	N						
								202	1	4051	3	N						
								312	9									
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT E WELL #: 1 RRCID -> 266451 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 12665 PERF.12873 - 16895																		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				86	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				86	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				86	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				86	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				86	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				86	
ARNOLD UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266453 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 12841 PERF.12914 - 17896																		
12	992 X	237	-0-	-755	-0-			177	1	41	3	N	17				213	
01	2945 X	1156	-0-	-1789	-0-			19	9	113	1	N	49				262	
02	3277 X	1723	-0-	-1554	-0-			54	9	343	1	N	24	186	1		100	
*03	3762 X	3762	-0-	-0-	-0-			26	9	1354	3	N	183	188	1		95	
*04	3390 X	3340	-0-	-50	-0-			553	1	3008	3	N	-0-				95	
*05	3450 X	3450	-0-	-0-	-0-			201	9	2875	3	N	241	184	1		152	
								465	1	2492	3	N						
								693	1									
								265	9									
F. MALEK UNIT Y WELL #: 1 RRCID -> 266478 COMPL. DATE 01/19/2013 TOTAL DEPTH 12455 PERF.12905 - 18496																		
12	310 X	248	-0-	-62	-0-			248	1			N	-0-				169	
01	279 X	208	-0-	-71	-0-			208	1			N	-0-				169	
02	348 X	4	-0-	-344	-0-			4	1			N	-0-				169	
03	372 X	-0-	-0-	-372	-0-							N	-0-				169	
04	360 X	-0-	-0-	-360	-0-							N	-0-				169	
05	248 X	-0-	-0-	-248	-0-							N	-0-				169	

SUGARKANE (EAGLE FORD)														CNTY: LIVE OAK	
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
WERNLI UNIT A															
WELL #: 1 RRCID -> 266480 COMPL. DATE 01/19/2013 TOTAL DEPTH 12716 PERF.12820 - 17872															
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE AMT CODE	AMT CODE AMT CODE	AMT CODE AMT CODE	M	PROD	AMT CODE AMT CODE	AMT CODE AMT CODE	BALANCE	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			269	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			269	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			269	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			269	
*04	8 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8 3			N	-0-			269	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			269	
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT A															
WELL #: 1 RRCID -> 266481 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 12516 PERF.12387 - 17761															
12	38105 X	38105	-0-	-0-	-0-	-0-	326 1	33107 3	N	4247	3828 0	178 1	564		
							4672 9								
01	36610 X	36610	-0-	-0-	-0-	-0-	284 1	31968 3	N	3962	979 0	3353 1	194		
							4358 9								
02	35563 X	35563	-0-	-0-	-0-	-0-	283 1	31476 3	N	3458	3458 0		194		
							3804 9								
*03	39533 X	39533	-0-	-0-	-0-	-0-	300 1	35375 3	N	3507	3507 0		194		
							3858 9								
*04	31303 X	31303	-0-	-0-	-0-	-0-	247 1	27809 3	N	2952	3072 1		74		
							3247 9								
*05	26325 X	26325	-0-	-0-	-0-	-0-	246 1	23366 3	N	2466	229 0	2140 1	171		
							2713 9								
BETTY KENNEDY UNIT A															
WELL #: 1MW RRCID -> 266485 COMPL. DATE 07/31/2012 TOTAL DEPTH 12609 PERF. N/A															
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-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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															
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59		
WILLEKE UNIT A															
WELL #: 2 RRCID -> 266823 COMPL. DATE 10/08/2012 TOTAL DEPTH 13348 PERF.13665 - 19039															
12	138 X	138	-0-	-0-	-0-	-0-	3 1	72 3	N	57	57 0		-0-		
							63 9								
01	9 X	9	-0-	-0-	-0-	-0-	9 1		N	-0-			-0-		
02	11 X	11	-0-	-0-	-0-	-0-	11 1		N	-0-			-0-		
*03	2467 X	2467	-0-	-0-	-0-	-0-	18 1	2407 3	N	38	38 0		-0-		
							42 9								
*04	151 X	151	-0-	-0-	-0-	-0-	136 3	15 9	N	14	14 0		-0-		
*05	40 X	40	-0-	-0-	-0-	-0-	1 3	39 9	N	35	35 0		-0-		

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
SCHEDEL UNIT A 189 WELL #: 2 RRCID -> 266838 COMPL. DATE 08/30/2012 TOTAL DEPTH 13338 PERF.13750 - 18327															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	1023 X	862	-0-	-161	-0-	36	1	456	3	N	336	336	0		-0-
						370	9								
01	881 X	881	-0-	-0-	-0-	28	1	501	3	N	320	320	0		-0-
						352	9								
*02	1177 X	1177	-0-	-0-	-0-	40	1	826	3	N	283	283	0		-0-
						311	9								
03	868 N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-				-0-
04	840 N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-				-0-
05	1271 N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-				-0-
SPINN UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266841 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 13256 PERF.13190 - 18426															
12	60612 X	60612	-0-	-0-	-0-	326	1	58141	3	N	1950	2214	1		169
						2145	9								
01	46624 X	46624	-0-	-0-	-0-	342	1	44443	3	N	1672	1679	1		162
						1839	9								
02	53527 X	53527	-0-	-0-	-0-	334	1	51930	3	N	1148	1099	1		211
						1263	9								
*03	51965 X	51965	-0-	-0-	-0-	319	1	50368	3	N	1162	1251	1		122
						1278	9								
*04	45765 X	45765	-0-	-0-	-0-	231	1	44372	3	N	1056	908	1		270
						1162	9								
*05	42226 X	42226	-0-	-0-	-0-	80	1	41078	3	N	971	1076	1		165
						1068	9								
HARTMAN UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 266872 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 13783 PERF.14104 - 18145															
12	5208 X	3840	-0-	-1368	-0-	118	1	3372	3	N	318	185	1		329
						350	9								
01	4929 X	2442	-0-	-2487	-0-	232	1	2063	3	N	134	381	1		82
						147	9								
*02	4495 X	3180	-0-	-1315	-0-	122	1	2700	3	N	325	281	0		126
						358	9								
*03	7694 X	7694	-0-	-0-	-0-	33	1	7187	3	N	431	436	0		121
						474	9								
*04	5536 X	5536	-0-	-0-	-0-	5	1	5121	3	N	373	376	0		118
						410	9								
05	3844 X	125	-0-	-3719	-0-	125	3			N	-0-				118
BETTY KENNEDY UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 267401 COMPL. DATE 03/30/2014 TOTAL DEPTH 12553 PERF.12914 - 17468															
12	4495 X	155	-0-	-4340	-0-	155	1			N	-0-				206
01	4495 X	-0-	-0-	-4495	-0-					N	-0-				206
02	2836 X	2836	-0-	-0-	-0-	257	1	2169	3	N	373	367	1		212
						410	9								
*03	3514 X	3514	-0-	-0-	-0-	216	1	3028	3	N	245	358	1		99
						270	9								
*04	4424 X	4424	-0-	-0-	-0-	136	1	3805	3	N	439	179	1		359
						483	9								
*05	4176 X	4176	-0-	-0-	-0-	738	1	2847	3	N	537	726	1		170
						591	9								
WILLEKE UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 268699 COMPL. DATE 10/26/2021 TOTAL DEPTH 13477 PERF.13738 - 19080															
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)														//CONT.// 86950 600				NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LIVE OAK										
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																																				
PLOMERO RANCH														WELL #: 5				RRCID -> 268755				COMPL. DATE 09/01/2021				TOTAL DEPTH 12297 PERF.12344 - 18482										
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	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE															
12	3100	N	73714	-0-		70614	191862				859	1	55148	3	N	16097	16430	1			285															
											17707	9																								
01	251606	X	59744	-0-		-191862		-0-			617	1	45037	3	N	12809	12325	1			769															
											14090	9																								
02	53976	X	53976	-0-		-0-		-0-			574	1	40900	3	N	11365	11568	1			566															
											12502	9																								
03	54811	X	54811	-0-		-0-		-0-			558	1	41801	3	N	11320	11516	1			370															
											12452	9																								
04	37032	X	37032	-0-		-0-		-0-			375	1	28167	3	N	7718	7645	1			443															
											8490	9																								
05	49815	X	49815	-0-		-0-		-0-			405	1	39651	3	N	8872	9028	1			287															
											9759	9																								
BETTY KENNEDY UNIT A																					WELL #: 1				RRCID -> 268756				COMPL. DATE 04/13/2014				TOTAL DEPTH 12519 PERF.12845 - 17772			
12	2218	X	2218	-0-		-0-		-0-			29	1	1988	3	N	183	181	1			83															
											201	9																								
01	2537	X	2537	-0-		-0-		-0-			48	1	2224	3	N	241	193	1			131															
											265	9																								
02	1392	X	-0-	-0-		-1392		-0-			42	1			N	-0-					131															
*03	1398	X	1398	-0-		-0-		-0-			129	9	1227	3	N	117	190	1			58															
											297	1			N																					
*04	1159	X	1159	-0-		-0-		-0-			101	9	761	3	N	92					150															
											233	1			N																					
*05	2961	X	2961	-0-		-0-		-0-			532	9	2196	3	N	484	362	1			272															
BETTY KENNEDY UNIT A																					WELL #: 2				RRCID -> 268789				COMPL. DATE 04/18/2014				TOTAL DEPTH 12501 PERF.12862 - 17158			
12	2186	N	2186	-0-		-0-		-0-			161	1	1848	3	N	161					368															
											177	9																								
01	1080	N	1080	-0-		-0-		-0-			3	1	861	3	N	196	498	1			66															
											216	9																								
02	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-			1	1			N	-0-					66															
*03	839	N	839	-0-		-0-		-0-			155	9	683	3	N	141	170	1			37															
											9	1			N																					
*04	1315	N	1315	-0-		-0-		-0-			252	9	1054	3	N	229					266															
											314	1			N																					
*05	1816	N	1816	-0-		-0-		-0-			287	9	1215	3	N	261	364	1			163															
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT G																					WELL #: 1				RRCID -> 268796				COMPL. DATE 07/14/2014				TOTAL DEPTH 12854 PERF.12902 - 17516			
12	3193	X	1025	-0-		-2168		-0-			233	1	792	3	N	-0-	179	1			427															
01	3038	X	689	-0-		-2349		-0-			279	1	408	3	N	2					429															
											2	9																								
02	2842	X	1112	-0-		-1730		-0-			227	1	874	3	N	10	180	1			259															
											11	9																								
*03	1867	X	1867	-0-		-0-		-0-			223	1	1449	3	N	177	184	1			252															
											195	9																								
*04	2007	X	2007	-0-		-0-		-0-			228	1	1546	3	N	212	167	1			297															
											233	9																								
05	1178	X	511	-0-		-667		-0-			194	1	46	3	N	246	370	1			173															
											271	9																								

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
BETTY KENNEDY UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 268797 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 12812 PERF.12691 - 17203															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				234
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				234
02	2792 X	2792	-0-	-0-	-0-	1	1	2791	3	N	-0-				234
*03	12326 X	12326	-0-	-0-	-0-	11244	3	1082	9	N	984	1061	1		157
*04	7724 X	7724	-0-	-0-	-0-	7198	3	526	9	N	478	366	1		269
*05	11235 X	11235	-0-	-0-	-0-	10803	3	432	9	N	393	356	1		306
ELLIOTT UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 268798 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 12716 PERF.12981 - 17157															
12	35687 X	35687	-0-	-0-	-0-	453	1	33670	3	N	1422	1268	0		286
						1564	9								
01	34276 X	34276	-0-	-0-	-0-	511	1	32609	3	N	1051	144	0	1114 1	79
						1156	9								
02	18376 X	18376	-0-	-0-	-0-	421	1	17211	3	N	676	678	0		77
						744	9								
*03	31096 X	31096	-0-	-0-	-0-	452	1	29617	3	N	934	932	0		79
						1027	9								
*04	44545 X	44545	-0-	-0-	-0-	538	1	43007	3	N	909	546	0	174 1	268
						1000	9								
*05	17639 X	17639	-0-	-0-	-0-	252	1	17003	3	N	349	534	1		83
						384	9								
ED AND JACQUIE YANTA UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 268970 COMPL. DATE 06/27/2014 TOTAL DEPTH 13148 PERF.13484 - 17708															
12	2759 X	1966	-0-	-793	-0-	239	1	1356	3	N	337	337	0		29
						371	9								
01	2697 X	1598	-0-	-1099	-0-	159	1	1074	3	N	332	332	0		29
						365	9								
*02	2204 X	1482	-0-	-722	-0-	10	1	1145	3	N	297	297	0		29
						327	9								
*03	2046 X	1175	-0-	-871	-0-	36	1	919	3	N	200	200	0		29
						220	9								
*04	1890 X	1609	-0-	-281	-0-	161	1	1104	3	N	313	313	0		29
						344	9								
05	1953 X	1261	-0-	-692	-0-	118	1	840	3	N	275	304	0		-0-
						303	9								
SPEARY FAMILY TRUST UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 268979 COMPL. DATE 04/27/2018 TOTAL DEPTH 13099 PERF.13491 - 17709															
12	283 X	283	-0-	-0-	-0-	283	1			N	-0-				144
01	371 X	371	-0-	-0-	-0-	343	1	28	9	N	25				169
02	272 X	272	-0-	-0-	-0-	270	1	2	9	N	2				171
03	344 X	344	-0-	-0-	-0-	330	1	14	9	N	13				184
04	344 X	344	-0-	-0-	-0-	332	1	12	9	N	11				195
05	302 X	302	-0-	-0-	-0-	300	1	2	9	N	2				197
LIVINGSTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 268999 COMPL. DATE 06/21/2014 TOTAL DEPTH 11895 PERF.12375 - 16452															
12	1395 N	14	-0-	-1381	-0-	12	3	2	9	N	2	4	0		281
01	1395 N	306	-0-	-1089	-0-	17	1	275	3	N	13	14	0		280
						14	9								
02	212 N	212	-0-	-0-	-0-	7	1	190	3	N	14	14	0		280
						15	9								
*03	734 N	734	-0-	-0-	-0-	1	1	701	3	N	29	27	0		282
						32	9								
04	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-				282
*05	296 N	296	-0-	-0-	-0-	241	3	55	9	N	50	50	0		282

SUGARKANE (EAGLE FORD)															//CONT.// 86950 600					NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: LIVE OAK									
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																																							
BAILEY UNIT A															WELL #: 1					RRCID -> 269105					COMPL. DATE 10/24/2013					TOTAL DEPTH 12858					PERF.12923 - 18397				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE																					
0						AMT	CODE	AMT	CODE	M			AMT	CODE	AMT	CODE																							
12	2925 X	2925	-0-	-0-	-0-	300	1	1934	3	N	628	628	0				-0-																						
						691	9																																
01	2604 X	1975	-0-	-629	-0-	242	1	1240	3	N	448	448	0				-0-																						
						493	9																																
*02	2987 X	2033	-0-	-954	-0-	31	1	1598	3	N	367	367	0				-0-																						
						404	9																																
*03	3193 X	2751	-0-	-442	-0-	154	1	1966	3	N	574	574	0				-0-																						
						631	9																																
*04	3090 X	2544	-0-	-546	-0-	353	1	1656	3	N	486	486	0				-0-																						
						535	9																																
05	2914 X	2423	-0-	-491	-0-	476	1	1449	3	N	453	453	0				-0-																						
						498	9																																
BETTY KENNEDY UNIT A															WELL #: 4					RRCID -> 269507					COMPL. DATE 04/02/2014					TOTAL DEPTH 12561					PERF.12650 - 17257				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						71																						
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						71																						
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						71																						
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						71																						
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						71																						
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						71																						
OLSON-BAKER UNIT															WELL #: 2					RRCID -> 269840					COMPL. DATE 07/24/2014					TOTAL DEPTH 11856					PERF.12051 - 17489				
12	69423 X	69423	-0-	-0-	-0-	215	1	48235	3	N	19066	18641	0	377	1		60																						
						20973	9																																
01	64744 X	64744	-0-	-0-	-0-	47133	3	17611	9	N	16010	15833	0	180	1		57																						
02	69773 X	69773	-0-	-0-	-0-	53241	3	16532	9	N	15029	15029	0				57																						
*03	36622 X	36622	-0-	-0-	-0-	28022	3	8600	9	N	7818	7127	0	703	1		45																						
04	6060 X	-0-	-0-	-6060	-0-					N	-0-						45																						
05	6262 X	-0-	-0-	-6262	-0-					N	-0-						45																						
ESKEW WEST UNIT															WELL #: 2					RRCID -> 269841					COMPL. DATE 08/06/2013					TOTAL DEPTH 11983					PERF.12320 - 17206				
12	15125 X	15125	-0-	-0-	-0-	356	1	12430	3	N	2126	1856	0				428																						
						2339	9																																
01	13919 X	13919	-0-	-0-	-0-	298	1	11391	3	N	2027	433	0	1842	1		180																						
						2230	9																																
02	10246 X	10246	-0-	-0-	-0-	272	1	8368	3	N	1460	1460	0				180																						
						1606	9																																
*03	7319 X	7319	-0-	-0-	-0-	512	1	5476	3	N	1210	1213	0				177																						
						1331	9																																
*04	4579 X	4579	-0-	-0-	-0-	137	1	3813	3	N	572	170	0	187	1		392																						
						629	9																																
*05	8986 X	8986	-0-	-0-	-0-	336	1	7357	3	N	1175	1457	1				110																						
						1293	9																																
ARNOLD UNIT B															WELL #: 2					RRCID -> 269842					COMPL. DATE 07/25/2013					TOTAL DEPTH 12837					PERF.12926 - 19106				
12	9008 X	9008	-0-	-0-	-0-	198	1	8436	3	N	340	373	1				463																						
						374	9																																
01	8649 X	5235	-0-	-3414	-0-	305	1	4736	3	N	176	191	1				448																						
						194	9																																
02	8091 X	865	-0-	-7226	-0-	62	1	783	3	N	18						466																						
						20	9																																
03	8649 X	-0-	-0-	-8649	-0-					N	-0-						466																						
04	8370 X	-0-	-0-	-8370	-0-					N	-0-						466																						
05	8649 X	6004	-0-	-2645	-0-	270	1	5470	3	N	240	373	1				333																						
						264	9																																

SUGARKANE (EAGLE FORD)															//CONT.// 86950 600					NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: LIVE OAK				
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																																		
LIVE BEE UNIT A															WELL #: 1					RRCID -> 269843					COMPL. DATE 07/30/2013					TOTAL DEPTH 12503 PERF.12612 - 19193				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	EOM BALANCE											
12		84 X	84	-0-		-0-	-0-			43	1		41	9	N	37		164	1				17											
01		0 X	-0-	-0-		-0-	-0-								N	-0-						17												
02		0 X	-0-	-0-		-0-	-0-								N	-0-						17												
*03		16576 X	16576	-0-		-0-	-0-			11661	3		4915	9	N	4468		4361	0				124											
*04		111835 X	111835	-0-		-0-	-0-			63	1		87667	3	N	21914		21922	0				116											
										24105	9																							
*05		89488 X	89488	-0-		-0-	-0-			79	1		69601	3	N	18007		18011	0				112											
										19808	9																							
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT H															WELL #: 1					RRCID -> 270228					COMPL. DATE 08/13/2014					TOTAL DEPTH 12686 PERF.12996 - 17613				
12		1125 X	1125	-0-		-0-	-0-			100	1		796	3	N	208		188	1				322											
										229	9																							
01		429 X	429	-0-		-0-	-0-			46	1		284	3	N	90							412											
										99	9																							
02		1320 X	1320	-0-		-0-	-0-			33	1		1001	3	N	260		370	1				302											
										286	9																							
03		1116 X	-0-	-0-		-1116	-0-								N	21						323												
*04		1080 X	821	-0-		-259	-0-			265	1		360	3	N	178		185	1				316											
										196	9																							
05		1426 X	513	-0-		-913	-0-			493	1		20	9	N	18		173	1				161											
MIXON UNIT A															WELL #: 2					RRCID -> 270237					COMPL. DATE 05/23/2014					TOTAL DEPTH 12987 PERF.13468 - 17428				
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-												
05		0 X	-0-	-0-		-0-	-0-								N	-0-						-0-												
MIXON UNIT A															WELL #: 3					RRCID -> 270245					COMPL. DATE 05/24/2014					TOTAL DEPTH 12994 PERF.13329 - 17618				
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-												
05		0 X	-0-	-0-		-0-	-0-								N	-0-						-0-												
SCHENDEL UNIT A															WELL #: G 2					RRCID -> 270247					COMPL. DATE 09/06/2013					TOTAL DEPTH 12885 PERF.13291 - 17526				
12		7605 X	7605	-0-		-0-	-0-			32	1		5894	3	N	1526		1464	1				243											
										1679	9																							
01		7465 X	7465	-0-		-0-	-0-			48	1		6074	3	N	1221		1247	1				217											
										1343	9																							
*02		6919 X	6919	-0-		-0-	-0-			5525	3		1394	9	N	1267		1275	1				209											
*03		7949 X	7949	-0-		-0-	-0-			6381	3		1568	9	N	1425		1430	1				204											
*04		7837 X	7837	-0-		-0-	-0-			6383	3		1454	9	N	1322		1285	1				241											
*05		9802 X	9802	-0-		-0-	-0-			8002	3		1800	9	N	1636		1623	1				251											

SUGARKANE (EAGLE FORD)															//CONT.// 86950 600					NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: LIVE OAK									
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																																							
F. MALEK UNIT L															WELL #: 3					RRCID -> 270418					COMPL. DATE 10/28/2014					TOTAL DEPTH 12947					PERF.13231 - 17184				
M	0	ALLOW	CODE	GAS	PROD	INJECT.	(I)	GAS	LIFT	(L)	MONTHLY	STATUS	(CODE)	CUMU	STATUS	(-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS	*	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	*	AMT	DISPOSITIONS	*	CODE	AMT	CODE	EOM	BALANCE		
12		4030	X		1144		-0-				-2886		-0-						15	1	1024	3	N				95		188	1						134			
01		4030	X		3233		-0-				-797		-0-						105	9	2921	3	N				256		184	1						206			
02		3770	X		3150		-0-				-620		-0-						30	1	2805	3	N				265		366	1						105			
03		3069	X		-0-		-0-				-3069		-0-						282	9					N		-0-								105				
04		3120	X		-0-		-0-				-3120		-0-						53	1					N		-0-								105				
05		3379	X		-0-		-0-				-3379		-0-						292	9					N		-0-								105				
KOERNER UNIT A															WELL #: 1					RRCID -> 270442					COMPL. DATE 10/15/2014					TOTAL DEPTH 13273					PERF.13545 - 17512				
12		875	X		875		-0-				-0-		-0-						26	1	815	3	N				31									153			
01		691	X		691		-0-				-0-		-0-						34	9	654	3	N				24									177			
02		198	X		198		-0-				-0-		-0-						26	9	174	3	N				4									181			
*03		21	X		21		-0-				-0-		-0-						4	9	15	3	N			-0-										181			
04		0	X		-0-		-0-				-0-		-0-						6	1					N		1									182			
05		0	X		-0-		-0-				-0-		-0-											N		-0-										182			
F. MALEK UNIT D															WELL #: 2					RRCID -> 270443					COMPL. DATE 07/28/2014					TOTAL DEPTH 12033					PERF.12568 - 17935				
12		2455	X		2455		-0-				-0-		-0-						5	1	1662	3	N				716		558	1							280		
01		4216	X		4216		-0-				-0-		-0-						788	9	3180	3	N				811		924	1						167			
02		2214	X		2214		-0-				-0-		-0-						144	1	1668	3	N				399		312	1						254			
03		0	X		-0-		-0-				-0-		-0-						892	9				N		-0-										254			
*04		1666	X		1666		-0-				-0-		-0-						107	1	1308	3	N			319		359	1							214			
*05		1258	X		1258		-0-				-0-		-0-						439	9	284	9	N			258		186	1							286			
F. MALEK UNIT R															WELL #: 2					RRCID -> 270478					COMPL. DATE 09/10/2014					TOTAL DEPTH 12772					PERF.12956 - 18002				
12		0	X		-0-		-0-				-0-		-0-											N		-0-										163			
01		0	X		-0-		-0-				-0-		-0-										N		-0-											163			
*02		0	X		-0-		-0-				-0-		-0-										N		-0-											35			
*03		0	X		-0-		-0-				-0-		-0-										N		-0-											35			
*04		0	X		-0-		-0-				-0-		-0-										N		-0-											35			
05		0	X		-0-		-0-				-0-		-0-										N		-0-											35			
GROSS UNIT															WELL #: 2					RRCID -> 270873					COMPL. DATE 07/23/2014					TOTAL DEPTH 12801					PERF.13072 - 17679				
12		2994	X		2994		-0-				-0-		-0-						452	1	1938	3	N				549		549	0							-0-		
01		2409	X		2409		-0-				-0-		-0-						604	9	1411	3	N				601		601	0							-0-		
*02		2040	X		2040		-0-				-0-		-0-						337	1	1144	3	N				530		530	0							-0-		
*03		2513	X		2513		-0-				-0-		-0-						661	9	1540	3	N				616		616	0							-0-		
*04		3295	X		3295		-0-				-0-		-0-						313	1	2284	3	N				670		670	0							-0-		
*05		4113	X		4113		-0-				-0-		-0-						583	9	2974	3	N				771		771	0							-0-		
																			295	1																			
																			678	9																			
																			274	1																			
																			737	9																			
																			291	1																			
																			848	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 A WELL #: 2 RRCID -> 270915 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 12575 PERF.12740 - 17905														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	1682 X	1682	-0-	-0-	-0-	11 182	1 9	1489 3	N	165	190 1			377
01	1652 X	1652	-0-	-0-	-0-	107 166	1 9	1379 3	N	151	185 1			343
02	627 X	627	-0-	-0-	-0-	14 1	1 9	612 3	N	1	181 1			163
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				163
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				163
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				163
LIVE BEE UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 270917 COMPL. DATE 08/08/2014 TOTAL DEPTH 12637 PERF.12671 - 19155														
12	37757 X	37757	-0-	-0-	-0-	238 3067	1 9	34452 3	N	2788	2788 0			118
01	26897 X	26897	-0-	-0-	-0-	258 2140	1 9	24499 3	N	1945	68 0	1847 1		148
02	30850 X	30850	-0-	-0-	-0-	231 2602	1 9	28017 3	N	2365	2365 0			148
*03	32140 X	32140	-0-	-0-	-0-	332 2505	1 9	29303 3	N	2277	2277 0			148
*04	26436 X	26436	-0-	-0-	-0-	246 2009	1 9	24181 3	N	1826	1785 1			189
*05	25561 X	25561	-0-	-0-	-0-	236 2067	1 9	23258 3	N	1879	82 0	1790 1		196
KAREN KENNEDY UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 271125 COMPL. DATE 02/28/2015 TOTAL DEPTH 12759 PERF.12704 - 19052														
12	47645 X	47645	-0-	-0-	-0-	564 2494	1 9	44587 3	N	2267	1567 0	751 1		158
01	42853 X	42853	-0-	-0-	-0-	382 2417	1 9	40054 3	N	2197	463 0	1497 1		395
02	35788 X	35788	-0-	-0-	-0-	171 1697	1 9	33920 3	N	1543	993 0	545 1		400
*03	43340 X	43340	-0-	-0-	-0-	337 2266	1 9	40737 3	N	2060	778 0	1618 1		64
*04	37163 X	37163	-0-	-0-	-0-	42 1846	1 9	35275 3	N	1678	1033 0	357 1		352
*05	26382 X	26382	-0-	-0-	-0-	25203	3	1179 9	N	1072	1104 1			320
OLSON-BAKER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 271130 COMPL. DATE 07/27/2014 TOTAL DEPTH 11852 PERF.12057 - 16143														
12	5748 X	5748	-0-	-0-	-0-	3989	3	1759 9	N	1599	910 1			895
01	7993 X	7993	-0-	-0-	-0-	5647	3	2346 9	N	2133	57 0	2192 1		779
02	5027 X	5027	-0-	-0-	-0-	3564	3	1463 9	N	1330	588 0	1281 1		240
*03	4185 X	1987	-0-	-2198	-0-	1353	3	634 9	N	576	527 0			289
04	4050 X	-0-	-0-	-4050	-0-				N	-0-				289
05	4185 X	-0-	-0-	-4185	-0-				N	-0-				289
SPINN UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 271443 COMPL. DATE 02/21/2014 TOTAL DEPTH 12966 PERF.13601 - 18485														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				10
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				10
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				10
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				10
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				10

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK																		
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																		
PULLIN UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 271527 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 12951 PERF.13146 - 18774																		
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
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-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT D WELL #: 1 RRCID -> 271530 COMPL. DATE 09/07/2014 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12858 - 18449																		
12	6758 X	4653	-0-	-2105	-0-			41	1	4050	3	N	511	364	1			385
								562	9									
01	6758 X	2357	-0-	-4401	-0-			49	1	2087	3	N	201	356	1			230
								221	9									
02	5249 X	70	-0-	-5179	-0-			17	1	53	9	N	48	179	1			99
03	5611 X	-0-	-0-	-5611	-0-							N	-0-					99
04	5430 X	-0-	-0-	-5430	-0-							N	-0-					99
05	4650 X	-0-	-0-	-4650	-0-							N	-0-					99
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT J WELL #: 1 RRCID -> 271607 COMPL. DATE 08/11/2014 TOTAL DEPTH 13037 PERF.13441 - 17396																		
12	11233 X	11233	-0-	-0-	-0-			51	1	10958	3	N	204	183	1			136
								224	9									
01	4428 X	4428	-0-	-0-	-0-			41	1	4348	3	N	35	168	1			3
								39	9									
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	1					4
*03	6334 X	6334	-0-	-0-	-0-	-0-			36	1	6072	3	N	205				209
								226	9									
*04	9637 X	9637	-0-	-0-	-0-	-0-			40	1	9221	3	N	342	189	1		362
								376	9									
*05	3355 X	3355	-0-	-0-	-0-	-0-			156	1	3195	3	N	4	353	1		13
								4	9									
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT D WELL #: 2 RRCID -> 271609 COMPL. DATE 03/06/2015 TOTAL DEPTH 12704 PERF.13165 - 18432																		
12	372 X	354	-0-	-18	-0-			240	1	39	3	N	68	176	1			58
								75	9									
01	372 X	218	-0-	-154	-0-			218	1			N	-0-					58
02	174 X	43	-0-	-131	-0-			16	1	17	3	N	9					67
								10	9									
03	341 X	-0-	-0-	-341	-0-							N	-0-					67
04	330 X	-0-	-0-	-330	-0-							N	-0-	50	1			17
05	341 X	-0-	-0-	-341	-0-							N	15					32
BAKER FAMILY TRUST WELL #: 4 RRCID -> 271610 COMPL. DATE 03/02/2015 TOTAL DEPTH 12602 PERF.12451 - 17735																		
12	14167 X	-0-	-0-	-14167	-0-							N	-0-					298
01	10292 X	-0-	-0-	-10292	-0-							N	-0-					298
02	1885 X	-0-	-0-	-1885	-0-							N	-0-					298
*03	2015 X	37	-0-	-1978	-0-			2	1	35	3	N	-0-					298
*04	1950 X	404	-0-	-1546	-0-			404	3			N	-0-					298
*05	83 X	83	-0-	-0-	-0-			72	3	11	9	N	10	17	0			291

SUGARKANE (EAGLE FORD)														CNTY: LIVE OAK																			
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																																	
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT B																																	
WELL #: 2														RRCID -> 271846				COMPL. DATE 09/25/2014				TOTAL DEPTH 12824				PERF.13362 - 17930							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE																	
12	868 N	495	-0-	-373	-0-	1 1	414 3	N			73					232																	
01	837 N	599	-0-	-238	-0-	80 9	455 3	N			102	180 1				154																	
02	812 N	784	-0-	-28	-0-	112 9	634 3	N			121					275																	
*03	662 N	662	-0-	-0-	-0-	17 1	515 3	N			131					406																	
*04	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	133 9	1021 3	N			137	345 1				198																	
*05	930 N	930	-0-	-0-	-0-	3 1	569 3	N			140	177 1				161																	
						144 9																											
						13 1																											
						151 9																											
						207 1																											
						154 9																											

KOERNER UNIT B														WELL #: 2				RRCID -> 272094				COMPL. DATE 10/13/2014				TOTAL DEPTH 13169				PERF.13398 - 19825			
12	5425 X	1423	-0-	-4002	-0-	26 1	1395 3	N			2	191 1				289																	
01	5208 X	7	-0-	-5201	-0-	2 9				N	-0-					289																	
02	3161 X	2294	-0-	-867	-0-	7 1	33 9	N			30					319																	
*03	9221 X	9221	-0-	-0-	-0-	2261 3	8875 3	N			310					629																	
						5 1																											
						341 9																											
*04	7076 X	7076	-0-	-0-	-0-	6899 3	177 9	N			161	690 1				100																	
*05	5804 X	5804	-0-	-0-	-0-	5580 3	224 9	N			204	177 1				127																	

ESKEW EAST														WELL #: 2				RRCID -> 272125				COMPL. DATE 03/04/2015				TOTAL DEPTH 12617				PERF.12690 - 18026			
12	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					454																	
01	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					454																	
02	7366 X	-0-	-0-	-7366	-0-					N	1	368 1				87																	
03	7874 X	-0-	-0-	-7874	-0-					N	-0-					87																	
*04	7620 X	139	-0-	-7481	-0-	66 1	73 3	N			-0-					87																	
*05	651 X	651	-0-	-0-	-0-	1 1	650 3	N			-0-					87																	

KOERNER UNIT B														WELL #: 1				RRCID -> 272134				COMPL. DATE 10/14/2014				TOTAL DEPTH 13183				PERF.13526 - 20000			
12	5859 X	1317	-0-	-4542	-0-	2 1	1227 3	N			80					472																	
						88 9																											
01	5859 X	-0-	-0-	-5859	-0-					N	-0-					472																	
02	5336 X	121	-0-	-5215	-0-	21 1	100 3	N			-0-					472																	
*03	7983 X	7983	-0-	-0-	-0-	191 1	7331 3	N			419					891																	
						461 9																											
*04	6267 X	6267	-0-	-0-	-0-	416 1	5608 3	N			221	717 1				395																	
						243 9																											
*05	5664 X	5664	-0-	-0-	-0-	531 1	4806 3	N			297					692																	
						327 9																											

MARLENE OLSON														WELL #: 3				RRCID -> 272136				COMPL. DATE 11/17/2015				TOTAL DEPTH 12287				PERF.12768 - 20275			
12	3999 X	-0-	-0-	-3999	-0-					N	-0-					184																	
01	3999 X	-0-	-0-	-3999	-0-					N	-0-					184																	
02	2 X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					184																	
03	2 X	-0-	-0-	-2	-0-					N	4	124 1				64																	
04	2 X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					64																	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64																	

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
1893 OIL & GAS, LTD., UNIT E WELL #: 2 RRCID -> 272137 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 12666 PERF.13019 - 17950														
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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	3379 X	1819	-0-	-1560	-0-	250	1	1188	3	N	346	365	1	152
01	3379 X	2503	-0-	-876	-0-	381	9	2053	3	N	313	373	1	92
02	2842 X	689	-0-	-2153	-0-	106	1	404	3	N	71			163
*03	3038 X	2928	-0-	-110	-0-	344	9	2440	3	N	340	367	1	136
*04	2940 X	2288	-0-	-652	-0-	207	1	1880	3	N	289	177	1	248
05	2511 X	1855	-0-	-656	-0-	78	9	1491	3	N	252	355	1	145
						114	1							
						374	9							
						90	1							
						318	9							
						87	1							
						277	9							
TAYLOR FARMS, INC. WELL #: 2 RRCID -> 272307 COMPL. DATE 09/14/2014 TOTAL DEPTH 12484 PERF.12647 - 17911														
12	281 N	281	-0-	-0-	-0-	160	1	48	3	N	66	129	1	78
01	682 N	284	-0-	-398	-0-	73	9	68	3	N	79			157
02	392 N	392	-0-	-0-	-0-	129	1	130	9	N	118	160	1	115
*03	279 N	72	-0-	-207	-0-	87	9	11	9	N	10			125
*04	753 N	753	-0-	-0-	-0-	262	3	197	9	N	179	172	0	47
*05	604 N	604	-0-	-0-	-0-	61	3	100	9	N	91	93	0	45
SCHULTE WELL #: 2 RRCID -> 272316 COMPL. DATE 10/18/2014 TOTAL DEPTH 12769 PERF.13235 - 17794														
12	4588 X	1217	-0-	-3371	-0-	2	1	922	3	N	266	266	0	-0-
01	4557 X	3261	-0-	-1296	-0-	293	9	2625	3	N	572	572	0	-0-
*02	4263 X	4120	-0-	-143	-0-	7	1	3020	3	N	990	990	0	-0-
*03	4557 X	3410	-0-	-1147	-0-	629	9	2448	3	N	846	846	0	-0-
*04	3750 X	3415	-0-	-335	-0-	11	1	2505	3	N	799	799	0	-0-
05	4402 X	3078	-0-	-1324	-0-	1089	9	2155	3	N	837	837	0	-0-
						31	1							
						931	9							
						31	1							
						879	9							
						2	1							
						921	9							
DOBIE RANCH WELL #: 2 RRCID -> 272371 COMPL. DATE 06/09/2016 TOTAL DEPTH 12864 PERF.13232 - 19457														
12	13920 X	13920	-0-	-0-	-0-	12741	3	1179	9	N	1072	1072	0	79
01	15129 X	15129	-0-	-0-	-0-	13620	3	1509	9	N	1372	39	0	99
02	12598 X	12598	-0-	-0-	-0-	11400	3	1198	9	N	1089	1089	0	99
*03	12447 X	12447	-0-	-0-	-0-	11263	3	1184	9	N	1076	1076	0	99
*04	11370 X	10844	-0-	-526	-0-	9768	3	1076	9	N	978	978	0	99
05	11749 X	10414	-0-	-1335	-0-	9440	3	974	9	N	885	267	0	173
BETTY KENNEDY UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 272412 COMPL. DATE 06/19/2014 TOTAL DEPTH 12848 PERF.13081 - 17520														
12	2976 X	1240	-0-	-1736	-0-	204	1	894	3	N	129			153
01	2790 X	625	-0-	-2165	-0-	142	9	535	3	N	53	182	1	24
02	1508 X	-0-	-0-	-1508	-0-	32	1			N	-0-			24
*03	1835 X	1835	-0-	-0-	-0-	58	9	1576	3	N	154			178
*04	1200 X	355	-0-	-845	-0-	90	1	85	3	N	97	167	1	108
05	1240 X	929	-0-	-311	-0-	169	9	347	3	N	177	171	1	114
						163	1							
						107	9							
						387	1							
						195	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
WERNLI UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 272413 COMPL. DATE 04/28/2014 TOTAL DEPTH 12730 PERF.13003 - 17838														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			184
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			184
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			184
*03	3100 N	19663	-0-	16563	16563	16475	3	3188	9	N	2898	3034	0	48
*04	3000 N	95898	-0-	92898	109461	731	1	81947	3	N	12018	11534	0	27
						13220	9							
*05	3100 N	99248	-0-	96148	205609	115	1	86393	3	N	11582	7768	0	297
						12740	9							
KAREN KENNEDY UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 272854 COMPL. DATE 06/01/2014 TOTAL DEPTH 13149 PERF.12972 - 19798														
12	8029 X	80	-0-	-7949	-0-	80	1			N	-0-			-0-
01	3410 X	54	-0-	-3356	-0-	54	1			N	-0-			-0-
02	47734 X	47734	-0-	-0-	-0-	35	1	46717	3	N	893	690	1	203
						982	9							
*03	94195 X	94195	-0-	-0-	-0-	4	1	92125	3	N	1878	1935	1	146
						2066	9							
*04	98845 X	98845	-0-	-0-	-0-	3	1	97219	3	N	1475	1457	1	164
						1623	9							
*05	67367 X	67367	-0-	-0-	-0-	276	1	65962	3	N	1026	1067	1	123
						1129	9							
ARNOLD UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 272855 COMPL. DATE 06/01/2014 TOTAL DEPTH 12717 PERF.13067 - 19770														
12	2697 X	6	-0-	-2691	-0-	6	1			N	-0-			2
01	2449 X	-0-	-0-	-2449	-0-					N	-0-			2
02	2291 X	-0-	-0-	-2291	-0-					N	-0-			2
03	2449 X	-0-	-0-	-2449	-0-					N	1			3
04	6 X	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-			3
05	6 X	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-			3
A. VAUGHN UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 273490 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 12945 PERF.13321 - 19164														
12	11795 X	11795	-0-	-0-	-0-	146	1	10221	3	N	1298	1298	0	15
						1428	9							
01	12779 X	12779	-0-	-0-	-0-	155	1	11230	3	N	1267	1266	0	16
						1394	9							
*02	11480 X	11480	-0-	-0-	-0-	92	1	10026	3	N	1238	1239	0	15
						1362	9							
*03	12763 X	12763	-0-	-0-	-0-	77	1	11217	3	N	1335	1335	0	15
						1469	9							
*04	10108 X	10108	-0-	-0-	-0-	123	1	8754	3	N	1119	1119	0	15
						1231	9							
*05	12378 X	12378	-0-	-0-	-0-	74	1	10906	3	N	1271	1271	0	15
						1398	9							
WOLFF UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 273491 COMPL. DATE 01/02/2015 TOTAL DEPTH 12969 PERF.13163 - 19591														
12	8339 X	4318	-0-	-4021	-0-	133	1	4120	3	N	59	160	1	87
						65	9							
01	7688 X	4815	-0-	-2873	-0-	74	1	4664	3	N	70			157
						77	9							
02	7134 X	5506	-0-	-1628	-0-	5506	3			N	-0-			157
*03	8555 X	8555	-0-	-0-	-0-	101	1	8399	3	N	50			207
						55	9							
*04	9053 X	9053	-0-	-0-	-0-	136	1	8636	3	N	255	187	1	275
						281	9							
*05	7884 X	7884	-0-	-0-	-0-	59	1	7778	3	N	43	182	1	136
						47	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
KENNEDY WELL #: 2 RRCID -> 275592 COMPL. DATE 07/05/2015 TOTAL DEPTH 12442 PERF.12777 - 17911														
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
12	2645 X	2645	-0-	-0-	-0-	1 204	1 9	2440	3 N	185	176	1		193
01	7424 X	7424	-0-	-0-	-0-	6655	3	769	9 N	699	750	1		142
02	5974 X	2743	-0-	-3231	-0-	2634	3	109	9 N	99	188	1		53
*03	7102 X	7102	-0-	-0-	-0-	6535	3	567	9 N	515	516	0		52
*04	7170 X	4658	-0-	-2512	-0-	4316	3	342	9 N	311	312	0		51
05	7409 X	4713	-0-	-2696	-0-	4303	3	410	9 N	373	375	0		49
KENNEDY WELL #: 3 RRCID -> 275593 COMPL. DATE 07/07/2015 TOTAL DEPTH 12440 PERF.12561 - 17567														
12	1705 X	1679	-0-	-26	-0-	89 417	1 9	1173	3 N	379	366	1		213
01	1705 X	1577	-0-	-128	-0-	147 196	1 9	1234	3 N	178	351	1		40
02	2436 X	1061	-0-	-1375	-0-	1 222	1 9	838	3 N	202	187	1		55
03	2604 X	3	-0-	-2601	-0-	3 1	1		N	-0-				55
*04	2520 X	1089	-0-	-1431	-0-	5 61	1 9	1023	3 N	55	56	0		54
05	1674 X	1625	-0-	-49	-0-	339 200	1 9	1086	3 N	182	183	0		53
KENNEDY WELL #: 4 RRCID -> 275688 COMPL. DATE 03/14/2015 TOTAL DEPTH 12516 PERF.12692 - 17896														
12	6541 X	3893	-0-	-2648	-0-	62 284	1 9	3547	3 N	258	374	1		57
01	2325 X	1672	-0-	-653	-0-	20 161	1 9	1491	3 N	146	170	1		33
02	3770 X	2156	-0-	-1614	-0-	53 39	1 9	2064	3 N	35				68
*03	4030 X	841	-0-	-3189	-0-	764	3	77	9 N	70	72	0		66
*04	3900 X	1057	-0-	-2843	-0-	58 69	1 9	930	3 N	63	64	0		65
05	3906 X	584	-0-	-3322	-0-	41 135	1 9	408	3 N	123	124	0		64
ESKEW EAST WELL #: 3 RRCID -> 276095 COMPL. DATE 09/06/2015 TOTAL DEPTH 12738 PERF.12681 - 20108														
12	46791 X	46791	-0-	-0-	-0-	529 2283	1 9	43979	3 N	2075	436	0	1700	151
01	37907 X	37907	-0-	-0-	-0-	566 1836	1 9	35505	3 N	1669	627	0	1114	79
02	42543 X	42543	-0-	-0-	-0-	508 2107	1 9	39928	3 N	1915	1916	0		78
*03	38897 X	38897	-0-	-0-	-0-	504 2263	1 9	36130	3 N	2057	2056	0		79
*04	25192 X	25192	-0-	-0-	-0-	473 1422	1 9	23297	3 N	1293	800	0	341	231
05	17391 X	16994	-0-	-397	-0-	500 744	1 9	15750	3 N	676	712	1		195

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
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	ALLOW CODE	GAS 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
12	4805 X	1088	-0-	-3717	-0-	1014	3	74	9	N	67	186	1	60
01	4712 X	1032	-0-	-3680	-0-	10	1	903	3	N	108			168
						119	9							
02	2059 X	39	-0-	-2020	-0-	39	1			N	-0-			168
03	2201 X	-0-	-0-	-2201	-0-					N	-0-			168
*04	2130 X	2054	-0-	-76	-0-	1834	3	220	9	N	200			368
05	1085 X	886	-0-	-199	-0-	795	3	91	9	N	83	367	1	84
KOERNER UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 276631 COMPL. DATE 09/02/2015 TOTAL DEPTH 13279 PERF.13664 - 17983														
12	1184 X	1184	-0-	-0-	-0-	136	1	1048	3	N	-0-			182
01	16 X	16	-0-	-0-	-0-	10	1	6	3	N	-0-			182
02	4617 X	4617	-0-	-0-	-0-	44	1	4488	3	N	77			259
						85	9							
*03	1561 X	1561	-0-	-0-	-0-	190	1	1342	3	N	26			285
						29	9							
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	183	1	102
*05	15894 X	15894	-0-	-0-	-0-	15575	3	319	9	N	290	188	1	204
KENNEDY WELL #: 6 RRCID -> 276670 COMPL. DATE 07/09/2015 TOTAL DEPTH 12355 PERF.12898 - 17713														
12	7521 X	7521	-0-	-0-	-0-	345	1	6503	3	N	612	536	1	210
						673	9							
01	6913 X	1417	-0-	-5496	-0-	262	1	993	3	N	147	186	1	171
						162	9							
02	5800 X	1579	-0-	-4221	-0-	139	1	1111	3	N	299	360	1	110
						329	9							
*03	6913 X	2539	-0-	-4374	-0-	204	1	1999	3	N	305	340	1	75
						336	9							
*04	6690 X	5283	-0-	-1407	-0-	174	1	4492	3	N	561	516	1	120
						617	9							
05	6913 X	1784	-0-	-5129	-0-	219	1	1398	3	N	152	177	1	95
						167	9							
ESKEW EAST WELL #: 4 RRCID -> 276762 COMPL. DATE 09/16/2015 TOTAL DEPTH 12655 PERF.12746 - 17720														
12	7283 X	7283	-0-	-0-	-0-	12	1	6587	3	N	622	726	1	-0-
						684	9							
01	9889 X	37	-0-	-9852	-0-	37	1			N	-0-			-0-
02	10933 X	6	-0-	-10927	-0-	6	1			N	-0-			-0-
03	11687 X	-0-	-0-	-11687	-0-					N	164	164	1	-0-
04	11310 X	-0-	-0-	-11310	-0-					N	-0-			-0-
05	7471 X	-0-	-0-	-7471	-0-					N	-0-			-0-
ESKEW EAST WELL #: 5 RRCID -> 276763 COMPL. DATE 09/14/2015 TOTAL DEPTH 12603 PERF.12761 - 18068														
12	4650 X	926	-0-	-3724	-0-	484	1	362	3	N	73	181	1	-0-
						80	9							
01	5642 X	27	-0-	-5615	-0-	27	1			N	-0-			-0-
02	5278 X	113	-0-	-5165	-0-	2	1	111	3	N	-0-			-0-
03	5642 X	-0-	-0-	-5642	-0-					N	-0-			-0-
04	5010 X	-0-	-0-	-5010	-0-					N	-0-			-0-
05	961 X	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333 ESKEW EAST														CNTY: LIVE OAK															
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED														CAPACITY															
WELL #: 6														RRCID -> 276823				COMPL. DATE 09/13/2015				TOTAL DEPTH 12701				PERF.12600 - 18459			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE											
12	3534 X	1793	-0-	-1741	-0-			30	1	1707	3	N	51					128											
01	2001 X	2001	-0-	-0-	-0-			56	9																				
								11	1	1932	3	N	53	181	1			-0-											
								58	9																				
02	4785 X	-0-	-0-	-4785	-0-							N	-0-					-0-											
03	5115 X	-0-	-0-	-5115	-0-							N	-0-					-0-											
*04	4950 X	1886	-0-	-3064	-0-			1843	3	43	9	N	39	39	0			-0-											
05	2015 X	140	-0-	-1875	-0-			140	1			N	-0-					-0-											
KAY UNIT A					WELL #:	1	RRCID -> 276921					COMPL. DATE 07/11/2015					TOTAL DEPTH 12991					PERF.13639 - 17731							
12	6230 X	6230	-0-	-0-	-0-			16	1	5893	3	N	292	368	1			225											
								321	9																				
01	4557 X	2639	-0-	-1918	-0-			38	1	2451	3	N	136	172	1			189											
								150	9																				
02	6061 X	5045	-0-	-1016	-0-			190	1	4581	3	N	249	181	1			257											
								274	9																				
*03	6479 X	4707	-0-	-1772	-0-			398	1	4054	3	N	232	161	1			328											
								255	9																				
*04	6270 X	4425	-0-	-1845	-0-			390	1	3813	3	N	202	188	1			342											
								222	9																				
*05	8177 X	8177	-0-	-0-	-0-			574	1	7155	3	N	407	529	1			220											
								448	9																				
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT D					WELL #:	3	RRCID -> 276922					COMPL. DATE 08/10/2015					TOTAL DEPTH 12621					PERF.12890 - 18862							
12	36571 X	36571	-0-	-0-	-0-			664	1	33452	3	N	2232	2232	0			97											
								2455	9																				
01	15043 X	15043	-0-	-0-	-0-			632	1	13458	3	N	866	866	0			97											
								953	9																				
02	19084 X	19084	-0-	-0-	-0-			366	1	17544	3	N	1067	1067	0			97											
								1174	9																				
*03	30608 X	30608	-0-	-0-	-0-			561	1	28096	3	N	1774	1576	0	186	1	109											
								1951	9																				
*04	12565 X	12565	-0-	-0-	-0-			344	1	11492	3	N	663	431	0	326	1	15											
								729	9																				
05	9362 X	266	-0-	-9096	-0-			98	1	165	3	N	3					18											
								3	9																				
ESKEW EAST					WELL #:	7	RRCID -> 276997					COMPL. DATE 09/09/2015					TOTAL DEPTH 12645					PERF.12600 - 18474							
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					69											
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					69											
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					69											
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	57	126	1			-0-											
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-											
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-											
BURGESS UNIT A					WELL #:	2	RRCID -> 277482					COMPL. DATE 07/31/2015					TOTAL DEPTH 11923					PERF.12261 - 18442							
12	6882 X	1647	-0-	-5235	-0-			299	1	1096	3	N	229	229	0			37											
								252	9																				
01	6262 X	4922	-0-	-1340	-0-			114	1	4139	3	N	608	517	0			128											
								669	9																				
02	5626 X	-0-	-0-	-5626	-0-							N	-0-					128											
03	6014 X	-0-	-0-	-6014	-0-							N	-0-					128											
04	5820 X	-0-	-0-	-5820	-0-							N	-0-					128											
05	4929 X	3	-0-	-4926	-0-			3	3			N	-0-					128											

SUGARKANE (EAGLE FORD)													CNTY: LIVE OAK		
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
BURGESS UNIT A															
WELL #: 3 RRCID -> 277533 COMPL. DATE 08/02/2015 TOTAL DEPTH 12003 PERF.12381 - 18545															
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
01	75 X	75	-0-	-0-	-0-	62	1	12	3	N	1				28
						1	9								
02	269 X	269	-0-	-0-	-0-	267	1	2	9	N	2				30
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30
04	60 X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-				30
05	279 X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-				30
BURGESS UNIT A															
WELL #: 4 RRCID -> 277534 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 11944 PERF.12172 - 18308															
12	8413 X	8413	-0-	-0-	-0-	7811	3	602	9	N	547	548	0		86
01	7750 X	7391	-0-	-359	-0-	6483	3	908	9	N	825	618	0	190 1	103
02	7250 X	3400	-0-	-3850	-0-	1	1	3037	3	N	329	330	0		102
						362	9								
*03	8060 X	4939	-0-	-3121	-0-	4531	3	408	9	N	371	371	0		102
04	7800 X	-0-	-0-	-7800	-0-					N	-0-				102
*05	13166 X	13166	-0-	-0-	-0-	266	1	11842	3	N	962	225	0	736 1	103
						1058	9								
TAYLOR FARMS, INC.															
WELL #: 5 RRCID -> 277535 COMPL. DATE 12/11/2015 TOTAL DEPTH 12484 PERF.12448 - 18022															
12	3565 X	2926	-0-	-639	-0-	494	1	1966	3	N	424	368	1		129
						466	9								
01	2449 X	1544	-0-	-905	-0-	246	1	1052	3	N	224	185	1		168
						246	9								
02	2639 X	1503	-0-	-1136	-0-	289	1	991	3	N	203	349	1		22
						223	9								
*03	2914 X	25	-0-	-2889	-0-	9	1	15	3	N	1				23
						1	9								
*04	4333 X	4333	-0-	-0-	-0-	296	1	3227	3	N	736	736	0		23
						810	9								
05	2914 X	2008	-0-	-906	-0-	286	1	1055	3	N	606	198	0	370 1	61
						667	9								
TAYLOR FARMS, INC.															
WELL #: 6 RRCID -> 277536 COMPL. DATE 12/22/2015 TOTAL DEPTH 12346 PERF.12470 - 17753															
12	1798 N	1401	-0-	-397	-0-	1213	3	188	9	N	171	174	1		171
01	1023 N	481	-0-	-542	-0-	400	3	81	9	N	74	185	1		60
02	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1063	3	251	9	N	228	180	1		108
*03	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	9	1	1174	3	N	199	164	0		143
						219	9								
*04	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	1234	3	169	9	N	154	155	0		142
05	1395 N	490	-0-	-905	-0-	330	3	160	9	N	145	124	0		163
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT B															
WELL #: 4 RRCID -> 277537 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 12871 PERF.13073 - 18254															
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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				32
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				32
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				32
SPEARY FAMILY TRUST UNIT A															
WELL #: 2 RRCID -> 277538 COMPL. DATE 12/29/2015 TOTAL DEPTH 13185 PERF.13390 - 17380															
12	998 X	998	-0-	-0-	-0-	846	3	152	9	N	138	180	1		144
01	2207 X	2207	-0-	-0-	-0-	1963	3	244	9	N	222	181	1		185
*02	1892 X	1892	-0-	-0-	-0-	1621	3	271	9	N	246	361	1		70
*03	1342 X	1342	-0-	-0-	-0-	1157	3	185	9	N	168	161	1		77
*04	2179 X	2179	-0-	-0-	-0-	2030	3	149	9	N	135				212
*05	2081 X	2081	-0-	-0-	-0-	1893	3	188	9	N	171	186	1		197

SUGARKANE (EAGLE FORD)													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	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM		
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE			
12	3534 X	2525	-0-	-1009	-0-	116	1	333	9	2076	3	N		303	16	0	190	1	197			
01	3937 X	1727	-0-	-2210	-0-	182	1	195	9	1350	3	N		177	170	0			204			
02	3683 X	2981	-0-	-702	-0-	150	1	235	9	2596	3	N		214	217	0			201			
*03	3937 X	1567	-0-	-2370	-0-	31	1	193	9	1343	3	N		175	197	0			179			
*04	3368 X	3368	-0-	-0-	-0-	41	1	457	9	2870	3	N		415	416	0			178			
*05	3242 X	3242	-0-	-0-	-0-	369	1	337	9	2536	3	N		306	170	0	177	1	137			
SPEARY FAMILY TRUST UNIT A					WELL #:	3	RRCID -> 277540		COMPL. DATE 12/29/2015		TOTAL DEPTH 13240		PERF.13503 - 17418									
12	3455 X	3455	-0-	-0-	-0-	89	1	376	9	2990	3	N		342	380	1			97			
01	3448 X	3448	-0-	-0-	-0-	162	1	410	9	2876	3	N		373	367	1			103			
*02	3521 X	3521	-0-	-0-	-0-	140	1	361	9	3020	3	N		328	339	1			92			
*03	4151 X	4151	-0-	-0-	-0-	192	1	380	9	3579	3	N		345	187	1			250			
*04	3909 X	3909	-0-	-0-	-0-	62	1	392	9	3455	3	N		356	368	1			238			
*05	3491 X	3491	-0-	-0-	-0-	8	1	334	9	3149	3	N		304	372	1			170			
SPEARY FAMILY TRUST UNIT A					WELL #:	4	RRCID -> 277547		COMPL. DATE 12/19/2015		TOTAL DEPTH 13174		PERF.13427 - 17387									
12	1192 X	1192	-0-	-0-	-0-	376	1	257	9	559	3	N		234	189	1			148			
01	1325 X	1325	-0-	-0-	-0-	299	1	256	9	770	3	N		233	193	1			188			
*02	1436 X	1436	-0-	-0-	-0-	359	1	195	9	882	3	N		177	181	1			184			
*03	1419 X	1419	-0-	-0-	-0-	274	1	217	9	928	3	N		197	178	1			203			
*04	1531 X	1531	-0-	-0-	-0-	95	1	215	9	1221	3	N		195	185	1			213			
*05	1495 X	1495	-0-	-0-	-0-	17	1	200	9	1278	3	N		182	188	1			207			
MARLENE OLSON					WELL #:	4	RRCID -> 277553		COMPL. DATE 12/10/2014		TOTAL DEPTH 12427		PERF. N/A									
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT					-0-			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT					-0-			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT					-0-			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT					-0-			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT					-0-			
05	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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	4433 X	4262	-0-	-171	-0-	362 1	3520 3	N	345	166 1				232
01	4866 X	4866	-0-	-0-	-0-	380 9	4024 3	N	420	559 1				93
02	4147 X	3972	-0-	-175	-0-	462 9	3335 3	N	320	189 1				224
*03	4433 X	4275	-0-	-158	-0-	285 1	3569 3	N	331	359 1				196
*04	4290 X	3970	-0-	-320	-0-	352 9	3295 3	N	328	360 1				164
05	4433 X	3621	-0-	-812	-0-	342 1	2835 3	N	298	349 1				113
						364 9								
						314 1								
						361 9								
						458 1								
						328 9								
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT B WELL #: 5 RRCID -> 277677 COMPL. DATE 01/08/2016 TOTAL DEPTH 12787 PERF.12960 - 18203														
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					24
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					24
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					24
*03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	5					29
*04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					29
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					29
MARLENE OLSON WELL #: 5 RRCID -> 277686 COMPL. DATE 02/17/2016 TOTAL DEPTH 12321 PERF.12280 - 20487														
12	5549 X	4291	-0-	-1258	-0-	6 1	3561 3	N	658	660 0				48
01	5549 X	4446	-0-	-1103	-0-	724 9	3702 3	N	638	639 0				47
02	5191 X	2684	-0-	-2507	-0-	42 1	413 9	N	375	376 0				46
*03	4278 X	655	-0-	-3623	-0-	702 9	562 3	N	20	20 0				46
04	4290 X	-0-	-0-	-4290	-0-	2271 3		N	-0-					46
*05	4779 X	4779	-0-	-0-	-0-	71 1	3932 3	N	495	363 1				178
						22 9								
						302 1								
						545 9								
SPEARY FAMILY TRUST UNIT A WELL #: 5 RRCID -> 277728 COMPL. DATE 12/29/2015 TOTAL DEPTH 13239 PERF.13510 - 17494														
12	2893 X	2893	-0-	-0-	-0-	2533 3	360 9	N	327	370 1				143
01	847 X	847	-0-	-0-	-0-	11 1	736 3	N	91	181 1				53
*02	1131 X	1131	-0-	-0-	-0-	100 9	1109 3	N	15					68
*03	419 X	419	-0-	-0-	-0-	5 1	305 3	N	5					73
04	254 X	254	-0-	-0-	-0-	17 9		N	-0-					73
*05	2242 X	2242	-0-	-0-	-0-	108 1	1767 3	N	189	184 1				78
						6 9								
						254 1								
						267 1								
						208 9								
MARLENE OLSON WELL #: 6 RRCID -> 277729 COMPL. DATE 02/16/2016 TOTAL DEPTH 12403 PERF.12151 - 19818														
12	7843 X	7573	-0-	-270	-0-	385 1	6141 3	N	952	954 0				47
01	7843 X	4779	-0-	-3064	-0-	1047 9	3777 3	N	585	586 0				46
02	7337 X	4990	-0-	-2347	-0-	358 1	4257 3	N	569	570 0				45
*03	7564 X	3249	-0-	-4315	-0-	644 9	2890 3	N	253	254 0				44
04	7320 X	-0-	-0-	-7320	-0-	107 1		N	-0-					44
*05	10692 X	10692	-0-	-0-	-0-	626 9	9823 3	N	783	111 0	548 1			168
						81 1								
						278 9								
						8 1								
						861 9								

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LIVE OAK						
BURLINGTON RESOURCES 0 & G CO LP//CONT.// 109333																		
MARLENE OLSON WELL #: 7 RRCID -> 277730 COMPL. DATE 02/17/2016												TOTAL	DEPTH	12292	PERF.	12299	-	20130
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	8413 X	8413	-0-	-0-	-0-			17 1	7282	3	N		1013	1014	0			50
								1114 9										
01	7688 X	4866	-0-	-2822	-0-			21 1	4212	3	N		575	575	0			50
								633 9										
02	7192 X	5001	-0-	-2191	-0-			134 1	4273	3	N		540	541	0			49
								594 9										
*03	7688 X	2399	-0-	-5289	-0-			13 1	2230	3	N		142	142	0			49
								156 9										
*04	7440 X	-0-	-0-	-7440	-0-							N	-0-					49
*05	9785 X	9785	-0-	-0-	-0-			451 1	8430	3	N		822	113	0	696	1	62
								904 9										
COLVIN UNIT B WELL #: 4 RRCID -> 277739 COMPL. DATE 12/22/2014												TOTAL	DEPTH	12271	PERF.	16558	-	17768
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
DOBIE RANCH WELL #: 4 RRCID -> 278589 COMPL. DATE 02/22/2016												TOTAL	DEPTH	12791	PERF.	13036	-	18052
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					74
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					74
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					74
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					74
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					74
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					74
COLVIN UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 278936 COMPL. DATE 05/12/2016												TOTAL	DEPTH	12195	PERF.	12192	-	18636
12	7719 X	7309	-0-	-410	-0-			525 1	5427	3	N		1234	1298	1			200
								1357 9										
01	7719 X	404	-0-	-7315	-0-			159 1	175	3	N		64	178	1			86
								70 9										
02	7221 X	-0-	-0-	-7221	-0-							N	-0-					86
03	7316 X	-0-	-0-	-7316	-0-							N	-0-					86
*04	7080 X	766	-0-	-6314	-0-			766 3				N	-0-					86
05	7316 X	2866	-0-	-4450	-0-			2133 3	733	9	N		666	545	0	183	1	24
COLVIN UNIT A WELL #: 6 RRCID -> 279438 COMPL. DATE 02/20/2016												TOTAL	DEPTH	12173	PERF.	12373	-	18657
12	2263 X	105	-0-	-2158	-0-			8 1	96	3	N		1					63
								1 9										
01	2263 X	95	-0-	-2168	-0-			3 1	71	3	N		19					82
								21 9										
02	783 X	126	-0-	-657	-0-			50 1	58	3	N		16	98	1			-0-
								18 9										
03	837 X	-0-	-0-	-837	-0-							N	-0-					-0-
04	390 X	-0-	-0-	-390	-0-							N	-0-					-0-
05	241 X	241	-0-	-0-	-0-			241 3				N	-0-					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)														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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	7130 X	4949	-0-	-2181	-0-	310	1	4009	3	N	573	574	0			130
01	7130 X	2173	-0-	-4957	-0-	630	9	1722	3	N	251	252	0			129
02	5829 X	56	-0-	-5773	-0-	175	1	44	3	N	6	6	0			129
*03	5425 X	4277	-0-	-1148	-0-	276	9	3791	3	N	375	375	0			129
*04	6584 X	6584	-0-	-0-	-0-	5	1	5580	3	N	693	693	0			129
05	4960 X	4830	-0-	-130	-0-	7	9	4103	3	N	470	470	0			129
						73	1									
						413	9									
						242	1									
						762	9									
						210	1									
						517	9									
RANCHO SALADO EAST UNIT A														WELL #: 3 RRCID -> 279612 COMPL. DATE 02/12/2017 TOTAL DEPTH 12961 PERF.13385 - 18936		
12	11563 X	1	-0-	-11562	-0-	1	1			N	-0-					95
01	11563 X	7709	-0-	-3854	-0-	25	1	7477	3	N	188	175	1			108
02	22771 X	22771	-0-	-0-	-0-	207	9	22157	3	N	370	361	1			117
*03	15250 X	15250	-0-	-0-	-0-	207	1	14739	3	N	265	186	1			196
*04	13227 X	13227	-0-	-0-	-0-	407	9	12774	3	N	221	332	1			85
05	24335 X	429	-0-	-23906	-0-	219	1	118	3	N	5					90
						292	9									
						210	1									
						243	9									
						305	1									
						6	9									
MOY UNIT A														WELL #: 4 RRCID -> 279842 COMPL. DATE 11/07/2016 TOTAL DEPTH 13104 PERF.13108 - 18527		
12	5828 X	5309	-0-	-519	-0-	4290	3	1019	9	N	926	936	1			317
01	5549 X	4858	-0-	-691	-0-	3975	3	883	9	N	803	924	1			196
*02	5096 X	5096	-0-	-0-	-0-	4049	3	1047	9	N	952	900	1			248
*03	5332 X	4853	-0-	-479	-0-	133	1	3794	3	N	842	917	1			173
						926	9									
*04	5160 X	4259	-0-	-901	-0-	225	1	3189	3	N	768	728	1			213
*05	6246 X	6246	-0-	-0-	-0-	845	9	1092	9	N	993	903	1			303
						5154	3									
ESKEW NORTH UNIT														WELL #: 2 RRCID -> 279843 COMPL. DATE 10/03/2016 TOTAL DEPTH 11806 PERF.12113 - 17984		
12	4154 X	2529	-0-	-1625	-0-	1913	3	616	9	N	560	351	1			301
01	4154 X	2252	-0-	-1902	-0-	182	1	1664	3	N	369	193	0	372	1	105
						406	9									
02	3086 X	3086	-0-	-0-	-0-	2535	3	551	9	N	501	502	0			104
*03	2759 X	2478	-0-	-281	-0-	6	1	1953	3	N	472	472	0			104
						519	9									
*04	2670 X	2404	-0-	-266	-0-	1892	3	512	9	N	465	466	0			103
05	3286 X	536	-0-	-2750	-0-	431	3	105	9	N	95	94	0			104

SUGARKANE (EAGLE FORD) 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	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
12	2134 X	2134	-0-	-0-	-0-	2	1	2132	3	N	-0-			81
01	1044 X	1044	-0-	-0-	-0-	1033	3	11	9	N	10			91
02	654 N	654	-0-	-0-	-0-	222	1	431	3	N	1			92
*03	1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	1	1	1765	3	N	1			93
*04	2905 N	2905	-0-	-0-	-0-	2905	3			N	-0-			93
*05	2657 N	2657	-0-	-0-	-0-	2657	3			N	-0-			93
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT B WELL #: 9 RRCID -> 280258 COMPL. DATE 05/15/2017 TOTAL DEPTH 12884 PERF.13224 - 18580														
12	7233 X	7233	-0-	-0-	-0-	658	1	6124	3	N	410	411	0	130
01	6695 X	6695	-0-	-0-	-0-	451	9	6311	3	N	201	147	0	-0-
02	6583 X	3398	-0-	-3185	-0-	163	1	3054	3	N	298	139	0	-0-
*03	7223 X	5152	-0-	-2071	-0-	221	9	4760	3	N	202	202	0	-0-
*04	9300 X	9300	-0-	-0-	-0-	16	1	8358	3	N	395	395	0	-0-
*05	8051 X	8051	-0-	-0-	-0-	328	9	7145	3	N	377	377	0	-0-
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT B WELL #: 10 RRCID -> 280259 COMPL. DATE 04/28/2016 TOTAL DEPTH 12805 PERF.13083 - 18445														
12	7254 X	4295	-0-	-2959	-0-	4012	3	283	9	N	257	178	1	161
01	7254 X	2658	-0-	-4596	-0-	2164	1	486	3	N	7	168	1	-0-
02	4350 X	891	-0-	-3459	-0-	8	9	338	3	N	139	139	1	-0-
*03	4706 X	4706	-0-	-0-	-0-	400	1	4403	3	N	212	212	0	-0-
*04	8304 X	8304	-0-	-0-	-0-	153	9	7840	3	N	403	403	0	-0-
*05	6972 X	6972	-0-	-0-	-0-	70	1	471	9	N	428	428	0	-0-
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT B WELL #: 8 RRCID -> 280260 COMPL. DATE 04/08/2017 TOTAL DEPTH 12741 PERF.13030 - 18375														
12	10292 X	7565	-0-	-2727	-0-	395	1	6732	3	N	398	351	0	95
01	11982 X	11982	-0-	-0-	-0-	438	9	11205	3	N	273	368	1	-0-
02	8526 X	5683	-0-	-2843	-0-	477	1	5060	3	N	386	236	0	-0-
*03	9114 X	2873	-0-	-6241	-0-	300	9	2632	3	N	140	140	0	-0-
*04	11610 X	3443	-0-	-8167	-0-	198	1	3131	3	N	189	189	0	-0-
05	11997 X	7649	-0-	-4348	-0-	425	9	6938	3	N	422	422	0	-0-
						87	1							
						154	9							
						104	1							
						208	9							
						247	1							
						464	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)															//CONT.// 86950 600					NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: LIVE OAK																																																											
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																																																																																									
ESKEW NORTH UNIT															WELL #: 4															RRCID -> 280381															COMPL. DATE 09/30/2016															TOTAL DEPTH 11796															PERF.12154 - 18408														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C	M	COND PROD	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE																																																												
12	9295 X	9295	-0-	-0-	-0-				120	1	7733	3	N			1311		1286	1										170																																																												
01	9176 X	7203	-0-	-1973	-0-				1442	9	6079	3	N			844		930	1										84																																																												
02	8584 X	29	-0-	-8555	-0-				196	1				N		-0-													84																																																												
*03	9176 X	641	-0-	-8535	-0-				928	9	406	3	N			42		42	0										84																																																												
*04	9078 X	9078	-0-	-0-	-0-				29	1	7832	3	N			932		932	0										84																																																												
05	9176 X	178	-0-	-8998	-0-				221	1				N		-0-													84																																																												
									1025	9						-0-																																																																									
									178	1						-0-																																																																									
COLVIN UNIT B															WELL #: 8															RRCID -> 281092															COMPL. DATE 04/10/2017															TOTAL DEPTH 12328															PERF.12677 - 17487														
12	15721 X	15721	-0-	-0-	-0-				247	1	14249	3	Y			1114		971	0										88																																																												
01	8215 X	179	-0-	-8036	-0-				1225	9				Y		-0-													88																																																												
02	7685 X	-0-	-0-	-7685	-0-				179	1				Y		3		91	1										-0-																																																												
*03	15748 X	13964	-0-	-1784	-0-				118	1	12973	3	Y			794		794	0										-0-																																																												
04	15240 X	10	-0-	-15230	-0-				873	9				Y		-0-													-0-																																																												
05	15717 X	73	-0-	-15644	-0-				10	1	43	3	Y			-0-													-0-																																																												
									30	1						-0-																																																																									
COLVIN UNIT B															WELL #: 11															RRCID -> 281521															COMPL. DATE 05/25/2016															TOTAL DEPTH 6244															PERF. N/A														
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N		NO RPT													-0-																																																												
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N		NO RPT													-0-																																																												
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N		NO RPT													-0-																																																												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N		NO RPT													-0-																																																												
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N		NO RPT													-0-																																																												
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N		NO RPT													-0-																																																												
WILLEKE UNIT B															WELL #: 2															RRCID -> 283173															COMPL. DATE 04/10/2018															TOTAL DEPTH 13280															PERF.13318 - 19904														
12	248 X	229	-0-	-19	-0-				229	1				N		-0-													-0-																																																												
01	293 X	293	-0-	-0-	-0-				293	1				N		-0-													-0-																																																												
*02	7375 X	7375	-0-	-0-	-0-				19	1	5783	3	N			1430		1430	0										-0-																																																												
*03	7070 X	7070	-0-	-0-	-0-				1573	9	5767	3	N			1176		1176	0										-0-																																																												
*04	5378 X	5378	-0-	-0-	-0-				9	1																			-0-																																																												
05	7874 X	3011	-0-	-4863	-0-				1294	9	969	9	N			881		881	0										-0-																																																												
									4409	3	2275	3	N			664		664	0										-0-																																																												
									6	1																																																																															
									730	9																																																																															
LASCA BUTLER-ESKEW NORTH USW															WELL #: 1															RRCID -> 283548															COMPL. DATE 10/11/2018															TOTAL DEPTH 11803															PERF.12071 - 20058														
12	34736 X	34736	-0-	-0-	-0-				289	1	26447	3	N			7273		7274	0										141																																																												
01	17360 X	6903	-0-	-10457	-0-				8000	9	4765	3	N			1485		1434	1										192																																																												
02	26838 X	26838	-0-	-0-	-0-				504	1	21746	3	N			4363		2363	0									32																																																													
*03	31519 X	31519	-0-	-0-	-0-				1634	9	26748	3	N			4004		4004	0									32																																																													
*04	22620 X	9543	-0-	-13077	-0-				293	1				N		952		832	0									152																																																													
05	23374 X	14769	-0-	-8605	-0-				4799	9	8289	3	N			952		832	0									26																																																													
									367	1																																																																															
									4404	9																																																																															
									207	1																																																																															
									1047	9																																																																															
									236	1	12337	3	N			1996		1317	0									26																																																													
									2196	9																																																																															

SUGARKANE (EAGLE FORD)													CNTY: LIVE OAK	
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
SCHEDEL UNIT A 189														
WELL #: 4														
RRCID -> 284660														
COMPL. DATE 09/25/2018														
TOTAL DEPTH 12960														
PERF.13666 - 18109														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
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-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
SCHEDEL UNIT A 189														
WELL #: 6														
RRCID -> 284822														
COMPL. DATE 10/02/2018														
TOTAL DEPTH 13331														
PERF.13583 - 18455														
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-
05	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														
12	31000 X	18268	-0-	-12732	-0-	163	1	16497	3	Y	1462	1462	0	-0-
						1608	9							
01	31000 X	5799	-0-	-25201	-0-	28	1	5237	3	Y	485	485	0	-0-
						534	9							
02	25172 X	21562	-0-	-3610	-0-	119	1	19561	3	Y	1711	1711	0	-0-
						1882	9							
*03	31984 X	31984	-0-	-0-	-0-	236	1	28980	3	Y	2516	2516	0	-0-
						2768	9							
*04	24540 X	18613	-0-	-5927	-0-	121	1	14469	3	Y	3657	3657	0	-0-
						4023	9							
*05	28007 X	28007	-0-	-0-	-0-	234	1	19978	3	Y	7086	7086	0	-0-
						7795	9							
SCHEDEL UNIT A 189														
WELL #: 5														
RRCID -> 284831														
COMPL. DATE 10/01/2018														
TOTAL DEPTH 13092														
PERF.13729 - 18442														
12	5947 X	5947	-0-	-0-	-0-	355	1	4413	3	Y	1072	1072	0	-0-
						1179	9							
01	11436 X	11436	-0-	-0-	-0-	529	1	8991	3	Y	1742	1742	0	-0-
						1916	9							
*02	9354 X	9354	-0-	-0-	-0-	370	1	7529	3	Y	1323	1323	0	-0-
						1455	9							
*03	7533 X	3434	-0-	-4099	-0-	175	1	2804	3	Y	414	414	0	-0-
						455	9							
04	7440 X	-0-	-0-	-7440	-0-					Y	-0-			-0-
05	7688 X	-0-	-0-	-7688	-0-					Y	-0-			-0-
ESKEW WEST UNIT														
WELL #: 5														
RRCID -> 285051														
COMPL. DATE 04/24/2019														
TOTAL DEPTH 12251														
PERF.12814 - 20068														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)															CAPACITY					CNTY: LIVE OAK																																																																					
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 86950 600 109333															NON-ASSOCIATED																																																																										
ESKEW WEST UNIT															WELL #: 4															RRCID -> 285064															COMPL. DATE 04/21/2019															TOTAL DEPTH 12180															PERF.12841 - 20497														
M O	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE																																																																				
12	30969	X	1968	-0-	-29001	-0-			18	1	1814	3	Y	124	124	0					-0-																																																																				
01	30969	X	24820	-0-	-6149	-0-			136	9											-0-																																																																				
02	24908	X	24908	-0-	-0-	-0-			125	1	23107	3	Y	1444	1444	0					-0-																																																																				
*03	33084	X	33084	-0-	-0-	-0-			1588	9											-0-																																																																				
*04	24030	X	19456	-0-	-4574	-0-			142	1	23275	3	Y	1355	1355	0					-0-																																																																				
*05	29371	X	29371	-0-	-0-	-0-			1491	9											-0-																																																																				
									244	1	29929	3	Y	2646	2646	0					-0-																																																																				
									2911	9											-0-																																																																				
									150	1	17826	3	Y	1345	1345	0					-0-																																																																				
									1480	9											-0-																																																																				
									311	1	26450	3	Y	2373	2373	0					-0-																																																																				
									2610	9											-0-																																																																				
YANTA CATTLE CO A-288 #2 GU															WELL #: 3															RRCID -> 285142															COMPL. DATE 02/22/2019															TOTAL DEPTH 13310															PERF.13533 - 19505														
12	12400	X	6375	-0-	-6025	-0-			121	1	5564	3	N	627	160	1					619																																																																				
01	12400	X	6677	-0-	-5723	-0-			690	9																																																																															
02	11600	X	271	-0-	-11329	-0-			343	1	5543	3	N	719	763	1					575																																																																				
*03	10323	X	2827	-0-	-7496	-0-			791	9																																																																															
									263	1	8	9	N	7	361	1					221																																																																				
									236	1	2106	3	N	441	361	1					301																																																																				
									485	9																																																																															
*04	8850	X	330	-0-	-8520	-0-			322	3	8	9	N	7							308																																																																				
05	6665	X	-0-	-0-	-6665	-0-							N	-0-							308																																																																				
ESKEW WEST UNIT															WELL #: 3															RRCID -> 285297															COMPL. DATE 04/19/2019															TOTAL DEPTH 12239															PERF.12923 - 20763														
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-																																																																				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-																																																																				
SCHENDEL UNIT A 189															WELL #: 3															RRCID -> 285496															COMPL. DATE 10/05/2018															TOTAL DEPTH 13273															PERF.13581 - 18425														
12	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-			187	1	2356	3	Y	824	824	0					-0-																																																																				
01	4509	X	4509	-0-	-0-	-0-			906	9																																																																															
*02	4010	X	4010	-0-	-0-	-0-			201	1	3438	3	Y	791	791	0					-0-																																																																				
*03	2356	X	1116	-0-	-1240	-0-			870	9																																																																															
									151	1	3097	3	Y	693	693	0					-0-																																																																				
									762	9																																																																															
04	2280	X	-0-	-0-	-2280	-0-			54	1	869	3	Y	175	175	0					-0-																																																																				
05	2356	X	-0-	-0-	-2356	-0-			193	9											-0-																																																																				
A. VAUGHN UNIT A															WELL #: 3															RRCID -> 285540															COMPL. DATE 02/26/2019															TOTAL DEPTH 13012															PERF.13519 - 19424														
12	4129	X	4129	-0-	-0-	-0-			45	1	2690	3	N	1267	1267	0					-0-																																																																				
01	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-			1394	9																																																																															
*02	3910	X	3910	-0-	-0-	-0-			32	1	2264	3	N	1063	1063	0					-0-																																																																				
*03	2010	X	2010	-0-	-0-	-0-			1169	9																																																																															
									41	1	2767	3	N	1002	1002	0					-0-																																																																				
									1102	9																																																																															
*04	1201	X	1201	-0-	-0-	-0-			19	1	890	3	N	1001	1001	0					-0-																																																																				
*05	12280	X	12280	-0-	-0-	-0-			1101	9																																																																															
									89	3	1112	9	N	1011	1011	0					-0-																																																																				
									168	1	10480	3	N	1484	1484	0					-0-																																																																				
									1632	9											-0-																																																																				

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY															CNTY: LIVE OAK				
BURLINGTON RESOURCES 0 & G CO LP//CONT.// 109333																			
A. VAUGHN UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 286169 COMPL. DATE 02/26/2019 TOTAL DEPTH 13093 PERF.13419 - 20016																			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	16715 X	16715	-0-	-0-	-0-				253 1	14575 3	N		1715	1715	0			-0-	
01	14040 X	14040	-0-	-0-	-0-				1887 9	12301 3	N		1417	1417	0			-0-	
*02	13400 X	13400	-0-	-0-	-0-				180 1	11665 3	N		1415	1415	0			-0-	
*03	11785 X	11785	-0-	-0-	-0-				1559 9	10168 3	N		1255	1255	0			-0-	
*04	15033 X	15033	-0-	-0-	-0-				178 1	13005 3	N		1584	1584	0			-0-	
*05	15035 X	15035	-0-	-0-	-0-				1557 9	13176 3	N		1496	1496	0			-0-	
A. VAUGHN UNIT A WELL #: 5 RRCID -> 286178 COMPL. DATE 02/26/2019 TOTAL DEPTH 13023 PERF.13287 - 20770																			
12	19664 X	19664	-0-	-0-	-0-				280 1	16169 3	N		2923	2923	0			-0-	
01	16310 X	16310	-0-	-0-	-0-				3215 9	13580 3	N		2301	2301	0			-0-	
*02	15231 X	15231	-0-	-0-	-0-				199 1	12469 3	N		2338	2338	0			-0-	
*03	16430 X	16430	-0-	-0-	-0-				2531 9	13513 3	N		2367	2367	0			-0-	
*04	14181 X	14181	-0-	-0-	-0-				190 1	11607 3	N		2108	2108	0			-0-	
*05	7836 X	7836	-0-	-0-	-0-				2572 9	6444 3	N		1171	1171	0			-0-	
POGUE UNIT A WELL #: 9DC RRCID -> 287231 COMPL. DATE 11/16/2019 TOTAL DEPTH 12022 PERF.12271 - 21193																			
12	601 N	601	-0-	-0-	-0-				469 3	132 9	N		120	120	0			-0-	
01	220 N	220	-0-	-0-	-0-				1 1	169 3	N		45	45	0			-0-	
*02	241 N	241	-0-	-0-	-0-				50 9									-0-	
*03	124 N	111	-0-	-13	-0-				187 3	54 9	N		49	49	0			-0-	
*04	532 N	532	-0-	-0-	-0-				1 1	90 3	N		18	18	0			-0-	
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				20 9									-0-	
RANCHO SALADO WELL #: 2 RRCID -> 288572 COMPL. DATE 08/21/2019 TOTAL DEPTH 12771 PERF.13067 - 18551																			
12	32085 X	30277	-0-	-1808	-0-				12 1	410 3	N		100	100	0			-0-	
01	32085 X	22796	-0-	-9289	-0-				110 9				-0-					-0-	
02	29319 X	12980	-0-	-16339	-0-													-0-	
*03	32380 X	32380	-0-	-0-	-0-				449 1	28749 3	N		981	924	1			342	
*04	31917 X	31917	-0-	-0-	-0-				1079 9	21479 3	N		812	915	1			239	
05	30287 X	29726	-0-	-561	-0-				424 1	12276 3	N		468	556	1			151	

SUGARKANE (EAGLE FORD)														CNTY: LIVE OAK	
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
BAKER FAMILY TRUST															
WELL #: 5 RRCID -> 288679 COMPL. DATE 07/03/2020 TOTAL DEPTH 12562 PERF.12355 - 18389															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	13702 X	8108	-0-	-5594	-0-	64	1	7762	3	N	256	256	0		-0-
01	10385 X	488	-0-	-9897	-0-	282	9	448	3	N	32	32	0		-0-
02	9715 X	9127	-0-	-588	-0-	5	1	310	9	N	282	282	0		-0-
*03	10075 X	8496	-0-	-1579	-0-	35	9	229	9	N	208	208	0		-0-
*04	7860 X	6374	-0-	-1486	-0-	8817	3	175	9	N	159	159	0		-0-
05	9765 X	3001	-0-	-6764	-0-	8267	3	89	9	N	81	81	0		-0-
						6199	3								
						2912	3								
BAKER FAMILY TRUST															
WELL #: 7 RRCID -> 288683 COMPL. DATE 03/18/2020 TOTAL DEPTH 12545 PERF.12295 - 18237															
12	17701 X	12425	-0-	-5276	-0-	96	1	11680	3	N	590	590	0		-0-
01	23188 X	1728	-0-	-21460	-0-	649	9	1522	3	N	172	172	0		-0-
02	21692 X	11761	-0-	-9931	-0-	17	1	756	9	N	687	687	0		-0-
*03	23188 X	9585	-0-	-13603	-0-	189	9	440	9	N	400	400	0		-0-
*04	13556 X	13556	-0-	-0-	-0-	11005	3	708	9	N	644	644	0		-0-
05	12586 X	7843	-0-	-4743	-0-	9145	3	420	9	N	382	382	0		-0-
						12848	3								
						7423	3								
PULLIN UNIT B															
WELL #: 4 RRCID -> 288813 COMPL. DATE 03/13/2020 TOTAL DEPTH 12800 PERF.13093 - 18483															
12	12989 X	6102	-0-	-6887	-0-	138	1	5645	3	N	290	290	0		-0-
01	13888 X	8587	-0-	-5301	-0-	319	9	7835	3	N	503	503	0		-0-
02	12992 X	5124	-0-	-7868	-0-	199	1	4752	3	N	235	235	0		-0-
*03	13888 X	6886	-0-	-7002	-0-	553	9	6381	3	N	320	320	0		-0-
*04	10830 X	9669	-0-	-1161	-0-	113	1	8984	3	N	434	434	0		-0-
*05	9543 X	9543	-0-	-0-	-0-	259	9	8892	3	N	404	404	0		-0-
						153	1								
						352	9								
						208	1								
						477	9								
						207	1								
						444	9								
PULLIN UNIT B															
WELL #: 5 RRCID -> 288814 COMPL. DATE 03/13/2020 TOTAL DEPTH 12955 PERF.13209 - 18920															
12	16160 X	16160	-0-	-0-	-0-	367	1	14981	3	N	738	738	0		-0-
01	11129 X	9484	-0-	-1645	-0-	812	9	8814	3	N	406	406	0		-0-
02	16037 X	15573	-0-	-464	-0-	223	1	14407	3	N	750	750	0		-0-
*03	17143 X	15594	-0-	-1549	-0-	447	9	14519	3	N	660	660	0		-0-
*04	16590 X	16252	-0-	-338	-0-	341	1	15230	3	N	608	608	0		-0-
*05	17058 X	17058	-0-	-0-	-0-	825	9	16122	3	N	509	509	0		-0-
						349	1								
						726	9								
						353	1								
						669	9								
						376	1								
						560	9								

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY															CNTY: LIVE OAK			
BURLINGTON RESOURCES 0 & G CO LP//CONT.// 109333																		
PULLIN UNIT B WELL #: 6 RRCID -> 288815 COMPL. DATE 03/10/2020															TOTAL	DEPTH 12872	PERF.13160	- 18802
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
12	9145 X	4298	-0-	-4847	-0-		97 1	243 9	3958 3	N		221	221 0				-0-	
01	10825 X	10825	-0-	-0-	-0-		255 1	510 9	10060 3	N		464	464 0				-0-	
02	6253 X	6253	-0-	-0-	-0-		136 1	384 9	5733 3	N		349	349 0				-0-	
*03	6076 X	5240	-0-	-836	-0-		116 1	303 9	4821 3	N		275	275 0				-0-	
*04	10470 X	3995	-0-	-6475	-0-		85 1	245 9	3665 3	N		223	223 0				-0-	
05	10819 X	4262	-0-	-6557	-0-		91 1	249 9	3922 3	N		226	226 0				-0-	
PULLIN UNIT B WELL #: 7 RRCID -> 288825 COMPL. DATE 03/12/2020															TOTAL	DEPTH 12932	PERF.13225	- 18833
12	10850 X	9856	-0-	-994	-0-		223 1	541 9	9092 3	N		492	492 0				-0-	
01	10850 X	5376	-0-	-5474	-0-		124 1	342 9	4910 3	N		311	311 0				-0-	
02	10643 X	8589	-0-	-2054	-0-		187 1	506 9	7896 3	N		460	460 0				-0-	
*03	11377 X	9257	-0-	-2120	-0-		202 1	647 9	8408 3	N		588	588 0				-0-	
*04	11010 X	7733	-0-	-3277	-0-		164 1	462 9	7107 3	N		420	420 0				-0-	
05	9858 X	7677	-0-	-2181	-0-		165 1	437 9	7075 3	N		397	397 0				-0-	
BAKER FAMILY TRUST WELL #: 6 RRCID -> 288830 COMPL. DATE 03/18/2020															TOTAL	DEPTH 12465	PERF.12295	- 18235
12	19778 X	19444	-0-	-334	-0-		129 1	3510 9	15805 3	N		3191	3191 0				-0-	
01	19778 X	2958	-0-	-16820	-0-		29 1	397 9	2532 3	N		361	361 0				-0-	
02	23444 X	23444	-0-	-0-	-0-		22001 3	14838 3	1443 9	N		1312	1312 0				-0-	
*03	20646 X	15906	-0-	-4740	-0-		14838 3	12064 3	1068 9	N		971	971 0				-0-	
*04	19980 X	12836	-0-	-7144	-0-		12064 3	8513 3	772 9	N		702	702 0				-0-	
05	25048 X	9119	-0-	-15929	-0-		8513 3		606 9	N		551	551 0				-0-	
BAKER FAMILY TRUST WELL #: 9 RRCID -> 288887 COMPL. DATE 03/18/2020															TOTAL	DEPTH 12415	PERF.12322	- 18158
12	19813 X	19813	-0-	-0-	-0-		140 1	2614 9	17059 3	N		2376	2376 0				-0-	
01	11222 X	214	-0-	-11008	-0-		2 1	18 9	194 3	N		16	16 0				-0-	
02	21344 X	14694	-0-	-6650	-0-		13759 3	13325 3	935 9	N		850	850 0				-0-	
*03	22816 X	14163	-0-	-8653	-0-		13325 3	12936 3	838 9	N		762	762 0				-0-	
*04	22080 X	13694	-0-	-8386	-0-		12936 3	10000 3	758 9	N		689	689 0				-0-	
05	19809 X	10482	-0-	-9327	-0-		10000 3		482 9	N		438	438 0				-0-	

SUGARKANE (EAGLE FORD)											CAPACITY			CNTY: LIVE OAK											
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 86950 600											NON-ASSOCIATED														
PULLIN UNIT B											WELL #: 8			RRCID -> 288905			COMPL. DATE 03/12/2020			TOTAL DEPTH 12790			PERF.13096 - 18611		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE							
0								AMT CODE	AMT CODE		M				AMT CODE	AMT CODE									
12	10416 X	9319	-0-	-1097	-0-	209	1	8520	3	N		536	536	0			-0-								
						590	9																		
01	10323 X	10142	-0-	-181	-0-	238	1	9388	3	N		469	469	0			-0-								
						516	9																		
02	8499 X	8499	-0-	-0-	-0-	185	1	7830	3	N		440	440	0			-0-								
						484	9																		
*03	9331 X	8628	-0-	-703	-0-	192	1	7977	3	N		417	417	0			-0-								
						459	9																		
*04	9810 X	8353	-0-	-1457	-0-	178	1	7685	3	N		445	445	0			-0-								
						490	9																		
05	10137 X	7680	-0-	-2457	-0-	164	1	7042	3	N		431	431	0			-0-								
						474	9																		
PULLIN UNIT B				WELL #:	3	RRCID -> 288906			COMPL. DATE 03/13/2020			TOTAL DEPTH 12869			PERF.13187 - 18771										
12	7161 X	-0-	-0-	-7161	-0-					N		-0-					-0-								
01	7161 X	60	-0-	-7101	-0-	1	1	59	3	N		-0-					-0-								
02	6699 X	20	-0-	-6679	-0-	20	3			N		-0-					-0-								
*03	3224 X	519	-0-	-2705	-0-	12	1	490	3	N		15	15	0			-0-								
						17	9																		
*04	138 X	138	-0-	-0-	-0-	3	1	125	3	N		9	9	0			-0-								
						10	9																		
*05	179 X	179	-0-	-0-	-0-	3	1	137	3	N		35	35	0			-0-								
						39	9																		
BAKER FAMILY TRUST				WELL #:	8	RRCID -> 289324			COMPL. DATE 10/14/2019			TOTAL DEPTH 6344			PERF. N/A										
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-								
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-								
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-								
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-								
F. MALEK UNIT D				WELL #:	3	RRCID -> 289985			COMPL. DATE 02/09/2022			TOTAL DEPTH 12080			PERF.12609 - 17883										
12	9951 X	6229	-0-	-3722	-0-	167	1	4948	3	N		1013	1013	0			-0-								
						1114	9																		
01	5518 X	3189	-0-	-2329	-0-	99	1	2301	3	N		717	717	0			-0-								
						789	9																		
02	5162 X	4915	-0-	-247	-0-	178	1	3747	3	N		900	900	0			-0-								
						990	9																		
*03	6231 X	4975	-0-	-1256	-0-	134	1	3845	3	N		905	905	0			-0-								
						996	9																		
*04	6030 X	4777	-0-	-1253	-0-	125	1	3781	3	N		792	792	0			-0-								
						871	9																		
05	6231 X	4437	-0-	-1794	-0-	110	1	3518	3	N		735	735	0			-0-								
						809	9																		

SUGARKANE (EAGLE FORD)														CAPACITY				CNTY: LIVE OAK															
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																																	
F. MALEK UNIT D														WELL #: 4				RRCID -> 289986				COMPL. DATE 02/10/2022				TOTAL DEPTH 12201				PERF.12625 - 18415			
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	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE												
12	17453	X	8718	-0-		-8735	-0-				220	1	6536	3	N	1784	1784	0			-0-												
											1962	9																					
01	16616	X	14404	-0-		-2212	-0-				417	1	9756	3	N	3846	3846	0			-0-												
											4231	9																					
02	13282	X	12143	-0-		-1139	-0-				447	1	9419	3	N	2070	2070	0			-0-												
											2277	9																					
*03	13826	X	11634	-0-		-2192	-0-				315	1	9056	3	N	2057	2057	0			-0-												
											2263	9																					
*04	13950	X	7717	-0-		-6233	-0-				201	1	6079	3	N	1306	1306	0			-0-												
											1437	9																					
05	14415	X	8588	-0-		-5827	-0-				199	1	6410	3	N	1799	1799	0			-0-												
											1979	9																					
F. MALEK UNIT D														WELL #: 5				RRCID -> 289992				COMPL. DATE 02/11/2022				TOTAL DEPTH 12130				PERF.12548 - 18659			
12	17360	X	3785	-0-		-13575	-0-				96	1	2857	3	N	756	756	0			-0-												
											832	9																					
01	15686	X	1865	-0-		-13821	-0-				61	1	1419	3	N	350	350	0			-0-												
											385	9																					
02	12760	X	399	-0-		-12361	-0-				16	1	335	3	N	44	44	0			-0-												
											48	9																					
*03	6200	X	829	-0-		-5371	-0-				24	1	695	3	N	100	100	0			-0-												
											110	9																					
*04	7879	X	7879	-0-		-0-	-0-				209	1	6328	3	N	1220	1220	0			-0-												
											1342	9																					
*05	10280	X	10280	-0-		-0-	-0-				267	1	8526	3	N	1352	1352	0			-0-												
											1487	9																					
F. MALEK UNIT D														WELL #: 8				RRCID -> 290097				COMPL. DATE 02/14/2022				TOTAL DEPTH 12154				PERF.12457 - 19494			
12	18972	X	8073	-0-		-10899	-0-				214	1	6338	3	N	1383	1383	0			-0-												
											1521	9																					
01	8463	X	7013	-0-		-1450	-0-				228	1	5299	3	N	1351	1351	0			-0-												
											1486	9																					
02	8178	X	4657	-0-		-3521	-0-				178	1	3742	3	N	670	670	0			-0-												
											737	9																					
*03	8742	X	6467	-0-		-2275	-0-				170	1	4903	3	N	1267	1267	0			-0-												
											1394	9																					
*04	8460	X	4797	-0-		-3663	-0-				127	1	3830	3	N	764	764	0			-0-												
											840	9																					
05	8060	X	6271	-0-		-1789	-0-				158	1	5040	3	N	975	975	0			-0-												
											1073	9																					
F. MALEK UNIT D														WELL #: 6				RRCID -> 290278				COMPL. DATE 02/12/2022				TOTAL DEPTH 12074				PERF.12570 - 18401			
12	15462	X	15462	-0-		-0-	-0-				443	1	13079	3	N	1764	1764	0			-0-												
											1940	9																					
01	12121	X	10697	-0-		-1424	-0-				384	1	8852	3	N	1328	1328	0			-0-												
											1461	9																					
02	13398	X	6791	-0-		-6607	-0-				255	1	5368	3	N	1062	1062	0			-0-												
											1168	9																					
*03	15469	X	12033	-0-		-3436	-0-				333	1	9566	3	N	1940	1940	0			-0-												
											2134	9																					
*04	14970	X	10039	-0-		-4931	-0-				269	1	8122	3	N	1498	1498	0			-0-												
											1648	9																					
05	15469	X	9470	-0-		-5999	-0-				240	1	7656	3	N	1431	1431	0			-0-												
											1574	9																					

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
F. MALEK UNIT D WELL #: 7 RRCID -> 290279 COMPL. DATE 02/14/2022 TOTAL DEPTH 12239 PERF.12410 - 19100														
M	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
12	27683 X	14910	-0-	-12773	-0-	438	1	12904	3	N	1425	1425	0	-0-
						1568	9							
01	27683 X	11768	-0-	-15915	-0-	412	1	9517	3	N	1672	1672	0	-0-
						1839	9							
02	25897 X	8336	-0-	-17561	-0-	320	1	6716	3	N	1182	1182	0	-0-
						1300	9							
*03	17980 X	14941	-0-	-3039	-0-	423	1	12125	3	N	2175	2175	0	-0-
						2393	9							
*04	14430 X	11593	-0-	-2837	-0-	285	1	8686	3	N	2384	2384	0	-0-
						2622	9							
05	14911 X	11076	-0-	-3835	-0-	265	1	8492	3	N	2108	2108	0	-0-
						2319	9							
WILLEKE UNIT A WELL #: 6 RRCID -> 290831 COMPL. DATE 11/12/2021 TOTAL DEPTH 13358 PERF.13364 - 18397														
12	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	867	3	142	9	N	129	129	0	-0-
01	930 N	930	-0-	-0-	-0-	806	3	124	9	N	113	113	0	-0-
*02	905 N	905	-0-	-0-	-0-	796	3	109	9	N	99	99	0	-0-
*03	784 N	784	-0-	-0-	-0-	685	3	99	9	N	90	90	0	-0-
04	660 N	110	-0-	-550	-0-	12	3	98	9	N	89	89	0	-0-
05	682 N	181	-0-	-501	-0-	16	3	165	9	N	150	150	0	-0-
WILLEKE UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 290837 COMPL. DATE 11/14/2021 TOTAL DEPTH 13575 PERF.13575 - 18365														
12	16337 X	14104	-0-	-2233	-0-	11699	3	2405	9	N	2186	2186	0	-0-
01	15841 X	13473	-0-	-2368	-0-	11524	3	1949	9	N	1772	1772	0	-0-
*02	14355 X	13272	-0-	-1083	-0-	11096	3	2176	9	N	1978	1978	0	-0-
*03	15097 X	13874	-0-	-1223	-0-	11489	3	2385	9	N	2168	2168	0	-0-
*04	13950 X	12377	-0-	-1573	-0-	10687	3	1690	9	N	1536	1536	0	-0-
05	14198 X	11783	-0-	-2415	-0-	10504	3	1279	9	N	1163	1163	0	-0-
WILLEKE UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 290838 COMPL. DATE 11/14/2021 TOTAL DEPTH 13221 PERF.13396 - 18073														
12	3162 X	1391	-0-	-1771	-0-	857	3	534	9	N	485	485	0	-0-
01	3100 X	1857	-0-	-1243	-0-	1134	3	723	9	N	657	657	0	-0-
*02	2900 X	1219	-0-	-1681	-0-	733	3	486	9	N	442	442	0	-0-
*03	2418 X	1220	-0-	-1198	-0-	811	3	409	9	N	372	372	0	-0-
*04	2040 X	943	-0-	-1097	-0-	560	3	383	9	N	348	348	0	-0-
05	1860 X	542	-0-	-1318	-0-	117	3	425	9	N	386	386	0	-0-
WILLEKE UNIT A WELL #: 7 RRCID -> 290862 COMPL. DATE 11/10/2021 TOTAL DEPTH 13362 PERF.13362 - 17993														
12	93 X	64	-0-	-29	-0-	18	3	46	9	N	42	42	0	-0-
01	151 X	151	-0-	-0-	-0-	106	3	45	9	N	41	41	0	-0-
*02	783 X	233	-0-	-550	-0-	212	3	21	9	N	19	19	0	-0-
*03	837 X	481	-0-	-356	-0-	434	3	47	9	N	43	43	0	-0-
*04	1439 X	1439	-0-	-0-	-0-	218	3	1221	9	N	1110	1110	0	-0-
*05	3304 X	3304	-0-	-0-	-0-	2087	3	1217	9	N	1106	1106	0	-0-
WILLEKE UNIT A WELL #: 5 RRCID -> 290863 COMPL. DATE 12/23/2021 TOTAL DEPTH 13289 PERF.13534 - 18376														
12	10664 X	6106	-0-	-4558	-0-	5150	3	956	9	N	869	869	0	-0-
01	10664 X	6704	-0-	-3960	-0-	5718	3	986	9	N	896	896	0	-0-
*02	9976 X	6926	-0-	-3050	-0-	6094	3	832	9	N	756	756	0	-0-
*03	7967 X	6034	-0-	-1933	-0-	5282	3	752	9	N	684	684	0	-0-
*04	7290 X	3876	-0-	-3414	-0-	3330	3	546	9	N	496	496	0	-0-
05	7409 X	3898	-0-	-3511	-0-	3160	3	738	9	N	671	671	0	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
GROSS MIXON USW A														
WELL #: 1 RRCID -> 290921 COMPL. DATE 01/27/2021 TOTAL DEPTH 12908 PERF.12994 - 20335														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	15959 X	15959	-0-	-0-	-0-	12777	3	3182	9	N	2893	2893	0	-0-
01	15051 X	15051	-0-	-0-	-0-	12235	3	2816	9	N	2560	2560	0	-0-
*02	14796 X	14796	-0-	-0-	-0-	12189	3	2607	9	N	2370	2370	0	-0-
*03	14566 X	14566	-0-	-0-	-0-	11991	3	2575	9	N	2341	2341	0	-0-
*04	13399 X	13399	-0-	-0-	-0-	10982	3	2417	9	N	2197	2197	0	-0-
*05	14029 X	14029	-0-	-0-	-0-	11501	3	2528	9	N	2298	2298	0	-0-
GROSS MIXON USW B														
WELL #: 1 RRCID -> 290922 COMPL. DATE 01/27/2021 TOTAL DEPTH 12969 PERF.13002 - 20706														
12	9488 X	9488	-0-	-0-	-0-	7908	3	1580	9	N	1436	1436	0	-0-
01	6592 X	6592	-0-	-0-	-0-	5336	3	1256	9	N	1142	1142	0	-0-
*02	10872 X	10872	-0-	-0-	-0-	9081	3	1791	9	N	1628	1628	0	-0-
*03	10539 X	10539	-0-	-0-	-0-	8905	3	1634	9	N	1485	1485	0	-0-
*04	9561 X	9561	-0-	-0-	-0-	8117	3	1444	9	N	1313	1313	0	-0-
*05	9349 X	9349	-0-	-0-	-0-	7830	3	1519	9	N	1381	1381	0	-0-
GROSS MIXON USW D														
WELL #: 1 RRCID -> 290995 COMPL. DATE 01/27/2021 TOTAL DEPTH 12891 PERF.12897 - 20997														
12	34007 X	28833	-0-	-5174	-0-	23891	3	4942	9	N	4493	4493	0	-0-
01	33139 X	26115	-0-	-7024	-0-	21796	3	4319	9	N	3926	3926	0	-0-
*02	30827 X	24544	-0-	-6283	-0-	20377	3	4167	9	N	3788	3788	0	-0-
*03	32209 X	24439	-0-	-7770	-0-	20365	3	4074	9	N	3704	3704	0	-0-
*04	31170 X	22547	-0-	-8623	-0-	18644	3	3903	9	N	3548	3548	0	-0-
05	28830 X	22044	-0-	-6786	-0-	18175	3	3869	9	N	3517	3517	0	-0-
GROSS MIXON USW C														
WELL #: 1 RRCID -> 291029 COMPL. DATE 01/27/2021 TOTAL DEPTH 12813 PERF.12972 - 20404														
12	22630 X	12576	-0-	-10054	-0-	10189	3	2387	9	N	2170	2170	0	-0-
01	20770 X	15848	-0-	-4922	-0-	13840	3	2008	9	N	1825	1825	0	-0-
*02	19285 X	15984	-0-	-3301	-0-	13676	3	2308	9	N	2098	2098	0	-0-
*03	18894 X	18894	-0-	-0-	-0-	16232	3	2662	9	N	2420	2420	0	-0-
*04	15330 X	15224	-0-	-106	-0-	12754	3	2470	9	N	2245	2245	0	-0-
05	17081 X	15008	-0-	-2073	-0-	12817	3	2191	9	N	1992	1992	0	-0-
E&J YANTA - VAUGHN USW A														
WELL #: 1 RRCID -> 291827 COMPL. DATE 09/04/2022 TOTAL DEPTH 13072 PERF.13123 - 22314														
12	32116 X	22175	-0-	-9941	-0-	18132	3	4043	9	N	3675	3675	0	-0-
01	29140 X	21259	-0-	-7881	-0-	17575	3	3684	9	N	3349	3349	0	-0-
*02	25259 X	18412	-0-	-6847	-0-	15069	3	3343	9	N	3039	3039	0	-0-
*03	25172 X	18503	-0-	-6669	-0-	15127	3	3376	9	N	3069	3069	0	-0-
*04	22770 X	16979	-0-	-5791	-0-	13816	3	3163	9	N	2875	2875	0	-0-
05	22165 X	16710	-0-	-5455	-0-	13618	3	3092	9	N	2811	2811	0	-0-
E&J YANTA - VAUGHN USW B														
WELL #: 1 RRCID -> 291831 COMPL. DATE 09/06/2022 TOTAL DEPTH 13014 PERF.13052 - 21308														
12	17856 X	11607	-0-	-6249	-0-	9462	3	2145	9	N	1950	1950	0	-0-
01	15965 X	11922	-0-	-4043	-0-	9787	3	2135	9	N	1941	1941	0	-0-
*02	13949 X	11224	-0-	-2725	-0-	9363	3	1861	9	N	1692	1692	0	-0-
*03	13423 X	9777	-0-	-3646	-0-	7980	3	1797	9	N	1634	1634	0	-0-
*04	11910 X	11011	-0-	-899	-0-	9149	3	1862	9	N	1693	1693	0	-0-
05	11997 X	10427	-0-	-1570	-0-	8718	3	1709	9	N	1554	1554	0	-0-
E&J YANTA - VAUGHN USW C														
WELL #: 1 RRCID -> 291833 COMPL. DATE 09/06/2022 TOTAL DEPTH 13152 PERF.13156 - 21565														
12	43617 X	31444	-0-	-12173	-0-	27495	3	3949	9	N	3590	3590	0	-0-
01	40238 X	28556	-0-	-11682	-0-	25070	3	3486	9	N	3169	3169	0	-0-
*02	35931 X	26845	-0-	-9086	-0-	23447	3	3398	9	N	3089	3089	0	-0-
*03	33263 X	27522	-0-	-5741	-0-	24018	3	3504	9	N	3185	3185	0	-0-
*04	32190 X	25449	-0-	-6741	-0-	22229	3	3220	9	N	2927	2927	0	-0-
05	31434 X	25465	-0-	-5969	-0-	22205	3	3260	9	N	2964	2964	0	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)														CNTY: LIVE OAK																			
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 86950 600 109333																																	
LIVE BEE UNIT A																																	
WELL #: 2														RRCID -> 291908				COMPL. DATE 10/10/2022				TOTAL DEPTH 12540				PERF.12472 - 20138							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	C	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	CODE	EOM BALANCE																
12	40486 X	31942	-0-	-8544	-0-		28563	3	3379	9	N	3072		3072	0		-0-																
01	35092 X	13767	-0-	-21325	-0-		12375	3	1392	9	N	1265		1265	0		-0-																
02	32828 X	2912	-0-	-29916	-0-		2410	3	502	9	N	456		456	0		-0-																
*03	35092 X	33993	-0-	-1099	-0-		28674	3	5319	9	N	4835		4835	0		-0-																
*04	33630 X	28879	-0-	-4751	-0-		24721	3	4158	9	N	3780		3780	0		-0-																
05	31930 X	23860	-0-	-8070	-0-		20509	3	3351	9	N	3046		3046	0		-0-																
LIVE BEE UNIT B														WELL #: 2				RRCID -> 291909				COMPL. DATE 10/12/2022				TOTAL DEPTH 12530				PERF.12491 - 20095			
12	40238 X	26523	-0-	-13715	-0-		24041	3	2482	9	N	2256		2256	0		-0-																
01	34441 X	17475	-0-	-16966	-0-		15953	3	1522	9	N	1384		1384	0		-0-																
02	32219 X	22248	-0-	-9971	-0-		20062	3	2186	9	N	1987		1987	0		-0-																
*03	34441 X	23960	-0-	-10481	-0-		21495	3	2465	9	N	2241		2241	0		-0-																
*04	30180 X	22733	-0-	-7447	-0-		20427	3	2306	9	N	2096		2096	0		-0-																
05	26536 X	22238	-0-	-4298	-0-		19970	3	2268	9	N	2062		2062	0		-0-																
F. MALEK UNIT D														WELL #: 11				RRCID -> 291914				COMPL. DATE 02/08/2022				TOTAL DEPTH 12215				PERF.12707 - 20505			
12	34503 X	17166	-0-	-17337	-0-		374	1	13864	3	N	2662		2662	0		-0-																
							2928	9																									
01	33077 X	28247	-0-	-4830	-0-		414	1	22876	3	N	4506		4506	0		-0-																
							4957	9																									
02	28304 X	23229	-0-	-5075	-0-		229	1	19441	3	N	3235		3235	0		-0-																
							3559	9																									
*03	30256 X	22178	-0-	-8078	-0-		260	1	18683	3	N	2941		2941	0		-0-																
							3235	9																									
*04	27330 X	19133	-0-	-8197	-0-		291	1	15869	3	N	2703		2703	0		-0-																
							2973	9																									
05	28241 X	17939	-0-	-10302	-0-		327	1	14827	3	N	2532		2532	0		-0-																
							2785	9																									
TAYLOR FARMS, INC.														WELL #: 8				RRCID -> 291930				COMPL. DATE 09/09/2022				TOTAL DEPTH 12402				PERF.12100 - 18328			
12	13547 X	5894	-0-	-7653	-0-		4377	3	1517	9	N	1379		1379	0		-0-																
01	13356 X	13356	-0-	-0-	-0-		10102	3	3254	9	N	2958		2958	0		-0-																
02	10648 X	10648	-0-	-0-	-0-		8317	3	2331	9	N	2119		2119	0		-0-																
*03	10385 X	10278	-0-	-107	-0-		8276	3	2002	9	N	1820		1820	0		-0-																
*04	12930 X	9268	-0-	-3662	-0-		7548	3	1720	9	N	1564		1564	0		-0-																
05	13361 X	9993	-0-	-3368	-0-		8044	3	1949	9	N	1772		1772	0		-0-																
SPEARY A - A VAUGHN USW B														WELL #: 1				RRCID -> 291941				COMPL. DATE 08/24/2022				TOTAL DEPTH 13168				PERF.13370 - 19950			
12	32860 X	26071	-0-	-6789	-0-		21198	3	4873	9	N	4430		4430	0		-0-																
01	30907 X	23936	-0-	-6971	-0-		19385	3	4551	9	N	4137		4137	0		-0-																
*02	27347 X	22133	-0-	-5214	-0-		17652	3	4481	9	N	4074		4074	0		-0-																
*03	29233 X	21949	-0-	-7284	-0-		17883	3	4066	9	N	3696		3696	0		-0-																
*04	26760 X	16214	-0-	-10546	-0-		12966	3	3248	9	N	2953		2953	0		-0-																
05	26071 X	15794	-0-	-10277	-0-		12455	3	3339	9	N	3035		3035	0		-0-																
DOBIE RANCH														WELL #: 8				RRCID -> 292021				COMPL. DATE 08/08/2022				TOTAL DEPTH 12786				PERF.12586 - 21700			
12	51553 X	33098	-0-	-18455	-0-		32085	3	1013	9	N	921		921	0		-0-																
01	42842 X	29530	-0-	-13312	-0-		28388	3	1142	9	N	1038		1038	0		-0-																
02	37265 X	28875	-0-	-8390	-0-		27322	3	1553	9	N	1412		1412	0		-0-																
*03	39835 X	33510	-0-	-6325	-0-		31637	3	1873	9	N	1703		1703	0		-0-																
*04	38550 X	29369	-0-	-9181	-0-		27656	3	1713	9	N	1557		1557	0		-0-																
05	33108 X	28834	-0-	-4274	-0-		27064	3	1770	9	N	1609		1609	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 #: 5 RRCID -> 292022 COMPL. DATE 08/04/2022 TOTAL DEPTH 12786 PERF.12487 - 21239															
M O	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	EOM BALANCE
12	37541 X	24701	-0-	-12840	-0-	23198	3	1503	9	N	1366	1366	0	-0-	
01	30039 X	22250	-0-	-7789	-0-	20869	3	1381	9	N	1255	1255	0	-0-	
02	27898 X	20761	-0-	-7137	-0-	19466	3	1295	9	N	1177	1177	0	-0-	
*03	29419 X	23813	-0-	-5606	-0-	22371	3	1442	9	N	1311	1311	0	-0-	
*04	28470 X	20906	-0-	-7564	-0-	19661	3	1245	9	N	1132	1132	0	-0-	
05	24707 X	20727	-0-	-3980	-0-	19508	3	1219	9	N	1108	1108	0	-0-	
LIVE BEE UNIT B WELL #: 5 RRCID -> 292030 COMPL. DATE 10/10/2022 TOTAL DEPTH 12504 PERF.12420 - 20044															
12	34999 X	22003	-0-	-12996	-0-	19817	3	2186	9	N	1987	1987	0	-0-	
01	33015 X	8451	-0-	-24564	-0-	7806	3	645	9	N	586	586	0	-0-	
02	25984 X	4859	-0-	-21125	-0-	4478	3	381	9	N	346	346	0	-0-	
*03	27776 X	26498	-0-	-1278	-0-	23461	3	3037	9	N	2761	2761	0	-0-	
*04	25530 X	20904	-0-	-4626	-0-	18577	3	2327	9	N	2115	2115	0	-0-	
05	22010 X	19048	-0-	-2962	-0-	16927	3	2121	9	N	1928	1928	0	-0-	
LIVE BEE UNIT B WELL #: 3 RRCID -> 292034 COMPL. DATE 10/12/2022 TOTAL DEPTH 12440 PERF.12463 - 20034															
12	20615 X	13007	-0-	-7608	-0-	11509	3	1498	9	N	1362	1362	0	-0-	
01	15221 X	11875	-0-	-3346	-0-	10674	3	1201	9	N	1092	1092	0	-0-	
02	19463 X	19463	-0-	-0-	-0-	17515	3	1948	9	N	1771	1771	0	-0-	
*03	15790 X	15790	-0-	-0-	-0-	14134	3	1656	9	N	1505	1505	0	-0-	
*04	15210 X	13701	-0-	-1509	-0-	12241	3	1460	9	N	1327	1327	0	-0-	
05	20801 X	13212	-0-	-7589	-0-	11724	3	1488	9	N	1353	1353	0	-0-	
LIVE BEE UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 292036 COMPL. DATE 10/09/2022 TOTAL DEPTH 12423 PERF.12382 - 19928															
12	19096 X	7227	-0-	-11869	-0-	6204	3	1023	9	N	930	930	0	-0-	
01	17112 X	8717	-0-	-8395	-0-	7553	3	1164	9	N	1058	1058	0	-0-	
02	15080 X	5021	-0-	-10059	-0-	4507	3	514	9	N	467	467	0	-0-	
*03	18049 X	18049	-0-	-0-	-0-	15814	3	2235	9	N	2032	2032	0	-0-	
*04	12996 X	12996	-0-	-0-	-0-	11410	3	1586	9	N	1442	1442	0	-0-	
*05	9620 X	9620	-0-	-0-	-0-	8315	3	1305	9	N	1186	1186	0	-0-	
DOBIE RANCH WELL #: 7 RRCID -> 292037 COMPL. DATE 08/04/2022 TOTAL DEPTH 12871 PERF.12752 - 21504															
12	43059 X	28649	-0-	-14410	-0-	27023	3	1626	9	N	1478	1478	0	-0-	
01	37355 X	25186	-0-	-12169	-0-	23873	3	1313	9	N	1194	1194	0	-0-	
02	34945 X	24694	-0-	-10251	-0-	23434	3	1260	9	N	1145	1145	0	-0-	
*03	37355 X	28623	-0-	-8732	-0-	27007	3	1616	9	N	1469	1469	0	-0-	
*04	32070 X	24696	-0-	-7374	-0-	23389	3	1307	9	N	1188	1188	0	-0-	
05	28644 X	24259	-0-	-4385	-0-	22951	3	1308	9	N	1189	1189	0	-0-	
SPEARY A - A VAUGHN USW A WELL #: 1 RRCID -> 292043 COMPL. DATE 08/30/2022 TOTAL DEPTH 13017 PERF.13002 - 19738															
12	11346 X	8025	-0-	-3321	-0-	6054	3	1971	9	N	1792	1792	0	-0-	
01	9951 X	6038	-0-	-3913	-0-	4090	3	1948	9	N	1771	1771	0	-0-	
*02	9996 X	9996	-0-	-0-	-0-	8327	3	1669	9	N	1517	1517	0	-0-	
*03	9145 X	5783	-0-	-3362	-0-	4167	3	1616	9	N	1469	1469	0	-0-	
*04	8340 X	1834	-0-	-6506	-0-	1617	3	217	9	N	197	197	0	-0-	
05	10695 X	3342	-0-	-7353	-0-	1758	3	1584	9	N	1440	1440	0	-0-	
LIVE BEE UNIT B WELL #: 4 RRCID -> 292079 COMPL. DATE 10/09/2022 TOTAL DEPTH 12579 PERF.12477 - 20146															
12	36921 X	20376	-0-	-16545	-0-	18561	3	1815	9	N	1650	1650	0	-0-	
01	30535 X	2687	-0-	-27848	-0-	2504	3	183	9	N	166	166	0	-0-	
02	28565 X	3074	-0-	-25491	-0-	2876	3	198	9	N	180	180	0	-0-	
*03	29109 X	3935	-0-	-25174	-0-	3661	3	274	9	N	249	249	0	-0-	
*04	24720 X	2156	-0-	-22564	-0-	2033	3	123	9	N	112	112	0	-0-	
05	20367 X	1154	-0-	-19213	-0-	1089	3	65	9	N	59	59	0	-0-	

SUGARKANE (EAGLE FORD)														CNTY: LIVE OAK	
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
F. MALEK UNIT D															
WELL #: 9 RRCID -> 292088 COMPL. DATE 03/30/2022 TOTAL DEPTH 12207 PERF.12439 - 19961															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	* * CODE	EOM BALANCE
12	17577 X	13285	-0-	-4292	-0-	288 2318	1 9	10679	3	N	2107	2107	0		-0-
01	17329 X	9153	-0-	-8176	-0-	135 1558	1 9	7460	3	N	1416	1416	0		-0-
02	13746 X	12784	-0-	-962	-0-	122 2286	1 9	10376	3	N	2078	2078	0		-0-
*03	14694 X	14444	-0-	-250	-0-	169 2162	1 9	12113	3	N	1965	1965	0		-0-
*04	12870 X	12463	-0-	-407	-0-	189 1943	1 9	10331	3	N	1766	1766	0		-0-
05	13671 X	6762	-0-	-6909	-0-	125 976	1 9	5661	3	N	887	887	0		-0-
F. MALEK UNIT D															
WELL #: 10 RRCID -> 292089 COMPL. DATE 12/03/2023 TOTAL DEPTH 12127 PERF.12373 - 20030															
12	4532 X	4532	-0-	-0-	-0-	93 974	1 9	3465	3	N	885	885	0		-0-
01	8652 X	8652	-0-	-0-	-0-	121 1840	1 9	6691	3	N	1673	1673	0		-0-
02	15024 X	15024	-0-	-0-	-0-	143 2751	1 9	12130	3	N	2501	2501	0		-0-
*03	16586 X	16586	-0-	-0-	-0-	192 2604	1 9	13790	3	N	2367	2367	0		-0-
*04	13315 X	13315	-0-	-0-	-0-	201 2152	1 9	10962	3	N	1956	1956	0		-0-
05	16058 X	10869	-0-	-5189	-0-	196 1803	1 9	8870	3	N	1639	1639	0		-0-
TAYLOR FARMS, INC.															
WELL #: 11 RRCID -> 292135 COMPL. DATE 09/06/2022 TOTAL DEPTH 12468 PERF.12217 - 18511															
12	25389 X	23461	-0-	-1928	-0-	20371	3	3090	9	N	2809	2809	0		-0-
01	23374 X	19745	-0-	-3629	-0-	16885	3	2860	9	N	2600	2600	0		-0-
02	21634 X	14833	-0-	-6801	-0-	12822	3	2011	9	N	1828	1828	0		-0-
*03	23467 X	14663	-0-	-8804	-0-	12428	3	2235	9	N	2032	2032	0		-0-
*04	22710 X	14760	-0-	-7950	-0-	12484	3	2276	9	N	2069	2069	0		-0-
05	23467 X	15454	-0-	-8013	-0-	13147	3	2307	9	N	2097	2097	0		-0-
TAYLOR FARMS, INC.															
WELL #: 12 RRCID -> 292137 COMPL. DATE 09/08/2022 TOTAL DEPTH 12376 PERF.12236 - 18490															
12	12524 X	4629	-0-	-7895	-0-	3758	3	871	9	N	792	792	0		-0-
01	9951 X	8894	-0-	-1057	-0-	6884	3	2010	9	N	1827	1827	0		-0-
02	9309 X	5614	-0-	-3695	-0-	4374	3	1240	9	N	1127	1127	0		-0-
*03	8410 X	8410	-0-	-0-	-0-	6704	3	1706	9	N	1551	1551	0		-0-
*04	8610 X	7281	-0-	-1329	-0-	5719	3	1562	9	N	1420	1420	0		-0-
05	8897 X	5186	-0-	-3711	-0-	3728	3	1458	9	N	1325	1325	0		-0-
TAYLOR FARMS, INC.															
WELL #: 7 RRCID -> 292155 COMPL. DATE 09/09/2022 TOTAL DEPTH 12469 PERF.12125 - 18342															
12	19840 X	16935	-0-	-2905	-0-	13833	3	3102	9	N	2820	2820	0		-0-
01	18197 X	15302	-0-	-2895	-0-	12354	3	2948	9	N	2680	2680	0		-0-
02	16066 X	12745	-0-	-3321	-0-	10196	3	2549	9	N	2317	2317	0		-0-
*03	17174 X	12018	-0-	-5156	-0-	9613	3	2405	9	N	2186	2186	0		-0-
*04	16620 X	10657	-0-	-5963	-0-	8487	3	2170	9	N	1973	1973	0		-0-
05	16926 X	10325	-0-	-6601	-0-	8355	3	1970	9	N	1791	1791	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 #: 12 RRCID -> 292202 COMPL. DATE 04/01/2022 TOTAL DEPTH 12098 PERF.12532 - 18843														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	12801 X	12801	-0-	-0-	-0-	265	1	9856	3	N	2436	2436	0	-0-
						2680	9							
01	13789 X	13789	-0-	-0-	-0-	195	1	10774	3	N	2564	2564	0	-0-
						2820	9							
02	19478 X	19478	-0-	-0-	-0-	203	1	17115	3	N	1964	1964	0	-0-
						2160	9							
*03	16433 X	16433	-0-	-0-	-0-	193	1	13829	3	N	2192	2192	0	-0-
						2411	9							
*04	14153 X	14153	-0-	-0-	-0-	215	1	11710	3	N	2025	2025	0	-0-
						2228	9							
*05	6882 X	6882	-0-	-0-	-0-	129	1	5863	3	N	809	809	0	-0-
						890	9							
TAYLOR FARMS, INC. WELL #: 9 RRCID -> 292213 COMPL. DATE 09/08/2022 TOTAL DEPTH 12459 PERF.12111 - 18404														
12	22413 X	19973	-0-	-2440	-0-	17709	3	2264	9	N	2058	2058	0	-0-
01	20956 X	16589	-0-	-4367	-0-	14544	3	2045	9	N	1859	1859	0	-0-
02	18067 X	8588	-0-	-9479	-0-	7397	3	1191	9	N	1083	1083	0	-0-
*03	19964 X	17529	-0-	-2435	-0-	14772	3	2757	9	N	2506	2506	0	-0-
*04	19320 X	11746	-0-	-7574	-0-	10238	3	1508	9	N	1371	1371	0	-0-
05	19964 X	13487	-0-	-6477	-0-	11307	3	2180	9	N	1982	1982	0	-0-
TAYLOR FARMS, INC. WELL #: 10 RRCID -> 292214 COMPL. DATE 09/05/2022 TOTAL DEPTH 12395 PERF.12104 - 18407														
12	10137 X	3215	-0-	-6922	-0-	2428	3	787	9	N	715	715	0	-0-
01	8277 X	5576	-0-	-2701	-0-	4772	3	804	9	N	731	731	0	-0-
02	7799 X	7799	-0-	-0-	-0-	6070	3	1729	9	N	1572	1572	0	-0-
*03	9805 X	9805	-0-	-0-	-0-	7928	3	1877	9	N	1706	1706	0	-0-
*04	10215 X	10215	-0-	-0-	-0-	8480	3	1735	9	N	1577	1577	0	-0-
*05	10062 X	10062	-0-	-0-	-0-	8381	3	1681	9	N	1528	1528	0	-0-
E&J YANTA - VAUGHN USW D WELL #: 1 RRCID -> 292232 COMPL. DATE 09/06/2022 TOTAL DEPTH 13090 PERF.13062 - 20794														
12	25606 X	17864	-0-	-7742	-0-	14428	3	3436	9	N	3124	3124	0	-0-
01	23560 X	16693	-0-	-6867	-0-	13589	3	3104	9	N	2822	2822	0	-0-
*02	20706 X	15415	-0-	-5291	-0-	12522	3	2893	9	N	2630	2630	0	-0-
*03	21266 X	15562	-0-	-5704	-0-	12581	3	2981	9	N	2710	2710	0	-0-
*04	18420 X	14741	-0-	-3679	-0-	11884	3	2857	9	N	2597	2597	0	-0-
05	17856 X	14370	-0-	-3486	-0-	11550	3	2820	9	N	2564	2564	0	-0-
DOBIE RANCH WELL #: 9 RRCID -> 292452 COMPL. DATE 08/08/2022 TOTAL DEPTH 12944 PERF.12899 - 22309														
12	52731 X	42845	-0-	-9886	-0-	40131	3	2714	9	N	2467	2467	0	-0-
01	53413 X	36681	-0-	-16732	-0-	33878	3	2803	9	N	2548	2548	0	-0-
02	49967 X	34233	-0-	-15734	-0-	31887	3	2346	9	N	2133	2133	0	-0-
*03	53413 X	38879	-0-	-14534	-0-	36117	3	2762	9	N	2511	2511	0	-0-
*04	49140 X	34952	-0-	-14188	-0-	32480	3	2472	9	N	2247	2247	0	-0-
05	42842 X	34525	-0-	-8317	-0-	32060	3	2465	9	N	2241	2241	0	-0-
SCHENDEL-WILL A-B A WELL #: 1 RRCID -> 292553 COMPL. DATE 03/01/2023 TOTAL DEPTH 13382 PERF.13301 - 18533														
12	39711 X	24594	-0-	-15117	-0-	21230	3	3364	9	N	3058	3058	0	-0-
01	35216 X	23000	-0-	-12216	-0-	19826	3	3174	9	N	2885	2885	0	-0-
*02	28971 X	19902	-0-	-9069	-0-	17119	3	2783	9	N	2530	2530	0	-0-
*03	28520 X	17016	-0-	-11504	-0-	14537	3	2479	9	N	2254	2254	0	-0-
*04	25830 X	17811	-0-	-8019	-0-	15141	3	2670	9	N	2427	2427	0	-0-
05	24583 X	17420	-0-	-7163	-0-	14787	3	2633	9	N	2394	2394	0	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
SCENDEL-WILLEKE USW A WELL #: 1 RRCID -> 292554 COMPL. DATE 03/03/2023 TOTAL DEPTH 13419 PERF.13639 - 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	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
12	54529 X	32683	-0-	-21846	-0-	28858	3	3825	9 N	3477	3477	0	-0-	
01	47027 X	30638	-0-	-16389	-0-	27054	3	3584	9 N	3258	3258	0	-0-	
*02	39121 X	26895	-0-	-12226	-0-	23764	3	3131	9 N	2846	2846	0	-0-	
*03	38037 X	27489	-0-	-10548	-0-	24218	3	3271	9 N	2974	2974	0	-0-	
*04	34320 X	25394	-0-	-8926	-0-	22355	3	3039	9 N	2763	2763	0	-0-	
05	32674 X	24912	-0-	-7762	-0-	21916	3	2996	9 N	2724	2724	0	-0-	
SCENDEL-WILLEKE USW B WELL #: 1 RRCID -> 292566 COMPL. DATE 03/02/2023 TOTAL DEPTH 13328 PERF.13329 - 19439														
12	30814 X	17181	-0-	-13633	-0-	14112	3	3069	9 N	2790	2790	0	-0-	
01	27063 X	16104	-0-	-10959	-0-	13251	3	2853	9 N	2594	2594	0	-0-	
*02	21721 X	13986	-0-	-7735	-0-	11548	3	2438	9 N	2216	2216	0	-0-	
*03	20832 X	14368	-0-	-6464	-0-	11744	3	2624	9 N	2385	2385	0	-0-	
*04	18330 X	12645	-0-	-5685	-0-	10354	3	2291	9 N	2083	2083	0	-0-	
05	17174 X	12847	-0-	-4327	-0-	10437	3	2410	9 N	2191	2191	0	-0-	
SCENDEL UNIT A-189 WELL #: 8 RRCID -> 292570 COMPL. DATE 07/19/2022 TOTAL DEPTH 13385 PERF.13292 - 18421														
12	38595 X	22851	-0-	-15744	-0-	19801	3	3050	9 N	2773	2773	0	-0-	
01	33821 X	21037	-0-	-12784	-0-	18272	3	2765	9 N	2514	2514	0	-0-	
*02	27521 X	18507	-0-	-9014	-0-	15992	3	2515	9 N	2286	2286	0	-0-	
*03	27001 X	18635	-0-	-8366	-0-	16085	3	2550	9 N	2318	2318	0	-0-	
*04	24270 X	17052	-0-	-7218	-0-	14696	3	2356	9 N	2142	2142	0	-0-	
05	22847 X	16004	-0-	-6843	-0-	13826	3	2178	9 N	1980	1980	0	-0-	
SCENDEL UNIT A-189 WELL #: 7 RRCID -> 292571 COMPL. DATE 02/28/2023 TOTAL DEPTH 13326 PERF.12967 - 18350														
12	35216 X	21740	-0-	-13476	-0-	17792	3	3948	9 N	3589	3589	0	-0-	
01	31279 X	20193	-0-	-11086	-0-	16541	3	3652	9 N	3320	3320	0	-0-	
*02	26274 X	17804	-0-	-8470	-0-	14615	3	3189	9 N	2899	2899	0	-0-	
*03	25575 X	18180	-0-	-7395	-0-	14881	3	3299	9 N	2999	2999	0	-0-	
*04	22860 X	16607	-0-	-6253	-0-	13609	3	2998	9 N	2725	2725	0	-0-	
05	21731 X	16172	-0-	-5559	-0-	13410	3	2762	9 N	2511	2511	0	-0-	
WILLEKE UNIT B WELL #: 3 RRCID -> 292634 COMPL. DATE 03/03/2023 TOTAL DEPTH 13330 PERF.13567 - 20532														
12	55180 X	31218	-0-	-23962	-0-	26287	3	4931	9 N	4483	4483	0	-0-	
01	46934 X	23516	-0-	-23418	-0-	19895	3	3621	9 N	3292	3292	0	-0-	
*02	38454 X	24135	-0-	-14319	-0-	20121	3	4014	9 N	3649	3649	0	-0-	
*03	36983 X	25842	-0-	-11141	-0-	21710	3	4132	9 N	3756	3756	0	-0-	
*04	33030 X	23152	-0-	-9878	-0-	19502	3	3650	9 N	3318	3318	0	-0-	
05	31217 X	22308	-0-	-8909	-0-	18771	3	3537	9 N	3215	3215	0	-0-	
1893 G-H USW A WELL #: 1 RRCID -> 293380 COMPL. DATE 12/11/2022 TOTAL DEPTH 12858 PERF.12798 - 21587														
12	73656 X	42730	-0-	-30926	-0-	39823	3	2907	9 N	2643	2643	0	-0-	
01	62651 X	46048	-0-	-16603	-0-	43217	3	2831	9 N	2574	2574	0	-0-	
02	54926 X	25175	-0-	-29751	-0-	23816	3	1359	9 N	1235	1235	0	-0-	
*03	54250 X	364	-0-	-53886	-0-	364	3		N	-0-		0	-0-	
*04	49500 X	607	-0-	-48893	-0-	607	3		N	-0-		0	-0-	
05	46035 X	3163	-0-	-42872	-0-	3113	3	50	9 N	45	45	0	-0-	
1893 G-H USW C WELL #: 1 RRCID -> 293482 COMPL. DATE 12/10/2022 TOTAL DEPTH 12751 PERF.12834 - 20529														
12	55428 X	30958	-0-	-24470	-0-	29175	3	1783	9 N	1621	1621	0	-0-	
01	48670 X	33491	-0-	-15179	-0-	31724	3	1767	9 N	1606	1606	0	-0-	
02	39643 X	26039	-0-	-13604	-0-	24621	3	1418	9 N	1289	1289	0	-0-	
*03	39184 X	2777	-0-	-36407	-0-	2477	3	300	9 N	273	273	0	-0-	
*04	34500 X	2214	-0-	-32286	-0-	1828	3	386	9 N	351	351	0	-0-	
05	33480 X	6014	-0-	-27466	-0-	5489	3	525	9 N	477	477	0	-0-	

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
1893 G-H USW D WELL #: 1 RRCID -> 293484 COMPL. DATE 12/09/2022 TOTAL DEPTH 12821 PERF.12864 - 20128															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	58900 X	37344	-0-	-21556	-0-	34895	3	2449	9	N	2226	2226	0		-0-
01	48887 X	41633	-0-	-7254	-0-	39037	3	2596	9	N	2360	2360	0		-0-
02	45733 X	28330	-0-	-17403	-0-	26519	3	1811	9	N	1646	1646	0		-0-
*03	45663 X	36442	-0-	-9221	-0-	34082	3	2360	9	N	2145	2145	0		-0-
*04	44577 X	44577	-0-	-0-	-0-	41436	3	3141	9	N	2855	2855	0		-0-
*05	46716 X	46716	-0-	-0-	-0-	43465	3	3251	9	N	2955	2955	0		-0-
1893 G-H USW E WELL #: 1 RRCID -> 293496 COMPL. DATE 12/08/2022 TOTAL DEPTH 12708 PERF.12921 - 20000															
12	77283 X	40730	-0-	-36553	-0-	38275	3	2455	9	N	2232	2232	0		-0-
01	66650 X	44654	-0-	-21996	-0-	41886	3	2768	9	N	2516	2516	0		-0-
02	52316 X	11982	-0-	-40334	-0-	11198	3	784	9	N	713	713	0		-0-
*03	55614 X	1348	-0-	-54266	-0-	1182	3	166	9	N	151	151	0		-0-
*04	48450 X	1770	-0-	-46680	-0-	1726	3	44	9	N	40	40	0		-0-
05	44640 X	359	-0-	-44281	-0-	339	3	20	9	N	18	18	0		-0-
1893 G-H USW B WELL #: 1 RRCID -> 293539 COMPL. DATE 12/11/2022 TOTAL DEPTH 12771 PERF.12800 - 21175															
12	48174 X	28740	-0-	-19434	-0-	26759	3	1981	9	N	1801	1801	0		-0-
01	43555 X	22519	-0-	-21036	-0-	20851	3	1668	9	N	1516	1516	0		-0-
02	36511 X	23659	-0-	-12852	-0-	21963	3	1696	9	N	1542	1542	0		-0-
*03	39029 X	31547	-0-	-7482	-0-	29362	3	2185	9	N	1986	1986	0		-0-
*04	33360 X	12977	-0-	-20383	-0-	11780	3	1197	9	N	1088	1088	0		-0-
05	28737 X	-0-	-0-	-28737	-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															
12	88598 X	48421	-0-	-40177	-0-	45603	3	2818	9	N	2562	2562	0		-0-
01	88443 X	30692	-0-	-57751	-0-	28506	3	2186	9	N	1987	1987	0		-0-
02	74211 X	46327	-0-	-27884	-0-	43366	3	2961	9	N	2692	2692	0		-0-
*03	71641 X	46496	-0-	-25145	-0-	43544	3	2952	9	N	2684	2684	0		-0-
*04	60570 X	42076	-0-	-18494	-0-	39529	3	2547	9	N	2315	2315	0		-0-
05	49507 X	39726	-0-	-9781	-0-	37298	3	2428	9	N	2207	2207	0		-0-
WERNLI UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 294078 COMPL. DATE 05/14/2023 TOTAL DEPTH 12685 PERF.12911 - 18621															
12	77655 X	44867	-0-	-32788	-0-	41954	3	2913	9	N	2648	2648	0		-0-
01	62651 X	22391	-0-	-40260	-0-	20809	3	1582	9	N	1438	1438	0		-0-
02	58609 X	-0-	-0-	-58609	-0-					N	-0-				-0-
*03	62651 X	41471	-0-	-21180	-0-	38119	3	3352	9	N	3047	3047	0		-0-
*04	51330 X	38914	-0-	-12416	-0-	36178	3	2736	9	N	2487	2487	0		-0-
05	44857 X	35631	-0-	-9226	-0-	33170	3	2461	9	N	2237	2237	0		-0-
WERNLI A-MALEK Y USW B WELL #: 1 RRCID -> 294185 COMPL. DATE 05/11/2023 TOTAL DEPTH 12620 PERF.12913 - 19761															
12	80383 X	42457	-0-	-37926	-0-	39260	3	3197	9	N	2906	2906	0		-0-
01	66092 X	24237	-0-	-41855	-0-	22249	3	1988	9	N	1807	1807	0		-0-
02	61828 X	41609	-0-	-20219	-0-	38327	3	3282	9	N	2984	2984	0		-0-
*03	66092 X	42681	-0-	-23411	-0-	39558	3	3123	9	N	2839	2839	0		-0-
*04	53970 X	38466	-0-	-15504	-0-	35643	3	2823	9	N	2566	2566	0		-0-
05	44485 X	39393	-0-	-5092	-0-	36162	3	3231	9	N	2937	2937	0		-0-
1893 D-MALEK Y USW C WELL #: 1 RRCID -> 294245 COMPL. DATE 05/09/2023 TOTAL DEPTH 12676 PERF.12941 - 20566															
12	88629 X	55963	-0-	-32666	-0-	52090	3	3873	9	N	3521	3521	0		-0-
01	88629 X	55946	-0-	-32683	-0-	52238	3	3708	9	N	3371	3371	0		-0-
02	80968 X	51085	-0-	-29883	-0-	47577	3	3508	9	N	3189	3189	0		-0-
*03	74586 X	46498	-0-	-28088	-0-	43130	3	3368	9	N	3062	3062	0		-0-
*04	63570 X	18715	-0-	-44855	-0-	17347	3	1368	9	N	1244	1244	0		-0-
05	55955 X	47479	-0-	-8476	-0-	41707	3	5772	9	N	5247	5247	0		-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
WERNLI UNIT A														
WELL #: 4 RRCID -> 294330 COMPL. DATE 07/29/2022 TOTAL DEPTH 12624 PERF.12627 - 18608														
M O	ALLOW CODE	GAS 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	
12	65720 X	37700	-0-	-28020	-0-	34994	3	2706	9 N	2460	2460	0	-0-	
01	62651 X	26626	-0-	-36025	-0-	24566	3	2060	9 N	1873	1873	0	-0-	
02	52838 X	38913	-0-	-13925	-0-	35896	3	3017	9 N	2743	2743	0	-0-	
*03	50437 X	38444	-0-	-11993	-0-	35613	3	2831	9 N	2574	2574	0	-0-	
*04	41820 X	32237	-0-	-9583	-0-	29908	3	2329	9 N	2117	2117	0	-0-	
05	41602 X	30575	-0-	-11027	-0-	28332	3	2243	9 N	2039	2039	0	-0-	
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT A														
WELL #: 7 RRCID -> 294798 COMPL. DATE 07/24/2023 TOTAL DEPTH 12423 PERF.12180 - 18024														
12	64015 X	22554	-0-	-41461	-0-	19686	3	2868	9 N	2607	2607	0	-0-	
01	64015 X	24756	-0-	-39259	-0-	21657	3	3099	9 N	2817	2817	0	-0-	
02	40861 X	18790	-0-	-22071	-0-	16031	3	2759	9 N	2508	2508	0	-0-	
*03	34720 X	17595	-0-	-17125	-0-	14984	3	2611	9 N	2374	2374	0	-0-	
*04	28200 X	15174	-0-	-13026	-0-	13062	3	2112	9 N	1920	1920	0	-0-	
*05	14807 X	14807	-0-	-0-	-0-	12394	3	2413	9 N	2194	2194	0	-0-	
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT A														
WELL #: 5 RRCID -> 294850 COMPL. DATE 07/23/2023 TOTAL DEPTH 12445 PERF.12309 - 18128														
12	72106 X	25492	-0-	-46614	-0-	21977	3	3515	9 N	3195	3195	0	-0-	
01	72106 X	24084	-0-	-48022	-0-	21006	3	3078	9 N	2798	2798	0	-0-	
02	47618 X	20203	-0-	-27415	-0-	17391	3	2812	9 N	2556	2556	0	-0-	
*03	40827 X	17623	-0-	-23204	-0-	15082	3	2541	9 N	2310	2310	0	-0-	
*04	32610 X	14834	-0-	-17776	-0-	12661	3	2173	9 N	1975	1975	0	-0-	
05	25482 X	14529	-0-	-10953	-0-	12395	3	2134	9 N	1940	1940	0	-0-	
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT A														
WELL #: 6 RRCID -> 294851 COMPL. DATE 07/23/2023 TOTAL DEPTH 12517 PERF.12199 - 18139														
12	95945 X	37165	-0-	-58780	-0-	32721	3	4444	9 N	4040	4040	0	-0-	
01	95945 X	37622	-0-	-58323	-0-	33516	3	4106	9 N	3733	3733	0	-0-	
02	65279 X	31078	-0-	-34201	-0-	27073	3	4005	9 N	3641	3641	0	-0-	
*03	55583 X	29879	-0-	-25704	-0-	25940	3	3939	9 N	3581	3581	0	-0-	
*04	45750 X	26892	-0-	-18858	-0-	23286	3	3606	9 N	3278	3278	0	-0-	
05	37634 X	25824	-0-	-11810	-0-	22230	3	3594	9 N	3267	3267	0	-0-	
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT A														
WELL #: 8 RRCID -> 294974 COMPL. DATE 07/24/2023 TOTAL DEPTH 12497 PERF.12117 - 18054														
12	85064 X	35360	-0-	-49704	-0-	30037	3	5323	9 N	4839	4839	0	-0-	
01	85064 X	36175	-0-	-48889	-0-	31317	3	4858	9 N	4416	4416	0	-0-	
02	58957 X	34671	-0-	-24286	-0-	30043	3	4628	9 N	4207	4207	0	-0-	
*03	51956 X	33499	-0-	-18457	-0-	28894	3	4605	9 N	4186	4186	0	-0-	
*04	43650 X	30400	-0-	-13250	-0-	26222	3	4178	9 N	3798	3798	0	-0-	
05	37076 X	29365	-0-	-7711	-0-	25247	3	4118	9 N	3744	3744	0	-0-	
1893-KOERNER USW B														
WELL #: 1 RRCID -> 295243 COMPL. DATE 11/24/2023 TOTAL DEPTH 13177 PERF.12956 - 20874														
12	166408 X	100045	-0-	-66363	-0-	97253	3	2792	9 N	2538	2538	0	-0-	
01	166408 X	98354	-0-	-68054	-0-	95407	3	2947	9 N	2679	2679	0	-0-	
02	155672 X	73046	-0-	-82626	-0-	70956	3	2090	9 N	1900	1900	0	-0-	
*03	166408 X	75821	-0-	-90587	-0-	73532	3	2289	9 N	2081	2081	0	-0-	
*04	122760 X	60460	-0-	-62300	-0-	58550	3	1910	9 N	1736	1736	0	-0-	
05	100037 X	59461	-0-	-40576	-0-	57758	3	1703	9 N	1548	1548	0	-0-	
F. MALEK UNIT R														
WELL #: 6 RRCID -> 295264 COMPL. DATE 10/01/2023 TOTAL DEPTH 12722 PERF.12315 - 17815														
12	138260 X	47957	-0-	-90303	-0-	41015	3	6942	9 N	6311	6311	0	-0-	
01	138260 X	50446	-0-	-87814	-0-	43427	3	7019	9 N	6381	6381	0	-0-	
02	123308 X	52536	-0-	-70772	-0-	46006	3	6530	9 N	5936	5936	0	-0-	
*03	98673 X	58441	-0-	-40232	-0-	52713	3	5728	9 N	5207	5207	0	-0-	
*04	73470 X	48035	-0-	-25435	-0-	43216	3	4819	9 N	4381	4381	0	-0-	
05	56172 X	44836	-0-	-11336	-0-	40336	3	4500	9 N	4091	4091	0	-0-	

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
SPINN UNIT A														
WELL #: 3 RRCID -> 295295 COMPL. DATE 11/22/2023 TOTAL DEPTH 13176 PERF.13197 - 20150														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE	
12	166222 X	80025	-0-	-86197	-0-	77859	3	2166	9 N	1969	1969	0	-0-	
01	166222 X	75716	-0-	-90506	-0-	73568	3	2148	9 N	1953	1953	0	-0-	
02	151873 X	71404	-0-	-80469	-0-	69922	3	1482	9 N	1347	1347	0	-0-	
*03	110546 X	72556	-0-	-37990	-0-	71069	3	1487	9 N	1352	1352	0	-0-	
*04	77430 X	67205	-0-	-10225	-0-	65888	3	1317	9 N	1197	1197	0	-0-	
05	80011 X	56349	-0-	-23662	-0-	55207	3	1142	9 N	1038	1038	0	-0-	
F. MALEK UNIT R														
WELL #: 3 RRCID -> 295296 COMPL. DATE 09/29/2023 TOTAL DEPTH 12641 PERF.12642 - 18055														
12	143065 X	37606	-0-	-105459	-0-	34465	3	3141	9 N	2855	2855	0	-0-	
01	75330 X	36113	-0-	-39217	-0-	33110	3	3003	9 N	2730	2730	0	-0-	
02	52809 X	26276	-0-	-26533	-0-	23659	3	2617	9 N	2379	2379	0	-0-	
*03	56451 X	23413	-0-	-33038	-0-	20989	3	2424	9 N	2204	2204	0	-0-	
*04	54630 X	19856	-0-	-34774	-0-	17650	3	2206	9 N	2005	2005	0	-0-	
05	37603 X	18044	-0-	-19559	-0-	15977	3	2067	9 N	1879	1879	0	-0-	
1893-KOERNER USW C														
WELL #: 1 RRCID -> 295304 COMPL. DATE 11/23/2023 TOTAL DEPTH 13318 PERF.13099 - 20699														
12	205809 X	90116	-0-	-115693	-0-	87828	3	2288	9 N	2080	2080	0	-0-	
01	205809 X	75659	-0-	-130150	-0-	73375	3	2284	9 N	2076	2076	0	-0-	
02	185948 X	75398	-0-	-110550	-0-	73536	3	1862	9 N	1693	1693	0	-0-	
*03	170779 X	67451	-0-	-103328	-0-	65668	3	1783	9 N	1621	1621	0	-0-	
*04	107070 X	55956	-0-	-51114	-0-	54403	3	1553	9 N	1412	1412	0	-0-	
05	90117 X	51643	-0-	-38474	-0-	50122	3	1521	9 N	1383	1383	0	-0-	
F. MALEK UNIT R														
WELL #: 5 RRCID -> 295322 COMPL. DATE 10/01/2023 TOTAL DEPTH 12627 PERF.12411 - 17864														
12	151807 X	35819	-0-	-115988	-0-	32489	3	3330	9 N	3027	3027	0	-0-	
01	106082 X	30635	-0-	-75447	-0-	27828	3	2807	9 N	2552	2552	0	-0-	
02	68904 X	27851	-0-	-41053	-0-	24948	3	2903	9 N	2639	2639	0	-0-	
*03	73656 X	23981	-0-	-49675	-0-	21412	3	2569	9 N	2335	2335	0	-0-	
*04	48750 X	20456	-0-	-28294	-0-	18235	3	2221	9 N	2019	2019	0	-0-	
05	35805 X	18284	-0-	-17521	-0-	16270	3	2014	9 N	1831	1831	0	-0-	
F. MALEK UNIT R														
WELL #: 4 RRCID -> 295365 COMPL. DATE 09/30/2023 TOTAL DEPTH 12732 PERF.12471 - 18015														
12	115785 X	49607	-0-	-66178	-0-	43465	3	6142	9 N	5584	5584	0	-0-	
01	115785 X	50582	-0-	-65203	-0-	44223	3	6359	9 N	5781	5781	0	-0-	
02	108315 X	49570	-0-	-58745	-0-	44468	3	5102	9 N	4638	4638	0	-0-	
*03	100750 X	59809	-0-	-40941	-0-	55444	3	4365	9 N	3968	3968	0	-0-	
*04	71760 X	49435	-0-	-22325	-0-	46098	3	3337	9 N	3034	3034	0	-0-	
05	52979 X	43567	-0-	-9412	-0-	40239	3	3328	9 N	3025	3025	0	-0-	
1893-KOERNER USW A														
WELL #: 1 RRCID -> 295509 COMPL. DATE 11/24/2023 TOTAL DEPTH 13340 PERF.12906 - 21518														
12	200291 X	125555	-0-	-74736	-0-	122234	3	3321	9 N	3019	3019	0	-0-	
01	200291 X	128028	-0-	-72263	-0-	124541	3	3487	9 N	3170	3170	0	-0-	
02	187369 X	111590	-0-	-75779	-0-	108872	3	2718	9 N	2471	2471	0	-0-	
*03	200291 X	105989	-0-	-94302	-0-	103389	3	2600	9 N	2364	2364	0	-0-	
*04	164820 X	90067	-0-	-74753	-0-	87809	3	2258	9 N	2053	2053	0	-0-	
05	128030 X	82639	-0-	-45391	-0-	80427	3	2212	9 N	2011	2011	0	-0-	
PLOMERO RANCH														
WELL #: 31 RRCID -> 296296 COMPL. DATE 10/20/2023 TOTAL DEPTH 12674 PERF.12079 - 23233														
12	101106 X	101106	-0-	-0-	-0-	79826	3	21280	9 N	19345	19150	1	346	
01	98957 X	98957	-0-	-0-	-0-	80107	3	18850	9 N	17136	17403	1	79	
02	89436 X	75423	-0-	-14013	-0-	62124	3	13299	9 N	12090	11994	1	175	
03	72619 X	72619	-0-	-0-	-0-	60249	3	12370	9 N	11245	11199	1	221	
04	67275 X	67275	-0-	-0-	-0-	56305	3	10970	9 N	9973	10118	1	76	
05	61055 X	61055	-0-	-0-	-0-	51422	3	9633	9 N	8757	8704	1	129	

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
PLOMERO RANCH														
WELL #: 32 RRCID -> 296298 COMPL. DATE 10/21/2023 TOTAL DEPTH 12533 PERF.12074 - 23118														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
12	106759 X	106759	-0-	-0-	-0-	81617	3	25142	9	N	22856	22585	1	409
01	107052 X	107052	-0-	-0-	-0-	82860	3	24192	9	N	21993	22301	1	101
02	100613 X	100613	-0-	-0-	-0-	79045	3	21568	9	N	19607	19425	1	283
03	103873 X	103873	-0-	-0-	-0-	82233	3	21640	9	N	19673	19570	1	386
04	99947 X	99947	-0-	-0-	-0-	79882	3	20065	9	N	18241	18489	1	138
05	94213 X	94213	-0-	-0-	-0-	75340	3	18873	9	N	17157	17043	1	252
PLOMERO RANCH														
WELL #: 33 RRCID -> 296299 COMPL. DATE 10/20/2023 TOTAL DEPTH 12620 PERF.12160 - 23248														
12	107456 X	107456	-0-	-0-	-0-	84283	3	23173	9	N	21066	20821	1	377
01	101908 X	101908	-0-	-0-	-0-	80366	3	21542	9	N	19584	19871	1	90
02	93438 X	93438	-0-	-0-	-0-	74638	3	18800	9	N	17091	16934	1	247
03	97950 X	97950	-0-	-0-	-0-	78962	3	18988	9	N	17262	17170	1	339
04	94925 X	94925	-0-	-0-	-0-	77170	3	17755	9	N	16141	16358	1	122
05	93416 X	93416	-0-	-0-	-0-	76221	3	17195	9	N	15632	15524	1	230
PLOMERO RANCH														
WELL #: 36 RRCID -> 296300 COMPL. DATE 10/20/2023 TOTAL DEPTH 12517 PERF.12148 - 23151														
12	118852 X	118852	-0-	-0-	-0-	89459	3	29393	9	N	26721	26428	1	478
01	114291 X	114291	-0-	-0-	-0-	86413	3	27878	9	N	25344	25706	1	116
02	103848 X	103848	-0-	-0-	-0-	79561	3	24287	9	N	22079	21876	1	319
03	108243 X	108243	-0-	-0-	-0-	83581	3	24662	9	N	22420	22299	1	440
04	104536 X	104536	-0-	-0-	-0-	81462	3	23074	9	N	20976	21257	1	159
05	100938 X	100938	-0-	-0-	-0-	78759	3	22179	9	N	20163	20026	1	296
OLSON-BKR-GNZLS ULW B														
WELL #: 1 RRCID -> 296321 COMPL. DATE 12/03/2023 TOTAL DEPTH 11699 PERF.12318 - 20356														
12	SHUT IN	110477	-0-	110477	110477	80054	3	30423	9	N	27657	27657	0	-0-
01	SHUT IN	140373	-0-	140373	250850	108917	3	31456	9	N	28596	28596	0	-0-
02	SHUT IN	173918	-0-	173918	424768	139891	3	34027	9	N	30934	30934	0	-0-
*03	SHUT IN	164548	-0-	164548	589316	133625	3	30923	9	N	28112	28112	0	-0-
*04	SHUT IN	88996	-0-	88996	678312	73719	3	15277	9	N	13888	13888	0	-0-
*05	797222 X	118910	-0-	-678312	-0-	96911	3	21999	9	N	19999	19999	0	-0-
OLSON-BKR-GNZLS USW B														
WELL #: 1 RRCID -> 296322 COMPL. DATE 12/03/2023 TOTAL DEPTH 12136 PERF.12460 - 20473														
12	SHUT IN	107099	-0-	107099	107099	82590	3	24509	9	N	22281	22281	0	-0-
01	SHUT IN	149854	-0-	149854	256953	117485	3	32369	9	N	29426	29426	0	-0-
02	SHUT IN	149087	-0-	149087	406040	119831	3	29256	9	N	26596	26596	0	-0-
*03	SHUT IN	144538	-0-	144538	550578	117080	3	27458	9	N	24962	24962	0	-0-
*04	SHUT IN	83164	-0-	83164	633742	67563	3	15601	9	N	14183	14183	0	-0-
*05	764424 X	130682	-0-	-633742	-0-	106823	3	23859	9	N	21690	21690	0	-0-
PLOMERO RANCH														
WELL #: 35 RRCID -> 296356 COMPL. DATE 10/20/2023 TOTAL DEPTH 12658 PERF.12181 - 23037														
12	102390 X	102390	-0-	-0-	-0-	80454	3	21936	9	N	19942	19736	1	357
01	101503 X	101503	-0-	-0-	-0-	80656	3	20847	9	N	18952	19222	1	87
02	89175 X	86495	-0-	-2680	-0-	69606	3	16889	9	N	15354	15219	1	222
03	95325 X	90347	-0-	-4978	-0-	73366	3	16981	9	N	15437	15356	1	303
04	92843 X	92843	-0-	-0-	-0-	76225	3	16618	9	N	15107	15295	1	115
05	95325 X	86644	-0-	-8681	-0-	71431	3	15213	9	N	13830	13742	1	203
KENNEDY-SHELTON A														
WELL #: 1 RRCID -> 296716 COMPL. DATE 09/23/2022 TOTAL DEPTH 12825 PERF.12586 - 23072														
12	0	61384	-0-	61384	1914188	56563	3	4821	9	N	4383	4383	0	-0-
01	0	52899	-0-	52899	1967087	48394	3	4505	9	N	4095	4095	0	-0-
02	0	51665	-0-	51665	2018752	47256	3	4409	9	N	4008	4008	0	-0-
*03	0	49288	-0-	49288	2068040	44841	3	4447	9	N	4043	4043	0	-0-
*04	2112024 X	43984	-0-	-2068040	-0-	40241	3	3743	9	N	3403	3403	0	-0-
05	153109 X	37946	-0-	-115163	-0-	34569	3	3377	9	N	3070	3070	0	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
PLOMERO RANCH														
WELL #: 34 RRCID -> 296755 COMPL. DATE 10/20/2023 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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	109075 X	109075	-0-	-0-	-0-	85008	3	24067	9	N	21879	21624	1	392
01	104901 X	104901	-0-	-0-	-0-	82110	3	22791	9	N	20719	21016	1	95
02	101105 X	101105	-0-	-0-	-0-	80262	3	20843	9	N	18948	18769	1	274
03	103751 X	103751	-0-	-0-	-0-	82919	3	20832	9	N	18938	18840	1	372
04	103914 X	103914	-0-	-0-	-0-	83838	3	20076	9	N	18251	18484	1	139
05	98070 X	98070	-0-	-0-	-0-	79251	3	18819	9	N	17108	16996	1	251
KENNEDY-SHELTON D														
WELL #: 1 RRCID -> 296856 COMPL. DATE 09/23/2022 TOTAL DEPTH 12912 PERF.12462 - 22132														
12	0	70033	-0-	70033	1591345	65632	3	4401	9	N	4001	4001	0	-0-
01	0	50016	-0-	50016	1641361	46850	3	3166	9	N	2878	2878	0	-0-
02	0	61164	-0-	61164	1702525	57817	3	3347	9	N	3043	3043	0	-0-
*03	0	63960	-0-	63960	1766485	60282	3	3678	9	N	3344	3344	0	-0-
*04	1821794 X	55309	-0-	-1766485	-0-	52143	3	3166	9	N	2878	2878	0	-0-
05	133207 X	47900	-0-	-85307	-0-	45007	3	2893	9	N	2630	2630	0	-0-
KENNEDY-SHELTON C														
WELL #: 1 RRCID -> 296889 COMPL. DATE 09/23/2022 TOTAL DEPTH 12826 PERF.12527 - 22479														
12	0	64290	-0-	64290	1778124	60077	3	4213	9	N	3830	3830	0	-0-
01	0	51517	-0-	51517	1829641	47912	3	3605	9	N	3277	3277	0	-0-
02	0	52805	-0-	52805	1882446	49255	3	3550	9	N	3227	3227	0	-0-
*03	0	49691	-0-	49691	1932137	46269	3	3422	9	N	3111	3111	0	-0-
*04	1975049 X	42912	-0-	-1932137	-0-	40181	3	2731	9	N	2483	2483	0	-0-
05	125147 X	31610	-0-	-93537	-0-	29540	3	2070	9	N	1882	1882	0	-0-
KENNEDY-SHELTON B														
WELL #: 1 RRCID -> 296890 COMPL. DATE 09/23/2022 TOTAL DEPTH 12893 PERF.12525 - 22361														
12	0	72437	-0-	72437	1523729	67487	3	4950	9	N	4500	4500	0	-0-
01	0	72280	-0-	72280	1596009	67342	3	4938	9	N	4489	4489	0	-0-
02	0	64140	-0-	64140	1660149	60036	3	4104	9	N	3731	3731	0	-0-
*03	0	66516	-0-	66516	1726665	62268	3	4248	9	N	3862	3862	0	-0-
*04	1784824 X	58159	-0-	-1726665	-0-	54510	3	3649	9	N	3317	3317	0	-0-
05	107725 X	54822	-0-	-52903	-0-	51273	3	3549	9	N	3226	3226	0	-0-
KENNEDY-SHELTON E														
WELL #: 1 RRCID -> 296891 COMPL. DATE 09/23/2022 TOTAL DEPTH 12753 PERF.12527 - 21366														
12	0	64107	-0-	64107	1573569	62039	3	2068	9	N	1880	1880	0	-0-
01	0	60093	-0-	60093	1633662	57957	3	2136	9	N	1942	1942	0	-0-
02	0	43991	-0-	43991	1677653	42525	3	1466	9	N	1333	1333	0	-0-
*03	0	43913	-0-	43913	1721566	41475	3	2438	9	N	2216	2216	0	-0-
*04	1764378 X	42812	-0-	-1721566	-0-	40714	3	2098	9	N	1907	1907	0	-0-
05	110577 X	37824	-0-	-72753	-0-	35968	3	1856	9	N	1687	1687	0	-0-
LIVE B WERN MALEK ULW A														
WELL #: 1 RRCID -> 296925 COMPL. DATE 09/27/2023 TOTAL DEPTH 12529 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	20012	-0-	20012	20012	15272	3	4740	9	N	4309	4309	0	-0-
*04	SHUT IN	163635	-0-	163635	183647	132453	3	31182	9	N	28347	28347	0	-0-
05	SHUT IN	167783	-0-	167783	351430	134853	3	32930	9	N	29936	29936	0	-0-
LIVE BEE A WERN A USW C														
WELL #: 1 RRCID -> 296926 COMPL. DATE 09/15/2023 TOTAL DEPTH 12474 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	17296	-0-	17296	17296	13491	3	3805	9	N	3459	3459	0	-0-
*04	SHUT IN	173854	-0-	173854	191150	141079	3	32775	9	N	29795	29795	0	-0-
05	SHUT IN	201189	-0-	201189	392339	163887	3	37302	9	N	33911	33911	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 A WELL #: 1 RRCID -> 297020 COMPL. DATE 10/24/2023 TOTAL DEPTH 12597 PERF. N/A													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
*03	SHUT IN	15280	-0-	15280	15280	10999	3	4281	9	N	3892	3892	0
*04	SHUT IN	178755	-0-	178755	194035	141397	3	37358	9	N	33962	33962	0
05	SHUT IN	197552	-0-	197552	391587	157853	3	39699	9	N	36090	36090	0
LIVE BEE A WERN A USW B WELL #: 1 RRCID -> 297021 COMPL. DATE 10/11/2023 TOTAL DEPTH 12639 PERF. N/A													
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
*03	SHUT IN	19800	-0-	19800	19800	15155	3	4645	9	N	4223	4223	0
*04	SHUT IN	194135	-0-	194135	213935	160840	3	33295	9	N	30268	30268	0
05	SHUT IN	222841	-0-	222841	436776	184130	3	38711	9	N	35192	35192	0
ARNOLD UNIT A WELL #: 5 RRCID -> 297124 COMPL. DATE 02/28/2023 TOTAL DEPTH 12552 PERF. 12413 - 19820													
06	0	176024	-0-	176024	643737	114	1	155960	3	N	18136	18136	0
						19950	9						-0-
07	0	174217	-0-	174217	817954	87	1	155460	3	N	16973	16973	0
						18670	9						-0-
08	0	174338	-0-	174338	992292	83	1	157253	3	N	15456	15456	0
						17002	9						-0-
09	0	132842	-0-	132842	1125134	65	1	119861	3	N	11742	11742	0
						12916	9						-0-
10	0	101044	-0-	101044	1226178	23	1	91707	3	N	8467	8467	0
						9314	9						-0-
11	0	99112	-0-	99112	1325290	19	1	90290	3	N	8003	8003	0
						8803	9						-0-
12	0	79115	-0-	79115	1404405	19	1	71940	3	N	6505	6505	0
						7156	9						-0-
01	0	78491	-0-	78491	1482896	10	1	71532	3	N	6317	6317	0
						6949	9						-0-
*02	0	61673	-0-	61673	1544569	56727	3	4946	9	N	4496	4496	0
*03	0	66257	-0-	66257	1610826	60852	3	5405	9	N	4914	4914	0
*04	1668108 X	57282	-0-	-1610826	-0-	52577	3	4705	9	N	4277	4277	0
05	143592 X	52935	-0-	-90657	-0-	48353	3	4582	9	N	4165	4165	0

SUGARKANE (EAGLE FORD)													
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP													
ARNOLD UNIT A													
WELL #: 4 RRCID -> 297174 COMPL. DATE 02/28/2023 TOTAL DEPTH 12685 PERF.12479 - 19885													
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	M	PROD	AMT	BALANCE
06	0		137004	-0-	137004	523239	90	1	122208	3	N	13369	-0-
07	0		153919	-0-	153919	677158	14706	9	137601	3	N	14764	-0-
08	0		161809	-0-	161809	838967	78	1	146423	3	N	13916	-0-
09	0		121117	-0-	121117	960084	16240	9	109696	3	N	10328	-0-
10	0		110251	-0-	110251	1070335	15308	9	101048	3	N	8344	-0-
11	0		103041	-0-	103041	1173376	60	1	95924	3	N	6452	-0-
12	0		82824	-0-	82824	1256200	11361	9	77488	3	N	4832	-0-
01	0		50192	-0-	50192	1306392	25	1	46852	3	N	3030	-0-
02	0		63154	-0-	63154	1369546	9178	9	4662	9	N	4238	-0-
*03	0		67539	-0-	67539	1437085	7097	9	4239	9	N	3854	-0-
*04	1492867 X		55782	-0-	-1437085	-0-	21	1	4032	9	N	3665	-0-
05	91760 X		50746	-0-	-41014	-0-	5315	9	3269	9	N	2972	-0-
							7	1					
							3333	9					
							58492	3					
							63300	3					
							51750	3					
							47477	3					
ARNOLD UNIT A													
WELL #: 6 RRCID -> 297175 COMPL. DATE 02/28/2023 TOTAL DEPTH 12669 PERF.12336 - 19828													
06	0		150371	-0-	150371	585935	97	1	132673	3	N	16001	-0-
07	0		160360	-0-	160360	746295	17601	9	142525	3	N	16141	-0-
08	0		160713	-0-	160713	907008	80	1	144284	3	N	14866	-0-
09	0		133585	-0-	133585	1040593	17755	9	120439	3	N	11892	-0-
10	0		123177	-0-	123177	1163770	76	1	111925	3	N	10204	-0-
11	0		118545	-0-	118545	1282315	16353	9	108256	3	N	9333	-0-
12	0		92538	-0-	92538	1374853	65	1	84611	3	N	7186	-0-
01	0		89345	-0-	89345	1464198	13081	9	81866	3	N	6789	-0-
02	0		68528	-0-	68528	1532726	28	1	5148	9	N	4680	-0-
*03	0		72365	-0-	72365	1605091	11224	9	5363	9	N	4875	-0-
*04	1670041 X		64950	-0-	-1605091	-0-	23	1	4750	9	N	4318	-0-
05	139314 X		59421	-0-	-79893	-0-	10266	9	4618	9	N	4198	-0-
							7905	9					
							11	1					
							7468	9					
							63380	3					
							67002	3					
							60200	3					
							54803	3					

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378														
LOVE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263665 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 12587 PERF.12710 - 16992														
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
*06	T. A.	221	-0-	221	221	2 1	2 2	2 2	Y	188	187	0		1
						10 3	207 9							
*07	T. A.	213	-0-	213	434	14 1	22 2	2 2	Y	8	8	0		1
						168 3	9 9							
*08	2390 N	1956	-0-	-434	-0-	119 1	145 2	2 2	Y	506	503	0		4
						1133 3	2 4							
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	612	613	0		3
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	971	970	0		4
*11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	829	830	0		3
*12	1496 X	1496	-0-	-0-	-0-	29 1	43 2	2 2	Y	1095	1093	0		5
						219 3	1205 9							
*01	2011 N	2011	-0-	-0-	-0-	82 1	83 2	2 2	Y	1224	1222	0		7
						496 3	4 4							
*02	2790 N	2790	-0-	-0-	-0-	243 1	213 2	2 2	Y	928	928	0		7
						1312 3	1 4							
*03	759 N	759	-0-	-0-	-0-	19 1	21 2	2 2	Y	572	575	0		4
						90 3	629 9							
*04	1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	57 1	49 2	2 2	Y	1385	1377	0		12
						225 3	1 4							
*05	2578 N	2578	-0-	-0-	-0-	95 1	88 2	2 2	Y	1829	1824	0		17
						381 3	2 4							
LOVE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263666 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 12527 PERF.12710 - 16992														
*09	7590 X	2345	-0-	-5245	-0-	185 1	270 2	2 2	Y	388	388	0		2
						1462 3	1 4							
10	4309 X	1931	-0-	-2378	-0-	114 1	203 2	2 2	Y	516	516	0		2
						1042 3	4 4							
11	4200 X	2047	-0-	-2153	-0-	125 1	211 2	2 2	Y	567	567	0		2
						1085 3	2 4							
12	4712 X	1689	-0-	-3023	-0-	109 1	158 2	2 2	Y	564	563	0		3
						802 3	620 9							
01	2387 X	934	-0-	-1453	-0-	54 1	54 2	2 2	Y	448	448	0		3
						331 3	2 4							
02	2088 N	2026	-0-	-62	-0-	157 1	137 2	2 2	Y	806	803	0		6
						844 3	1 4							
03	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	143 1	149 2	2 2	Y	778	778	0		6
						658 3	1 4							
04	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	110 1	95 2	2 2	Y	541	542	0		5
						437 3	3 4							
05	2170 N	2006	-0-	-164	-0-	205 1	189 2	2 2	Y	711	710	0		6
						826 3	4 4							
L.B. HAILEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264360 COMPL. DATE 01/11/2024 TOTAL DEPTH 12867 PERF.12919 - 17388														
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	SHUT IN	145011	-0-	145011	145011	7964 1	10225 2	2 2	Y	20282	19979	1		303
						103015 3	1497 4							
*02	SHUT IN	177531	-0-	177531	322542	9942 1	11861 2	2 2	Y	20803	20996	1		110
						131165 3	1680 4							
03	SHUT IN	153214	-0-	153214	475756	9160 1	13706 2	2 2	Y	15367	15126	1		351
						112091 3	1353 4							
*04	615179 X	139423	-0-	-475756	-0-	5601 1	18885 2	2 2	Y	12900	13088	1		163
						99864 3	883 4							
*05	128230 X	128230	-0-	-0-	-0-	5578 1	19274 2	2 2	Y	11683	11789	1		57
						89840 3	687 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 #: 1H RRCID -> 264506 COMPL. DATE 01/11/2024 TOTAL DEPTH 12871 PERF.12720 - 18101													
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	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	1529 1	1963 2	Y	-0-			-0-	
01	27566 X	27566	-0-	-0-	-0-	19780 3	288 4	Y	3642	3588 1		54	
*02	68130 X	68130	-0-	-0-	-0-	4002 1	4773 2	Y	5351	5377 1		28	
03	40335 X	40335	-0-	-0-	-0-	52793 3	676 4	Y	2987	2947 1		68	
*04	32205 X	32205	-0-	-0-	-0-	2490 1	3725 2	Y	2900	2931 1		37	
*05	28871 X	28871	-0-	-0-	-0-	30467 3	367 4	Y	2562	2586 1		13	
						1298 1	4375 2	Y					
						23138 3	204 4	Y					
						1259 1	4352 2	Y					
						20287 3	155 4	Y					
MCALISTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265430 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 12782 PERF.12722 - 17303													
12	3100 N	3244	-0-	144	144	3244 4		Y	-0-			-0-	
01	3100 N	8991	-0-	5891	6035	547 1	703 2	Y	510	502 1		8	
*02	2900 N	1868	-0-	-1032	5003	7077 3	103 4	Y	268	275 1		1	
*03	5803 X	800	-0-	-5003	-0-	101 1	120 2	Y	226	222 1		5	
04	1908 X	1908	-0-	-0-	-0-	1335 3	17 4	Y	301	302 1		4	
05	1612 X	1346	-0-	-266	-0-	37 1	55 2	Y	156	159 1		1	
						454 3	5 4	Y					
						71 1	238 2	Y					
						1257 3	11 4	Y					
						57 1	196 2	Y					
						914 3	7 4	Y					
MCALISTER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 265431 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 12763 PERF.12841 - 16500													
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-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
KOTARA-RIDLEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266687 COMPL. DATE 05/27/2012 TOTAL DEPTH 12436 PERF.12795 - 16656													
*09	4110 X	306	-0-	-3804	-0-	57 1	5 2	Y	150	65 0	77 1	17	
10	2418 X	224	-0-	-2194	-0-	71 3	8 4	Y	157	159 0		15	
11	1770 X	227	-0-	-1543	-0-	15 1	1 2	Y	156	152 0		19	
12	1829 X	1173	-0-	-656	-0-	33 3	2 4	Y	107	113 0		13	
01	1796 X	1796	-0-	-0-	-0-	12 1	2 2	Y	81	86 0		8	
02	2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	36 3	5 4	Y	44	52 0		-0-	
03	3100 N	5261	-0-	2161	2161	246 1	53 2	Y	84	59 0	21 1	4	
*04	3000 N	2665	-0-	-335	1826	693 3	63 4	Y	64	64 0	4 1	-0-	
*05	3100 N	1851	-0-	-1249	577	459 1	79 2	Y	107	106 0		1	
						980 3	189 4	Y					
						527 1	71 2	Y					
						1359 3	209 4	Y					
						1027 1	187 2	Y					
						3557 3	398 4	Y					
						245 1	222 2	Y					
						2097 3	31 4	Y					
						238 1	165 2	Y					
						1311 3	19 4	Y					

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
KOTARA-RIDLEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266692 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 12539 PERF.12633 - 16220														
M 0	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
*09	4320 X	756	-0-	-3564	-0-	223 1	20 2	20 2	Y	184	107 0	94 1		21
						280 3	31 4							
*10	5239 X	478	-0-	-4761	-0-	106 1	9 2	9 2	Y	100	111 0			10
						237 3	16 4							
*11	5070 X	522	-0-	-4548	-0-	93 1	14 2	14 2	Y	97	95 0			12
						272 3	36 4							
*12	5854 X	5854	-0-	-0-	-0-	1323 1	282 2	282 2	Y	181	171 0			22
						3710 3	340 4							
01	2759 X	1849	-0-	-910	-0-	467 1	80 2	80 2	Y	101	113 0			10
						998 3	193 4							
*02	3435 X	3435	-0-	-0-	-0-	798 1	107 2	107 2	Y	138	148 0			-0-
						2060 3	318 4							
03	5797 X	2506	-0-	-3291	-0-	430 1	78 2	78 2	Y	314	220 0	80 1		14
						1487 3	166 4							
*04	6900 X	2331	-0-	-4569	-0-	197 1	178 2	178 2	Y	229	228 0	14 1		1
						1679 3	25 4							
05	5921 X	2431	-0-	-3490	-0-	301 1	209 2	209 2	Y	216	216 0			1
						1659 3	24 4							
KOTARA-RIDLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266693 COMPL. DATE 05/27/2012 TOTAL DEPTH 12735 PERF.12735 - 16592														
*09	2130 X	1003	-0-	-1127	-0-	395 1	35 2	35 2	Y	21	11 0	11 1		2
						494 3	56 4							
*10	2170 X	2153	-0-	-17	-0-	616 1	54 2	54 2	Y	17	17 0			2
						1371 3	93 4							
*11	2100 X	1235	-0-	-865	-0-	278 1	41 2	41 2	Y	-0-	2 0			-0-
						811 3	105 4							
12	1550 X	97	-0-	-1453	-0-	17 1	4 2	4 2	Y	22	19 0			3
						48 3	4 4							
01	2170 X	62	-0-	-2108	-0-	6 1	1 2	1 2	Y	38	37 0			4
						11 3	2 4							
02	2001 X	690	-0-	-1311	-0-	166 1	22 2	22 2	Y	7	11 0			-0-
						428 3	66 4							
03	2356 X	1099	-0-	-1257	-0-	203 1	37 2	37 2	Y	70	49 0	18 1		3
						703 3	79 4							
*04	1842 X	1842	-0-	-0-	-0-	154 1	140 2	140 2	Y	190	189 0	3 1		1
						1319 3	20 4							
05	744 X	659	-0-	-85	-0-	85 1	59 2	59 2	Y	38	39 0			-0-
						466 3	7 4							
KOSUB UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266703 COMPL. DATE 05/27/2012 TOTAL DEPTH 12769 PERF.12734 - 16663														
12	1829 X	-0-	-0-	-1829	-0-				Y	-0-				-0-
01	2668 X	2668	-0-	-0-	-0-	171 1	220 2	220 2	Y	25	25 1			-0-
						2217 3	32 4							
*02	11454 X	11454	-0-	-0-	-0-	704 1	840 2	840 2	Y	452	450 1			2
						9294 3	119 4							
03	7316 X	4729	-0-	-2587	-0-	235 1	352 2	352 2	Y	1118	1094 1			26
						2877 3	35 4							
04	7080 X	810	-0-	-6270	-0-	24 1	80 2	80 2	Y	255	278 1			3
						421 3	4 4							
05	12369 X	1172	-0-	-11197	-0-	46 1	158 2	158 2	Y	206	208 1			1
						735 3	6 4							
CREWS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266708 COMPL. DATE 05/23/2012 TOTAL DEPTH 12670 PERF.12675 - 16950														
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-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
LOVE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 266709 COMPL. DATE 08/27/2012 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12375 - 16944														
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
*09	5700 X	1723	-0-	-3977	-0-	132	1	193	2	Y	320	320	0	2
						1045	3	1	4					
*10	5115 X	1426	-0-	-3689	-0-	80	1	143	2	Y	428	428	0	2
						729	3	3	4					
*11	4980 X	1390	-0-	-3590	-0-	66	1	112	2	Y	581	581	0	2
						572	3	1	4					
12	5146 X	1300	-0-	-3846	-0-	68	1	99	2	Y	573	572	0	3
						503	3	630	9					
01	1767 X	590	-0-	-1177	-0-	12	1	11	2	Y	450	450	0	3
						71	3	1	4					
02	1421 N	805	-0-	-616	-0-	38	1	33	2	Y	478	477	0	4
						208	3	526	9					
03	1302 N	595	-0-	-707	-0-	26	1	27	2	Y	381	382	0	3
						123	3	419	9					
04	570 N	350	-0-	-220	-0-	5	1	4	2	Y	294	294	0	3
						18	3	323	9					
05	868 N	423	-0-	-445	-0-	13	1	13	2	Y	310	310	0	3
						56	3	341	9					
LOVE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 266710 COMPL. DATE 08/27/2012 TOTAL DEPTH 12498 PERF.12383 - 17521														
*10	496 N	250	-0-	-246	-0-	21	1	37	2	Y	1	1	0	-0-
						190	3	1	4					
11	540 N	214	-0-	-326	-0-	10	1	15	2	Y	98	98	0	-0-
						81	3	108	9					
12	744 N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	120	119	0	1
01	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	10	11	0	-0-
02	232 N	-0-	-0-	-232	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
FRANKE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266736 COMPL. DATE 06/14/2023 TOTAL DEPTH 12470 PERF.12395 - 17065														
*09	38463 X	38463	-0-	-0-	-0-	3223	1	4697	2	Y	4607	4610	0	25
						25456	3	19	4					
*10	42649 X	42649	-0-	-0-	-0-	3185	1	5688	2	Y	4138	4148	0	15
						29101	3	123	4					
*11	47217 X	47217	-0-	-0-	-0-	3782	1	6412	2	Y	3725	3725	0	15
						32853	3	72	4					
*12	50803 X	50803	-0-	-0-	-0-	4636	1	6776	2	Y	4584	4577	0	22
						34349	3	5042	9					
01	37670 X	37670	-0-	-0-	-0-	4239	1	4252	2	Y	3066	3070	0	18
						25616	3	190	4					
02	47821 X	35467	-0-	-12354	-0-	4546	1	3966	2	Y	2244	2245	0	17
						24462	3	25	4					
*03	50096 X	34787	-0-	-15309	-0-	4887	1	5107	2	Y	1993	1995	0	15
						22575	3	26	4					
*04	54077 X	54077	-0-	-0-	-0-	8829	1	7663	2	Y	1949	1947	0	17
						35221	3	220	4					
05	50747 X	50141	-0-	-606	-0-	8076	1	7452	2	Y	1729	1730	0	16
						32544	3	167	4					

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK																
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																
CREWS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266739 COMPL. DATE 11/30/2017 TOTAL DEPTH 12664 PERF.12705 - 16704																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*10	56517 X	56517	-0-	-0-	-0-	3213	1	5741	2	Y	16422	16362	0			60
						29375	3	124	4							
*11	58948 X	58948	-0-	-0-	-0-	3476	1	5895	2	Y	17554	17544	0			70
						30202	3	66	4							
*12	43139 X	43139	-0-	-0-	-0-	2988	1	4365	2	Y	12411	12421	0			60
						22134	3	13652	9							
01	35756 X	35756	-0-	-0-	-0-	3055	1	3065	2	Y	10034	10037	0			57
						18462	3	137	4							
*02	T. A.	29681	-0-	29681	29681	3080	1	2687	2	Y	6656	6664	0			49
						16575	3	17	4							
*03	T. A.	25952	-0-	25952	55633	2875	1	3005	2	Y	6161	6164	0			46
						13280	3	15	4							
*04	T. A.	28552	-0-	28552	84185	3805	1	3302	2	Y	5614	5612	0			48
						15175	3	95	4							
05	T. A.	27153	-0-	27153	111338	3519	1	3247	2	Y	5579	5577	0			50
						14178	3	72	4							
KOTARA-RIDLEY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 266752 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 12425 PERF.12715 - 16345																
*09	356 N	356	-0-	-0-	-0-	91	1	8	2	Y	119	57	0	61	1	14
						113	3	13	4							
*10	471 N	471	-0-	-0-	-0-	105	1	9	2	Y	98	102	0			10
						233	3	16	4							
*11	510 N	473	-0-	-37	-0-	84	1	12	2	Y	94	93	0			11
						243	3	31	4							
*12	853 N	853	-0-	-0-	-0-	166	1	35	2	Y	130	125	0			16
						466	3	43	4							
01	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	148	149	0			15
*02	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	353	1	47	2	Y	91	106	0			-0-
						911	3	141	4							
03	3100 N	3422	-0-	322	322	644	1	117	2	Y	161	113	0	41	1	7
						2234	3	250	4							
*04	1349 N	1027	-0-	-322	-0-	82	1	74	2	Y	149	148	0	7	1	1
						697	3	10	4							
05	1488 N	733	-0-	-755	-0-	85	1	59	2	Y	104	104	0			1
						468	3	7	4							
CREWS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266779 COMPL. DATE 11/30/2017 TOTAL DEPTH 12736 PERF.12540 - 17494																
12	248 X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
LOVE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 266814 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 12546 PERF.12470 - 16685																
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
KOSUB UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266846 COMPL. DATE 10/24/2017 TOTAL DEPTH 12711 PERF.12660 - 12756															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	3193 X	-0-	-0-	-3193	-0-					Y	-0-				-0-
01	8299 X	8299	-0-	-0-	-0-	532	1	683	2	Y	90	89	1		1
						6885	3	100	4						
*02	6414 X	6414	-0-	-0-	-0-	392	1	467	2	Y	291	290	1		2
						5169	3	66	4						
03	4402 X	-0-	-0-	-4402	-0-					Y	-0-	2	1		-0-
04	4500 X	-0-	-0-	-4500	-0-					Y	-0-				-0-
*05	24728 X	24728	-0-	-0-	-0-	1129	1	3901	2	Y	1251	1245	1		6
						18183	3	139	4						
KOSUB UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266864 COMPL. DATE 10/24/2017 TOTAL DEPTH 12745 PERF.12685 - 12831															
12	5797 X	-0-	-0-	-5797	-0-					Y	-0-				-0-
01	14355 X	14355	-0-	-0-	-0-	919	1	1181	2	Y	170	167	1		3
						11895	3	173	4						
*02	14050 X	14050	-0-	-0-	-0-	873	1	1041	2	Y	428	429	1		2
						11517	3	148	4						
03	7626 X	-0-	-0-	-7626	-0-					Y	80	80	1		2
04	7800 X	-0-	-0-	-7800	-0-					Y	-0-	2	1		-0-
05	15221 X	6286	-0-	-8935	-0-	269	1	931	2	Y	649	646	1		3
						4339	3	33	4						
MCALISTER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267295 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 12785 PERF.12850 - 17411															
12	4991 X	-0-	-0-	-4991	-0-					Y	-0-				-0-
01	3999 X	-0-	-0-	-3999	-0-					Y	-0-				-0-
*02	3741 X	1184	-0-	-2557	-0-	74	1	87	2	Y	37	37	1		-0-
						970	3	12	4						
03	3999 X	913	-0-	-3086	-0-	58	1	86	2	Y	52	51	1		1
						704	3	8	4						
04	2040 X	1318	-0-	-722	-0-	50	1	169	2	Y	182	181	1		2
						891	3	8	4						
*05	2021 X	2021	-0-	-0-	-0-	93	1	320	2	Y	97	99	1		-0-
						1490	3	11	4						
FRANKE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268223 COMPL. DATE 05/23/2012 TOTAL DEPTH 12423 PERF.12360 - 17184															
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-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
KOSUB UNIT WELL #: 5H RRCID -> 268734 COMPL. DATE 10/16/2023 TOTAL DEPTH 12792 PERF.12757 - 16921															
12	4960 X	-0-	-0-	-4960	-0-					Y	-0-				-0-
01	5983 X	-0-	-0-	-5983	-0-					Y	6202	6109	1		93
*02	56144 X	28997	-0-	-27147	-0-	1528	1	1823	2	Y	4758	4826	1		25
						20154	3	258	4						
03	60016 X	2308	-0-	-57708	-0-	82	1	123	2	Y	990	992	1		23
						1002	3	12	4						
04	58080 X	-0-	-0-	-58080	-0-					Y	-0-	23	1		-0-
*05	42989 X	42989	-0-	-0-	-0-	1753	1	6057	2	Y	6119	6089	1		30
						28232	3	216	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 #: 5H RRCID -> 268744 COMPL. DATE 01/09/2013 TOTAL DEPTH 12522 PERF.12610 - 17141																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
KOTARA-RIDLEY UNIT WELL #: 6H RRCID -> 268746 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 12504 PERF.12625 - 17082																
*09	1170 N	744	-0-	-426	-0-	177	1	16	2	Y	276	126	0	141	1	32
						222	3	25	4							
*10	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	246	1	21	2	Y	258	265	0			25
						549	3	37	4							
*11	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	211	1	31	2	Y	245	241	0			29
						617	3	80	4							
12	806 N	175	-0-	-631	-0-	40	1	9	2	Y	2	31	0			-0-
						114	3	10	4							
01	1147 N	498	-0-	-649	-0-	117	1	20	2	Y	57	51	0			6
						250	3	48	4							
02	1305 N	-0-	-0-	-1305	-0-					Y	-0-	6	0			-0-
03	861 N	861	-0-	-0-	-0-	166	1	30	2	Y	25	18	0	6	1	1
						573	3	64	4							
*04	3000 N	3527	-0-	527	527	290	1	263	2	Y	417	414	0	2	1	2
						2478	3	37	4							
*05	3100 N	5379	-0-	2279	2806	639	1	443	2	Y	663	661	0			4
						3517	3	51	4							
KOSUB UNIT WELL #: 4H RRCID -> 268754 COMPL. DATE 10/16/2023 TOTAL DEPTH 12803 PERF.12820 - 17346																
12	1023 X	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-					-0-
01	51925 X	51925	-0-	-0-	-0-	3029	1	3889	2	Y	4777	4706	1			71
						39182	3	570	4							
*02	58899 X	17292	-0-	-41607	-0-	805	1	960	2	Y	4336	4384	1			23
						10621	3	136	4							
03	62961 X	-0-	-0-	-62961	-0-					Y	-0-	23	1			-0-
04	60930 X	-0-	-0-	-60930	-0-					Y	-0-					-0-
05	52483 X	46421	-0-	-6062	-0-	1876	1	6483	2	Y	6921	6887	1			34
						30218	3	231	4							
L.B. HAILEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268795 COMPL. DATE 01/11/2024 TOTAL DEPTH 12955 PERF.13170 - 18700																
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SHUT IN	52889	-0-	52889	52889	3003	1	3856	2	Y	6014	5924	1			90
						38850	3	565	4							
*02	SHUT IN	75848	-0-	75848	128737	4280	1	5105	2	Y	8436	8481	1			45
						56460	3	723	4							
03	SHUT IN	62261	-0-	62261	190998	3773	1	5645	2	Y	5565	5483	1			127
						46164	3	557	4							
*04	253444 X	62446	-0-	-190998	-0-	2551	1	8599	2	Y	4925	4990	1			62
						45476	3	402	4							
05	82274 X	52550	-0-	-29724	-0-	2343	1	8096	2	Y	3714	3758	1			18
						37737	3	289	4							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
MCALISTER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 268799 COMPL. DATE 12/05/2012 TOTAL DEPTH 12790 PERF.12825 - 16495															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	7891 X	7891	-0-	-0-	-0-	483	1	621	2	Y	399	393	1		6
						6257	3	91	4						
*02	11632 X	11632	-0-	-0-	-0-	684	1	811	2	Y	909	910	1		5
						9021	3	116	4						
03	832 X	832	-0-	-0-	-0-	52	1	77	2	Y	58	62	1		1
						632	3	7	4						
*04	57252 X	57252	-0-	-0-	-0-	2501	1	44580	3	Y	8888	8777	1		112
						394	4	9777	9						
*05	71350 X	71350	-0-	-0-	-0-	3466	1	1396	2	Y	9299	9366	1		45
						55832	3	427	4						
KOTARA-RIDLEY UNIT WELL #: 7H RRCID -> 268832 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 12473 PERF.12615 - 17057															
*09	5106 X	5106	-0-	-0-	-0-	1851	1	166	2	Y	462	204	0	237	53
						2318	3	263	4						
*10	7101 X	7101	-0-	-0-	-0-	1776	1	155	2	Y	855	825	0		83
						3960	3	269	4						
*11	7413 X	7413	-0-	-0-	-0-	1373	1	200	2	Y	1186	1127	0		142
						4013	3	522	4						
*12	7378 X	2238	-0-	-5140	-0-	487	1	104	2	Y	140	265	0		17
						1368	3	125	4						
01	7130 X	-0-	-0-	-7130	-0-					Y	-0-	17	0		-0-
02	7627 X	-0-	-0-	-7627	-0-					Y	-0-				-0-
03	7719 X	-0-	-0-	-7719	-0-					Y	-0-				-0-
*04	7410 X	-0-	-0-	-7410	-0-					Y	-0-				-0-
05	2263 X	-0-	-0-	-2263	-0-					Y	-0-				-0-
MCALISTER UNIT WELL #: 6H RRCID -> 269026 COMPL. DATE 08/28/2013 TOTAL DEPTH 12793 PERF.12873 - 17543															
*06	8568 X	8568	-0-	-0-	-0-	1087	1	963	2	Y	731	670	1		119
						5408	3	306	4						
*07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	672	713	1		78
*08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	641	546	1		173
*09	1420 X	1420	-0-	-0-	-0-	92	1	84	2	Y	657	741	1		89
						505	3	16	4						
*10	7429 X	7429	-0-	-0-	-0-	587	1	595	2	Y	764	711	1		142
						5256	3	151	4						
*11	3821 X	3821	-0-	-0-	-0-	377	1	276	2	Y	418	560	1		-0-
						2565	3	143	4						
*12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	3669 X	3669	-0-	-0-	-0-	151	1	510	2	Y	264	261	1		3
						2694	3	24	4						
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				3
MCALISTER UNIT WELL #: 8H RRCID -> 270230 COMPL. DATE 09/12/2013 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12784 - 17913															
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*02	8884 X	8884	-0-	-0-	-0-	509	1	604	2	Y	881	876	1		5
						6716	3	86	4						
03	5328 X	5328	-0-	-0-	-0-	323	1	483	2	Y	478	472	1		11
						3948	3	48	4						
*04	10416 X	10416	-0-	-0-	-0-	406	1	1369	2	Y	1218	1214	1		15
						7237	3	64	4						
*05	3770 X	3770	-0-	-0-	-0-	142	1	488	2	Y	770	781	1		4
						2276	3	17	4						

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT./// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT./// 216378															
MCALISTER UNIT WELL #: 7H RRCID -> 270435 COMPL. DATE 09/12/2013 TOTAL DEPTH 12643 PERF.12719 - 18303															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	6603 X	-0-	-0-	-6603	-0-					Y	-0-				-0-
01	5270 X	-0-	-0-	-5270	-0-					Y	-0-				-0-
*02	9181 X	9181	-0-	-0-	-0-	512	1	608	2	Y	1113	1107	1		6
						6750	3	87	4						
03	5270 X	3203	-0-	-2067	-0-	177	1	265	2	Y	514	508	1		12
						2170	3	26	4						
04	2700 X	2205	-0-	-495	-0-	78	1	262	2	Y	425	432	1		5
						1385	3	12	4						
05	7161 X	3051	-0-	-4110	-0-	122	1	420	2	Y	486	489	1		2
						1959	3	15	4						
CREWS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270874 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 12739 PERF.12580 - 17665															
*10	51117 X	51117	-0-	-0-	-0-	2702	1	4825	2	Y	17085	17023	0		62
						24691	3	105	4						
*11	53890 X	53890	-0-	-0-	-0-	3114	1	5282	2	Y	16701	16696	0		67
						27063	3	60	4						
*12	40792 X	40792	-0-	-0-	-0-	2819	1	4118	2	Y	11800	11810	0		57
						20875	3	12980	9						
01	34663 X	34663	-0-	-0-	-0-	2954	1	2962	2	Y	9792	9793	0		56
						17843	3	133	4						
*02	T. A.	28743	-0-	28743	28743	2812	1	2454	2	Y	7572	7572	0		56
						15133	3	15	4						
*03	T. A.	24250	-0-	24250	52993	2705	1	2827	2	Y	5644	5658	0		42
						12495	3	15	4						
*04	T. A.	28411	-0-	28411	81404	3865	1	3354	2	Y	5163	5161	0		44
						15417	3	96	4						
05	T. A.	24109	-0-	24109	105513	3129	1	2888	2	Y	4921	4921	0		44
						12614	3	65	4						
MCALISTER UNIT WELL #: 10H RRCID -> 280543 COMPL. DATE 04/29/2016 TOTAL DEPTH 12783 PERF.12786 - 17822															
12	6572 X	-0-	-0-	-6572	-0-					Y	-0-				-0-
01	6572 X	-0-	-0-	-6572	-0-					Y	-0-				-0-
*02	6496 X	2721	-0-	-3775	-0-	154	1	183	2	Y	291	289	1		2
						2038	3	26	4						
03	4433 X	1187	-0-	-3246	-0-	69	1	103	2	Y	146	145	1		3
						844	3	10	4						
04	3065 X	3065	-0-	-0-	-0-	123	1	414	2	Y	293	292	1		4
						2187	3	19	4						
05	1953 X	1894	-0-	-59	-0-	84	1	290	2	Y	143	146	1		1
						1353	3	10	4						
KOSUB UNIT WELL #: 6H RRCID -> 280778 COMPL. DATE 04/24/2016 TOTAL DEPTH 12760 PERF.12817 - 16538															
12	4123 X	-0-	-0-	-4123	-0-					Y	-0-				-0-
01	4123 X	-0-	-0-	-4123	-0-					Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
KOSUB UNIT WELL #: 7H RRCID -> 280897 COMPL. DATE 04/26/2016 TOTAL DEPTH 12762 PERF.12822 - 16784															
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
KOSUB UNIT WELL #: 8H RRCID -> 281426 COMPL. DATE 04/26/2016 TOTAL DEPTH 12796 PERF.12940 - 19875															
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12 01	15655 X	-0-	-0-	-15655	-0-					Y	-0-				-0-
	12898 X	12898	-0-	-0-	-0-	820	1	1053	2	Y	237	233	1		4
						10610	3	154	4						
*02	13572 X	7256	-0-	-6316	-0-	422	1	503	2	Y	630	631	1		3
						5567	3	71	4						
03	14508 X	2605	-0-	-11903	-0-	118	1	177	2	Y	770	755	1		18
						1446	3	17	4						
04	14040 X	-0-	-0-	-14040	-0-					Y	-0-	18	1		-0-
05	16492 X	-0-	-0-	-16492	-0-					Y	-0-				-0-

MCALISTER UNIT WELL #: 9H RRCID -> 281768 COMPL. DATE 11/06/2016 TOTAL DEPTH 12639 PERF.13025 - 17510															
12 01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

MCALISTER UNIT WELL #: 11H RRCID -> 281770 COMPL. DATE 12/06/2016 TOTAL DEPTH 12745 PERF.12800 - 16345															
12 01	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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

MCALISTER UNIT WELL #: 12H RRCID -> 281771 COMPL. DATE 12/06/2016 TOTAL DEPTH 12744 PERF.12883 - 15085															
12 01	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-
05	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															
12 01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	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															
12 01	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-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: LIVE OAK			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
MCALISTER UNIT WELL #: 24H RRCID -> 285080 COMPL. DATE 04/30/2018 TOTAL DEPTH 12639 PERF.12853 - 17935														
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
05	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														
12	3472 X	-0-	-0-	-3472	-0-					N	-0-			-0-
01	3472 X	-0-	-0-	-3472	-0-					N	-0-			-0-
02	2494 X	-0-	-0-	-2494	-0-					N	16	16	0	-0-
03	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
04	230 X	230	-0-	-0-	-0-	67	1	160	3	N	3	3	0	-0-
						3	9							
05	102 X	102	-0-	-0-	-0-	27	1	74	3	N	1	1	0	-0-
						1	9							
L.B. HAILEY UNIT WELL #: 6H RRCID -> 285579 COMPL. DATE 08/12/2018 TOTAL DEPTH 12879 PERF.12764 - 19349														
12	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
L.B. HAILEY UNIT WELL #: 30H RRCID -> 285580 COMPL. DATE 08/12/2018 TOTAL DEPTH 12820 PERF.12797 - 19081														
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-
05	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														
12	11121 X	11121	-0-	-0-	-0-	2895	1	7784	3	N	402	402	0	-0-
						442	9							
01	3332 X	3332	-0-	-0-	-0-	695	1	2062	3	N	523	523	0	-0-
						575	9							
02	3526 X	3526	-0-	-0-	-0-	837	1	2190	3	N	454	454	0	-0-
						499	9							
03	4490 X	4490	-0-	-0-	-0-	1237	1	2597	3	N	596	596	0	-0-
						656	9							
04	4096 X	4096	-0-	-0-	-0-	1069	1	2526	3	N	455	455	0	-0-
						501	9							
05	4366 X	4366	-0-	-0-	-0-	1063	1	2949	3	N	322	322	0	-0-
						354	9							
BBG MIXON UNIT WELL #: 18H RRCID -> 285671 COMPL. DATE 06/05/2018 TOTAL DEPTH 12853 PERF.12950 - 16071														
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-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	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 #: 28H RRCID -> 286231 COMPL. DATE 07/29/2018 TOTAL DEPTH 12756 PERF.13731 - 19205														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	13950 X	-0-	-0-	-13950	-0-					Y	-0-			-0-
01	13950 X	-0-	-0-	-13950	-0-					Y	-0-			-0-
*02	11151 X	11151	-0-	-0-	-0-	678	1	809	2	Y	543	540	1	3
						8952	3	115	4					
03	9933 X	9933	-0-	-0-	-0-	625	1	935	2	Y	576	566	1	13
						7647	3	92	4					
04	14837 X	14837	-0-	-0-	-0-	604	1	2035	2	Y	1222	1220	1	15
						10759	3	95	4					
*05	41531 X	41531	-0-	-0-	-0-	1779	1	6149	2	Y	4293	4287	1	21
						28662	3	219	4					
BBG MIXON UNIT WELL #: 9H RRCID -> 286244 COMPL. DATE 06/06/2018 TOTAL DEPTH 12987 PERF.12847 - 16386														
12	12555 X	4507	-0-	-8048	-0-	904	1	2428	3	N	1068	1068	0	-0-
						1175	9							
01	12555 X	9441	-0-	-3114	-0-	2079	1	6170	3	N	1084	1084	0	-0-
						1192	9							
02	6975 X	6975	-0-	-0-	-0-	1665	1	4362	3	N	862	862	0	-0-
						948	9							
03	5115 X	3882	-0-	-1233	-0-	1087	1	2282	3	N	466	466	0	-0-
						513	9							
04	9150 X	5316	-0-	-3834	-0-	1385	1	3272	3	N	599	599	0	-0-
						659	9							
05	9498 X	9498	-0-	-0-	-0-	2247	1	6241	3	N	918	918	0	-0-
						1010	9							
LOVE UNIT WELL #: 29H RRCID -> 286326 COMPL. DATE 08/18/2018 TOTAL DEPTH 12485 PERF.13299 - 17484														
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-
05	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														
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-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CREWS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 287651 COMPL. DATE 03/30/2015 TOTAL DEPTH 12723 PERF.12615 - 17397														
*10	55018 X	55018	-0-	-0-	-0-	3181	1	5681	2	Y	15418	15362	0	56
						29073	3	123	4					
*11	60427 X	60427	-0-	-0-	-0-	3795	1	6436	2	Y	15589	15583	0	62
						32976	3	72	4					
*12	48246 X	48246	-0-	-0-	-0-	3543	1	5177	2	Y	12074	12078	0	58
						26245	3	13281	9					
01	34363 X	34363	-0-	-0-	-0-	2893	1	2903	2	Y	9961	9962	0	57
						17480	3	130	4					
*02	T. A.	28285	-0-	28285	28285	2776	1	2422	2	Y	7394	7396	0	55
						14939	3	15	4					
*03	T. A.	24832	-0-	24832	53117	2742	1	2865	2	Y	5953	5963	0	45
						12662	3	15	4					
*04	T. A.	28145	-0-	28145	81262	3785	1	3285	2	Y	5346	5345	0	46
						15099	3	95	4					
05	T. A.	20639	-0-	20639	101901	2607	1	2405	2	Y	4610	4614	0	42
						10502	3	54	4					

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
CREWS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 287652 COMPL. DATE 03/30/2015 TOTAL DEPTH 12706 PERF.12507 - 17263														
M	ALLOW CODE	GAS 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
12	1209 X	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
CREWS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 287653 COMPL. DATE 03/31/2015 TOTAL DEPTH 12663 PERF.12740 - 15392														
*10	57587 X	57587	-0-	-0-	-0-	3280	1	5857	2	Y	16684	16623	0	61
						29971	3	127	4					
*11	55647 X	55647	-0-	-0-	-0-	3324	1	5637	2	Y	16128	16124	0	65
						28882	3	63	4					
*12	39167 X	39167	-0-	-0-	-0-	2621	1	3830	2	Y	12089	12096	0	58
						19418	3	13298	9					
01	31338 X	31338	-0-	-0-	-0-	2570	1	2579	2	Y	9585	9588	0	55
						15530	3	115	4					
02	26870 X	26870	-0-	-0-	-0-	2712	1	2366	2	Y	6526	6532	0	49
						14598	3	15	4					
*03	21589 X	21589	-0-	-0-	-0-	2280	1	2383	2	Y	5802	5807	0	44
						10532	3	12	4					
*04	19434 X	19434	-0-	-0-	-0-	2275	1	1975	2	Y	5502	5499	0	47
						9075	3	57	4					
*05	18968 X	18968	-0-	-0-	-0-	2253	1	2079	2	Y	5009	5011	0	45
						9079	3	47	4					
CREWS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 287655 COMPL. DATE 08/11/2016 TOTAL DEPTH 12517 PERF.12571 - 14912														
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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
CREWS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 287656 COMPL. DATE 08/11/2016 TOTAL DEPTH 12530 PERF.12598 - 14594														
12	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	26	1	38	2	Y	1103	1098	0	5
						191	3	1213	9					
01	489 N	489	-0-	-0-	-0-	24	1	24	2	Y	267	270	0	2
						146	3	1	4					
02	T. A.	284	-0-	284	284	25	1	22	2	Y	93	94	0	1
						135	3	102	9					
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	284					Y	-0-	1	0	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	284					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	284					Y	-0-			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)				//CONT.//		86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK								
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//				216378																		
CREWS UNIT				WELL #:		10H		RRCID -> 287657		COMPL. DATE 08/11/2016		TOTAL		DEPTH 12544		PERF.12602 - 14598						
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE			
*09	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-			310	1	2452	3	452	2	4	Y	1	2	0	-0-		
10	3348	X	-0-	-0-	-3348	-0-										Y	-0-			-0-		
11	3240	X	-0-	-0-	-3240	-0-										Y	-0-			-0-		
12	3348	X	213	-0-	-3135	-0-			21	1	160	3	32	2	2	Y	-0-			-0-		
01	3317	X	122	-0-	-3195	-0-			15	1	90	3	16	2	2	Y	-0-			-0-		
02	T. A.		59	-0-	59	59			8	1	38	3	7	2	4	Y	5	5	0	-0-		
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	59										Y	-0-			-0-		
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	59										Y	-0-			-0-		
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	59										Y	-0-			-0-		
LOVE UNIT				WELL #:		3H	RRCID -> 287786	COMPL. DATE 10/30/2012	TOTAL	DEPTH 12527	PERF.12580 - 16952											
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-		
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-		
BBG MIXON UNIT				WELL #:		6H	RRCID -> 287896	COMPL. DATE 04/15/2019	TOTAL	DEPTH 12957	PERF.13191 - 16251											
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-		
05	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											
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-		
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-		
KOTARA-RIDLEY UNIT				WELL #:		16H	RRCID -> 287966	COMPL. DATE 03/07/2017	TOTAL	DEPTH 12592	PERF.12369 - 17388											
*09	764	X	764	-0-	-0-	-0-			299	1	375	3	27	2	4	Y	19	8	0	10	1	2
*10	4567	X	4567	-0-	-0-	-0-			1117	1	2487	3	42	4	2	Y	634	574	0			62
*11	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-			601	1	1757	3	88	2	4	Y	590	581	0			71
*12	7482	X	7482	-0-	-0-	-0-			1524	1	4274	3	325	2	4	Y	880	844	0			107
01	9341	X	9341	-0-	-0-	-0-			2232	1	4770	3	383	2	4	Y	941	954	0			94
*02	5207	X	5207	-0-	-0-	-0-			1139	1	2938	3	153	2	4	Y	476	570	0			-0-
03	7440	X	5037	-0-	-2403	-0-			802	1	2778	3	146	2	4	Y	909	637	0	231	1	41
*04	8280	X	4900	-0-	-3380	-0-			397	1	3391	3	359	2	4	Y	639	634	0	42	1	4
05	8556	X	4444	-0-	-4112	-0-			549	1	3029	3	382	2	4	Y	400	401	0			3

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
KOTARA-RIDLEY UNIT WELL #: 17H RRCID -> 287967 COMPL. DATE 03/07/2017 TOTAL DEPTH 12449 PERF.12394 - 16672														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	3813 X	33	-0-	-3780	-0-	8 1	2 2	Y	-0-					-0-
						21 3	2 4							
01	682 X	110	-0-	-572	-0-	29 1	5 2	Y	-0-					-0-
						64 3	12 4							
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
03	T. A.	860	-0-	860	860	151 1	28 2	Y	87	61 0	22 1			4
						526 3	59 4							
*04	T. A.	589	-0-	589	1449	46 1	42 2	Y	92	91 0	4 1			1
						394 3	6 4							
05	T. A.	826	-0-	826	2275	105 1	73 2	Y	57	58 0				-0-
						577 3	8 4							
BBG MIXON UNIT WELL #: 17H RRCID -> 288246 COMPL. DATE 04/15/2019 TOTAL DEPTH 12868 PERF.13300 - 16330														
12	9548 X	4427	-0-	-5121	-0-	710 1	1910 3	N	1643	1643 0				-0-
						1807 9								
01	9145 X	7467	-0-	-1678	-0-	1407 1	4176 3	N	1713	1713 0				-0-
						1884 9								
02	7323 X	7323	-0-	-0-	-0-	1578 1	4130 3	N	1468	1468 0				-0-
						1615 9								
03	7864 X	7864	-0-	-0-	-0-	2021 1	4240 3	N	1457	1457 0				-0-
						1603 9								
04	7230 X	6958	-0-	-272	-0-	1623 1	3837 3	N	1362	1362 0				-0-
						1498 9								
05	7843 X	7063	-0-	-780	-0-	1519 1	4215 3	N	1208	1208 0				-0-
						1329 9								
L.B. HAILEY UNIT WELL #: 9H RRCID -> 288533 COMPL. DATE 08/15/2019 TOTAL DEPTH 12884 PERF.12672 - 18224														
12	13547 X	-0-	-0-	-13547	-0-			Y	-0-					-0-
01	13547 X	-0-	-0-	-13547	-0-			Y	-0-					-0-
*02	10440 X	8351	-0-	-2089	-0-	458 1	546 2	Y	1119	1113 1				6
						6039 3	77 4							
03	7564 X	7386	-0-	-178	-0-	411 1	615 2	Y	1158	1138 1				26
						5025 3	61 4							
04	9583 X	9583	-0-	-0-	-0-	394 1	1329 2	Y	697	714 1				9
						7031 3	62 4							
*05	14967 X	14967	-0-	-0-	-0-	682 1	2357 2	Y	779	784 1				4
						10987 3	84 4							
L.B. HAILEY UNIT WELL #: 10H RRCID -> 288560 COMPL. DATE 08/14/2019 TOTAL DEPTH 12822 PERF.12965 - 18318														
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
*02	11144 X	11144	-0-	-0-	-0-	622 1	742 2	Y	1338	1331 1				7
						8203 3	105 4							
03	8663 X	8663	-0-	-0-	-0-	484 1	725 2	Y	1326	1303 1				30
						5924 3	71 4							
04	1546 X	1546	-0-	-0-	-0-	27 1	92 2	Y	852	871 1				11
						486 3	4 4							
*05	1025 X	1025	-0-	-0-	-0-	35 1	123 2	Y	264	274 1				1
						573 3	4 4							
L.B. HAILEY UNIT WELL #: 11H RRCID -> 288596 COMPL. DATE 08/14/2019 TOTAL DEPTH 12840 PERF.12825 - 18743														
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-
05	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 #: 26H RRCID -> 288753 COMPL. DATE 08/15/2019 TOTAL DEPTH 12720 PERF.12666 - 18109															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	9951 X	-0-	-0-	-9951	-0-					Y	-0-				-0-
01	9920 X	-0-	-0-	-9920	-0-					Y	-0-				-0-
*02	9222 X	8321	-0-	-901	-0-	500	1	597	2	Y	490	487	1		3
						6600	3	85	4						
03	7409 X	7219	-0-	-190	-0-	448	1	670	2	Y	506	497	1		12
						5478	3	66	4						
*04	8623 X	8623	-0-	-0-	-0-	378	1	1274	2	Y	160	170	1		2
						6735	3	60	4						
05	9021 X	8424	-0-	-597	-0-	407	1	1407	2	Y	-0-	2	1		-0-
						6560	3	50	4						
L.B. HAILEY UNIT WELL #: 18H RRCID -> 290096 COMPL. DATE 10/03/2020 TOTAL DEPTH 12782 PERF.12545 - 16700															
12	11160 X	-0-	-0-	-11160	-0-					Y	-0-				-0-
01	11160 X	-0-	-0-	-11160	-0-					Y	-0-				-0-
02	22997 X	-0-	-0-	-22997	-0-					Y	-0-				-0-
03	24583 X	-0-	-0-	-24583	-0-					Y	-0-				-0-
*04	2099 X	2099	-0-	-0-	-0-	87	1	295	2	Y	130	128	1		2
						1560	3	14	4						
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1		-0-
L.B. HAILEY UNIT WELL #: 17H RRCID -> 290276 COMPL. DATE 10/03/2020 TOTAL DEPTH 12833 PERF.12619 - 16660															
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	711 X	711	-0-	-0-	-0-	29	1	99	2	Y	51	50	1		1
						522	3	5	4						
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1		-0-
L.B. HAILEY UNIT WELL #: 31H RRCID -> 290277 COMPL. DATE 10/03/2020 TOTAL DEPTH 12814 PERF.12580 - 18851															
12	12617 X	-0-	-0-	-12617	-0-					Y	-0-				-0-
01	12152 X	-0-	-0-	-12152	-0-					Y	-0-				-0-
*02	10092 X	9859	-0-	-233	-0-	601	1	717	2	Y	461	459	1		2
						7932	3	102	4						
03	9339 X	9339	-0-	-0-	-0-	577	1	864	2	Y	682	668	1		16
						7063	3	85	4						
04	10253 X	10253	-0-	-0-	-0-	382	1	1287	2	Y	1560	1556	1		20
						6808	3	60	4						
05	10695 X	5950	-0-	-4745	-0-	245	1	847	2	Y	802	818	1		4
						3946	3	30	4						
L.B. HAILEY UNIT WELL #: 32H RRCID -> 290303 COMPL. DATE 10/03/2020 TOTAL DEPTH 12767 PERF.12558 - 17105															
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-
05	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															
12	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	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																			
CREWS UNIT WELL #: 13H RRCID -> 295819 COMPL. DATE 10/11/2023 TOTAL DEPTH 12645 PERF.12641 - 17900																			
M 0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
CREWS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 295899 COMPL. DATE 10/11/2023 TOTAL DEPTH 12606 PERF.12504 - 17525																			
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
CREWS UNIT WELL #: 14H RRCID -> 295900 COMPL. DATE 10/11/2023 TOTAL DEPTH 12692 PERF.12716 - 17187																			
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
L.B. HAILEY UNIT WELL #: 23H RRCID -> 296484 COMPL. DATE 01/11/2024 TOTAL DEPTH 12889 PERF.12845 - 17118																			
12	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SHUT	IN	63430	-0-	63430	63430	3461	1	4444	2	Y	9188	9051	1					137
							44767	3	651	4									
*02	SHUT	IN	74931	-0-	74931	138361	4003	1	4776	2	Y	11507	11583	1					61
							52817	3	677	4									
*03	169980	X	31619	-0-	-138361	-0-	1857	1	2778	2	Y	3626	3604	1					83
							22721	3	274	4									
*04	86790	X	63748	-0-	-23042	-0-	2464	1	8308	2	Y	7871	7855	1					99
							43930	3	388	4									
05	81499	X	59357	-0-	-22142	-0-	2547	1	8801	2	Y	6067	6136	1					30
							41021	3	314	4									
L.B. HAILEY UNIT WELL #: 21H RRCID -> 296486 COMPL. DATE 01/11/2024 TOTAL DEPTH 12926 PERF.12850 - 19567																			
12	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	139345	X	-0-	-0-	-139345	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
04	134850	X	-0-	-0-	-134850	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-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																			
L.B. HAILEY UNIT WELL #: 24H RRCID -> 296487 COMPL. DATE 01/11/2024 TOTAL DEPTH 12845 PERF.12860 - 17187																			
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT (L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	SHUT IN	99321	-0-	99321	99321	99321		5357	1	6880	2	Y	15249	15021	1			228	
								69303	3	1007	4								
*02	SHUT IN	97569	-0-	97569	196890	196890		5150	1	6144	2	Y	15871	16015	1			84	
								67946	3	871	4								
*03	237982 X	41092	-0-	-196890	-0-	-0-		2415	1	3613	2	Y	4686	4663	1			107	
								29552	3	357	4								
*04	146100 X	9189	-0-	-136911	-0-	-0-		363	1	1223	2	Y	978	1073	1			12	
								6470	3	57	4								
05	106206 X	25659	-0-	-80547	-0-	-0-		1056	1	3650	2	Y	3462	3457	1			17	
								17015	3	130	4								

MCALISTER UNIT WELL #: 25H RRCID -> 297310 COMPL. DATE 04/08/2024 TOTAL DEPTH 12646 PERF.13456 - 17447																			
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	62082 X	NO RPT	-0-	-62082	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

MARATHON OIL EF LLC 525398																			
KENNEDY WELL #: 1H RRCID -> 244929 COMPL. DATE 01/26/2010 TOTAL DEPTH 16530 PERF.12298 - 16308																			
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-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	

SINOR RANCH 02 WELL #: 5 RRCID -> 254906 COMPL. DATE 10/18/2009 TOTAL DEPTH 13169 PERF.13205 - 15758																			
12	1271 N	756	-0-	-515	-0-	-0-		727	3	29	9	Y	26	26	0			-0-	
*01	1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	-0-		1888	3	86	9	Y	78	78	0			-0-	
*02	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	-0-		1368	3	61	9	Y	55	55	0			-0-	
*03	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	-0-		1424	3	55	9	Y	50	50	0			-0-	
04	1800 N	1041	-0-	-759	-0-	-0-		1006	3	35	9	Y	32	32	0			-0-	
05	1550 N	1299	-0-	-251	-0-	-0-		1249	3	50	9	Y	45	45	0			-0-	

ROBERT CRAWLEY 01 WELL #: 01H RRCID -> 255805 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 14365 PERF.14270 - 18820																			
12	3627 X	1484	-0-	-2143	-0-	-0-		1484	3			N	-0-					-0-	
*01	3627 X	2327	-0-	-1300	-0-	-0-		2327	3			N	-0-					-0-	
02	3393 X	2055	-0-	-1338	-0-	-0-		2055	3			N	-0-					-0-	
03	3627 X	1489	-0-	-2138	-0-	-0-		1489	3			N	-0-					-0-	
04	5200 X	5200	-0-	-0-	-0-	-0-		5200	3			N	-0-					-0-	
05	4672 X	4672	-0-	-0-	-0-	-0-		4672	3			N	-0-					-0-	

CHESNUTT 01 WELL #: 01H RRCID -> 256597 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 17566 PERF.13223 - 17350																			
12	3503 X	1651	-0-	-1852	-0-	-0-		1643	3	8	9	Y	7	7	0			-0-	
*01	3503 X	312	-0-	-3191	-0-	-0-		312	3			Y	-0-					-0-	
02	3813 X	3813	-0-	-0-	-0-	-0-		3813	3			Y	-0-					-0-	
03	3379 X	3260	-0-	-119	-0-	-0-		3260	3			Y	-0-					-0-	
04	2910 X	2064	-0-	-846	-0-	-0-		2064	3			Y	-0-					-0-	
05	3565 X	1221	-0-	-2344	-0-	-0-		1221	3			Y	-0-					-0-	

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
EASLEY UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 258260 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 12649 PERF.12710 - 15500														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	403 X	322	-0-	-81	-0-	96 1	151 3	72 9	Y	65	66 0			1
01	558 X	464	-0-	-94	-0-	82 1	245 3	134 9	Y	122	121 0			2
02	493 N	446	-0-	-47	-0-	82 1	277 3	85 9	Y	77	77 0			2
03	962 N	962	-0-	-0-	-0-	111 1	701 3	146 9	Y	133	132 0			3
04	567 N	567	-0-	-0-	-0-	65 1	417 3	79 9	Y	72	74 0			1
05	465 N	278	-0-	-187	-0-	34 1	222 3	21 9	Y	19	20 0			-0-
MORGAN UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 258278 COMPL. DATE 01/10/2017 TOTAL DEPTH 11934 PERF.12360 - 16583														
12	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	517 1	352 3	430 9	Y	391	396 0			8
01	1333 N	1045	-0-	-288	-0-	496 1	104 3	431 9	Y	392	388 0			12
02	1595 N	506	-0-	-1089	-0-	257 1	1 3	244 9	Y	222	227 0			7
03	1302 N	938	-0-	-364	-0-	88 1	346 3	502 9	Y	456	451 0			12
04	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	177 1	636 3	490 9	Y	445	444 0			13
05	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	210 1	731 3	474 9	Y	431	429 0			15
LONG 01														
WELL #: 01H RRCID -> 258285 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 18327 PERF.13700 - 18182														
*10	14 N	10	-0-	-4	-0-	4 3	6 9	Y	5	5 0				-0-
*11	13 N	13	-0-	-0-	-0-	6 3	7 9	Y	6	6 0				-0-
12	32 N	32	-0-	-0-	-0-	14 3	18 9	Y	16	16 0				-0-
*01	12 N	12	-0-	-0-	-0-	6 3	6 9	Y	5	5 0				-0-
02	12 N	1	-0-	-11	-0-	1 3		Y	-0-					-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-					-0-
04	12 N	-0-	-0-	-12	-0-			Y	-0-					-0-
05	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-					-0-
CHESNUTT 02														
WELL #: 01H RRCID -> 258430 COMPL. DATE 07/01/2010 TOTAL DEPTH 13146 PERF.13490 - 16922														
12	1550 N	1070	-0-	-480	-0-	1040 3	30 9	Y	27	27 0				-0-
*01	1178 N	917	-0-	-261	-0-	917 3		Y	-0-					-0-
02	522 N	464	-0-	-58	-0-	462 3	2 9	Y	2	2 0				-0-
03	1085 N	471	-0-	-614	-0-	465 3	6 9	Y	5	5 0				-0-
04	2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	1993 3	28 9	Y	25	25 0				-0-
05	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	1465 3	15 9	Y	14	14 0				-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK						
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398												
HANDY 02		WELL #: 0101H		RRCID -> 258773		COMPL. DATE 05/24/2010		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 CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*10	3079 N	2973	-0-	-106	-0-	134 1	2720 3	Y	108	108 0				-0-
						119 9								
*11	8467 X	8467	-0-	-0-	-0-	367 1	7983 3	Y	106	106 0				-0-
						117 9								
12	5285 X	5285	-0-	-0-	-0-	257 1	4811 3	Y	197	197 0				-0-
						217 9								
*01	3588 X	3588	-0-	-0-	-0-	268 1	3160 3	Y	145	145 0				-0-
						160 9								
02	2059 X	547	-0-	-1512	-0-	135 1	367 3	Y	41	41 0				-0-
						45 9								
*03	2451 X	2451	-0-	-0-	-0-	152 1	2221 3	Y	71	71 0				-0-
						78 9								
*04	2864 X	2864	-0-	-0-	-0-	130 1	2447 3	Y	261	261 0				-0-
						287 9								
05	2491 X	2491	-0-	-0-	-0-	144 1	2015 3	Y	302	302 0				-0-
						332 9								

DULLYE 01		WELL #: 01H		RRCID -> 259501		COMPL. DATE 11/10/2010		TOTAL DEPTH 13122 PERF.13640 - 18750						
*10	264 X	264	-0-	-0-	-0-	30 3	234 9	Y	213	213 0				-0-
*11	90 X	90	-0-	-0-	-0-	15 3	75 9	Y	68	68 0				-0-
12	55 X	55	-0-	-0-	-0-	10 3	45 9	Y	41	41 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-
05	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						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-

MARK KATZFEY 01		WELL #: 01H		RRCID -> 259685		COMPL. DATE 06/16/2010		TOTAL DEPTH 13769 PERF.13813 - 18080						
12	3069 X	2439	-0-	-630	-0-	2439 3		N	-0-					-0-
01	4767 X	4767	-0-	-0-	-0-	4767 3		N	-0-					-0-
02	4471 X	4471	-0-	-0-	-0-	4471 3		N	-0-					-0-
03	3635 X	3635	-0-	-0-	-0-	3635 3		N	-0-					-0-
04	3317 X	3317	-0-	-0-	-0-	3317 3		N	-0-					-0-
05	3132 X	3132	-0-	-0-	-0-	3132 3		N	-0-					-0-

PATINO UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 259794		COMPL. DATE 10/25/2010		TOTAL DEPTH 12888 PERF.12580 - 17884						
12	5758 X	5758	-0-	-0-	-0-	806 1	4280 3	Y	504	489 0				22
						118 4	554 9							
01	5010 X	5010	-0-	-0-	-0-	661 1	3940 3	Y	338	342 0				18
						37 4	372 9							
02	3551 X	3551	-0-	-0-	-0-	403 1	2866 3	Y	247	253 0				12
						10 4	272 9							
03	5766 X	3513	-0-	-2253	-0-	499 1	2752 3	Y	229	231 0				10
						10 4	252 9							
04	5580 X	1996	-0-	-3584	-0-	176 1	1449 3	Y	333	330 0				13
						5 4	366 9							
05	5766 X	2321	-0-	-3445	-0-	324 1	1786 3	Y	182	189 0				6
						11 4	200 9							

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 PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	7743 X	7743	-0-	-0-	-0-	-0-	741	1 11 4	6509	3 482 9	Y	438	433	0			21
01	3449 X	3449	-0-	-0-	-0-	-0-	269	1 11 4	2979	3 190 9	Y	173	184	0			10
02	2523 X	246	-0-	-2277	-0-	-0-	15	1 57 9	174	3	Y	52	59	0			3
03	7750 X	3301	-0-	-4449	-0-	-0-	790	1 12 4	1968	3 531 9	Y	483	462	0			24
04	7500 X	2230	-0-	-5270	-0-	-0-	630	1 19 4	1222	3 359 9	Y	326	333	0			17
05	7750 X	2172	-0-	-5578	-0-	-0-	574	1 9 4	1366	3 223 9	Y	203	211	0			9
MAY UNIT 1		WELL #:		1H	RRCID -> 259818	COMPL. DATE 11/13/2010	TOTAL	DEPTH 12199	PERF.12030	- 16872							
12	1178 X	502	-0-	-676	-0-	-0-	124	1 1 4	281	3 96 9	Y	87	88	0			4
01	1178 X	-0-	-0-	-1178	-0-	-0-					Y	-0-	4	0			-0-
02	638 N	402	-0-	-236	-0-	-0-	163	1 237 9	2	4	Y	215	205	0			10
03	496 N	409	-0-	-87	-0-	-0-	14	1 359 9	36	3	Y	326	320	0			16
04	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	-0-	278	1 8 4	540	3 259 9	Y	235	239	0			12
05	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	-0-	271	1 4 4	645	3 241 9	Y	219	222	0			9
HAVEMAN 01		WELL #:		01H	RRCID -> 259859	COMPL. DATE 12/05/2010	TOTAL	DEPTH 13272	PERF.13380	- 17720							
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-
05	0 N	-0-	-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							
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	810 N	-0-	-0-	-810	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	2402 N	2402	-0-	-0-	-0-	-0-	2061	3	341	9	Y	310	310	0			-0-
*01	2468 N	2468	-0-	-0-	-0-	-0-	2127	3	341	9	Y	310	310	0			-0-
02	2354 N	2354	-0-	-0-	-0-	-0-	2043	3	311	9	Y	283	283	0			-0-
*03	2387 N	2345	-0-	-42	-0-	-0-	2069	3	276	9	Y	251	251	0			-0-
*04	2400 N	2064	-0-	-336	-0-	-0-	1812	3	252	9	Y	229	229	0			-0-
05	2511 N	1099	-0-	-1412	-0-	-0-	884	3	215	9	Y	195	195	0			-0-
SJOBERG 01		WELL #:		01H	RRCID -> 259885	COMPL. DATE 11/08/2010	TOTAL	DEPTH 13047	PERF.13210	- 16850							
12	4188 X	4188	-0-	-0-	-0-	-0-	4179	3	9	9	N	8	8	0			-0-
*01	3798 X	3798	-0-	-0-	-0-	-0-	3761	3	37	9	N	34	34	0			-0-
02	3032 X	3032	-0-	-0-	-0-	-0-	3008	3	24	9	N	22	22	0			-0-
03	3164 X	3164	-0-	-0-	-0-	-0-	3142	3	22	9	N	20	20	0			-0-
04	3155 X	3155	-0-	-0-	-0-	-0-	3155	3			N	-0-					-0-
05	3347 X	3347	-0-	-0-	-0-	-0-	3328	3	19	9	N	17	17	0			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK								
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398														
FRANKE UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 259887		COMPL. DATE 12/13/2010		TOTAL DEPTH 12717 PERF.11950 - 14982								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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						
*10	301 N	301	-0-	-0-	-0-	3	1	219	3	Y	72	72	0			-0-
						79	9									
*11	394 N	394	-0-	-0-	-0-	5	1	323	3	Y	60	60	0			-0-
						66	9									
12	217 N	36	-0-	-181	-0-	1	1	35	3	Y	-0-					-0-
*01	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
02	377 N	-0-	-0-	-377	-0-					Y	-0-					-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	40	1	813	3	Y	372	372	0			-0-
						409	9									
KIRK 01				WELL #: 01H		RRCID -> 260295		COMPL. DATE 04/11/2011		TOTAL DEPTH 13476 PERF.13610 - 19050						
*10	71 X	71	-0-	-0-	-0-	59	3	12	9	Y	11	11	0			-0-
*11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	364 X	364	-0-	-0-	-0-	364	3			Y	-0-					-0-
02	13 X	13	-0-	-0-	-0-	13	3			Y	-0-					-0-
03	26 X	26	-0-	-0-	-0-	26	3			Y	-0-					-0-
04	31 X	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					-0-
05	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						
12	3131 X	1349	-0-	-1782	-0-	233	1	11	3	Y	1000	993	0			21
						5	4	1100	9							
01	775 X	565	-0-	-210	-0-	366	1	11	4	Y	171	187	0			5
						188	9									
02	638 X	514	-0-	-124	-0-	453	1	7	4	Y	49	52	0			2
						54	9									
03	1364 X	30	-0-	-1334	-0-	2	1	7	3	Y	19	20	0			1
						21	9									
04	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	180	1	649	3	Y	282	275	0			8
						9	4	310	9							
05	1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	271	1	944	3	Y	494	485	0			17
						7	4	543	9							
RANEY 01				WELL #: 01H		RRCID -> 260384		COMPL. DATE 11/20/2010		TOTAL DEPTH 13182 PERF.13330 - 17236						
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	42				Y	-0-					-0-
*01	T. A.	3596	-0-	3596	3638	3596	3			Y	-0-					-0-
02	2900 N	5529	-0-	2629	6267	5529	3			Y	-0-					-0-
03	3100 N	3239	-0-	139	6406	3239	3			Y	-0-					-0-
04	7847 X	1441	-0-	-6406	-0-	1441	3			Y	-0-					-0-
05	2596 X	2596	-0-	-0-	-0-	2596	3			Y	-0-					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)											CAPACITY			CNTY: LIVE OAK						
MARATHON OIL EF LLC											//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED									
HYDE 01											//CONT.// 525398									
WELL #: 01H											RRCID -> 260386			COMPL. DATE 03/06/2011			TOTAL DEPTH 12728 PERF.12900 - 17382			
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1191	3	261	9	N	237	237	0	-0-				
*01	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1290	3	310	9	N	282	282	0	-0-				
02	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1217	3	281	9	N	255	255	0	-0-				
03	1457 N	589	-0-	-0-	-868	-0-	-0-	468	3	121	9	N	110	110	0	-0-				
*04	1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1434	3	329	9	N	299	299	0	-0-				
05	1612 N	1517	-0-	-0-	-95	-0-	-0-	1246	3	271	9	N	246	246	0	-0-				
JOHNSON TRUST 01																				
WELL #: 01H											RRCID -> 260388			COMPL. DATE 04/22/2011			TOTAL DEPTH 12873 PERF.12930 - 17970			
12	2229 X	2229	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2174	3	55	9	Y	50	50	0	-0-				
*01	2370 X	2370	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2370	3			Y	-0-	-0-	0	-0-				
02	3277 X	3079	-0-	-0-	-198	-0-	-0-	3064	3	15	9	Y	14	14	0	-0-				
03	3503 X	2097	-0-	-0-	-1406	-0-	-0-	2043	3	54	9	Y	49	49	0	-0-				
*04	3092 X	3092	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2997	3	95	9	Y	86	86	0	-0-				
05	3286 X	2063	-0-	-0-	-1223	-0-	-0-	2018	3	45	9	Y	41	41	0	-0-				
URRUTIA UNIT																				
WELL #: 1H											RRCID -> 260389			COMPL. DATE 10/05/2021			TOTAL DEPTH 12262 PERF.12875 - 17257			
12	967 N	967	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	783	1	115	4	Y	63	63	0	3				
								69	9											
01	689 N	689	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	614	1	32	4	Y	39	40	0	2				
								43	9											
02	812 N	631	-0-	-0-	-181	-0-	-0-	589	1	12	4	Y	27	28	0	1				
								30	9											
03	961 N	-0-	-0-	-0-	-961	-0-	-0-					Y	-0-	1	0	-0-				
04	660 N	-0-	-0-	-0-	-660	-0-	-0-					Y	-0-			-0-				
05	682 N	-0-	-0-	-0-	-682	-0-	-0-					Y	-0-			-0-				
HOLLMAN UNIT																				
WELL #: 1H											RRCID -> 261242			COMPL. DATE 02/13/2011			TOTAL DEPTH 12425 PERF.12380 - 17444			
12	2682 N	2682	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	218	1	1150	3	Y	1190	1199	0	25				
								5	4	1309	9									
01	2893 N	2893	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	167	1	1938	3	Y	711	715	0	21				
								6	4	782	9									
02	1682 N	1498	-0-	-0-	-184	-0-	-0-	329	1	542	3	Y	565	568	0	18				
								5	4	622	9									
03	1798 N	728	-0-	-0-	-1070	-0-	-0-	112	1	440	3	Y	158	172	0	4				
								2	4	174	9									
04	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	197	1	709	3	Y	805	785	0	24				
								10	4	886	9									
05	1612 N	1055	-0-	-0-	-557	-0-	-0-	156	1	542	3	Y	321	334	0	11				
								4	4	353	9									
REYNOLDS GAS UNIT																				
WELL #: 1H											RRCID -> 261735			COMPL. DATE 05/09/2011			TOTAL DEPTH 12986 PERF.13210 - 18456			
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-				
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-				
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-				
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-				
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-				
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-				

SUGARKANE (EAGLE FORD)				//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.// 525398											
SIENKIEWICS UNIT				WELL #:		1H	RRCID ->	262109	COMPL.	DATE 12/18/2010	TOTAL	DEPTH 12705	PERF.12600	- 18190	
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
12	3751 X	1572	-0-	-2179	-0-		836 1	16 4	573 3	147 9	Y	134	134 0		2
01	3751 X	3056	-0-	-695	-0-		556 1	26 4	2147 3	327 9	Y	297	292 0		7
02	3287 X	3287	-0-	-0-	-0-		342 1	6 4	2204 3	735 9	Y	668	661 0		14
03	1736 X	245	-0-	-1491	-0-		31 1	1 4	213 3		Y	-0-	14 0		-0-
04	2970 X	-0-	-0-	-2970	-0-						Y	-0-			-0-
05	3503 X	-0-	-0-	-3503	-0-						Y	-0-			-0-
RIDLEY 01				WELL #:		01H	RRCID ->	263530	COMPL.	DATE 07/06/2011	TOTAL	DEPTH 12749	PERF.13050	- 18722	
*10	31 N	19	-0-	-12	-0-		5 3		14 9		Y	13	13 0		-0-
*11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-						Y	-0-			-0-
12	62 N	35	-0-	-27	-0-		26 3		9 9		Y	8	8 0		-0-
*01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-						Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-						Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	195 N	195	-0-	-0-	-0-		24 1	77 9	94 3		Y	70	70 0		-0-
BARBOZA UNIT				WELL #:		1H	RRCID ->	264095	COMPL.	DATE 04/14/2011	TOTAL	DEPTH 12506	PERF.12670	- 17804	
12	636 N	636	-0-	-0-	-0-		438 1	64 4	4 3	130 9	Y	118	113 0		5
01	332 N	332	-0-	-0-	-0-		241 1	78 9	13 4		Y	71	72 0		4
02	234 X	234	-0-	-0-	-0-		168 1	62 9	4 4		Y	56	57 0		3
03	651 X	-0-	-0-	-651	-0-						Y	-0-	3 0		-0-
04	1920 X	1920	-0-	-0-	-0-		200 1	6 4	1641 3	73 9	Y	66	63 0		3
05	2397 X	2397	-0-	-0-	-0-		364 1	12 4	2007 3	14 9	Y	13	16 0		-0-
BOYD FAMILY TRUST 01				WELL #:		01H	RRCID ->	264351	COMPL.	DATE 06/06/2011	TOTAL	DEPTH 12852	PERF.13180	- 18782	
12	2449 N	1717	-0-	-732	-0-		1543 3		174 9		Y	158	158 0		-0-
*01	1953 N	1897	-0-	-56	-0-		1712 3		185 9		Y	168	168 0		-0-
*02	1798 N	1164	-0-	-634	-0-		1056 3		108 9		Y	98	98 0		-0-
*03	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-		1689 3		161 9		Y	146	146 0		-0-
04	1830 N	1601	-0-	-229	-0-		1460 3		141 9		Y	128	128 0		-0-
05	1271 N	910	-0-	-361	-0-		826 3		84 9		Y	76	76 0		-0-
SCR UNIT "B" (ALLOCATION)				WELL #:		1H	RRCID ->	264869	COMPL.	DATE 08/20/2011	TOTAL	DEPTH 11472	PERF.11760	- 18221	
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-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK					
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398											
KRANER UNIT A		WELL #: 1H		RRCID -> 264872		COMPL. DATE 06/04/2011		TOTAL DEPTH 12757 PERF.12920 - 18591					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	2416 X	2416	-0-	-0-	-0-	538 1	1272 3		Y	479	478 0		21
						79 4	527 9						
01	1953 X	994	-0-	-959	-0-	287 1	449 3		Y	221	230 0		12
						15 4	243 9						
02	2257 X	2257	-0-	-0-	-0-	418 1	1419 3		Y	374	368 0		18
						9 4	411 9						
03	3205 X	3205	-0-	-0-	-0-	409 1	2253 3		Y	485	481 0		22
						9 4	534 9						
04	3766 X	3766	-0-	-0-	-0-	377 1	3097 3		Y	255	267 0		10
						11 4	281 9						
05	3383 X	3383	-0-	-0-	-0-	478 1	2637 3		Y	229	231 0		8
						16 4	252 9						
FREE UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 264896		COMPL. DATE 11/13/2011		TOTAL DEPTH 12502 PERF.12775 - 18491					
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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
KRANER UNIT B		WELL #: 1H		RRCID -> 264927		COMPL. DATE 09/15/2022		TOTAL DEPTH 12814 PERF.12783 - 18396					
12	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	550 1	81 4		Y	358	353 0		16
						394 9							
01	732 N	732	-0-	-0-	-0-	405 1	21 4		Y	278	279 0		15
						306 9							
02	841 X	626	-0-	-215	-0-	369 1	8 4		Y	226	230 0		11
						249 9							
03	1023 X	268	-0-	-755	-0-	4 1	21 3		Y	221	222 0		10
						243 9							
04	990 X	190	-0-	-800	-0-	2 1	19 3		Y	154	158 0		6
						169 9							
05	1132 X	1132	-0-	-0-	-0-	133 1	731 3		Y	240	238 0		8
						4 4	264 9						
CAT-KENEDY SWD		WELL #: 1		RRCID -> 264998		COMPL. DATE 10/15/2014		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5980 - 6596					
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-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
FOSTER UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 265037		COMPL. DATE 03/28/2011		TOTAL DEPTH 12829 PERF.12654 - 17204					
12	774 X	774	-0-	-0-	-0-	383 1	181 3		Y	140	138 0		6
						56 4	154 9						
01	868 X	678	-0-	-190	-0-	474 1	2 3		Y	161	159 0		8
						25 4	177 9						
02	812 X	521	-0-	-291	-0-	397 1	8 4		Y	105	108 0		5
						116 9							
03	868 X	145	-0-	-723	-0-	3 1	15 3		Y	115	115 0		5
						127 9							
04	840 X	610	-0-	-230	-0-	54 1	445 3		Y	99	100 0		4
						2 4	109 9						
05	943 N	943	-0-	-0-	-0-	126 1	693 3		Y	109	109 0		4
						4 4	120 9						

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK	
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398							
PMT UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 265354	COMPL. DATE 04/25/2011	TOTAL	DEPTH 12849	PERF.13275 - 17854
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	2294 X	267	-0-	-2027	-0-	252 1	7 4	Y	-0-
01	2294 X	1790	-0-	-504	-0-	8 9	1388 3	Y	4
02	4437 X	3128	-0-	-1309	-0-	169 1	227 9	Y	-0-
03	2418 X	247	-0-	-2171	-0-	180 1	2931 3	Y	-0-
04	1740 X	-0-	-0-	-1740	-0-	6 4	11 9	Y	-0-
05	3348 X	-0-	-0-	-3348	-0-	31 1	197 3	Y	-0-
						1 4	18 9	Y	-0-
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT "A"		WELL #:		1H	RRCID -> 265421	COMPL. DATE 09/06/2011	TOTAL	DEPTH 11426	PERF.12110 - 18396
12	1736 X	1445	-0-	-291	-0-	855 1	297 3	Y	7
01	1922 X	325	-0-	-1597	-0-	106 4	187 9	Y	7
02	1943 X	1415	-0-	-528	-0-	149 1	35 4	Y	10
03	2077 X	1150	-0-	-927	-0-	141 9	752 3	Y	5
04	2010 X	1014	-0-	-996	-0-	389 1	193 9	Y	2
05	1519 X	767	-0-	-752	-0-	81 4	789 3	Y	3
						201 1	121 9	Y	
						39 4	804 3	Y	
						158 1	35 9	Y	
						17 4	535 3	Y	
						140 1	76 9	Y	
						16 4			
THREE SISTERS 01		WELL #:		07H	RRCID -> 265494	COMPL. DATE 08/12/2019	TOTAL	DEPTH 12240	PERF.12780 - 18102
12	11 X	-0-	-0-	-11	-0-			Y	-0-
*01	1097 X	1097	-0-	-0-	-0-	1052 3	45 9	Y	-0-
*02	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	1821 3	3 9	Y	-0-
*03	2573 N	2573	-0-	-0-	-0-	2463 3	110 9	Y	-0-
*04	2608 N	2608	-0-	-0-	-0-	2597 3	11 9	Y	-0-
05	2952 N	2952	-0-	-0-	-0-	2951 3	1 9	Y	-0-
KNOX MILLER 01		WELL #:		01H	RRCID -> 265495	COMPL. DATE 03/28/2012	TOTAL	DEPTH 12986	PERF.13180 - 18924
12	3049 X	3049	-0-	-0-	-0-	2817 3	232 9	Y	-0-
*01	2263 X	2104	-0-	-159	-0-	1986 3	118 9	Y	-0-
*02	4492 X	4492	-0-	-0-	-0-	4174 3	318 9	Y	-0-
*03	3904 X	3904	-0-	-0-	-0-	3661 3	243 9	Y	-0-
04	2940 X	2106	-0-	-834	-0-	1984 3	122 9	Y	-0-
05	4867 X	3052	-0-	-1815	-0-	2836 3	216 9	Y	-0-
MENSİK 01		WELL #:		01H	RRCID -> 265657	COMPL. DATE 11/12/2011	TOTAL	DEPTH 12984	PERF.13010 - 17382
*10	7132 X	7132	-0-	-0-	-0-	441 1	5577 3	Y	-0-
*11	5302 X	5302	-0-	-0-	-0-	1114 1	4239 3	Y	-0-
*12	4340 X	2859	-0-	-1481	-0-	356 1	1967 3	Y	-0-
*01	6045 X	3147	-0-	-2898	-0-	707 9	2289 3	Y	-0-
02	6641 X	6279	-0-	-362	-0-	137 1	5413 3	Y	-0-
*03	7323 X	7323	-0-	-0-	-0-	755 9	6388 3	Y	-0-
*04	5326 X	5326	-0-	-0-	-0-	168 1	293 3	Y	-0-
05	6727 X	3695	-0-	-3032	-0-	690 9	440 3	Y	-0-
						494 1	440 0		-0-
						372 9	440 0		-0-
						613 1	440 0		-0-
						322 9	440 0		-0-
						274 1	440 0		-0-
						351 9	440 0		-0-
						177 1	440 0		-0-
						484 9			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)				//CONT.//	86950 600	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.//	525398												
KOWALIK 228-1R				WELL #:	1H	RRCID ->	265799	COMPL. DATE	11/20/2010	TOTAL	DEPTH	11986	PERF.14280	- 17444			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* CODE	* DISPOSITIONS	* CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
KRANER UNIT B				WELL #:	2H	RRCID ->	265820	COMPL. DATE	03/22/2012	TOTAL	DEPTH	12782	PERF.12867	- 17451			
12	3906 X	2664	-0-	-1242	-0-	430	1	1904	3	Y	243	240	0				11
						63	4	267	9								
01	3906 X	3027	-0-	-879	-0-	428	1	2261	3	Y	285	281	0				15
						24	4	314	9								
02	5045 X	5045	-0-	-0-	-0-	618	1	4073	3	Y	308	308	0				15
						15	4	339	9								
03	3844 X	3751	-0-	-93	-0-	541	1	2979	3	Y	200	206	0				9
						11	4	220	9								
04	4079 X	4079	-0-	-0-	-0-	417	1	3427	3	Y	203	204	0				8
						12	4	223	9								
05	5394 X	3357	-0-	-2037	-0-	479	1	2644	3	Y	198	199	0				7
						16	4	218	9								
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT 'C'				WELL #:	1H	RRCID ->	265821	COMPL. DATE	05/24/2012	TOTAL	DEPTH	11893	PERF.12020	- 17212			
12	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	843	1	104	4	Y	109	115	1				5
						120	9										
01	930 N	545	-0-	-385	-0-	281	1	66	4	Y	180	175	1				10
						198	9										
02	957 N	325	-0-	-632	-0-	102	1	8	3	Y	176	176	1				10
						21	4	194	9								
03	1054 N	144	-0-	-910	-0-	3	1	13	3	Y	115	120	1				5
						1	4	127	9								
04	540 N	230	-0-	-310	-0-	3	1	14	3	Y	194	189	1				10
						213	9										
05	341 N	119	-0-	-222	-0-	2	1	7	3	Y	100	105	1				5
						110	9										
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT 'C'				WELL #:	2H	RRCID ->	265822	COMPL. DATE	05/25/2012	TOTAL	DEPTH	11991	PERF.11996	- 17634			
12	2294 X	863	-0-	-1431	-0-	518	1	64	4	Y	255	249	0				11
						281	9										
01	2294 X	274	-0-	-2020	-0-	131	1	21	3	Y	83	89	0				5
						31	4	91	9								
02	2146 X	202	-0-	-1944	-0-	53	1	82	3	Y	51	53	0				3
						11	4	56	9								
03	1953 X	282	-0-	-1671	-0-	48	1	189	3	Y	33	35	0				1
						9	4	36	9								
04	2558 X	2558	-0-	-0-	-0-	317	1	1612	3	Y	541	514	0				28
						34	4	595	9								
05	2192 X	2192	-0-	-0-	-0-	349	1	1333	3	Y	428	435	0				21
						39	4	471	9								
SCHMIDT FAMILY 01				WELL #:	01H	RRCID ->	266034	COMPL. DATE	06/15/2012	TOTAL	DEPTH	12920	PERF.12910	- 18651			
12	5270 X	3767	-0-	-1503	-0-	3712	3	55	9	Y	50	50	0				-0-
*01	5270 X	3080	-0-	-2190	-0-	2983	3	97	9	Y	88	88	0				-0-
*02	4930 X	3447	-0-	-1483	-0-	3317	3	130	9	Y	118	118	0				-0-
*03	4428 X	4428	-0-	-0-	-0-	4288	3	140	9	Y	127	127	0				-0-
04	3720 X	1517	-0-	-2203	-0-	1460	3	57	9	Y	52	52	0				-0-
05	5784 X	5784	-0-	-0-	-0-	5587	3	197	9	Y	179	179	0				-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK										
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398																
CHOATE 01		WELL #: 01H		RRCID -> 266115		COMPL. DATE 11/26/2011		TOTAL DEPTH 12973 PERF.13150 - 18822										
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12 *01	3 N 159 N	-0- 159	-0- -	-3 -	-0- -	-0- -			5 30	1 9	124 -	3 -	Y Y	-0- 27		27 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	180 N	49	-0-	-131	-0-	-0-			19	3	30	9	Y	27		27	0	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-
OLSON-ESSE UNIT				WELL #:		1H	RRCID -> 266116	COMPL. DATE 01/24/2013		TOTAL DEPTH 12517 PERF.12968 - 18768								
12	9579 X	5207	-0-	-4372	-0-			444 6	1 4	3530 1227	3 9	Y	1115	1113	0			8
01	9114 X	4801	-0-	-4313	-0-			419 32	1 4	3642 708	3 9	Y	644	644	0			8
02	5309 X	5309	-0-	-0-	-0-			386 9	1 4	4483 431	3 9	Y	392	395	0			5
03	5337 X	5337	-0-	-0-	-0-			535 8	1 4	4298 496	3 9	Y	451	451	0			5
04	5040 X	3663	-0-	-1377	-0-			294 29	1 4	2896 444	3 9	Y	404	402	0			7
05	5673 X	3716	-0-	-1957	-0-			281 6	1 4	3118 311	3 9	Y	283	287	0			3
DAVILA UNIT				WELL #:		2H	RRCID -> 266118	COMPL. DATE 02/07/2013		TOTAL DEPTH 12331 PERF.13076 - 17863								
12	1946 N	1946	-0-	-0-	-0-			345 10	1 4	521 1070	3 9	Y	973	972	0			17
01	2325 N	1500	-0-	-825	-0-			179 6	1 4	535 780	3 9	Y	709	712	0			14
02	2175 X	59	-0-	-2116	-0-			4 12	1 9	43 -	3 -	Y	11	25	0			-0-
03	2325 X	818	-0-	-1507	-0-			68 2	1 4	430 318	3 9	Y	289	283	0			6
04	1890 X	401	-0-	-1489	-0-			13 1	1 4	83 304	3 9	Y	276	280	0			2
05	2772 X	2772	-0-	-0-	-0-			209 4	1 4	1364 1195	3 9	Y	1086	1080	0			8
DEBILL 01				WELL #:		01H	RRCID -> 266221	COMPL. DATE 12/19/2011		TOTAL DEPTH 13357 PERF.13380 - 19052								
*10	4102 X	4102	-0-	-0-	-0-			623 487	1 9	2992	3	Y	443	443	0			-0-
*11	4109 X	4109	-0-	-0-	-0-			519 497	1 9	3093	3	Y	452	452	0			-0-
12	4995 X	4995	-0-	-0-	-0-			715 483	1 9	3797	3	Y	439	439	0			-0-
*01	3813 X	1593	-0-	-2220	-0-			149 96	1 9	1348	3	Y	87	87	0			-0-
02	4147 X	4147	-0-	-0-	-0-			569 564	1 9	3014	3	Y	513	513	0			-0-
*03	4492 X	4492	-0-	-0-	-0-			669 541	1 9	3282	3	Y	492	492	0			-0-
*04	4676 X	4676	-0-	-0-	-0-			729 479	1 9	3468	3	Y	435	435	0			-0-
05	3813 X	627	-0-	-3186	-0-			100 117	1 9	410	3	Y	106	106	0			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
FORSHAGE-HOWELL UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 266362 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 12396 PERF.13005 - 18169														
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
12	465 N	312	-0-	-153	-0-	171	1	5	4	Y	124	127	0	2
01	961 N	336	-0-	-625	-0-	136	9							
02	406 N	72	-0-	-334	-0-	124	1	4	4	Y	189	187	0	4
03	310 N	224	-0-	-86	-0-	208	9							
04	330 N	306	-0-	-24	-0-	30	1	1	4	Y	37	40	0	1
05	628 N	628	-0-	-0-	-0-	41	9							
						2	1	15	3	Y	188	185	0	4
						207	9							
						9	1	56	3	Y	218	220	0	2
						1	4	240	9					
						46	1	303	3	Y	253	253	0	2
						1	4	278	9					
DOUGLAS 01 WELL #: 02H RRCID -> 266388 COMPL. DATE 02/25/2012 TOTAL DEPTH 13188 PERF.13449 - 17871														
*10	19 N	19	-0-	-0-	-0-	2	3	17	9	Y	15	15	0	-0-
*11	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
02	190 N	190	-0-	-0-	-0-	2	1	101	3	Y	79	79	0	-0-
						87	9							
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-			-0-
LISKA 01 WELL #: 01H RRCID -> 266426 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 13204 PERF.13420 - 17903														
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-
05	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														
12	1023 N	1012	-0-	-11	-0-	1012	3			N	-0-			-0-
*01	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	3			N	-0-			-0-
02	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	3			N	-0-			-0-
03	1023 N	987	-0-	-36	-0-	987	3			N	-0-			-0-
04	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	3			N	-0-			-0-
05	1085 N	1031	-0-	-54	-0-	1031	3			N	-0-			-0-
NEWBERRY 01 WELL #: 01H RRCID -> 266458 COMPL. DATE 02/29/2012 TOTAL DEPTH 14041 PERF.13590 - 17902														
12	924 N	924	-0-	-0-	-0-	924	3			Y	-0-			-0-
*01	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	3			Y	-0-			-0-
02	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	3			Y	-0-			-0-
03	930 N	741	-0-	-189	-0-	741	3			Y	-0-			-0-
04	1230 N	627	-0-	-603	-0-	627	3			Y	-0-			-0-
05	1209 N	581	-0-	-628	-0-	581	3			Y	-0-			-0-
OETKEN 01 WELL #: 01H RRCID -> 266477 COMPL. DATE 09/23/2011 TOTAL DEPTH 13553 PERF.13550 - 19953														
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-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
SINOR RANCH 01														
WELL #: 07H RRCID -> 266500 COMPL. DATE 12/26/2011 TOTAL DEPTH 12990 PERF.13097 - 18142														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	2263 X	-0-	-0-	-2263	-0-					Y	-0-			-0-
*01	3747 X	3747	-0-	-0-	-0-	3747	3			Y	-0-			-0-
02	2590 X	2590	-0-	-0-	-0-	2590	3			Y	-0-			-0-
03	3107 X	3107	-0-	-0-	-0-	3107	3			Y	-0-			-0-
04	3600 X	2391	-0-	-1209	-0-	2391	3			Y	-0-			-0-
05	3720 X	1657	-0-	-2063	-0-	1657	3			Y	-0-			-0-
RIDLEY FARMS 01														
WELL #: 01H RRCID -> 266584 COMPL. DATE 09/03/2011 TOTAL DEPTH 13224 PERF.13470 - 16903														
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-
05	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														
*10	1969 X	1969	-0-	-0-	-0-	23	1	1657	3	Y	263	263	0	-0-
						289	9							
*11	4230 X	2044	-0-	-2186	-0-	26	1	1677	3	Y	310	310	0	-0-
						341	9							
12	4371 X	2234	-0-	-2137	-0-	30	1	1805	3	Y	363	363	0	-0-
						399	9							
*01	4371 X	2066	-0-	-2305	-0-	29	1	1686	3	Y	319	319	0	-0-
						351	9							
02	1943 X	1874	-0-	-69	-0-	33	1	1536	3	Y	277	277	0	-0-
						305	9							
*03	2232 X	697	-0-	-1535	-0-	12	1	564	3	Y	110	110	0	-0-
						121	9							
*04	2160 X	1001	-0-	-1159	-0-	15	1	736	3	Y	227	227	0	-0-
						250	9							
05	2232 X	-0-	-0-	-2232	-0-					Y	-0-			-0-
RUTH CARSON 01														
WELL #: 01H RRCID -> 266590 COMPL. DATE 02/08/2012 TOTAL DEPTH 12895 PERF.13050 - 17332														
12	5952 X	12	-0-	-5940	-0-	12	3			N	-0-			-0-
*01	5487 X	1391	-0-	-4096	-0-	1391	3			N	-0-			-0-
02	7693 X	7693	-0-	-0-	-0-	7675	3	18	9	N	16	16	0	-0-
03	8107 X	8107	-0-	-0-	-0-	8004	3	103	9	N	94	94	0	-0-
*04	6920 X	6920	-0-	-0-	-0-	6824	3	96	9	N	87	87	0	-0-
05	8215 X	6750	-0-	-1465	-0-	6669	3	81	9	N	74	74	0	-0-
SCHENDEL 01														
WELL #: 01H RRCID -> 266591 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 13077 PERF.13520 - 17812														
*10	2284 N	2284	-0-	-0-	-0-	27	1	1989	3	Y	244	244	0	-0-
						268	9							
*11	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	16	1	1085	3	Y	164	164	0	-0-
						180	9							
12	966 N	966	-0-	-0-	-0-	15	1	859	3	Y	84	84	0	-0-
						92	9							
*01	1519 N	1387	-0-	-132	-0-	20	1	1177	3	Y	173	173	0	-0-
						190	9							
02	1218 N	111	-0-	-1107	-0-	2	1	90	3	Y	17	17	0	-0-
						19	9							
*03	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	14	1	769	3	Y	217	217	0	-0-
						239	9							
*04	1350 N	1103	-0-	-247	-0-	20	1	945	3	Y	125	125	0	-0-
						138	9							
05	226 N	226	-0-	-0-	-0-	9	1	176	3	Y	37	37	0	-0-
						41	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)														CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC																	
SCHENDEL 02																	
WELL #: 01H RRCID -> 266599 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 12899 PERF.13277 - 19439																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
*10	159 N	159	-0-	-0-	-0-	23	3	136	9	Y	124	124	0			-0-	
*11	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	140	1	884	3	Y	94	94	0			-0-	
						103	9										
12	341 N	133	-0-	-208	-0-	31	3	102	9	Y	93	93	0			-0-	
*01	155 N	127	-0-	-28	-0-	30	3	97	9	Y	88	88	0			-0-	
02	348 N	116	-0-	-232	-0-	27	3	89	9	Y	81	81	0			-0-	
*03	166 N	166	-0-	-0-	-0-	10	1	87	3	Y	63	63	0			-0-	
						69	9										
*04	313 N	313	-0-	-0-	-0-	30	1	207	3	Y	69	69	0			-0-	
						76	9										
05	330 N	330	-0-	-0-	-0-	18	1	243	3	Y	63	63	0			-0-	
						69	9										
SINOR RANCH 01														WELL #: 06H RRCID -> 266603 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13460 - 18503			
12	8246 X	5303	-0-	-2943	-0-	5301	3	2	9	Y	2	2	0			-0-	
*01	6355 X	3291	-0-	-3064	-0-	3289	3	2	9	Y	2	2	0			-0-	
*02	6003 X	5369	-0-	-634	-0-	5348	3	21	9	Y	19	19	0			-0-	
*03	7020 X	7020	-0-	-0-	-0-	6981	3	39	9	Y	35	35	0			-0-	
04	6210 X	5915	-0-	-295	-0-	5915	3			Y	-0-	-0-	0			-0-	
05	5735 X	5602	-0-	-133	-0-	5602	3			Y	-0-	-0-	0			-0-	
SIPPEL 01														WELL #: 01H RRCID -> 266604 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 12742 PERF.13100 - 17161			
12	7440 X	5682	-0-	-1758	-0-	5426	3	256	9	N	233	233	0			-0-	
*01	7440 X	6726	-0-	-714	-0-	6342	3	384	9	N	349	349	0			-0-	
02	6061 X	5566	-0-	-495	-0-	5288	3	278	9	N	253	253	0			-0-	
03	5932 X	5932	-0-	-0-	-0-	5670	3	262	9	N	238	238	0			-0-	
04	6150 X	5337	-0-	-813	-0-	5100	3	237	9	N	215	215	0			-0-	
05	6355 X	5341	-0-	-1014	-0-	5088	3	253	9	N	230	230	0			-0-	
THREE SISTERS 01														WELL #: 05H RRCID -> 266605 COMPL. DATE 08/12/2019 TOTAL DEPTH 12702 PERF.13118 - 19702			
12	3348 X	3348	-0-	-0-	-0-	2984	3	364	9	Y	331	331	0			-0-	
*01	2973 X	2973	-0-	-0-	-0-	2618	3	355	9	Y	323	323	0			-0-	
*02	2620 X	2620	-0-	-0-	-0-	2309	3	311	9	Y	283	283	0			-0-	
*03	2603 X	2603	-0-	-0-	-0-	2292	3	311	9	Y	283	283	0			-0-	
*04	2554 X	2554	-0-	-0-	-0-	2220	3	334	9	Y	304	304	0			-0-	
05	2457 X	2457	-0-	-0-	-0-	2143	3	314	9	Y	285	285	0			-0-	
WESSENDORFF 01														WELL #: 01H RRCID -> 266608 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 13028 PERF.13400 - 18932			
12	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-	-0-	0			-0-	
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	0			-0-	
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-		4	3		Y	-0-	-0-	0			-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	0			-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	0			-0-	
05	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-	-0-	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 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*10	519 N	519	-0-	-0-	-0-			15 76	1 9	428	3	Y	69	69	0		-0-	
*11	240 N	224	-0-	-16	-0-			8 6	1 9	210	3	Y	5	5	0		-0-	
12	310 N	110	-0-	-200	-0-			3 42	1 9	65	3	Y	38	38	0		-0-	
*01	527 N	-0-	-0-	-527	-0-							Y	2	2	0		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-	
05	0 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										
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-							Y	13	13	0		-0-	
*01	96 N	96	-0-	-0-	-0-			23	3	73	9	Y	66	66	0		-0-	
*02	79 N	79	-0-	-0-	-0-			18	3	61	9	Y	55	55	0		-0-	
*03	265 N	265	-0-	-0-	-0-			171	3	94	9	Y	85	85	0		-0-	
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-							Y	-0-				-0-	
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-							Y	-0-				-0-	
FIELDS KLOTH 01		WELL #: 01H		RRCID -> 266631		COMPL. DATE 09/24/2012		TOTAL DEPTH 14615 PERF.14370 - 19321										
12	1953 X	1494	-0-	-459	-0-			1494	3			N	-0-				-0-	
*01	3714 X	3714	-0-	-0-	-0-			3714	3			N	-0-				-0-	
02	1827 X	1350	-0-	-477	-0-			1350	3			N	-0-				-0-	
03	2418 X	2418	-0-	-0-	-0-			2418	3			N	-0-				-0-	
04	3570 X	3055	-0-	-515	-0-			3055	3			N	-0-				-0-	
05	3689 X	2385	-0-	-1304	-0-			2385	3			N	-0-				-0-	
WIEDING-WESTON UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 266839		COMPL. DATE 02/13/2013		TOTAL DEPTH 12241 PERF.12902 - 18511										
12	7471 X	5200	-0-	-2271	-0-			728 9	1 4	4332 131	3 9	Y	119	119	0		1	
01	7471 X	6956	-0-	-515	-0-			827 63	1 4	5567 499	3 9	Y	454	450	0		5	
02	8684 X	8684	-0-	-0-	-0-			840 19	1 4	7277 548	3 9	Y	498	497	0		6	
03	6263 X	6263	-0-	-0-	-0-			634 10	1 4	5094 525	3 9	Y	477	478	0		5	
04	6720 X	425	-0-	-6295	-0-			35 3	1 4	344 43	3 9	Y	39	43	0		1	
05	9269 X	58	-0-	-9211	-0-			1 51	1 9	6	3	Y	46	47	0		-0-	
SIENKIEWICZ UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 266858		COMPL. DATE 09/01/2021		TOTAL DEPTH 12593 PERF.13145 - 18732										
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-	
05	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												
ALEXANDER 01		WELL #: 01H		RRCID -> 267012	COMPL. DATE 01/06/2012	TOTAL	DEPTH 12972	PERF.13080	- 17702					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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-
05		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					
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-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

IVAS SMITH 01		WELL #: 01H		RRCID -> 267259	COMPL. DATE 11/24/2012	TOTAL	DEPTH 12610	PERF.13030	- 19402					
12	2372	N	2003	-0-	-369	-0-	1638	3	365 9	Y	332	332 0		-0-
*01	3007	X	2719	-0-	-288	-0-	2249	3	470 9	Y	427	427 0		-0-
*02	2813	X	2097	-0-	-716	-0-	1745	3	352 9	Y	320	320 0		-0-
*03	3007	X	1943	-0-	-1064	-0-	1629	3	314 9	Y	285	285 0		-0-
04	2640	X	1899	-0-	-741	-0-	1598	3	301 9	Y	274	274 0		-0-
05	2728	X	2083	-0-	-645	-0-	1744	3	339 9	Y	308	308 0		-0-

GENTRY 01		WELL #: 01H		RRCID -> 267412	COMPL. DATE 08/08/2012	TOTAL	DEPTH 14707	PERF.14803	- 19424					
12	1553	N	182	-0-	-1371	-0-	182	3		N	-0-			-0-
*01	434	N	223	-0-	-211	-0-	223	3		N	-0-			-0-
02	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	3		N	-0-			-0-
03	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	3		N	-0-			-0-
04	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	3		N	-0-			-0-
05	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	3		N	-0-			-0-

IVAS SMITH 02		WELL #: 01H		RRCID -> 267414	COMPL. DATE 09/26/2012	TOTAL	DEPTH 12551	PERF.13080	- 18401					
12	6200	X	3606	-0-	-2594	-0-	2681	3	925 9	Y	841	841 0		-0-
*01	5611	X	2629	-0-	-2982	-0-	1836	3	793 9	Y	721	721 0		-0-
*02	3857	X	2357	-0-	-1500	-0-	1854	3	503 9	Y	457	457 0		-0-
*03	3596	X	2988	-0-	-608	-0-	2512	3	476 9	Y	433	433 0		-0-
04	3480	X	2268	-0-	-1212	-0-	1732	3	536 9	Y	487	487 0		-0-
05	3596	X	2192	-0-	-1404	-0-	1650	3	542 9	Y	493	493 0		-0-

MURPHY-SINCLAIR UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 267436	COMPL. DATE 09/30/2012	TOTAL	DEPTH 12611	PERF.13252	- 18397					
12	8680	X	6202	-0-	-2478	-0-	829	1	3758 3	Y	1460	1446 0		71
							9	4	1606 9					
01	8680	X	4833	-0-	-3847	-0-	639	1	2918 3	Y	1138	1144 0		65
							24	4	1252 9					
02	6264	X	6154	-0-	-110	-0-	845	1	3702 3	Y	1451	1446 0		70
							11	4	1596 9					
03	6634	X	6312	-0-	-322	-0-	1395	1	3474 3	Y	1294	1300 0		64
							20	4	1423 9					
04	6000	X	5803	-0-	-197	-0-	1520	1	2947 3	Y	1173	1177 0		60
							46	4	1290 9					
05	6510	X	6295	-0-	-215	-0-	1440	1	3425 3	Y	1278	1283 0		55
							24	4	1406 9					

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK							
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398													
CARROLL RETZLOFF 01		WELL #:		01H		RRCID -> 267639		COMPL. DATE 10/27/2011		TOTAL DEPTH 13047		PERF.13262 - 19422					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	C	M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	4123 X	3048	-0-	-1075	-0-		2750	3	298	9	Y			271	271 0		-0-
*01	3268 X	3268	-0-	-0-	-0-		2958	3	310	9	Y			282	282 0		-0-
*02	2948 X	2948	-0-	-0-	-0-		2675	3	273	9	Y			248	248 0		-0-
*03	3181 X	3181	-0-	-0-	-0-		2929	3	252	9	Y			229	229 0		-0-
*04	3150 X	2936	-0-	-214	-0-		2690	3	246	9	Y			224	224 0		-0-
05	3255 X	2979	-0-	-276	-0-		2720	3	259	9	Y			235	235 0		-0-
DAVIS 01		WELL #:		02H		RRCID -> 267655		COMPL. DATE 05/25/2012		TOTAL DEPTH 12915		PERF.13100 - 18992					
*10	1147 N	656	-0-	-491	-0-		41	1	530	3	Y			77	77 0		-0-
							85	9									
*11	1110 N	-0-	-0-	-1110	-0-						Y			-0-			-0-
12	1178 N	-0-	-0-	-1178	-0-						Y			-0-			-0-
*01	651 N	-0-	-0-	-651	-0-						Y			-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y			-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y			-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y			-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y			-0-			-0-
SMOLIK 01		WELL #:		01H		RRCID -> 267656		COMPL. DATE 04/21/2012		TOTAL DEPTH 12885		PERF.13135 - 18662					
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-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y			-0-			-0-
MAY UNIT 1		WELL #:		2H		RRCID -> 267657		COMPL. DATE 08/31/2012		TOTAL DEPTH 12134		PERF.12834 - 18992					
12	4123 X	4123	-0-	-0-	-0-		874	1	3098	3	Y			129	129 0		6
							9	4	142	9							
01	1334 X	1334	-0-	-0-	-0-		378	1	891	3	Y			46	49 0		3
							14	4	51	9							
02	10440 X	842	-0-	-9598	-0-		636	1	112	3	Y			79	78 0		4
							7	4	87	9							
03	11160 X	638	-0-	-10522	-0-		151	1	376	3	Y			99	98 0		5
							2	4	109	9							
04	10800 X	1069	-0-	-9731	-0-		333	1	646	3	Y			73	74 0		4
							10	4	80	9							
05	4123 X	583	-0-	-3540	-0-		149	1	355	3	Y			70	71 0		3
							2	4	77	9							
THREE SISTERS 01		WELL #:		02H		RRCID -> 267710		COMPL. DATE 08/12/2019		TOTAL DEPTH 12911		PERF.13165 - 18062					
12	1282 X	1282	-0-	-0-	-0-		1174	3	108	9	Y			98	98 0		-0-
*01	2191 X	2191	-0-	-0-	-0-		2007	3	184	9	Y			167	167 0		-0-
*02	1870 X	1870	-0-	-0-	-0-		1723	3	147	9	Y			134	134 0		-0-
*03	2241 X	2241	-0-	-0-	-0-		2064	3	177	9	Y			161	161 0		-0-
04	2077 X	2077	-0-	-0-	-0-		1909	3	168	9	Y			153	153 0		-0-
05	2718 X	2718	-0-	-0-	-0-		2451	3	267	9	Y			243	243 0		-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK								
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398														
SMOLIK 01		WELL #: 02H		RRCID -> 267747	COMPL. DATE 04/21/2012	TOTAL	DEPTH 12888	PERF.13150	- 19115							
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
SMOLIK 01		WELL #: 03H		RRCID -> 267748	COMPL. DATE 04/21/2012	TOTAL	DEPTH 12871	PERF.13205	- 19122							
*10	480 X	480	-0-	-0-	-0-	62	3	418	9	Y	380	380	0			-0-
*11	429 X	429	-0-	-0-	-0-	79	3	350	9	Y	318	318	0			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	296	296	0			-0-
*01	376 X	376	-0-	-0-	-0-	79	3	297	9	Y	270	270	0			-0-
02	336 X	336	-0-	-0-	-0-	70	3	266	9	Y	242	242	0			-0-
*03	572 X	572	-0-	-0-	-0-	11	1	217	3	Y	313	313	0			-0-
						344	9									
*04	379 X	379	-0-	-0-	-0-	4	1	74	3	Y	274	274	0			-0-
						301	9									
05	190 X	190	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	Y	144	144	0			-0-
						158	9									
ELIZONDO 01		WELL #: 01H		RRCID -> 267756	COMPL. DATE 06/27/2011	TOTAL	DEPTH 13205	PERF.13310	- 17302							
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-
05	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							
12	3255 X	2645	-0-	-610	-0-	2619	3	26	9	N	24	24	0			-0-
*01	3131 X	2892	-0-	-239	-0-	2750	3	142	9	N	129	129	0			-0-
02	2929 X	2625	-0-	-304	-0-	2505	3	120	9	N	109	109	0			-0-
03	3131 X	2603	-0-	-528	-0-	2557	3	46	9	N	42	42	0			-0-
04	2730 X	2451	-0-	-279	-0-	2408	3	43	9	N	39	39	0			-0-
05	2821 X	2491	-0-	-330	-0-	2456	3	35	9	N	32	32	0			-0-
SINOR RANCH 01		WELL #: 08H		RRCID -> 267764	COMPL. DATE 12/26/2011	TOTAL	DEPTH 13013	PERF.13090	- 17942							
12	2294 X	685	-0-	-1609	-0-	628	3	57	9	Y	52	52	0			-0-
*01	2191 X	2191	-0-	-0-	-0-	2024	3	167	9	Y	152	152	0			-0-
*02	2213 X	2213	-0-	-0-	-0-	2068	3	145	9	Y	132	132	0			-0-
*03	1767 X	1175	-0-	-592	-0-	1091	3	84	9	Y	76	76	0			-0-
*04	2160 X	1539	-0-	-621	-0-	1420	3	119	9	Y	108	108	0			-0-
05	2387 X	1530	-0-	-857	-0-	1402	3	128	9	Y	116	116	0			-0-
SINOR RANCH 01		WELL #: 09H		RRCID -> 267845	COMPL. DATE 12/27/2011	TOTAL	DEPTH 13027	PERF.13640	- 18432							
12	2108 X	699	-0-	-1409	-0-	626	3	73	9	Y	66	66	0			-0-
*01	3254 X	3254	-0-	-0-	-0-	3024	3	230	9	Y	209	209	0			-0-
*02	2195 X	2195	-0-	-0-	-0-	2021	3	174	9	Y	158	158	0			-0-
*03	1922 X	1573	-0-	-349	-0-	1440	3	133	9	Y	121	121	0			-0-
04	3090 X	79	-0-	-3011	-0-	78	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
05	3383 X	3383	-0-	-0-	-0-	3065	3	318	9	Y	289	289	0			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK					
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398										
THREE SISTERS 01		WELL #:		03H	RRCID ->	267862	COMPL. DATE	08/12/2019	TOTAL	DEPTH	12368	PERF.12750 - 17652		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	88 X	88	-0-	-0-	-0-	69	3	19	9	Y	17	17	0	-0-
*01	6599 X	6599	-0-	-0-	-0-	6133	3	466	9	Y	424	424	0	-0-
*02	7567 X	7567	-0-	-0-	-0-	7191	3	376	9	Y	342	342	0	-0-
*03	9104 X	9104	-0-	-0-	-0-	8801	3	303	9	Y	275	275	0	-0-
04	9504 X	9504	-0-	-0-	-0-	9226	3	278	9	Y	253	253	0	-0-
05	9477 X	9477	-0-	-0-	-0-	9196	3	281	9	Y	255	255	0	-0-
THREE SISTERS 01		WELL #:		04H	RRCID ->	267864	COMPL. DATE	08/12/2019	TOTAL	DEPTH	12679	PERF.12930 - 18252		
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-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
HERSCHEL FULBRIGHT 01		WELL #:		01H	RRCID ->	267963	COMPL. DATE	01/26/2012	TOTAL	DEPTH	12949	PERF.13256 - 18502		
12	93 N	51	-0-	-42	-0-	43	3	8	9	Y	7	7	0	-0-
*01	82 N	82	-0-	-0-	-0-	73	3	9	9	Y	8	8	0	-0-
*02	287 N	287	-0-	-0-	-0-	258	3	29	9	Y	26	26	0	-0-
*03	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	943	3	95	9	Y	86	86	0	-0-
*04	488 N	488	-0-	-0-	-0-	452	3	36	9	Y	33	33	0	-0-
05	341 N	341	-0-	-0-	-0-	313	3	28	9	Y	25	25	0	-0-
KIRK 01		WELL #:		02H	RRCID ->	268006	COMPL. DATE	09/19/2012	TOTAL	DEPTH	13494	PERF.13755 - 18586		
*10	9133 X	9133	-0-	-0-	-0-	7749	3	1384	9	Y	1258	1258	0	-0-
*11	3461 X	3461	-0-	-0-	-0-	2962	3	499	9	Y	454	454	0	-0-
12	1729 X	1729	-0-	-0-	-0-	1420	3	309	9	Y	281	281	0	-0-
*01	1508 X	1508	-0-	-0-	-0-	1150	3	358	9	Y	325	325	0	-0-
02	2264 X	2264	-0-	-0-	-0-	1733	3	531	9	Y	483	483	0	-0-
*03	31 X	31	-0-	-0-	-0-	18	3	13	9	Y	12	12	0	-0-
*04	22 X	22	-0-	-0-	-0-	15	3	7	9	Y	6	6	0	-0-
05	861 X	861	-0-	-0-	-0-	621	3	240	9	Y	218	218	0	-0-
JANSSEN 01		WELL #:		01H	RRCID ->	268010	COMPL. DATE	09/28/2012	TOTAL	DEPTH	13329	PERF.13502 - 19594		
*10	524 N	524	-0-	-0-	-0-	6	1	440	3	Y	71	71	0	-0-
						78	9							
*11	401 N	401	-0-	-0-	-0-	5	1	338	3	Y	53	53	0	-0-
						58	9							
12	713 N	361	-0-	-352	-0-	5	1	302	3	Y	49	49	0	-0-
						54	9							
*01	993 X	993	-0-	-0-	-0-	16	1	892	3	Y	77	77	0	-0-
						85	9							
02	1126 X	1126	-0-	-0-	-0-	23	1	1047	3	Y	51	51	0	-0-
						56	9							
*03	2555 X	2555	-0-	-0-	-0-	54	1	2412	3	Y	81	81	0	-0-
						89	9							
*04	3000 N	3429	-0-	429	429	68	1	3251	3	Y	100	100	0	-0-
						110	9							
05	3100 N	3014	-0-	-86	343	140	1	2785	3	Y	81	81	0	-0-
						89	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
DOUGLAS 02														
WELL #: 01H RRCID -> 268094 COMPL. DATE 04/11/2012 TOTAL DEPTH 13543 PERF.13650 - 19802														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
*10	1575 X	1575	-0-	-0-	-0-	12	1	960	3	Y	548	548	0	-0-
						603	9							
*11	1080 X	729	-0-	-351	-0-	7	1	490	3	Y	211	211	0	-0-
						232	9							
12	1395 X	66	-0-	-1329	-0-	1	1	59	3	Y	5	5	0	-0-
						6	9							
*01	1550 X	1085	-0-	-465	-0-	17	1	940	3	Y	116	116	0	-0-
						128	9							
02	966 N	966	-0-	-0-	-0-	19	1	866	3	Y	74	74	0	-0-
						81	9							
*03	678 N	678	-0-	-0-	-0-	13	1	603	3	Y	56	56	0	-0-
						62	9							
*04	1080 N	523	-0-	-557	-0-	10	1	474	3	Y	35	35	0	-0-
						39	9							
05	1023 N	220	-0-	-803	-0-	10	1	207	3	Y	3	3	0	-0-
						3	9							
WARNER 01														
WELL #: 01H RRCID -> 268095 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 13118 PERF.13352 - 17632														
*10	424 N	424	-0-	-0-	-0-	48	3	376	9	Y	342	342	0	-0-
*11	448 N	448	-0-	-0-	-0-	72	3	376	9	Y	342	342	0	-0-
*12	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	500	500	0	-0-
*01	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	324	324	0	-0-
02	406 N	-0-	-0-	-406	-0-					Y	307	307	0	-0-
*03	454 N	454	-0-	-0-	-0-	89	3	365	9	Y	332	332	0	-0-
*04	320 N	320	-0-	-0-	-0-	10	1	80	3	Y	209	209	0	-0-
						230	9							
05	442 N	442	-0-	-0-	-0-	31	1	411	3	Y	-0-			-0-
BERRY 01														
WELL #: 01H RRCID -> 268096 COMPL. DATE 05/01/2012 TOTAL DEPTH 12883 PERF.13194 - 18275														
12	3100 N	3981	-0-	881	1996	3911	3	70	9	Y	64	64	0	-0-
*01	3100 N	1606	-0-	-1494	502	1606	3			Y	-0-			-0-
02	2726 X	1615	-0-	-1111	-0-	1603	3	12	9	Y	11	11	0	-0-
03	2914 X	1832	-0-	-1082	-0-	1758	3	74	9	Y	67	67	0	-0-
*04	2820 X	1723	-0-	-1097	-0-	1648	3	75	9	Y	68	68	0	-0-
05	2914 X	1830	-0-	-1084	-0-	1746	3	84	9	Y	76	76	0	-0-
BURNS 01														
WELL #: 01H RRCID -> 268180 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 13040 PERF.13230 - 18916														
12	2232 N	2136	-0-	-96	-0-	2136	3			Y	-0-			-0-
*01	2139 N	483	-0-	-1656	-0-	483	3			Y	-0-			-0-
02	1044 N	318	-0-	-726	-0-	318	3			Y	-0-			-0-
03	2139 N	1145	-0-	-994	-0-	1145	3			Y	-0-			-0-
04	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	3			Y	-0-			-0-
05	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	3			Y	-0-			-0-
HAVEMAN TRUST 01														
WELL #: 01H RRCID -> 268234 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 13181 PERF.13416 - 19808														
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-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
STEWART 01														
WELL #: 01H RRCID -> 268511 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 13116 PERF.13388 - 17214														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	713 N	690	-0-	-23	-0-	690	3			N	-0-			-0-
*01	744 N	713	-0-	-31	-0-	713	3			N	-0-			-0-
02	699 N	699	-0-	-0-	-0-	699	3			N	-0-			-0-
03	682 N	665	-0-	-17	-0-	665	3			N	-0-			-0-
04	690 N	630	-0-	-60	-0-	630	3			N	-0-			-0-
05	744 N	717	-0-	-27	-0-	717	3			N	-0-			-0-
SCHENDEL 02														
WELL #: 02H RRCID -> 268512 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 13009 PERF.13178 - 18497														
*10	3895 X	3895	-0-	-0-	-0-	378	1	2739	3	Y	707	707	0	-0-
						778	9							
*11	2880 X	2880	-0-	-0-	-0-	292	1	1947	3	Y	583	583	0	-0-
						641	9							
*12	2581 N	2581	-0-	-0-	-0-	226	1	1680	3	Y	614	614	0	-0-
						675	9							
*01	2976 X	1609	-0-	-1367	-0-	137	1	909	3	Y	512	512	0	-0-
						563	9							
02	2784 X	1309	-0-	-1475	-0-	93	1	688	3	Y	480	480	0	-0-
						528	9							
*03	2976 X	493	-0-	-2483	-0-	39	1	255	3	Y	181	181	0	-0-
						199	9							
04	2880 X	-0-	-0-	-2880	-0-					Y	-0-			-0-
05	52345 X	52345	-0-	-0-	-0-	2705	1	36350	3	Y	12082	12082	0	-0-
						13290	9							
RUBEN SAENZ 01														
WELL #: 01H RRCID -> 268523 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 13478 PERF.13720 - 17852														
12	3891 X	3891	-0-	-0-	-0-	3891	3			Y	-0-			-0-
*01	6280 X	6280	-0-	-0-	-0-	6278	3	2	9	Y	2	2	0	-0-
02	4930 X	4760	-0-	-170	-0-	4760	3			Y	-0-			-0-
03	5270 X	3152	-0-	-2118	-0-	3152	3			Y	-0-			-0-
04	5100 X	1484	-0-	-3616	-0-	1484	3			Y	-0-			-0-
05	5270 X	2729	-0-	-2541	-0-	2729	3			Y	-0-			-0-
WATSON 01														
WELL #: 01H RRCID -> 268524 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 12768 PERF.13230 - 16154														
12	T. A.	975	-0-	975	3991	975	3			N	-0-			-0-
*01	T. A.	262	-0-	262	4253	260	3	2	9	N	2	2	0	-0-
02	T. A.	263	-0-	263	4516	257	3	6	9	N	5	5	0	-0-
03	T. A.	605	-0-	605	5121	592	3	13	9	N	12	12	0	-0-
*04	5745 X	624	-0-	-5121	-0-	624	3			N	-0-			-0-
05	961 X	678	-0-	-283	-0-	669	3	9	9	N	8	8	0	-0-
MANGIONE 01														
WELL #: 01H RRCID -> 268531 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 12898 PERF.12934 - 16905														
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
DAVID SAENZ 01														
WELL #: 01H RRCID -> 268533 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 13162 PERF.14135 - 19036														
12	10117 X	10117	-0-	-0-	-0-	10098	3	19	9	Y	17	17	0	-0-
*01	8714 X	8714	-0-	-0-	-0-	8695	3	19	9	Y	17	17	0	-0-
*02	8985 X	8985	-0-	-0-	-0-	8882	3	103	9	Y	94	94	0	-0-
*03	8961 X	8961	-0-	-0-	-0-	8944	3	17	9	Y	15	15	0	-0-
*04	9601 X	9601	-0-	-0-	-0-	9572	3	29	9	Y	26	26	0	-0-
05	6510 X	4877	-0-	-1633	-0-	4877	3			Y	-0-			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)														CNTY: LIVE OAK		
MARATHON OIL EF LLC																
WIEDING 01																
WELL #: 01H RRCID -> 268549 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 14521 PERF.14745 - 19226																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	1922 N	309	-0-	-1613	-0-	309	3			N	-0-					-0-
*01	2263 N	255	-0-	-2008	-0-	255	3			N	-0-					-0-
02	1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	1820	3			N	-0-					-0-
03	2309 N	2309	-0-	-0-	-0-	2309	3			N	-0-					-0-
04	1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	1749	3			N	-0-					-0-
05	1953 N	1602	-0-	-351	-0-	1602	3			N	-0-					-0-
THREE SISTERS 01														WELL #: 08H RRCID -> 268550 COMPL. DATE 08/12/2019 TOTAL DEPTH 12163 PERF.12500 - 16982		
12	722 X	722	-0-	-0-	-0-	4	1	696	3	Y	20	20	0			-0-
						22	9									
*01	3953 X	3953	-0-	-0-	-0-	23	1	3898	3	Y	29	29	0			-0-
						32	9									
02	46 X	46	-0-	-0-	-0-	46	3			Y	-0-					-0-
*03	59 X	59	-0-	-0-	-0-	20	3	39	9	Y	35		35	0		-0-
04	1509 X	1509	-0-	-0-	-0-	1388	3	121	9	Y	110	110	0			-0-
05	247 X	247	-0-	-0-	-0-	183	3	64	9	Y	58	58	0			-0-
THREE SISTERS 01														WELL #: 14H RRCID -> 268653 COMPL. DATE 08/12/2019 TOTAL DEPTH 12422 PERF.12620 - 17041		
12	970 X	970	-0-	-0-	-0-	682	3	288	9	Y	262	262	0			-0-
*01	865 X	865	-0-	-0-	-0-	543	3	322	9	Y	293	293	0			-0-
*02	931 X	931	-0-	-0-	-0-	646	3	285	9	Y	259	259	0			-0-
*03	857 X	857	-0-	-0-	-0-	605	3	252	9	Y	229	229	0			-0-
04	825 X	825	-0-	-0-	-0-	584	3	241	9	Y	219	219	0			-0-
05	836 X	836	-0-	-0-	-0-	535	3	301	9	Y	274	274	0			-0-
DAVILA UNIT														WELL #: 1H RRCID -> 268657 COMPL. DATE 02/03/2013 TOTAL DEPTH 12291 PERF.12792 - 17761		
12	341 X	268	-0-	-73	-0-	260	1	7	4	Y	1	1	0			-0-
						1	9									
01	341 X	122	-0-	-219	-0-	115	1	4	4	Y	3	3	0			-0-
						3	9									
02	319 X	7	-0-	-312	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
03	310 X	20	-0-	-290	-0-	2	3	18	9	Y	16		16	0		-0-
04	270 X	14	-0-	-256	-0-	1	1	6	3	Y	6		6	0		-0-
						7	9									
05	279 X	5	-0-	-274	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
MENSİK 01														WELL #: 02H RRCID -> 268659 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 12964 PERF.13028 - 17324		
12	3100 X	-0-	-0-	-3100	-0-					Y	-0-					-0-
*01	1395 X	-0-	-0-	-1395	-0-					Y	-0-					-0-
02	1305 X	-0-	-0-	-1305	-0-					Y	-0-					-0-
03	589 X	3	-0-	-586	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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		
12	3813 X	2720	-0-	-1093	-0-	2720	3			Y	-0-					-0-
*01	3348 X	2741	-0-	-607	-0-	2741	3			Y	-0-					-0-
02	3132 X	851	-0-	-2281	-0-	851	3			Y	-0-					-0-
03	2728 X	2602	-0-	-126	-0-	2602	3			Y	-0-					-0-
04	2640 X	1972	-0-	-668	-0-	1972	3			Y	-0-					-0-
05	2728 X	2191	-0-	-537	-0-	2191	3			Y	-0-					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK									
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398															
RIDLEY 01		WELL #: 02H		RRCID -> 268662		COMPL. DATE 02/05/2012		TOTAL DEPTH 12960 PERF.12860 - 18402									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		0 Z	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-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WATT 01		WELL #: 01H		RRCID -> 268676		COMPL. DATE 01/20/2012		TOTAL DEPTH 14573 PERF.14240 - 18602									
12		899 N	895	-0-	-4	-0-	895	3			N	-0-					-0-
*01		1612 N	1102	-0-	-510	-0-	1102	3			N	-0-					-0-
02		1189 N	1008	-0-	-181	-0-	1008	3			N	-0-					-0-
03		1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	3			N	-0-					-0-
04		1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	3			N	-0-					-0-
05		1085 N	931	-0-	-154	-0-	931	3			N	-0-					-0-
THREE SISTERS 01		WELL #: 06H		RRCID -> 268690		COMPL. DATE 08/12/2019		TOTAL DEPTH 12512 PERF.12727 - 18472									
12		217 X	217	-0-	-0-	-0-	83	3	134	9	Y	122	122	0			-0-
*01		216 X	216	-0-	-0-	-0-	58	3	158	9	Y	144	144	0			-0-
*02		182 X	182	-0-	-0-	-0-	24	3	158	9	Y	144	144	0			-0-
*03		1052 X	1052	-0-	-0-	-0-	924	3	128	9	Y	116	116	0			-0-
04		883 X	883	-0-	-0-	-0-	739	3	144	9	Y	131	131	0			-0-
05		417 X	417	-0-	-0-	-0-	294	3	123	9	Y	112	112	0			-0-
THREE SISTERS 01		WELL #: 13H		RRCID -> 268739		COMPL. DATE 08/12/2019		TOTAL DEPTH 12148 PERF.12370 - 18842									
12		633 X	633	-0-	-0-	-0-	3	1	400	3	Y	209	209	0			-0-
							230	9									
*01		1402 X	1402	-0-	-0-	-0-	7	1	1145	3	Y	227	227	0			-0-
							250	9									
*02		1658 X	1658	-0-	-0-	-0-	8	1	1473	3	Y	161	161	0			-0-
							177	9									
*03		773 X	773	-0-	-0-	-0-	4	1	608	3	Y	146	146	0			-0-
							161	9									
*04		2915 X	2915	-0-	-0-	-0-	5	1	2368	3	Y	493	493	0			-0-
							542	9									
05		3126 X	3126	-0-	-0-	-0-	7	1	2529	3	Y	536	536	0			-0-
							590	9									
THREE SISTERS 01		WELL #: 12H		RRCID -> 268740		COMPL. DATE 08/12/2019		TOTAL DEPTH 12052 PERF.12270 - 18381									
12		696 X	696	-0-	-0-	-0-	221	3	475	9	Y	432	432	0			-0-
*01		206 X	206	-0-	-0-	-0-	44	3	162	9	Y	147	147	0			-0-
*02		790 X	790	-0-	-0-	-0-	3	1	436	3	Y	319	319	0			-0-
							351	9									
*03		2955 X	2955	-0-	-0-	-0-	17	1	2635	3	Y	275	275	0			-0-
							303	9									
04		5750 X	5750	-0-	-0-	-0-	51	1	5570	3	Y	117	117	0			-0-
							129	9									
05		3256 X	3256	-0-	-0-	-0-	3	1	2684	3	Y	517	517	0			-0-
							569	9									
THREE SISTERS 01		WELL #: 11H		RRCID -> 268743		COMPL. DATE 08/12/2019		TOTAL DEPTH 12066 PERF.12250 - 18941									
12		21 X	21	-0-	-0-	-0-	11	3	10	9	Y	9	9	0			-0-
*01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		2764 X	2764	-0-	-0-	-0-	18	1	2746	3	Y	-0-					-0-
03		713 X	713	-0-	-0-	-0-	5	1	708	3	Y	-0-					-0-
04		45 X	45	-0-	-0-	-0-	45	3			Y	-0-					-0-
05		1846 X	1846	-0-	-0-	-0-	21	1	1825	3	Y	-0-					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
MOBIL UNIT D														
WELL #: 1H RRCID -> 268748 COMPL. DATE 12/16/2012 TOTAL DEPTH 12151 PERF.12731 - 17001														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	961 N	754	-0-	-207	-0-	214	1	2	4	Y	489	489	0	4
01	930 N	601	-0-	-329	-0-	538	9	6	4	Y	462	461	0	5
02	870 N	573	-0-	-297	-0-	87	1	1	4	Y	461	460	0	6
03	992 N	992	-0-	-0-	-0-	508	9	121	3	Y	778	776	0	8
04	987 N	987	-0-	-0-	-0-	65	1	497	3	Y	395	396	0	7
05	620 N	550	-0-	-70	-0-	507	9	5	4	Y	356	360	0	3
						15	1	145	3	Y				
						856	9							
						50	1							
						5	4							
						13	1							
						392	9							
HERRING RANCH 03														
WELL #: 01H RRCID -> 268770 COMPL. DATE 08/26/2012 TOTAL DEPTH 14246 PERF.14373 - 19974														
12	6293 X	4698	-0-	-1595	-0-	4698	3			Y	-0-			-0-
*01	4216 X	1309	-0-	-2907	-0-	1309	3			Y	-0-			-0-
02	4901 X	-0-	-0-	-4901	-0-					Y	-0-			-0-
03	6805 X	6805	-0-	-0-	-0-	6805	3			Y	-0-			-0-
04	5070 X	4196	-0-	-874	-0-	4196	3			Y	-0-			-0-
05	5914 X	5914	-0-	-0-	-0-	5914	3			Y	-0-			-0-
FORSHAGE-HOWELL UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 268771 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 12348 PERF.12887 - 18199														
12	1302 X	293	-0-	-1009	-0-	157	1	5	4	Y	119	120	0	2
01	1302 X	111	-0-	-1191	-0-	131	9	1	4	Y	66	67	0	1
02	319 N	201	-0-	-118	-0-	37	1	2	4	Y	124	122	0	3
03	279 N	91	-0-	-188	-0-	73	9	7	3	Y	75	76	0	2
04	120 N	61	-0-	-59	-0-	63	1	5	3	Y	50	52	0	-0-
05	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	136	9	689	3	Y	398	395	0	3
						1	1	438	9					
						83	9							
						1	1							
						55	9							
						105	1							
						2	4							
FORSHAGE-HOWELL UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 268772 COMPL. DATE 02/08/2013 TOTAL DEPTH 12300 PERF.13050 - 18190														
12	310 X	252	-0-	-58	-0-	243	1	2	3	Y	-0-	3	0	-0-
01	3348 X	214	-0-	-3134	-0-	7	4	7	4	Y	1	1	0	-0-
02	3132 X	412	-0-	-2720	-0-	206	1	186	3	Y	21	20	0	1
03	3348 X	1358	-0-	-1990	-0-	1	9	23	9	Y	1	2	0	-0-
04	1580 X	1580	-0-	-0-	-0-	198	1	1165	3	Y	153	152	0	1
05	1582 X	1582	-0-	-0-	-0-	5	4	1	9	Y	176	176	0	1
						185	1	1208	3	Y				
						7	4	168	9					
						187	1	1201	3	Y				
						17	4	194	9					
						184	1							
						3	4							
HERREJON 01														
WELL #: 01H RRCID -> 268777 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 12966 PERF.12915 - 18079														
12	598 N	598	-0-	-0-	-0-	539	3	59	9	Y	54	54	0	-0-
*01	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	953	3	68	9	Y	62	62	0	-0-
*02	1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	1868	3	47	9	Y	43	43	0	-0-
*03	3100 N	7143	-0-	4043	4043	7097	3	46	9	Y	42	42	0	-0-
04	3000 N	2632	-0-	-368	3675	2591	3	41	9	Y	37	37	0	-0-
05	3100 N	652	-0-	-2448	1227	599	3	53	9	Y	48	48	0	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
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 STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	3			Y	-0-			-0-
*01	1271 N	1059	-0-	-212	-0-	1059	3			Y	-0-			-0-
02	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	3			Y	-0-			-0-
03	1550 N	1355	-0-	-195	-0-	1355	3			Y	-0-			-0-
04	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	3			Y	-0-			-0-
05	1767 N	1294	-0-	-473	-0-	1294	3			Y	-0-			-0-
FRANKE-JOHNSON UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 268780 COMPL. DATE 06/28/2021 TOTAL DEPTH 12618 PERF.12710 - 18222														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
SIENKIEWICZ UNIT														
WELL #: 5H RRCID -> 268782 COMPL. DATE 10/14/2021 TOTAL DEPTH 12808 PERF.12808 - 17530														
12	3729 X	3729	-0-	-0-	-0-	553	1	2880	3	Y	260	262	0	5
						10	4	286	9					
01	1451 X	1451	-0-	-0-	-0-	195	1	1027	3	Y	200	200	0	5
						9	4	220	9					
02	3726 X	3726	-0-	-0-	-0-	394	1	3006	3	Y	290	289	0	6
						7	4	319	9					
03	3720 X	362	-0-	-3358	-0-	12	1	82	3	Y	244	243	0	7
						268	9							
04	3600 X	922	-0-	-2678	-0-	76	1	436	3	Y	372	370	0	9
						1	4	409	9					
05	3968 X	1169	-0-	-2799	-0-	93	1	540	3	Y	486	480	0	15
						1	4	535	9					
ALEXANDER 01														
WELL #: 02H RRCID -> 268794 COMPL. DATE 12/28/2012 TOTAL DEPTH 12985 PERF.13191 - 17252														
*10	2232 X	82	-0-	-2150	-0-	8	3	74	9	Y	67	67	0	-0-
*11	77 N	77	-0-	-0-	-0-	18	3	59	9	Y	54	54	0	-0-
12	946 N	946	-0-	-0-	-0-	14	1	648	3	Y	258	258	0	-0-
						284	9							
*01	93 N	34	-0-	-59	-0-	6	3	28	9	Y	25	25	0	-0-
02	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	22	1	789	3	Y	261	261	0	-0-
						287	9							
03	961 N	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-			-0-
*04	208 N	208	-0-	-0-	-0-	1	1	44	3	Y	148	148	0	-0-
						163	9							
05	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	38	1	1144	3	Y	102	102	0	-0-
						112	9							
CARROLL RETZLOFF 01														
WELL #: 02H RRCID -> 268800 COMPL. DATE 12/26/2012 TOTAL DEPTH 13076 PERF.13280 - 18601														
12	6510 X	4812	-0-	-1698	-0-	4368	3	444	9	Y	404	404	0	-0-
*01	6510 X	4731	-0-	-1779	-0-	4283	3	448	9	Y	407	407	0	-0-
*02	6090 X	4051	-0-	-2039	-0-	3689	3	362	9	Y	329	329	0	-0-
*03	5394 X	4034	-0-	-1360	-0-	3709	3	325	9	Y	295	295	0	-0-
*04	5220 X	3804	-0-	-1416	-0-	3478	3	326	9	Y	296	296	0	-0-
05	4805 X	3730	-0-	-1075	-0-	3413	3	317	9	Y	288	288	0	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)															CAPACITY					CNTY: LIVE OAK																			
MARATHON OIL EF LLC															//CONT.// 86950 600																								
SCHULZ ESTATE 01															WELL #: 01H					RRCID -> 268802					COMPL. DATE 12/27/2012					TOTAL DEPTH 12993					PERF.13050 - 18351				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE																					
0						AMT	CODE	AMT	CODE	M			AMT	CODE	AMT	CODE																							
12	3906 X	1623	-0-	-2283	-0-	1430	3	193	9	Y	175	175	0				-0-																						
*01	2821 X	1791	-0-	-1030	-0-	1611	3	180	9	Y	164	164	0				-0-																						
*02	2639 X	1938	-0-	-701	-0-	1756	3	182	9	Y	165	165	0				-0-																						
*03	2393 X	2393	-0-	-0-	-0-	2217	3	176	9	Y	160	160	0				-0-																						
04	2838 X	2838	-0-	-0-	-0-	2662	3	176	9	Y	160	160	0				-0-																						
05	3656 X	3656	-0-	-0-	-0-	3504	3	152	9	Y	138	138	0				-0-																						
SCHULZ ESTATE 02															WELL #: 01H					RRCID -> 268836					COMPL. DATE 12/27/2012					TOTAL DEPTH 13010					PERF.13075 - 18251				
12	2497 N	2497	-0-	-0-	-0-	2497	3			Y	-0-						-0-																						
*01	2485 N	2485	-0-	-0-	-0-	2397	3	88	9	Y	80	80	0				-0-																						
*02	2158 N	2158	-0-	-0-	-0-	1995	3	163	9	Y	148	148	0				-0-																						
*03	2511 N	1748	-0-	-763	-0-	1638	3	110	9	Y	100	100	0				-0-																						
04	2400 N	150	-0-	-2250	-0-	148	3	2	9	Y	2	2	0				-0-																						
05	2325 N	2083	-0-	-242	-0-	1944	3	139	9	Y	126	126	0				-0-																						
ELIZONDO 01															WELL #: 02H					RRCID -> 268838					COMPL. DATE 01/23/2013					TOTAL DEPTH 13198					PERF.13432 - 17103				
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-																						
05	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				
12	2970 X	2970	-0-	-0-	-0-	2925	3	45	9	Y	41	41	0				-0-																						
*01	1632 X	1632	-0-	-0-	-0-	1586	3	46	9	Y	42	42	0				-0-																						
*02	4299 X	4299	-0-	-0-	-0-	4207	3	92	9	Y	84	84	0				-0-																						
*03	2976 X	2607	-0-	-369	-0-	2599	3	8	9	Y	7	7	0				-0-																						
04	2880 X	1765	-0-	-1115	-0-	1765	3			Y	-0-						-0-																						
05	3317 X	1947	-0-	-1370	-0-	1947	3			Y	-0-						-0-																						
WILBUR EDEN 01															WELL #: 01H					RRCID -> 268843					COMPL. DATE 01/11/2023					TOTAL DEPTH 12874					PERF.12980 - 18601				
12	3123 X	3123	-0-	-0-	-0-	2671	3	452	9	Y	411	411	0				-0-																						
*01	3056 X	3056	-0-	-0-	-0-	2636	3	420	9	Y	382	382	0				-0-																						
*02	3390 X	3390	-0-	-0-	-0-	2964	3	426	9	Y	387	387	0				-0-																						
*03	3105 X	3105	-0-	-0-	-0-	2753	3	352	9	Y	320	320	0				-0-																						
04	2711 X	2711	-0-	-0-	-0-	2489	3	222	9	Y	202	202	0				-0-																						
05	6649 X	6649	-0-	-0-	-0-	6005	3	644	9	Y	585	585	0				-0-																						
ALVARADO 01															WELL #: 01H					RRCID -> 268861					COMPL. DATE 11/28/2012					TOTAL DEPTH 12820					PERF.13200 - 19781				
12	6014 X	5180	-0-	-834	-0-	5040	3	140	9	Y	127	127	0				-0-																						
*01	6014 X	4938	-0-	-1076	-0-	4773	3	165	9	Y	150	150	0				-0-																						
02	5249 X	2774	-0-	-2475	-0-	2689	3	85	9	Y	77	77	0				-0-																						
03	5177 X	3619	-0-	-1558	-0-	3532	3	87	9	Y	79	79	0				-0-																						
*04	5561 X	5561	-0-	-0-	-0-	5431	3	130	9	Y	118	118	0				-0-																						
05	6132 X	6132	-0-	-0-	-0-	5976	3	156	9	Y	142	142	0				-0-																						
SWETLICK 01															WELL #: 01H					RRCID -> 268916					COMPL. DATE 11/02/2012					TOTAL DEPTH 14231					PERF.14300 - 20065				
12	4037 X	4037	-0-	-0-	-0-	4037	3			N	-0-						-0-																						
*01	3255 X	3088	-0-	-167	-0-	3088	3			N	-0-						-0-																						
02	5191 X	3642	-0-	-1549	-0-	3642	3			N	-0-						-0-																						
03	5549 X	5445	-0-	-104	-0-	5445	3			N	-0-						-0-																						
04	5370 X	3848	-0-	-1522	-0-	3848	3			N	-0-						-0-																						
05	4030 X	-0-	-0-	-4030	-0-					N	-0-						-0-																						

SUGARKANE (EAGLE FORD)															
MARATHON OIL EF LLC															
LIVE BEE 03															
WELL #: 01H RRCID -> 268917 COMPL. DATE 10/26/2012 TOTAL DEPTH 12730 PERF.13080 - 17981															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	3255 X	2433	-0-	-822	-0-	2276	3	157	9	Y	143	143	0	-0-	
*01	4716 X	4716	-0-	-0-	-0-	4432	3	284	9	Y	258	258	0	-0-	
*02	3045 X	3045	-0-	-0-	-0-	2872	3	173	9	Y	157	157	0	-0-	
*03	2976 X	2837	-0-	-139	-0-	2692	3	145	9	Y	132	132	0	-0-	
04	4080 X	2036	-0-	-2044	-0-	1936	3	100	9	Y	91	91	0	-0-	
05	4216 X	2667	-0-	-1549	-0-	2534	3	133	9	Y	121	121	0	-0-	
DEBILL 01															
WELL #: 02H RRCID -> 268939 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 13405 PERF.13501 - 18822															
*10	3236 X	3236	-0-	-0-	-0-	347	1	1870	3	Y	926	926	0	-0-	
						1019	9								
*11	3090 X	1476	-0-	-1614	-0-	160	1	1020	3	Y	269	269	0	-0-	
						296	9								
12	3100 X	2024	-0-	-1076	-0-	272	1	1382	3	Y	336	336	0	-0-	
						370	9								
*01	3224 X	3159	-0-	-65	-0-	218	1	2242	3	Y	635	635	0	-0-	
						699	9								
02	3016 X	1760	-0-	-1256	-0-	541	3	1219	9	Y	1108	1108	0	-0-	
*03	4092 X	4092	-0-	-0-	-0-	406	1	1869	3	Y	1652	1652	0	-0-	
						1817	9								
*04	3060 X	2397	-0-	-663	-0-	277	1	1365	3	Y	686	686	0	-0-	
						755	9								
05	3162 X	1579	-0-	-1583	-0-	188	1	801	3	Y	536	536	0	-0-	
						590	9								
FRANK MALEK 02															
WELL #: 01H RRCID -> 268940 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 12821 PERF.13158 - 18901															
12	55671 X	55671	-0-	-0-	-0-	53123	3	2548	9	Y	2316	2316	0	-0-	
*01	51980 X	51980	-0-	-0-	-0-	49754	3	2226	9	Y	2024	2024	0	-0-	
*02	45681 X	45681	-0-	-0-	-0-	43834	3	1847	9	Y	1679	1679	0	-0-	
*03	43212 X	43212	-0-	-0-	-0-	41585	3	1627	9	Y	1479	1479	0	-0-	
*04	38103 X	38103	-0-	-0-	-0-	36557	3	1546	9	Y	1405	1405	0	-0-	
05	37133 X	37133	-0-	-0-	-0-	35658	3	1475	9	Y	1341	1341	0	-0-	
GILL 01															
WELL #: 01H RRCID -> 268941 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 12828 PERF.13130 - 18677															
12	3565 X	1155	-0-	-2410	-0-	1131	3	24	9	Y	22	22	0	-0-	
*01	3286 X	2997	-0-	-289	-0-	2857	3	140	9	Y	127	127	0	-0-	
02	4466 X	3417	-0-	-1049	-0-	3277	3	140	9	Y	127	127	0	-0-	
03	4774 X	2529	-0-	-2245	-0-	2488	3	41	9	Y	37	37	0	-0-	
*04	4620 X	2389	-0-	-2231	-0-	2348	3	41	9	Y	37	37	0	-0-	
05	3658 X	2752	-0-	-906	-0-	2713	3	39	9	Y	35	35	0	-0-	
FRANK MALEK 03															
WELL #: 01H RRCID -> 268943 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 13062 PERF.13498 - 18881															
12	4039 X	4039	-0-	-0-	-0-	4014	3	25	9	Y	23	23	0	-0-	
*01	4791 X	4791	-0-	-0-	-0-	4710	3	81	9	Y	74	74	0	-0-	
*02	4788 X	4788	-0-	-0-	-0-	4752	3	36	9	Y	33	33	0	-0-	
*03	4030 X	3241	-0-	-789	-0-	3219	3	22	9	Y	20	20	0	-0-	
04	4470 X	1041	-0-	-3429	-0-	1031	3	10	9	Y	9	9	0	-0-	
05	4619 X	1731	-0-	-2888	-0-	1716	3	15	9	Y	14	14	0	-0-	
SCHMIDT FAMILY 02															
WELL #: 01H RRCID -> 268944 COMPL. DATE 10/06/2012 TOTAL DEPTH 13067 PERF.13522 - 18601															
12	1798 N	1236	-0-	-562	-0-	1223	3	13	9	Y	12	12	0	-0-	
*01	3100 N	3568	-0-	468	-0-	3525	3	43	9	Y	39	39	0	-0-	
*02	2900 N	2757	-0-	-143	-0-	2737	3	20	9	Y	18	18	0	-0-	
*03	2292 N	1967	-0-	-325	-0-	1957	3	10	9	Y	9	9	0	-0-	
04	2820 X	1012	-0-	-1808	-0-	1004	3	8	9	Y	7	7	0	-0-	
05	2914 X	2505	-0-	-409	-0-	2494	3	11	9	Y	10	10	0	-0-	

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
HERRING RANCH 04														
WELL #: 01H RRCID -> 268945 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 14460 PERF.14549 - 19191														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	6169 X	4416	-0-	-1753	-0-	4416	3			Y	-0-			-0-
*01	6169 X	4655	-0-	-1514	-0-	4655	3			Y	-0-			-0-
02	5771 X	3792	-0-	-1979	-0-	3792	3			Y	-0-			-0-
03	5797 X	4116	-0-	-1681	-0-	4116	3			Y	-0-			-0-
04	4500 X	1775	-0-	-2725	-0-	1775	3			Y	-0-			-0-
05	4650 X	662	-0-	-3988	-0-	662	3			Y	-0-			-0-
BOSWELL 01														
WELL #: 01H RRCID -> 268947 COMPL. DATE 10/10/2012 TOTAL DEPTH 13040 PERF.13380 - 17759														
12	2604 X	2190	-0-	-414	-0-	2161	3	29	9	Y	26	26	0	-0-
*01	2604 X	2295	-0-	-309	-0-	2295	3			Y	-0-			-0-
02	2242 X	2242	-0-	-0-	-0-	2236	3	6	9	Y	5	5	0	-0-
03	2387 X	2109	-0-	-278	-0-	2083	3	26	9	Y	24	24	0	-0-
04	3127 X	3127	-0-	-0-	-0-	3088	3	39	9	Y	35	35	0	-0-
05	2791 X	2791	-0-	-0-	-0-	2750	3	41	9	Y	37	37	0	-0-
WILLIAM KELLY 01														
WELL #: 02H RRCID -> 268954 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 12957 PERF.13550 - 18551														
12	1674 X	99	-0-	-1575	-0-	84	3	15	9	Y	14	14	0	-0-
*01	5739 X	5739	-0-	-0-	-0-	5157	3	582	9	Y	529	529	0	-0-
*02	6057 X	6057	-0-	-0-	-0-	5521	3	536	9	Y	487	487	0	-0-
*03	5198 X	5198	-0-	-0-	-0-	4785	3	413	9	Y	375	375	0	-0-
04	5760 X	5456	-0-	-304	-0-	5029	3	427	9	Y	388	388	0	-0-
05	6169 X	4296	-0-	-1873	-0-	3938	3	358	9	Y	325	325	0	-0-
BAILEY-RETZLOFF UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 268957 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 12121 PERF.12733 - 17821														
12	372 X	131	-0-	-241	-0-	55	1	26	3	Y	44	45	0	1
						2	4	48	9					
01	372 X	359	-0-	-13	-0-	31	1	1	4	Y	297	292	0	6
						327	9							
02	407 N	407	-0-	-0-	-0-	55	1	1	4	Y	319	316	0	9
						351	9							
03	961 N	961	-0-	-0-	-0-	26	1	161	3	Y	703	697	0	15
						1	4	773	9					
04	3000 N	3521	-0-	521	521	302	1	1948	3	Y	1130	1137	0	8
						28	4	1243	9					
05	3100 N	4152	-0-	1052	1573	407	1	2659	3	Y	981	982	0	7
						7	4	1079	9					
FRANKE-JOHNSON UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 268958 COMPL. DATE 02/02/2013 TOTAL DEPTH 12479 PERF.13119 - 18032														
12	3100 N	7170	-0-	4070	7425	721	1	6176	3	Y	153	155	0	7
						105	4	168	9					
01	13943 X	6518	-0-	-7425	-0-	593	1	5832	3	Y	54	58	0	3
						34	4	59	9					
02	6767 X	6767	-0-	-0-	-0-	581	1	5982	3	Y	172	167	0	8
						15	4	189	9					
03	7161 X	6394	-0-	-767	-0-	952	1	5246	3	Y	160	161	0	7
						20	4	176	9					
04	14780 X	14780	-0-	-0-	-0-	1587	1	13029	3	Y	106	109	0	4
						47	4	117	9					
05	7223 X	5616	-0-	-1607	-0-	837	1	4615	3	Y	124	124	0	4
						28	4	136	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
JOHNSON-TSCHIRHART UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 268960 COMPL. DATE 03/08/2013 TOTAL DEPTH 12636 PERF.13130 - 17034														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	3069 X	2098	-0-	-971	-0-	510 1	956 3	Y	506	505 0				22
01	3069 X	841	-0-	-2228	-0-	75 4	557 9	Y	251	260 0				13
02	3973 X	1997	-0-	-1976	-0-	227 1	326 3	Y	237	238 0				12
03	6325 X	6325	-0-	-0-	-0-	12 4	276 9	Y	924	894 0				42
04	4110 X	3010	-0-	-1100	-0-	204 1	1527 3	Y	255	287 0				10
05	2139 X	1091	-0-	-1048	-0-	5 4	261 9	Y	333	332 0				11
						813 1	4479 3	Y						
						17 4	1016 9	Y						
						295 1	2425 3	Y						
						9 4	281 9	Y						
						111 1	610 3	Y						
						4 4	366 9	Y						
LUNA UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 268976 COMPL. DATE 02/09/2013 TOTAL DEPTH 12247 PERF.13090 - 18459														
12	1581 X	144	-0-	-1437	-0-	12 1	129 3	Y	3	9 0				-0-
01	1581 X	-0-	-0-	-1581	-0-	3 9		Y	-0-					-0-
02	1479 X	1177	-0-	-302	-0-	637 1	228 3	Y	277	264 0				13
03	1577 X	1577	-0-	-0-	-0-	7 4	305 9	Y	196	199 0				10
04	1230 X	1045	-0-	-185	-0-	388 1	967 3	Y	173	174 0				9
05	1357 X	1357	-0-	-0-	-0-	6 4	216 9	Y	187	188 0				8
						288 1	558 3	Y						
						9 4	190 9	Y						
						339 1	806 3	Y						
						6 4	206 9	Y						
BATEMAN 01														
WELL #: 01H RRCID -> 269103 COMPL. DATE 02/16/2013 TOTAL DEPTH 14633 PERF.14432 - 19163														
12	2108 N	1496	-0-	-612	-0-	1496 3		Y	-0-					-0-
*01	2108 X	1582	-0-	-526	-0-	1582 3		Y	-0-					-0-
02	1972 X	1760	-0-	-212	-0-	1760 3		Y	-0-					-0-
03	2108 X	1018	-0-	-1090	-0-	1018 3		Y	-0-					-0-
04	2561 X	2561	-0-	-0-	-0-	2561 3		Y	-0-					-0-
05	2509 X	2509	-0-	-0-	-0-	2509 3		Y	-0-					-0-
HANDY 02														
WELL #: 0205H RRCID -> 269109 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 12982 PERF.13330 - 19531														
*10	2635 X	2226	-0-	-409	-0-	83 1	1755 3	Y	353	353 0				-0-
*11	2400 X	2341	-0-	-59	-0-	388 9	1877 3	Y	348	348 0				-0-
12	2449 X	2239	-0-	-210	-0-	81 1	1918 3	Y	201	201 0				-0-
*01	2356 X	1992	-0-	-364	-0-	383 9	1479 3	Y	362	362 0				-0-
02	2204 X	-0-	-0-	-2204	-0-	100 1		Y	221	221 0				-0-
*03	2418 X	2268	-0-	-150	-0-	221 9		Y	340	340 0				-0-
*04	2436 X	2436	-0-	-0-	-0-	115 1	1771 3	Y	444	444 0				-0-
05	2329 X	2329	-0-	-0-	-0-	398 9	1850 3	Y	405	405 0				-0-
						123 1	1758 3	Y						
						374 9								
						98 1								
						488 9								
						125 1								
						446 9								

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. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*10	2325 X	2099	-0-	-226	-0-	81 1	1695 3	Y	294	294 0	-0-		
*11	2050 X	2050	-0-	-0-	-0-	323 9	1698 3	Y	252	252 0	-0-		
12	2108 X	2098	-0-	-10	-0-	75 1	1722 3	Y	256	256 0	-0-		
*01	2299 X	2299	-0-	-0-	-0-	277 9	1845 3	Y	268	268 0	-0-		
02	1972 X	304	-0-	-1668	-0-	94 1	224 9	Y	204	204 0	-0-		
*03	2504 X	2504	-0-	-0-	-0-	282 9	2004 3	Y	336	336 0	-0-		
*04	2314 X	2314	-0-	-0-	-0-	159 1	1876 3	Y	308	308 0	-0-		
05	2294 X	2207	-0-	-87	-0-	295 9	1749 3	Y	303	303 0	-0-		
						80 3							
						130 1							
						370 9							
						99 1							
						339 9							
						125 1							
						333 9							
HANDY 02		WELL #: 0103H		RRCID -> 269118		COMPL. DATE 02/20/2013		TOTAL DEPTH 12927		PERF.13371 - 19532			
*10	3720 X	2774	-0-	-946	-0-	107 1	2251 3	Y	378	378 0	-0-		
*11	3600 X	2851	-0-	-749	-0-	416 9	2323 3	Y	389	389 0	-0-		
12	3379 X	2753	-0-	-626	-0-	100 1	2241 3	Y	363	363 0	-0-		
*01	3193 X	2660	-0-	-533	-0-	428 9	2095 3	Y	362	362 0	-0-		
02	2900 X	2531	-0-	-369	-0-	113 1	1591 3	Y	352	352 0	-0-		
*03	2945 X	1943	-0-	-1002	-0-	399 9	1511 3	Y	306	306 0	-0-		
*04	2850 X	367	-0-	-2483	-0-	167 1	221 3	Y	122	122 0	-0-		
05	2759 X	189	-0-	-2570	-0-	398 9	80 3	Y	94	94 0	-0-		
						553 1							
						387 9							
						95 1							
						337 9							
						12 1							
						134 9							
						6 1							
						103 9							
MOBIL UNIT C		WELL #:		1H	RRCID -> 269119	COMPL. DATE 04/08/2022		TOTAL DEPTH 12110		PERF.12584 - 18940			
12	4402 X	3582	-0-	-820	-0-	331 1	2964 3	Y	257	257 0	2		
01	4402 X	1043	-0-	-3359	-0-	4 4	283 9	Y	153	153 0	2		
02	4118 X	2395	-0-	-1723	-0-	126 1	739 3	Y	424	421 0	5		
03	4123 X	3761	-0-	-362	-0-	10 4	168 9	Y	434	434 0	5		
04	3660 X	3472	-0-	-188	-0-	174 1	1751 3	Y	562	557 0	10		
05	4220 X	4220	-0-	-0-	-0-	4 4	466 9	Y	683	686 0	7		
						363 1	2915 3	Y					
						6 4	477 9	Y					
						261 1	2568 3	Y					
						25 4	618 9	Y					
						286 1	3177 3	Y					
						6 4	751 9	Y					

SUGARKANE (EAGLE FORD)															//CONT.// 86950 600					NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: LIVE OAK								
MARATHON OIL EF LLC															//CONT.// 525398																							
HANDY 02															WELL #: 0104H					RRCID -> 269134					COMPL. DATE 02/20/2013					TOTAL DEPTH 12884 PERF.13507 - 19668								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE																				
*10	5407 X	5407	-0-	-0-	-0-	-0-		189	1	4061	3	Y	1052	1052	0			-0-																				
								1157	9																													
*11	3556 X	3556	-0-	-0-	-0-	-0-		110	1	2651	3	Y	723	723	0			-0-																				
								795	9																													
*12	3013 X	3013	-0-	-0-	-0-	-0-		119	1	2193	3	Y	637	637	0			-0-																				
								701	9																													
*01	4588 X	3129	-0-	-1459	-0-	-0-		200	1	2313	3	Y	560	560	0			-0-																				
								616	9																													
02	4292 X	2803	-0-	-1489	-0-	-0-		594	1	1534	3	Y	614	614	0			-0-																				
								675	9																													
*03	4588 X	2003	-0-	-2585	-0-	-0-		91	1	1307	3	Y	550	550	0			-0-																				
								605	9																													
*04	3540 X	2822	-0-	-718	-0-	-0-		117	1	2218	3	Y	443	443	0			-0-																				
								487	9																													
05	4173 X	4173	-0-	-0-	-0-	-0-		179	1	2532	3	Y	1329	1329	0			-0-																				
								1462	9																													
SINOR RANCH 02																			WELL #: 01H					RRCID -> 269191					COMPL. DATE 01/21/2013					TOTAL DEPTH 12969 PERF.13150 - 16901				
12	2821 X	2441	-0-	-380	-0-	-0-		2289	3	152	9	Y	138	138	0			-0-																				
*01	2821 X	1803	-0-	-1018	-0-	-0-		1694	3	109	9	Y	99	99	0			-0-																				
*02	5287 X	5287	-0-	-0-	-0-	-0-		4991	3	296	9	Y	269	269	0			-0-																				
*03	4179 X	4179	-0-	-0-	-0-	-0-		3971	3	208	9	Y	189	189	0			-0-																				
04	3061 X	3061	-0-	-0-	-0-	-0-		2892	3	169	9	Y	154	154	0			-0-																				
05	4805 X	3025	-0-	-1780	-0-	-0-		2851	3	174	9	Y	158	158	0			-0-																				
MORGAN UNIT																			WELL #: 3H					RRCID -> 269192					COMPL. DATE 07/04/2013					TOTAL DEPTH 11926 PERF.12657 - 18275				
12	T. A.	-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-																				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-																				
LONG 01																			WELL #: 03H					RRCID -> 269195					COMPL. DATE 02/16/2013					TOTAL DEPTH 13483 PERF.13672 - 19393				
*10	2139 X	812	-0-	-1327	-0-	-0-		605	3	207	9	Y	188	188	0			-0-																				
*11	1740 X	1128	-0-	-612	-0-	-0-		964	3	164	9	Y	149	149	0			-0-																				
*12	9592 X	9592	-0-	-0-	-0-	-0-		9376	3	216	9	Y	196	196	0			-0-																				
*01	10704 X	10704	-0-	-0-	-0-	-0-		10483	3	221	9	Y	201	201	0			-0-																				
02	2715 X	2715	-0-	-0-	-0-	-0-		2528	3	187	9	Y	170	170	0			-0-																				
*03	3906 X	551	-0-	-3355	-0-	-0-		366	3	185	9	Y	168	168	0			-0-																				
*04	3780 X	666	-0-	-3114	-0-	-0-		475	3	191	9	Y	174	174	0			-0-																				
05	3906 X	660	-0-	-3246	-0-	-0-		451	3	209	9	Y	190	190	0			-0-																				

SUGARKANE (EAGLE FORD)															MARATHON OIL EF LLC															HANDY 02															WELL #: 0207H															RRCID -> 269196															COMPL. DATE 02/20/2013															TOTAL DEPTH 12967															PERF.13320 - 19641															CNTY: LIVE OAK														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE																																																																																																																				
*10	2232 N	2063	-0-	-169	-0-	77 1	360 9	1626 3	Y	327	327 0	-0-																																																																																																																										
*11	2249 X	2249	-0-	-0-	-0-	79 1	351 9	1819 3	Y	319	319 0	-0-																																																																																																																										
12	2461 N	2461	-0-	-0-	-0-	100 1	391 9	1970 3	Y	355	355 0	-0-																																																																																																																										
*01	2326 N	2326	-0-	-0-	-0-	148 1	343 9	1835 3	Y	312	312 0	-0-																																																																																																																										
02	2117 N	319	-0-	-1798	-0-	86 3	351 9	233 9	Y	212	212 0	-0-																																																																																																																										
*03	2449 N	2152	-0-	-297	-0-	117 1	351 9	1684 3	Y	319	319 0	-0-																																																																																																																										
*04	2250 N	1318	-0-	-932	-0-	54 1	251 9	1013 3	Y	228	228 0	-0-																																																																																																																										
05	2412 N	2412	-0-	-0-	-0-	135 1	382 9	1895 3	Y	347	347 0	-0-																																																																																																																										
BAILEY-RETZLOFF UNIT															WELL #: 3H															RRCID -> 269282															COMPL. DATE 08/08/2013															TOTAL DEPTH 12183															PERF.12916 - 17997																																																											
12	3441 X	1319	-0-	-2122	-0-	269 1	8 4	436 3	Y	551	556 0	10																																																																																																																										
01	3441 X	1202	-0-	-2239	-0-	88 1	3 4	606 9	Y	362	365 0	7																																																																																																																										
02	3219 X	1999	-0-	-1220	-0-	210 1	6 4	713 3	Y	635	624 0	18																																																																																																																										
03	2988 X	2988	-0-	-0-	-0-	272 1	10 4	398 9	Y	901	899 0	20																																																																																																																										
04	4395 X	4395	-0-	-0-	-0-	462 1	43 4	1084 3	Y	826	840 0	6																																																																																																																										
05	3646 X	3646	-0-	-0-	-0-	359 1	6 4	699 9	Y	848	848 0	6																																																																																																																										
KENNEDY															WELL #: 5H															RRCID -> 269375															COMPL. DATE 03/11/2013															TOTAL DEPTH 12200															PERF.12752 - 17306																																																											
12	1178 N	714	-0-	-464	-0-	134 1	4 4	28 3	Y	498	500 0	9																																																																																																																										
01	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	442 1	563 9	15 4	Y	512	511 0	10																																																																																																																										
02	870 N	772	-0-	-98	-0-	248 1	518 9	6 4	Y	471	468 0	13																																																																																																																										
03	713 N	652	-0-	-61	-0-	10 1	578 9	64 3	Y	525	527 0	11																																																																																																																										
04	990 N	624	-0-	-366	-0-	10 1	1 4	62 3	Y	501	508 0	4																																																																																																																										
05	837 N	602	-0-	-235	-0-	9 1	532 9	551 9	Y	484	485 0	3																																																																																																																										
WATT 02															WELL #: 01H															RRCID -> 269376															COMPL. DATE 01/28/2013															TOTAL DEPTH 14627															PERF.14350 - 19249																																																											
12	713 N	602	-0-	-111	-0-	602 3			N	-0-		-0-																																																																																																																										
*01	527 N	351	-0-	-176	-0-	351 3			N	-0-		-0-																																																																																																																										
02	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614 3			N	-0-		-0-																																																																																																																										
03	589 N	430	-0-	-159	-0-	430 3			N	-0-		-0-																																																																																																																										
04	330 N	263	-0-	-67	-0-	263 3			N	-0-		-0-																																																																																																																										
05	651 N	64	-0-	-587	-0-	64 3			N	-0-		-0-																																																																																																																										

SUGARKANE (EAGLE FORD)															NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: LIVE OAK																																																		
MARATHON OIL EF LLC															//CONT./// 86950 600																																																																																
GERALD BURKE SCHULZ 01															//CONT./// 525398																																																																																
															WELL #: 01H															RRCID -> 269392															COMPL. DATE 03/09/2013															TOTAL DEPTH 12942															PERF.13480 - 18401																				
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM																																																																											
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE																																																																											
12	2790 X	1980	-0-		-810	-0-				1837	3	143	9	Y	130		130	0		-0-																																																																											
*01	1832 X	1832	-0-		-0-	-0-				1696	3	136	9	Y	124		124	0		-0-																																																																											
*02	3186 X	3186	-0-		-0-	-0-				2954	3	232	9	Y	211		211	0		-0-																																																																											
*03	1984 X	1076	-0-		-908	-0-				995	3	81	9	Y	74		74	0		-0-																																																																											
04	1920 X	1617	-0-		-303	-0-				1520	3	97	9	Y	88		88	0		-0-																																																																											
05	3255 X	1688	-0-		-1567	-0-				1585	3	103	9	Y	94		94	0		-0-																																																																											
CHOATE 01																					WELL #: 03H															RRCID -> 269398															COMPL. DATE 03/04/2013															TOTAL DEPTH 12874															PERF.13221 - 17772														
*10	1984 X	1487	-0-		-497	-0-				1100	3	387	9	Y	352		352	0		-0-																																																																											
*11	1770 X	1372	-0-		-398	-0-				1050	3	322	9	Y	293		293	0		-0-																																																																											
12	1798 X	1410	-0-		-388	-0-				979	3	431	9	Y	392		392	0		-0-																																																																											
*01	1519 X	934	-0-		-585	-0-				574	3	360	9	Y	327		327	0		-0-																																																																											
*02	1305 N	921	-0-		-384	-0-				578	3	343	9	Y	312		312	0		-0-																																																																											
*03	1395 N	1208	-0-		-187	-0-				815	3	393	9	Y	357		357	0		-0-																																																																											
*04	1450 N	1450	-0-		-0-	-0-				203	1	875	3	Y	338		338	0		-0-																																																																											
										372	9																																																																																				
05	1565 N	1565	-0-		-0-	-0-				245	1	920	3	Y	364		364	0		-0-																																																																											
										400	9																																																																																				
HOUSE 01																					WELL #: 01H															RRCID -> 269406															COMPL. DATE 04/22/2013															TOTAL DEPTH 13041															PERF.13240 - 19401														
12	3100 N	122	-0-		-2978				306	122	3			N	-0-					-0-																																																																											
*01	3100 N	2801	-0-		-299				7	2651	3	150	9	N	136		136	0		-0-																																																																											
*02	2041 N	2034	-0-		-7	-0-				1879	3	155	9	N	141		141	0		-0-																																																																											
*03	1414 N	1414	-0-		-0-	-0-				1318	3	96	9	N	87		87	0		-0-																																																																											
04	390 N	104	-0-		-286	-0-				103	3	1	9	N	1		1	0		-0-																																																																											
05	2040 N	2040	-0-		-0-	-0-				1886	3	154	9	N	140		140	0		-0-																																																																											
BOYD FAMILY TRUST 01																					WELL #: 03H															RRCID -> 269407															COMPL. DATE 04/16/2013															TOTAL DEPTH 12926															PERF.13070 - 19111														
12	1302 N	1194	-0-		-108	-0-				1105	3	89	9	Y	81		81	0		-0-																																																																											
*01	3100 N	5247	-0-		2147	2147				4882	3	365	9	Y	332		332	0		-0-																																																																											
*02	2900 N	2751	-0-		-149	1998				2569	3	182	9	Y	165		165	0		-0-																																																																											
*03	2444 N	446	-0-		-1998	-0-				417	3	29	9	Y	26		26	0		-0-																																																																											
04	1830 X	840	-0-		-990	-0-				789	3	51	9	Y	46		46	0		-0-																																																																											
05	1891 X	85	-0-		-1806	-0-				50	3	35	9	Y	32		32	0		-0-																																																																											
MAYWALD 01																					WELL #: 01H															RRCID -> 269411															COMPL. DATE 03/28/2013															TOTAL DEPTH 12536															PERF.12800 - 17921														
12	2511 X	2177	-0-		-334	-0-				1836	3	341	9	Y	310		310	0		-0-																																																																											
*01	2325 X	1624	-0-		-701	-0-				1381	3	243	9	Y	221		221	0		-0-																																																																											
*02	2175 X	-0-	-0-		-2175	-0-								Y	-0-					-0-																																																																											
*03	2325 X	1255	-0-		-1070	-0-				1134	3	121	9	Y	110		110	0		-0-																																																																											
04	3423 X	3423	-0-		-0-	-0-				2971	3	452	9	Y	411		411	0		-0-																																																																											
05	2659 X	2659	-0-		-0-	-0-				2273	3	386	9	Y	351		351	0		-0-																																																																											
HERRING RANCH 01																					WELL #: 01H															RRCID -> 269501															COMPL. DATE 12/13/2011															TOTAL DEPTH 14494															PERF.14174 - 18702														
12	886 N	886	-0-		-0-	-0-				886	3			Y	-0-					-0-																																																																											
*01	969 N	969	-0-		-0-	-0-				969	3			Y	-0-					-0-																																																																											
02	775 N	775	-0-		-0-	-0-				775	3			Y	-0-					-0-																																																																											
03	899 N	612	-0-		-287	-0-				612	3			Y	-0-					-0-																																																																											
04	930 N	700	-0-		-230	-0-				700	3			Y	-0-					-0-																																																																											
05	837 N	584	-0-		-253	-0-				584	3			Y	-0-					-0-																																																																											

SUGARKANE (EAGLE FORD)				//CONT.//	86950 600	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIVE OAK		
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.//	525398									
OLSON-ESSE UNIT				WELL #:	2H	RRCID ->	269502	COMPL. DATE	05/24/2012	TOTAL	DEPTH	12427	PERF.13172	- 18778
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
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-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
FAVOR 01				WELL #:	01H	RRCID ->	269534	COMPL. DATE	11/18/2012	TOTAL	DEPTH	14433	PERF.14176	- 19497
12	13113 X	10528	-0-	-2585	-0-	10528	3			N	-0-			-0-
*01	12431 X	10340	-0-	-2091	-0-	10340	3			N	-0-			-0-
02	12122 X	9168	-0-	-2954	-0-	9168	3			N	-0-			-0-
03	12958 X	10107	-0-	-2851	-0-	10107	3			N	-0-			-0-
04	12540 X	9687	-0-	-2853	-0-	9687	3			N	-0-			-0-
05	10540 X	9687	-0-	-853	-0-	9687	3			N	-0-			-0-
WESSENDORFF 01				WELL #:	02H	RRCID ->	269540	COMPL. DATE	11/15/2012	TOTAL	DEPTH	12999	PERF.13265	- 19356
*10	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	35	1	1136	3	Y	188	188	0	-0-
						207	9							
*11	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	19	1	964	3	Y	172	172	0	-0-
						189	9							
12	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	20	1	961	3	Y	174	174	0	-0-
						191	9							
*01	1364 N	518	-0-	-846	-0-	10	1	390	3	Y	107	107	0	-0-
						118	9							
02	1102 N	693	-0-	-409	-0-	16	1	514	3	Y	148	148	0	-0-
						163	9							
*03	1178 N	1041	-0-	-137	-0-	29	1	914	3	Y	89	89	0	-0-
						98	9							
*04	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	32	1	1030	3	Y	122	122	0	-0-
						134	9							
05	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	33	1	987	3	Y	139	139	0	-0-
						153	9							
MANGIONE 01				WELL #:	02H	RRCID ->	269542	COMPL. DATE	11/22/2012	TOTAL	DEPTH	13005	PERF.13088	- 17009
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-
05	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
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-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)															CNTY: LIVE OAK														
MARATHON OIL EF LLC																													
WESSENDORFF 01																													
WELL #: 04H															RRCID -> 269547														
COMPL. DATE 11/15/2012															TOTAL DEPTH 13006														
PERF.13260															- 19351														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE														
*10	3441 X	2417	-0-	-1024	-0-	54	1	1768	3	Y	541	541	0		-0-														
						595	9																						
*11	4080 X	1892	-0-	-2188	-0-	26	1	1304	3	Y	511	511	0		-0-														
						562	9																						
*12	4216 X	2184	-0-	-2032	-0-	30	1	1515	3	Y	581	581	0		-0-														
						639	9																						
*01	4216 X	293	-0-	-3923	-0-	45	3	248	9	Y	225	225	0		-0-														
02	3422 X	2510	-0-	-912	-0-	57	1	1970	3	Y	439	439	0		-0-														
						483	9																						
*03	2387 X	2379	-0-	-8	-0-	55	1	1656	3	Y	607	607	0		-0-														
						668	9																						
*04	2591 X	2591	-0-	-0-	-0-	62	1	2034	3	Y	450	450	0		-0-														
						495	9																						
05	2697 X	2631	-0-	-66	-0-	68	1	2014	3	Y	499	499	0		-0-														
						549	9																						
WESSENDORFF 01															WELL #: 03H														
RRCID -> 269548															COMPL. DATE 11/15/2012														
TOTAL DEPTH 12973															PERF.13275 - 19246														
*10	3317 X	1684	-0-	-1633	-0-	39	1	1259	3	Y	351	351	0		-0-														
						386	9																						
*11	3030 X	1415	-0-	-1615	-0-	22	1	1085	3	Y	280	280	0		-0-														
						308	9																						
12	2852 X	1599	-0-	-1253	-0-	26	1	1196	3	Y	343	343	0		-0-														
						377	9																						
*01	2325 X	583	-0-	-1742	-0-	7	1	258	3	Y	289	289	0		-0-														
						318	9																						
02	1856 X	1043	-0-	-813	-0-	18	1	595	3	Y	391	391	0		-0-														
						430	9																						
*03	1674 X	1263	-0-	-411	-0-	28	1	901	3	Y	304	304	0		-0-														
						334	9																						
*04	4740 X	4740	-0-	-0-	-0-	116	1	3796	3	Y	753	753	0		-0-														
						828	9																						
05	3947 X	3947	-0-	-0-	-0-	106	1	3156	3	Y	623	623	0		-0-														
						685	9																						
NANCY STEWART 01															WELL #: 03H														
RRCID -> 269551															COMPL. DATE 02/02/2013														
TOTAL DEPTH 13200															PERF.13538 - 18789														
*10	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	970	3	149	9	Y	135	135	0		-0-														
*11	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	952	3	143	9	Y	130	130	0		-0-														
12	1674 N	908	-0-	-766	-0-	790	3	118	9	Y	107	107	0		-0-														
*01	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	928	3	233	9	Y	212	212	0		-0-														
02	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	968	3	332	9	Y	302	302	0		-0-														
*03	899 N	99	-0-	-800	-0-	80	3	19	9	Y	17	17	0		-0-														
*04	1110 N	55	-0-	-1055	-0-	13	3	42	9	Y	38	38	0		-0-														
05	1395 N	28	-0-	-1367	-0-	16	3	12	9	Y	11	11	0		-0-														
NANCY STEWART 01															WELL #: 02H														
RRCID -> 269558															COMPL. DATE 02/02/2013														
TOTAL DEPTH 13138															PERF.13451 - 18632														
*10	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	1058	3	102	9	Y	93	93	0		-0-														
*11	2160 N	125	-0-	-2035	-0-	114	3	11	9	Y	10	10	0		-0-														
12	558 N	216	-0-	-342	-0-	133	3	83	9	Y	75	75	0		-0-														
*01	1147 N	104	-0-	-1043	-0-	98	3	6	9	Y	5	5	0		-0-														
02	116 N	116	-0-	-0-	-0-	109	3	7	9	Y	6	6	0		-0-														
*03	217 N	98	-0-	-119	-0-	95	3	3	9	Y	3	3	0		-0-														
*04	112 N	112	-0-	-0-	-0-	104	3	8	9	Y	7	7	0		-0-														
05	161 N	161	-0-	-0-	-0-	153	3	8	9	Y	7	7	0		-0-														

SUGARKANE (EAGLE FORD)				//CONT.// 86950 600				NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.// 525398															
NANCY STEWART 01				WELL #: 04H				RRCID -> 269560				COMPL. DATE 02/02/2013				TOTAL DEPTH 13164 PERF.13608 - 19349			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS	*	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	*	* DISPOSITIONS	*	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE			
0						AMT	CODE	AMT	CODE	M		AMT	CODE	AMT	CODE				
*10	49 N	49	-0-	-0-	-0-	47	3	2	9	Y	2	2	0			-0-			
*11	3000 N	3220	-0-	220	220	2943	3	277	9	Y	252	252	0			-0-			
12	2945 N	784	-0-	-2161	-0-	723	3	61	9	Y	55	55	0			-0-			
*01	140 N	140	-0-	-0-	-0-	62	3	78	9	Y	71	71	0			-0-			
02	3843 X	3843	-0-	-0-	-0-	3479	3	364	9	Y	331	331	0			-0-			
*03	2945 X	2700	-0-	-245	-0-	2397	3	303	9	Y	275	275	0			-0-			
*04	2850 X	2565	-0-	-285	-0-	2205	3	360	9	Y	327	327	0			-0-			
05	2945 X	270	-0-	-2675	-0-	240	3	30	9	Y	27	27	0			-0-			
FRANKE 01				WELL #: 01H				RRCID -> 269562				COMPL. DATE 08/31/2012				TOTAL DEPTH 13137 PERF.13400 - 17041			
12	1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	1841	3	14	9	Y	13	13	0			-0-			
*01	2914 N	2419	-0-	-495	-0-	2400	3	19	9	Y	17	17	0			-0-			
02	2436 N	2147	-0-	-289	-0-	2128	3	19	9	Y	17	17	0			-0-			
03	1860 N	1414	-0-	-446	-0-	1407	3	7	9	Y	6	6	0			-0-			
04	2400 N	190	-0-	-2210	-0-	190	3			Y	-0-					-0-			
05	2294 N	621	-0-	-1673	-0-	618	3	3	9	Y	3	3	0			-0-			
BAYLOR UNIVERSITY 01				WELL #: 01H				RRCID -> 269564				COMPL. DATE 03/11/2013				TOTAL DEPTH 13449 PERF.13372 - 18101			
12	3009 X	3009	-0-	-0-	-0-	2990	3	19	9	Y	17	17	0			-0-			
*01	5079 X	5079	-0-	-0-	-0-	5045	3	34	9	Y	31	31	0			-0-			
*02	3538 X	3197	-0-	-341	-0-	3185	3	12	9	Y	11	11	0			-0-			
*03	3782 X	3135	-0-	-647	-0-	3123	3	12	9	Y	11	11	0			-0-			
*04	4050 X	2906	-0-	-1144	-0-	2894	3	12	9	Y	11	11	0			-0-			
05	4185 X	2323	-0-	-1862	-0-	2314	3	9	9	Y	8	8	0			-0-			
BOSWELL 02				WELL #: 01H				RRCID -> 269573				COMPL. DATE 05/02/2013				TOTAL DEPTH 12787 PERF.13125 - 18001			
12	3782 X	369	-0-	-3413	-0-	369	3			Y	-0-					-0-			
*01	3172 X	3172	-0-	-0-	-0-	3049	3	123	9	Y	112	112	0			-0-			
02	5371 X	5371	-0-	-0-	-0-	5251	3	120	9	Y	109	109	0			-0-			
03	2409 X	2409	-0-	-0-	-0-	2354	3	55	9	Y	50	50	0			-0-			
*04	3000 N	3654	-0-	654	654	3597	3	57	9	Y	52	52	0			-0-			
05	2787 X	2133	-0-	-654	-0-	2093	3	40	9	Y	36	36	0			-0-			
THREE SISTERS 01				WELL #: 10H				RRCID -> 269581				COMPL. DATE 08/12/2019				TOTAL DEPTH 12289 PERF.12470 - 17371			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
*02	T. A.	65	-0-	65	65	62	3	3	9	Y	3	3	0			-0-			
03	T. A.	63	-0-	63	128	63	3			Y	-0-					-0-			
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	128					Y	-0-					-0-			
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	128					Y	-0-					-0-			
JOHN FRIEND WEBRE 01				WELL #: 01H				RRCID -> 269637				COMPL. DATE 01/03/2012				TOTAL DEPTH 14188 PERF.14280 - 19902			
12	1395 N	1311	-0-	-84	-0-	1311	3			N	-0-					-0-			
*01	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	3			N	-0-					-0-			
02	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	3			N	-0-					-0-			
03	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	3			N	-0-					-0-			
04	1440 N	1375	-0-	-65	-0-	1375	3			N	-0-					-0-			
05	1488 N	402	-0-	-1086	-0-	402	3			N	-0-					-0-			

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
GERALD BURKE SCHULZ 02														
WELL #: 01H RRCID -> 269645 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 12962 PERF.13418 - 17702														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM	
0	CODE	PROD	(I)	(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
12	1426 N	1030	-0-	-396	-0-		960	3	70	9	Y	64	64	0
*01	1178 N	1053	-0-	-125	-0-		985	3	68	9	Y	62	62	0
*02	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-		1214	3	80	9	Y	73	73	0
*03	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-		1204	3	64	9	Y	58	58	0
04	1020 N	993	-0-	-27	-0-		935	3	58	9	Y	53	53	0
05	1395 N	806	-0-	-589	-0-		762	3	44	9	Y	40	40	0
FRANK MALEK 05														
WELL #: 01H RRCID -> 269679 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 12804 PERF.13140 - 19301														
12	3210 X	3210	-0-	-0-	-0-		2984	3	226	9	Y	205	205	0
*01	2976 X	-0-	-0-	-2976	-0-						Y	-0-		-0-
*02	6853 X	6853	-0-	-0-	-0-		6195	3	658	9	Y	598	598	0
*03	3876 X	3876	-0-	-0-	-0-		3484	3	392	9	Y	356	356	0
04	3120 X	2564	-0-	-556	-0-		2237	3	327	9	Y	297	297	0
05	4340 X	3077	-0-	-1263	-0-		2658	3	419	9	Y	381	381	0
HAVEMAN 01														
WELL #: 02H RRCID -> 269680 COMPL. DATE 10/14/2012 TOTAL DEPTH 13214 PERF.13314 - 18985														
*10	1736 N	1569	-0-	-167	-0-		1514	3	55	9	Y	50	50	0
*11	1620 N	1448	-0-	-172	-0-		1423	3	25	9	Y	23	23	0
12	1674 N	1499	-0-	-175	-0-		1466	3	33	9	Y	30	30	0
*01	1550 N	1365	-0-	-185	-0-		1352	3	13	9	Y	12	12	0
02	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-		1425	3	194	9	Y	176	176	0
*03	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-		1522	3	109	9	Y	99	99	0
*04	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-		1418	3	81	9	Y	74	74	0
05	1736 N	1479	-0-	-257	-0-		1422	3	57	9	Y	52	52	0
HANDY 02														
WELL #: 0203H RRCID -> 269681 COMPL. DATE 10/15/2022 TOTAL DEPTH 12970 PERF.13849 - 19221														
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-
05	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														
*10	51059 X	51059	-0-	-0-	-0-		1923	1	38623	3	Y	9557	9557	0
							10513	9						
*11	44815 X	44815	-0-	-0-	-0-		1628	1	35198	3	Y	7263	7263	0
							7989	9						
*12	44305 X	44305	-0-	-0-	-0-		1794	1	35203	3	Y	6644	6644	0
							7308	9						
*01	18599 X	18599	-0-	-0-	-0-		1142	1	14230	3	Y	2934	2934	0
							3227	9						
02	5336 X	23	-0-	-5313	-0-		6	1	15	3	Y	2	2	0
							2	9						
*03	36283 X	36283	-0-	-0-	-0-		1802	1	25887	3	Y	7813	7813	0
							8594	9						
*04	52680 X	52680	-0-	-0-	-0-		2239	1	42255	3	Y	7442	7442	0
							8186	9						
05	40407 X	40407	-0-	-0-	-0-		2324	1	32454	3	Y	5117	5117	0
							5629	9						

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
NICHOLS 01														
WELL #: 01H RRCID -> 269684 COMPL. DATE 02/26/2013 TOTAL DEPTH 12850 PERF.13110 - 16751														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	2541 N	1024	-0-	-1517	-0-	908	3	116	9	N	105	105	0	-0-
*01	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	1098	3	135	9	N	123	123	0	-0-
*02	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	944	3	112	9	N	102	102	0	-0-
*03	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1011	3	111	9	N	101	101	0	-0-
04	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	991	3	107	9	N	97	97	0	-0-
05	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1031	3	111	9	N	101	101	0	-0-
SCHULZ TRUST 01														
WELL #: 01H RRCID -> 269686 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 12961 PERF.13430 - 18551														
12	3131 X	1270	-0-	-1861	-0-	1093	3	177	9	Y	161	161	0	-0-
*01	3131 X	2793	-0-	-338	-0-	2595	3	198	9	Y	180	180	0	-0-
*02	2291 X	1948	-0-	-343	-0-	1835	3	113	9	Y	103	103	0	-0-
*03	2449 X	2064	-0-	-385	-0-	1931	3	133	9	Y	121	121	0	-0-
04	2700 X	1849	-0-	-851	-0-	1722	3	127	9	Y	115	115	0	-0-
05	2790 X	1930	-0-	-860	-0-	1801	3	129	9	Y	117	117	0	-0-
FRANK MALEK 04														
WELL #: 01H RRCID -> 269687 COMPL. DATE 03/14/2013 TOTAL DEPTH 12681 PERF.12940 - 18801														
12	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	1215	3	61	9	Y	55	55	0	-0-
*01	1333 N	71	-0-	-1262	-0-	64	3	7	9	Y	6	6	0	-0-
*02	2900 N	5247	-0-	2347	2347	4617	3	630	9	Y	573	573	0	-0-
*03	3100 N	6844	-0-	3744	6091	6043	3	801	9	Y	728	728	0	-0-
*04	3000 N	4550	-0-	1550	7641	4075	3	475	9	Y	432	432	0	-0-
05	10986 X	3345	-0-	-7641	-0-	2989	3	356	9	Y	324	324	0	-0-
SCHENDEL 02														
WELL #: 04H RRCID -> 269688 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 13057 PERF.13350 - 18231														
*10	2356 X	874	-0-	-1482	-0-	72	1	541	3	Y	237	237	0	-0-
						261	9							
*11	2280 X	847	-0-	-1433	-0-	74	1	517	3	Y	233	233	0	-0-
						256	9							
12	2356 X	806	-0-	-1550	-0-	69	1	455	3	Y	256	256	0	-0-
						282	9							
*01	2356 X	1537	-0-	-819	-0-	177	1	1173	3	Y	170	170	0	-0-
						187	9							
02	3920 X	3920	-0-	-0-	-0-	439	1	3264	3	Y	197	197	0	-0-
						217	9							
*03	3584 X	3584	-0-	-0-	-0-	442	1	2891	3	Y	228	228	0	-0-
						251	9							
*04	1500 X	696	-0-	-804	-0-	66	1	451	3	Y	163	163	0	-0-
						179	9							
05	2356 X	-0-	-0-	-2356	-0-					Y	-0-			-0-
LIVE BEE 02														
WELL #: 01H RRCID -> 269846 COMPL. DATE 03/29/2013 TOTAL DEPTH 12965 PERF.13240 - 18051														
12	2542 X	2273	-0-	-269	-0-	2273	3			Y	-0-			-0-
*01	2862 X	2862	-0-	-0-	-0-	2862	3			Y	-0-			-0-
*02	3177 X	3177	-0-	-0-	-0-	3025	3	152	9	Y	138	138	0	-0-
*03	2511 X	1825	-0-	-686	-0-	1727	3	98	9	Y	89	89	0	-0-
04	2760 X	2528	-0-	-232	-0-	2439	3	89	9	Y	81	81	0	-0-
05	3224 X	2799	-0-	-425	-0-	2614	3	185	9	Y	168	168	0	-0-
RYAN 01														
WELL #: 01H RRCID -> 269880 COMPL. DATE 02/06/2013 TOTAL DEPTH 14604 PERF.14530 - 20271														
12	2945 X	2111	-0-	-834	-0-	2111	3			Y	-0-			-0-
*01	2945 X	2493	-0-	-452	-0-	2493	3			Y	-0-			-0-
02	2755 X	1889	-0-	-866	-0-	1889	3			Y	-0-			-0-
03	2387 X	1981	-0-	-406	-0-	1981	3			Y	-0-			-0-
04	2400 X	2217	-0-	-183	-0-	2217	3			Y	-0-			-0-
05	2480 X	1947	-0-	-533	-0-	1947	3			Y	-0-			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
DAVILA-GRAHAM UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 270119 COMPL. DATE 09/05/2012 TOTAL DEPTH 12073 PERF.12302 - 18687														
M	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
12	4247 X	3900	-0-	-347	-0-	371	1	2888	3	Y	573	578	0	10
						11	4	630	9					
01	4247 X	3107	-0-	-1140	-0-	282	1	2296	3	Y	471	472	0	9
						11	4	518	9					
02	3422 X	2279	-0-	-1143	-0-	211	1	1659	3	Y	366	365	0	10
						6	4	403	9					
03	22867 X	22867	-0-	-0-	-0-	2792	1	17621	3	Y	2140	2103	0	47
						100	4	2354	9					
04	15037 X	15037	-0-	-0-	-0-	1428	1	9223	3	Y	3867	3886	0	28
						132	4	4254	9					
05	30508 X	30508	-0-	-0-	-0-	2971	1	19436	3	Y	7318	7293	0	53
						51	4	8050	9					
BOYD FAMILY TRUST 01														
WELL #: 02H RRCID -> 270126 COMPL. DATE 04/16/2013 TOTAL DEPTH 12969 PERF.13090 - 19202														
12	3110 X	3110	-0-	-0-	-0-	3110	3			Y	-0-			-0-
*01	2699 X	2699	-0-	-0-	-0-	2699	3			Y	-0-			-0-
*02	5160 X	5160	-0-	-0-	-0-	4779	3	381	9	Y	346	346	0	-0-
*03	3906 X	2904	-0-	-1002	-0-	2691	3	213	9	Y	194	194	0	-0-
04	3780 X	69	-0-	-3711	-0-	69	3			Y	-0-			-0-
05	4402 X	2968	-0-	-1434	-0-	2728	3	240	9	Y	218	218	0	-0-
BOYD FAMILY TRUST 01														
WELL #: 04H RRCID -> 270127 COMPL. DATE 04/16/2013 TOTAL DEPTH 12945 PERF.13030 - 19191														
12	3627 X	2352	-0-	-1275	-0-	2173	3	179	9	Y	163	163	0	-0-
*01	5161 X	5161	-0-	-0-	-0-	4731	3	430	9	Y	391	391	0	-0-
*02	3393 X	3257	-0-	-136	-0-	2989	3	268	9	Y	244	244	0	-0-
*03	2766 X	2766	-0-	-0-	-0-	2557	3	209	9	Y	190	190	0	-0-
*04	3870 X	2590	-0-	-1280	-0-	2384	3	206	9	Y	187	187	0	-0-
05	3999 X	2115	-0-	-1884	-0-	1949	3	166	9	Y	151	151	0	-0-
SCHENDEL 02														
WELL #: 03H RRCID -> 270128 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 13060 PERF.13300 - 18101														
*10	8033 X	8033	-0-	-0-	-0-	981	1	6821	3	Y	210	210	0	-0-
						231	9							
*11	6988 X	6988	-0-	-0-	-0-	941	1	5836	3	Y	192	192	0	-0-
						211	9							
12	5895 X	5895	-0-	-0-	-0-	738	1	4935	3	Y	202	202	0	-0-
						222	9							
*01	1922 X	1922	-0-	-0-	-0-	223	1	1537	3	Y	147	147	0	-0-
						162	9							
02	870 X	-0-	-0-	-870	-0-					Y	-0-			-0-
*03	4230 X	4230	-0-	-0-	-0-	511	1	3444	3	Y	250	250	0	-0-
						275	9							
*04	6090 X	6090	-0-	-0-	-0-	762	1	5134	3	Y	176	176	0	-0-
						194	9							
05	930 X	8	-0-	-922	-0-	4	3	4	9	Y	4	4	0	-0-
MORGAN UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 270279 COMPL. DATE 07/04/2013 TOTAL DEPTH 11925 PERF.12675 - 18299														
12	879 N	879	-0-	-0-	-0-	421	1	8	4	Y	409	412	0	9
						450	9							
01	764 N	764	-0-	-0-	-0-	338	1	10	4	Y	378	376	0	11
						416	9							
02	841 N	827	-0-	-14	-0-	434	1	6	4	Y	352	352	0	11
						387	9							
03	868 N	375	-0-	-493	-0-	8	1	30	3	Y	306	309	0	8
						337	9							
04	750 N	327	-0-	-423	-0-	7	1	25	3	Y	268	268	0	8
						295	9							
05	899 N	141	-0-	-758	-0-	3	1	10	3	Y	116	120	0	4
						128	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
HANDY 02														
WELL #: 0201H RRCID -> 270294 COMPL. DATE 05/23/2011 TOTAL DEPTH 13021 PERF.13265 - 18045														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE	
*10	4551 X	4551	-0-	-0-	-0-	198 308 9	1	4045	3	Y	280	280 0	-0-	
*11	4676 X	4676	-0-	-0-	-0-	190 288 9	1	4198	3	Y	262	262 0	-0-	
12	6017 X	6017	-0-	-0-	-0-	295 299 9	1	5423	3	Y	272	272 0	-0-	
*01	6787 X	6787	-0-	-0-	-0-	507 293 9	1	5987	3	Y	266	266 0	-0-	
02	2755 X	1598	-0-	-1157	-0-	406 102 9	1	1090	3	Y	93	93 0	-0-	
*03	2945 X	-0-	-0-	-2945	-0-		1	18	3	Y	83	83 0	-0-	
*04	2850 X	76	-0-	-2774	-0-	57 9	1			Y	52	52 0	-0-	
05	2945 X	306	-0-	-2639	-0-	19 25 9	1	262	3	Y	23	23 0	-0-	
FRANK MALEK 06														
WELL #: 01H RRCID -> 270302 COMPL. DATE 05/18/2013 TOTAL DEPTH 12783 PERF.13130 - 19601														
12	3968 X	2683	-0-	-1285	-0-	2504 3	3	179	9	Y	163	163 0	-0-	
*01	6421 X	6421	-0-	-0-	-0-	6065 3	3	356	9	Y	324	324 0	-0-	
*02	3712 X	1831	-0-	-1881	-0-	1757 3	3	74	9	Y	67	67 0	-0-	
*03	3162 X	2349	-0-	-813	-0-	2215 3	3	134	9	Y	122	122 0	-0-	
04	6300 X	3336	-0-	-2964	-0-	3132 3	3	204	9	Y	185	185 0	-0-	
05	6510 X	5415	-0-	-1095	-0-	5123 3	3	292	9	Y	265	265 0	-0-	
DAVILA-GRAHAM UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 270323 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 12036 PERF.13083 - 18573														
12	363 X	363	-0-	-0-	-0-	119 3 4	1	9	3	Y	211	208 0		4
01	383 X	383	-0-	-0-	-0-	138 5 4	1	232	9	Y	216	216 0		4
02	342 N	342	-0-	-0-	-0-	287 48 9	1	7	4	Y	44	47 0		1
03	372 N	-0-	-0-	-372	-0-		1			Y	-0-	1 0	-0-	
04	360 N	50	-0-	-310	-0-	7 1 4	1	42	3	Y	-0-		-0-	
05	444 N	444	-0-	-0-	-0-	59 1 4	1	384	3	Y	-0-		-0-	
MURPHY-SINCLAIR UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 270324 COMPL. DATE 09/30/2012 TOTAL DEPTH 12564 PERF.12789 - 18170														
12	4867 X	2923	-0-	-1944	-0-	440 4 4	1	732	3	Y	1588	1578 0		77
01	4867 X	1968	-0-	-2899	-0-	335 12 4	1	1747	9	Y	1473	1465 0		85
02	3144 X	3144	-0-	-0-	-0-	692 8 4	1	1620	3	Y	1383	1401 0		67
03	3712 X	3712	-0-	-0-	-0-	566 8 4	1	1521	9	Y	1572	1561 0		78
04	3266 X	3266	-0-	-0-	-0-	634 19 4	1	1230	3	Y	1257	1270 0		65
05	3653 X	3653	-0-	-0-	-0-	564 9 4	1	1342	3	Y	1580	1578 0		67

SUGARKANE (EAGLE FORD)														CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC																	
BAILEY-RETZLOFF UNIT																	
WELL #: 1H RRCID -> 270325 COMPL. DATE 07/29/2013 TOTAL DEPTH 12149 PERF.12626 - 17629																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	1934 N	1934	-0-	-0-	-0-		623 18 4	1080 213 9	3	Y		194	191 0				3
01	3100 N	3107	-0-	7	7		294 11 4	2378 424 9	3	Y		385	381 0				7
02	377 X	303	-0-	-74	-0-		229 68 9	6 4	4	Y		62	67 0				2
03	3417 X	3417	-0-	-0-	-0-		427 15 4	2697 278 9	3	Y		253	249 0				6
04	21229 X	21229	-0-	-0-	-0-		1651 153 4	10663 8762 9	3	Y		7965	7912 0				59
05	35350 X	35350	-0-	-0-	-0-		3645 62 4	23842 7801 9	3	Y		7092	7100 0				51
MAY B UNIT														WELL #: 1H RRCID -> 270327 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 12347 PERF.12923 - 18810			
12	2728 X	384	-0-	-2344	-0-		9 811 9	375 1 4	9	Y		341	335 0				6
01	1426 X	842	-0-	-584	-0-		30 1 4	1	4	Y		737	729 0				14
02	1531 X	1531	-0-	-0-	-0-		82 1 4	42 1405 9	3	Y		1277	1256 0				35
03	4745 X	4745	-0-	-0-	-0-		244 2 4	1542 2950 9	3	Y		2682	2659 0				58
04	810 X	-0-	-0-	-810	-0-		9 4			Y		-0-	58 0				-0-
05	1674 X	-0-	-0-	-1674	-0-					Y		-0-					-0-
WILLBERN-BUEGELER UNIT														WELL #: 1H RRCID -> 270334 COMPL. DATE 02/04/2013 TOTAL DEPTH 12685 PERF.13250 - 18325			
12	4039 X	4039	-0-	-0-	-0-		580 85 4	3205 169 9	3	Y		154	152 0				7
01	1550 X	887	-0-	-663	-0-		270 14 4	487 116 9	3	Y		105	106 0				6
02	2668 X	1855	-0-	-813	-0-		386 9 4	1382 78 9	3	Y		71	74 0				3
03	4030 X	2222	-0-	-1808	-0-		328 7 4	1810 77 9	3	Y		70	70 0				3
04	3900 X	2869	-0-	-1031	-0-		300 9 4	2461 99 9	3	Y		90	90 0				3
05	4098 X	4098	-0-	-0-	-0-		612 21 4	3376 89 9	3	Y		81	81 0				3
NITSCH UNIT 'B'														WELL #: 1H RRCID -> 270335 COMPL. DATE 04/29/2015 TOTAL DEPTH 12996 PERF.12962 - 17728			
12	14B2 EXT	2300	-0-	2300		3967	711 49 4	890 650 9	3	Y		591	490 0				218
01	14B2 EXT	1717	-0-	1717		5684	468 57 4	815 377 9	3	Y		343	446 0				115
02	7155 X	1471	-0-	-5684	-0-		655 32 4	571 213 9	3	Y		194	259 0				50
03	2294 X	1442	-0-	-852	-0-		172 11 4	1124 135 9	3	Y		123	144 0				29
04	2220 X	1291	-0-	-929	-0-		162 14 4	985 130 9	3	Y		118	107 0				40
05	2294 X	1235	-0-	-1059	-0-		183 15 4	935 102 9	3	Y		93	112 0				21

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
NITSCH UNIT 'B'														
WELL #: 2H RRCID -> 270336 COMPL. DATE 02/10/2013 TOTAL DEPTH 12998 PERF.12857 - 18687														
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	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE	
12	915 X	915	-0-	-0-	-0-	365 1	447 3	Y	71	75 0			26	
01	1426 X	761	-0-	-665	-0-	25 4	78 9	Y	58	65 0			19	
02	1334 X	667	-0-	-667	-0-	409 1	238 3	Y	28	40 0			7	
03	1430 X	1430	-0-	-0-	-0-	50 4	64 9	Y	231	183 0			55	
04	1139 X	1139	-0-	-0-	-0-	288 1	334 3	Y	108	126 0			37	
05	1029 X	1029	-0-	-0-	-0-	14 4	31 9	Y	127	135 0			29	
						154 1	1012 3	Y						
						10 4	254 9	Y						
						142 1	866 3	Y						
						12 4	119 9	Y						
						144 1	733 3	Y						
						12 4	140 9	Y						
WESTON GAS UNIT 1														
WELL #: 2H RRCID -> 270338 COMPL. DATE 12/15/2013 TOTAL DEPTH 12745 PERF.13777 - 16267														
12	14074 X	10375	-0-	-3699	-0-	601 1	9545 3	Y	199	198 0			2	
01	14074 X	3245	-0-	-10829	-0-	10 4	219 9	Y	102	103 0			1	
02	17255 X	6922	-0-	-10333	-0-	257 1	2856 3	Y	338	335 0			4	
03	15562 X	14710	-0-	-852	-0-	20 4	112 9	Y	232	234 0			2	
04	15060 X	14428	-0-	-632	-0-	397 1	6143 3	Y	170	169 0			3	
05	14839 X	14839	-0-	-0-	-0-	10 4	372 9	Y	141	143 0			1	
						1596 1	12834 3	Y						
						25 4	255 9	Y						
						1300 1	12814 3	Y						
						127 4	187 9	Y						
						1212 1	13445 3	Y						
						27 4	155 9	Y						
KENNEDY														
WELL #: 4H RRCID -> 270339 COMPL. DATE 04/02/2021 TOTAL DEPTH 12190 PERF.12754 - 17997														
12	3751 X	80	-0-	-3671	-0-	78 1	2 4	Y	-0-	-0-			-0-	
01	3751 X	144	-0-	-3607	-0-	139 1	5 4	Y	-0-	-0-			-0-	
02	3509 X	1794	-0-	-1715	-0-	476 1	1088 3	Y	197	192 0			5	
03	5323 X	5323	-0-	-0-	-0-	13 4	217 9	Y	739	728 0			16	
04	3895 X	3895	-0-	-0-	-0-	614 1	3874 3	Y	536	548 0			4	
05	3964 X	3964	-0-	-0-	-0-	22 4	813 9	Y	510	510 0			4	
						438 1	2826 3	Y						
						41 4	590 9	Y						
						450 1	2945 3	Y						
						8 4	561 9	Y						
SCHMIDT FAMILY 01														
WELL #: 02H RRCID -> 270360 COMPL. DATE 05/04/2013 TOTAL DEPTH 12894 PERF.13190 - 18931														
12	4619 X	3139	-0-	-1480	-0-	3026 3	113 9	Y	103	103 0			-0-	
*01	4619 X	3019	-0-	-1600	-0-	2914 3	105 9	Y	95	95 0			-0-	
*02	4407 X	4407	-0-	-0-	-0-	4249 3	158 9	Y	144	144 0			-0-	
*03	4340 X	4336	-0-	-4	-0-	4208 3	128 9	Y	116	116 0			-0-	
04	4200 X	2137	-0-	-2063	-0-	2067 3	70 9	Y	64	64 0			-0-	
05	4712 X	4522	-0-	-190	-0-	4379 3	143 9	Y	130	130 0			-0-	
LONG 01														
WELL #: 02H RRCID -> 270364 COMPL. DATE 02/16/2013 TOTAL DEPTH 13469 PERF.13736 - 20057														
*10	1178 X	661	-0-	-517	-0-	520 3	141 9	Y	128	128 0			-0-	
*11	870 X	516	-0-	-354	-0-	435 3	81 9	Y	74	74 0			-0-	
*12	1261 X	1261	-0-	-0-	-0-	1098 3	163 9	Y	148	148 0			-0-	
*01	1632 X	1632	-0-	-0-	-0-	1602 3	30 9	Y	27	27 0			-0-	
02	1723 X	1723	-0-	-0-	-0-	1705 3	18 9	Y	16	16 0			-0-	
*03	1863 X	1863	-0-	-0-	-0-	1670 3	193 9	Y	175	175 0			-0-	
*04	1590 X	1191	-0-	-399	-0-	1182 3	9 9	Y	8	8 0			-0-	
05	1829 X	1190	-0-	-639	-0-	1007 3	183 9	Y	166	166 0			-0-	

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	5053 X	466	-0-	-4587	-0-	142 1	290 3	Y	-0-
						4 4	30 9		
01	4836 X	4131	-0-	-705	-0-	425 1	3424 3	Y	5
						16 4	266 9		
02	4466 X	1243	-0-	-3223	-0-	163 1	944 3	Y	3
						5 4	131 9		
03	4619 X	3169	-0-	-1450	-0-	392 1	2477 3	Y	6
						14 4	286 9		
04	3990 X	1899	-0-	-2091	-0-	226 1	1462 3	Y	1
						21 4	190 9		
05	4123 X	1547	-0-	-2576	-0-	183 1	1196 3	Y	1
						3 4	165 9		

SCHULZ FAMILY 01		WELL #: 01H		RRCID -> 270399		COMPL. DATE 05/25/2013		TOTAL DEPTH 13289 PERF.13195 - 18776	
12	1178 N	39	-0-	-1139	-0-	14 3	25 9	Y	-0-
*01	1085 N	90	-0-	-995	-0-	20 3	70 9	Y	-0-
*02	667 N	-0-	-0-	-667	-0-			Y	-0-
*03	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	1433 3	25 9	Y	-0-
04	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	1022 3	18 9	Y	-0-
05	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	1305 3	23 9	Y	-0-

HANDY 02		WELL #: 0105H		RRCID -> 270407		COMPL. DATE 02/20/2013		TOTAL DEPTH 12910 PERF.13598 - 19759	
12	8 X	-0-	-0-	-8	-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-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

MOBIL UNIT C		WELL #: 2H		RRCID -> 270485		COMPL. DATE 03/03/2020		TOTAL DEPTH 11982 PERF.12496 - 18590	
12	5146 X	3794	-0-	-1352	-0-	512 1	2543 3	Y	5
						6 4	733 9		
01	5146 X	1768	-0-	-3378	-0-	263 1	1131 3	Y	4
						20 4	354 9		
02	4794 X	4794	-0-	-0-	-0-	547 1	3203 3	Y	11
						12 4	1032 9		
03	4030 X	3733	-0-	-297	-0-	334 1	2683 3	Y	7
						5 4	711 9		
04	3900 X	3149	-0-	-751	-0-	225 1	2218 3	Y	11
						22 4	684 9		
05	5146 X	3090	-0-	-2056	-0-	206 1	2283 3	Y	5
						5 4	596 9		

WESTON-HENKE UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 270486		COMPL. DATE 05/13/2013		TOTAL DEPTH 12453 PERF.12775 - 16380	
12	3131 X	2240	-0-	-891	-0-	249 1	1623 3	Y	3
						3 4	365 9		
01	2945 X	615	-0-	-2330	-0-	96 1	340 3	Y	2
						7 4	172 9		
02	2755 X	613	-0-	-2142	-0-	32 1	517 3	Y	1
						1 4	63 9		
03	3294 X	3294	-0-	-0-	-0-	271 1	2179 3	Y	8
						4 4	840 9		
04	2418 X	2418	-0-	-0-	-0-	185 1	1819 3	Y	6
						18 4	396 9		
05	2273 X	2273	-0-	-0-	-0-	171 1	1897 3	Y	2
						4 4	201 9		

SUGARKANE (EAGLE FORD)				//CONT./// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC				//CONT./// 525398											
LIVE OAK PARTNERS 01				WELL #: 01H		RRCID -> 270526	COMPL. DATE 05/23/2013	TOTAL	DEPTH 12737	PERF.12930	-	19511			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	EOM BALANCE
12	22 N	22	-0-	-0-	-0-		19 3	3 9	Y		Y	3	3 0		-0-
*01	863 N	863	-0-	-0-	-0-		617 3	246 9	Y		Y	224	224 0		-0-
*02	754 N	39	-0-	-715	-0-		28 3	11 9	Y		Y	10	10 0		-0-
03	31 N	16	-0-	-15	-0-		16 3				Y	-0-			-0-
04	900 N	-0-	-0-	-900	-0-						Y	-0-			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-						Y	-0-			-0-
MOBIL UNIT B				WELL #:	2H	RRCID -> 270565	COMPL. DATE 06/08/2013	TOTAL	DEPTH 12162	PERF.12553	-	17821			
12	3348 X	2278	-0-	-1070	-0-	399	1 3	1388 3	Y		Y	443	443 0		3
						4 4		487 9							
01	3224 X	688	-0-	-2536	-0-	139	1 3	272 3	Y		Y	243	243 0		3
						10 4		267 9							
02	3016 X	762	-0-	-2254	-0-	121	1 3	465 3	Y		Y	158	159 0		2
						2 4		174 9							
03	2790 X	2525	-0-	-265	-0-	216	1 3	1734 3	Y		Y	520	517 0		5
						3 4		572 9							
04	2190 X	2075	-0-	-115	-0-	148	1 3	1456 3	Y		Y	415	413 0		7
						14 4		457 9							
05	2263 X	2242	-0-	-21	-0-	152	1 3	1687 3	Y		Y	364	367 0		4
						3 4		400 9							
LONG 01				WELL #:	04H	RRCID -> 270584	COMPL. DATE 07/24/2022	TOTAL	DEPTH 13494	PERF.13527	-	19488			
*10	35692 X	35692	-0-	-0-	-0-	32548	3 3	3144 9	Y		Y	2858	2858 0		-0-
*11	25243 X	25243	-0-	-0-	-0-	22242	3 3	3001 9	Y		Y	2728	2728 0		-0-
*12	21548 X	21548	-0-	-0-	-0-	18982	3 3	2566 9	Y		Y	2333	2333 0		-0-
*01	20302 X	20302	-0-	-0-	-0-	17676	3 3	2626 9	Y		Y	2387	2387 0		-0-
02	18689 X	18689	-0-	-0-	-0-	16277	3 3	2412 9	Y		Y	2193	2193 0		-0-
*03	5310 X	5310	-0-	-0-	-0-	4532	3 3	778 9	Y		Y	707	707 0		-0-
*04	18075 X	18075	-0-	-0-	-0-	16152	3 3	1923 9	Y		Y	1748	1748 0		-0-
05	14564 X	14564	-0-	-0-	-0-	13185	3 3	1379 9	Y		Y	1254	1254 0		-0-
OPIELA 01				WELL #:	01H	RRCID -> 270647	COMPL. DATE 03/05/2013	TOTAL	DEPTH 12937	PERF.13215	-	18026			
12	3410 X	20	-0-	-3390	-0-	11	3 3	9 9	N		N	8	8 0		-0-
*01	3410 X	1779	-0-	-1631	-0-	1779	3 3		N		N	-0-			-0-
02	4104 X	4104	-0-	-0-	-0-	4093	3 3	11 9	N		N	10	10 0		-0-
03	2590 X	2590	-0-	-0-	-0-	2553	3 3	37 9	N		N	34	34 0		-0-
04	3673 X	3673	-0-	-0-	-0-	3627	3 3	46 9	N		N	42	42 0		-0-
05	3596 X	101	-0-	-3495	-0-	99	3 3	2 9	N		N	2	2 0		-0-
BARBOZA UNIT				WELL #:	5H	RRCID -> 270866	COMPL. DATE 09/05/2013	TOTAL	DEPTH 12515	PERF.12869	-	18420			
12	4371 X	3279	-0-	-1092	-0-	599	1 3	2291 3	Y		Y	274	268 0		12
						88 4		301 9							
01	4374 X	4374	-0-	-0-	-0-	530	1 3	3555 3	Y		Y	235	235 0		12
						30 4		259 9							
02	3915 X	3236	-0-	-679	-0-	570	1 3	2356 3	Y		Y	270	269 0		13
						13 4		297 9							
03	3782 X	2913	-0-	-869	-0-	421	1 3	2319 3	Y		Y	149	155 0		7
						9 4		164 9							
04	4230 X	2825	-0-	-1405	-0-	282	1 3	2315 3	Y		Y	200	199 0		8
						8 4		220 9							
05	4371 X	2905	-0-	-1466	-0-	412	1 3	2274 3	Y		Y	186	188 0		6
						14 4		205 9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)				//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.// 525398											
HANDY 02				WELL #: 0204H		RRCID -> 270921		COMPL. DATE 11/21/2012		TOTAL DEPTH 12983		PERF.13128 - 19291			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE		
*10	2511 X	2274	-0-	-237	-0-	80 1	1707 3	Y	443	443 0	-0-				
						487 9									
*11	2603 X	2603	-0-	-0-	-0-	89 1	2057 3	Y	415	415 0	-0-				
						457 9									
12	2418 X	1225	-0-	-1193	-0-	47 1	870 3	Y	280	280 0	-0-				
						308 9									
*01	2263 X	21	-0-	-2242	-0-	1 1	17 3	Y	3	3 0	-0-				
						3 9									
02	2465 X	448	-0-	-2017	-0-	76 1	196 3	Y	160	160 0	-0-				
						176 9									
*03	2697 X	2674	-0-	-23	-0-	117 1	1916 3	Y	583	583 0	-0-				
						641 9									
*04	2610 X	1770	-0-	-840	-0-	68 1	1293 3	Y	372	372 0	-0-				
						409 9									
05	1240 X	361	-0-	-879	-0-	13 1	185 3	Y	148	148 0	-0-				
						163 9									

CHOATE 01				WELL #: 02H		RRCID -> 270922		COMPL. DATE 03/04/2013		TOTAL DEPTH 12903		PERF.13149 - 18050			
*10	57 N	57	-0-	-0-	-0-	50 3	7 9	Y	6	6 0	-0-				
*11	270 N	79	-0-	-191	-0-	77 3	2 9	Y	2	2 0	-0-				
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-	-0-	-0-				
*01	279 N	137	-0-	-142	-0-	90 3	47 9	Y	43	43 0	-0-				
02	87 N	-0-	-0-	-87	-0-			Y	22	22 0	-0-				
*03	421 N	421	-0-	-0-	-0-	231 3	190 9	Y	173	173 0	-0-				
*04	150 N	36	-0-	-114	-0-	4 1	18 3	Y	13	13 0	-0-				
						14 9									
05	451 N	451	-0-	-0-	-0-	51 1	196 3	Y	185	185 0	-0-				
						204 9									

MOBIL UNIT B				WELL #: 1H		RRCID -> 270927		COMPL. DATE 06/05/2013		TOTAL DEPTH 12119		PERF.12333 - 17457			
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-				
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-				
02	T. A.	-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-				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-				

BARBOZA UNIT				WELL #: 4H		RRCID -> 270944		COMPL. DATE 09/05/2013		TOTAL DEPTH 12542		PERF.12916 - 18675			
12	3906 X	1383	-0-	-2523	-0-	587 1	557 3	Y	139	149 0	6				
						86 4	153 9								
01	3906 X	2805	-0-	-1101	-0-	496 1	2151 3	Y	119	119 0	6				
						27 4	131 9								
02	3422 X	2458	-0-	-964	-0-	345 1	1655 3	Y	409	395 0	20				
						8 4	450 9								
03	3413 X	3413	-0-	-0-	-0-	425 1	2340 3	Y	581	575 0	26				
						9 4	639 9								
04	3210 X	3210	-0-	-0-	-0-	299 1	2452 3	Y	409	419 0	16				
						9 4	450 9								
05	3054 X	3054	-0-	-0-	-0-	407 1	2244 3	Y	354	358 0	12				
						14 4	389 9								

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	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	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE						
*10	3627	X	2968	-0-		-659		-0-			419	1	2030	3	Y	472	472	0			-0-						
											519	9															
*11	3316	X	3316	-0-		-0-		-0-			396	1	2378	3	Y	493	493	0			-0-						
											542	9															
12	3069	X	2944	-0-		-125		-0-			372	1	2037	3	Y	486	486	0			-0-						
											535	9															
*01	3069	X	2843	-0-		-226		-0-			217	1	2079	3	Y	497	497	0			-0-						
											547	9															
02	3773	X	3773	-0-		-0-		-0-			501	1	2657	3	Y	559	559	0			-0-						
											615	9															
*03	4209	X	4209	-0-		-0-		-0-			622	1	3033	3	Y	504	504	0			-0-						
											554	9															
*04	3300	X	3252	-0-		-48		-0-			491	1	2339	3	Y	384	384	0			-0-						
											422	9															
05	4030	X	3772	-0-		-258		-0-			651	1	2637	3	Y	440	440	0			-0-						
											484	9															
DEBILL 01												WELL #: 05H				RRCID -> 271131				COMPL. DATE 09/17/2013				TOTAL DEPTH 13481 PERF.13478 - 19439			
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-						
05	T. A.		-0-	-0-		-0-		-0-							Y	-0-					-0-						
BARBOZA UNIT												WELL #: 2H				RRCID -> 271132				COMPL. DATE 08/27/2013				TOTAL DEPTH 12489 PERF.13565 - 18512			
12	13454	X	12207	-0-		-1247		-0-			1016	1	8766	3	Y	2069	2068	0			90						
											149	4	2276	9													
01	15531	X	10511	-0-		-5020		-0-			811	1	7492	3	Y	1965	1952	0			103						
											46	4	2162	9													
02	13891	X	7456	-0-		-6435		-0-			477	1	5739	3	Y	1115	1164	0			54						
											13	4	1227	9													
03	15092	X	15092	-0-		-0-		-0-			2056	1	11334	3	Y	1508	1494	0			68						
											43	4	1659	9													
04	17762	X	17762	-0-		-0-		-0-			1757	1	14426	3	Y	1388	1403	0			53						
											52	4	1527	9													
05	15222	X	15222	-0-		-0-		-0-			2050	1	11303	3	Y	1636	1634	0			55						
											69	4	1800	9													
WALTER WERNLI 01												WELL #: 01H				RRCID -> 271138				COMPL. DATE 08/09/2013				TOTAL DEPTH 12806 PERF.13190 - 17301			
12	7719	X	-0-	-0-		-7719		-0-							N	-0-					-0-						
*01	5735	X	5274	-0-		-461		-0-			5274	3			N	-0-					-0-						
02	8864	X	8864	-0-		-0-		-0-			8822	3	42	9	N	38					-0-						
03	4712	X	3795	-0-		-917		-0-			3706	3	89	9	N	81	38	0			-0-						
04	5070	X	4658	-0-		-412		-0-			4534	3	124	9	N	113	113	0			-0-						
05	7719	X	2412	-0-		-5307		-0-			2361	3	51	9	N	46	46	0			-0-						

SUGARKANE (EAGLE FORD)															//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: LIVE OAK																																												
MARATHON OIL EF LLC															//CONT.// 525398																																																																										
BARBOZA UNIT															WELL #: 3H															RRCID -> 271148															COMPL. DATE 08/28/2013															TOTAL DEPTH 12489															PERF.13073 - 18879														
M O	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE																																																																				
12	6090	X	6090	-0-	-0-	-0-	668	1	4	693	3	Y	574	571	0						25																																																																				
01	6417	X	6129	-0-	-288	-0-	98	4	631	9																																																																															
02	6003	X	3826	-0-	-2177	-0-	683	1	494	3	Y	417	420	0							22																																																																				
03	6417	X	6008	-0-	-409	-0-	38	4	459	9																																																																															
04	7572	X	7572	-0-	-0-	-0-	354	1	308	3	Y	341	346	0							17																																																																				
05	6266	X	6266	-0-	-0-	-0-	9	4	375	9																																																																															
							838	1	461	3	Y	486	481	0							22																																																																				
							17	4	535	9																																																																															
							769	1	631	3	Y	426	432	0							16																																																																				
							23	4	469	9																																																																															
							900	1	496	3	Y	340	345	0							11																																																																				
							30	4	374	9																																																																															

FRANK MALEK 01															WELL #: 01H															RRCID -> 271162															COMPL. DATE 07/14/2022															TOTAL DEPTH 12549															PERF.13046 - 18534														
12	39671	X	39671	-0-	-0-	-0-	36849	3	2822	9	Y	2565	2565	0							-0-																																																																				
*01	36503	X	36503	-0-	-0-	-0-	34059	3	2444	9	Y	2222	2222	0							-0-																																																																				
*02	29231	X	29231	-0-	-0-	-0-	27230	3	2001	9	Y	1819	1819	0							-0-																																																																				
*03	28914	X	28914	-0-	-0-	-0-	27129	3	1785	9	Y	1623	1623	0							-0-																																																																				
*04	27276	X	27276	-0-	-0-	-0-	25147	3	2129	9	Y	1935	1935	0							-0-																																																																				
05	28014	X	28014	-0-	-0-	-0-	25895	3	2119	9	Y	1926	1926	0							-0-																																																																				

WESSENDORFF 02															WELL #: 04H															RRCID -> 271207															COMPL. DATE 07/07/2013															TOTAL DEPTH 13150															PERF.13350 - 20478														
*10	1984	X	886	-0-	-1098	-0-	28	1	780	3	Y	71	71	0							-0-																																																																				
							78	9																																																																																	
*11	1500	X	810	-0-	-690	-0-	23	1	612	3	Y	159	159	0							-0-																																																																				
							175	9																																																																																	
12	1488	X	930	-0-	-558	-0-	35	1	784	3	Y	101	101	0							-0-																																																																				
							111	9																																																																																	
*01	1488	X	755	-0-	-733	-0-	25	1	566	3	Y	149	149	0							-0-																																																																				
							164	9																																																																																	
02	783	N	257	-0-	-526	-0-	9	1	191	3	Y	52	52	0							-0-																																																																				
							57	9																																																																																	
03	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-									-0-																																																																				
*04	3000	N	7316	-0-	4316	4316	60	1	6308	3	Y	862	862	0							-0-																																																																				
							948	9																																																																																	
05	3100	N	8731	-0-	5631	9947	45	1	7555	3	Y	1028	1028	0							-0-																																																																				
							1131	9																																																																																	

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G															WELL #: 2H															RRCID -> 271228															COMPL. DATE 08/18/2013															TOTAL DEPTH 11964															PERF.12346 - 18846														
12	3534	X	2122	-0-	-1412	-0-	509	1	1070	3	Y	489	488	0							4																																																																				
							5	4	538	9																																																																															
01	2542	X	2061	-0-	-481	-0-	522	1	908	3	Y	538	536	0							6																																																																				
							39	4	592	9																																																																															
02	2556	X	2556	-0-	-0-	-0-	553	1	946	3	Y	951	946	0							11																																																																				
							11	4	1046	9																																																																															
03	2139	X	2053	-0-	-86	-0-	168	1	1353	3	Y	481	487	0							5																																																																				
							3	4	529	9																																																																															
04	2040	X	1373	-0-	-667	-0-	93	1	921	3	Y	318	318	0							5																																																																				
							9	4	350	9																																																																															
05	2728	X	2271	-0-	-457	-0-	137	1	1518	3	Y	557	557	0							5																																																																				
							3	4	613	9																																																																															

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK					
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398											
DEBILL 01		WELL #: 07H		RRCID -> 271407		COMPL. DATE 09/17/2013		TOTAL DEPTH 13485 PERF.13507 - 19018					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*10	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	161 1	788 3	Y		137	137 0		-0-
						151 9							
*11	1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	221 1	1349 3	Y		234	234 0		-0-
						257 9							
12	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	204 1	1039 3	Y		233	233 0		-0-
						256 9							
*01	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	122 1	1083 3	Y		260	260 0		-0-
						286 9							
02	1740 X	1389	-0-	-351	-0-	192 1	949 3	Y		225	225 0		-0-
						248 9							
*03	1891 X	1480	-0-	-411	-0-	213 1	982 3	Y		259	259 0		-0-
						285 9							
*04	1830 X	1601	-0-	-229	-0-	239 1	1145 3	Y		197	197 0		-0-
						217 9							
05	1488 X	302	-0-	-1186	-0-	31 1	136 3	Y		123	123 0		-0-
						135 9							

WESSENDORFF 02		WELL #: 03H		RRCID -> 271423		COMPL. DATE 07/07/2013		TOTAL DEPTH 13180 PERF.13370 - 20651					
*10	7037 X	279	-0-	-6758	-0-	7 1	198 3	Y		67	67 0		-0-
						74 9							
*11	6810 X	5807	-0-	-1003	-0-	181 1	4855 3	Y		701	701 0		-0-
						771 9							
*12	7037 X	4552	-0-	-2485	-0-	161 1	3767 3	Y		567	567 0		-0-
						624 9							
*01	5332 X	3866	-0-	-1466	-0-	130 1	3101 3	Y		577	577 0		-0-
						635 9							
02	5539 X	1715	-0-	-3824	-0-	68 1	1430 3	Y		197	197 0		-0-
						217 9							
03	5983 X	-0-	-0-	-5983	-0-			Y		-0-			-0-
*04	5790 X	4047	-0-	-1743	-0-	33 1	3464 3	Y		500	500 0		-0-
						550 9							
05	5838 X	5838	-0-	-0-	-0-	30 1	4982 3	Y		751	751 0		-0-
						826 9							

MOBIL UNIT A		WELL #: 3H		RRCID -> 271425		COMPL. DATE 02/21/2014		TOTAL DEPTH 12203 PERF.12284 - 17459					
12	4030 X	1842	-0-	-2188	-0-	263 1	1108 3	Y		416	415 0		7
						13 4	458 9						
01	4030 X	1065	-0-	-2965	-0-	230 1	434 3	Y		347	348 0		6
						19 4	382 9						
02	3770 X	1133	-0-	-2637	-0-	227 1	454 3	Y		404	405 0		5
						8 4	444 9						
03	3193 X	1901	-0-	-1292	-0-	175 1	1263 3	Y		414	415 0		4
						8 4	455 9						
04	1770 X	1761	-0-	-9	-0-	156 1	1177 3	Y		377	376 0		5
						13 4	415 9						
05	1829 X	1188	-0-	-641	-0-	93 1	691 3	Y		365	366 0		4
						2 4	402 9						

SUGARKANE (EAGLE FORD)				//CONT.//	86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK							
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.//	525398														
MOBIL UNIT A				WELL #:	4H	RRCID ->	271426	COMPL.	DATE 02/22/2014	TOTAL	DEPTH 12179	PERF.12278	-	17400					
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	4309	X	4065	-0-	-244	-0-			409	1	2715	3	Y	837	833	0			14
01	4092	X	3496	-0-	-596	-0-			20	4	921	9							
02	3828	X	2036	-0-	-1792	-0-			439	1	2397	3	Y	566	570	0			10
03	4092	X	2987	-0-	-1105	-0-			37	4	623	9							
04	3930	X	3252	-0-	-678	-0-			210	1	1491	3	Y	297	303	0			4
05	4061	X	2943	-0-	-1118	-0-			8	4	327	9							
									312	1	2253	3	Y	370	371	0			3
									15	4	407	9							
									293	1	2211	3	Y	657	652	0			8
									25	4	723	9							
									275	1	2054	3	Y	553	554	0			7
									6	4	608	9							
MOBIL UNIT A				WELL #:	5H	RRCID ->	271428	COMPL.	DATE 02/22/2014	TOTAL	DEPTH 12210	PERF.12234	-	16488					
12	2561	X	2561	-0-	-0-	-0-			277	1	1940	3	Y	300	295	0			5
01	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-			14	4	330	9							
02	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-			417	1	2086	3	Y	490	487	0			8
03	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-			35	4	539	9							
04	2970	X	2737	-0-	-233	-0-			551	1	1932	3	Y	614	614	0			8
05	3379	X	2946	-0-	-433	-0-			19	4	675	9							
									334	1	2411	3	Y	818	819	0			7
									16	4	900	9							
									253	1	1905	3	Y	506	507	0			6
									22	4	557	9							
									253	1	1885	3	Y	729	726	0			9
									6	4	802	9							
MEYER 01				WELL #:	01H	RRCID ->	271438	COMPL.	DATE 10/20/2013	TOTAL	DEPTH 12721	PERF.12570	-	17621					
12	2759	X	1998	-0-	-761	-0-			1750	3	248	9	Y	225	225	0			-0-
*01	2294	X	2142	-0-	-152	-0-			1863	3	279	9	Y	254	254	0			-0-
*02	3016	X	1402	-0-	-1614	-0-			1240	3	162	9	Y	147	147	0			-0-
*03	3224	X	1404	-0-	-1820	-0-			1222	3	182	9	Y	165	165	0			-0-
*04	3120	X	1766	-0-	-1354	-0-			1520	3	246	9	Y	224	224	0			-0-
05	2232	X	391	-0-	-1841	-0-			332	3	59	9	Y	54	54	0			-0-
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G				WELL #:	1H	RRCID ->	271494	COMPL.	DATE 08/18/2013	TOTAL	DEPTH 11981	PERF.12412	-	18661					
12	6234	X	6234	-0-	-0-	-0-			795	1	4447	3	Y	894	893	0			7
01	3162	X	2877	-0-	-285	-0-			9	4	983	9							
02	11890	X	4754	-0-	-7136	-0-			576	1	1460	3	Y	725	724	0			8
03	12710	X	1158	-0-	-11552	-0-			43	4	798	9							
04	12300	X	1083	-0-	-11217	-0-			402	1	3775	3	Y	516	518	0			6
05	6231	X	264	-0-	-5967	-0-			9	4	568	9							
									85	1	680	3	Y	356	358	0			4
									1	4	392	9							
									70	1	688	3	Y	289	288	0			5
									7	4	318	9							
									2	1	21	3	Y	219	222	0			2
									241	9									
HAVEMAN TRUST 01				WELL #:	02H	RRCID ->	271495	COMPL.	DATE 10/18/2013	TOTAL	DEPTH 13237	PERF.13325	-	19928					
*10	1103	X	1103	-0-	-0-	-0-			918	3	185	9	Y	168	168	0			-0-
*11	1276	X	1276	-0-	-0-	-0-			1087	3	189	9	Y	172	172	0			-0-
12	1176	X	1176	-0-	-0-	-0-			997	3	179	9	Y	163	163	0			-0-
*01	1118	X	1118	-0-	-0-	-0-			927	3	191	9	Y	174	174	0			-0-
02	1055	X	1055	-0-	-0-	-0-			891	3	164	9	Y	149	149	0			-0-
*03	968	X	968	-0-	-0-	-0-			824	3	144	9	Y	131	131	0			-0-
*04	801	X	801	-0-	-0-	-0-			654	3	147	9	Y	134	134	0			-0-
05	1164	X	1164	-0-	-0-	-0-			989	3	175	9	Y	159	159	0			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT E														
WELL #: 1H RRCID -> 271496 COMPL. DATE 12/16/2013 TOTAL DEPTH 12062 PERF.12138 - 18320														
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	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
12	19964 X	7275	-0-	-12689	-0-	663 1	4541 3	Y	1853	1846	0		31	
						33 4	2038 9							
01	15066 X	5733	-0-	-9333	-0-	515 1	3733 3	Y	1311	1320	0		22	
						43 4	1442 9							
02	7337 X	5599	-0-	-1738	-0-	546 1	3519 3	Y	1376	1380	0		18	
						20 4	1514 9							
03	7843 X	5084	-0-	-2759	-0-	452 1	3268 3	Y	1220	1227	0		11	
						22 4	1342 9							
04	7590 X	3137	-0-	-4453	-0-	243 1	1831 3	Y	947	946	0		12	
						21 4	1042 9							
05	7285 X	3531	-0-	-3754	-0-	293 1	2183 3	Y	953	953	0		12	
						7 4	1048 9							
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT E														
WELL #: 3H RRCID -> 271497 COMPL. DATE 12/24/2013 TOTAL DEPTH 12037 PERF.12219 - 18453														
12	3852 X	3852	-0-	-0-	-0-	401 1	2862 3	Y	517	515	0		9	
						20 4	569 9							
01	3997 X	3997	-0-	-0-	-0-	527 1	2757 3	Y	608	607	0		10	
						44 4	669 9							
02	5249 X	4239	-0-	-1010	-0-	639 1	2906 3	Y	610	612	0		8	
						23 4	671 9							
03	5611 X	4490	-0-	-1121	-0-	453 1	3271 3	Y	676	678	0		6	
						22 4	744 9							
04	5430 X	529	-0-	-4901	-0-	55 1	418 3	Y	46	51	0		1	
						5 4	51 9							
05	4526 X	4402	-0-	-124	-0-	467 1	3481 3	Y	403	399	0		5	
						11 4	443 9							
CHOATE 01														
WELL #: 05H RRCID -> 271597 COMPL. DATE 10/13/2013 TOTAL DEPTH 12838 PERF.13182 - 18051														
*10	2511 N	2326	-0-	-185	-0-	80 1	1695 3	Y	501	501	0		-0-	
						551 9								
*11	2370 N	1872	-0-	-498	-0-	55 1	1313 3	Y	458	458	0		-0-	
						504 9								
*12	2418 N	1795	-0-	-623	-0-	57 1	1187 3	Y	501	501	0		-0-	
						551 9								
*01	2294 N	1097	-0-	-1197	-0-	45 1	521 3	Y	483	483	0		-0-	
						531 9								
02	1769 N	-0-	-0-	-1769	-0-			Y	126	126	0		-0-	
03	1798 N	12	-0-	-1786	-0-	1 1	11 3	Y	-0-				-0-	
*04	3000 N	3439	-0-	439	439	139 1	2632 3	Y	607	607	0		-0-	
						668 9								
05	2535 N	2096	-0-	-439	-0-	102 1	1434 3	Y	509	509	0		-0-	
						560 9								
DEBILL 01														
WELL #: 06H RRCID -> 271598 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 13486 PERF.13562 - 19423														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	

SUGARKANE (EAGLE FORD)													CNTY: LIVE OAK	
MARATHON OIL EF LLC														
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT F														
WELL #: 1H RRCID -> 271599														
COMPL. DATE 10/06/2013														
TOTAL DEPTH 11482 PERF.11808 - 15115														
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
12	5691 X	5691	-0-	-0-	-0-	830 1	3712 3	103 4	1046 9	Y	951	963 0		41
01	6634 X	4393	-0-	-2241	-0-	427 1	2827 3	101 4	1038 9	Y	944	931 0		54
02	6409 X	3857	-0-	-2552	-0-	551 1	2041 3	115 4	1150 9	Y	1045	1037 0		62
03	6851 X	3763	-0-	-3088	-0-	538 1	2108 3	105 4	1012 9	Y	920	943 0		39
04	6630 X	3356	-0-	-3274	-0-	368 1	1874 3	40 4	1074 9	Y	976	964 0		51
05	5704 X	1378	-0-	-4326	-0-	159 1	606 3	18 4	595 9	Y	541	565 0		27
HANDY 02														
WELL #: 0107H RRCID -> 271600														
COMPL. DATE 10/13/2013														
TOTAL DEPTH 12863 PERF.13190 - 18411														
*10	3441 X	3077	-0-	-364	-0-	106 1	2249 3	722 9		Y	656	656 0		-0-
*11	3270 X	3166	-0-	-104	-0-	102 1	2379 3	685 9		Y	623	623 0		-0-
*12	3286 X	2940	-0-	-346	-0-	116 1	2133 3	691 9		Y	628	628 0		-0-
*01	3193 X	2588	-0-	-605	-0-	152 1	1763 3	673 9		Y	612	612 0		-0-
02	2987 X	745	-0-	-2242	-0-	150 1	389 3	206 9		Y	187	187 0		-0-
*03	3715 X	3715	-0-	-0-	-0-	186 1	2675 3	854 9		Y	776	776 0		-0-
*04	3653 X	3653	-0-	-0-	-0-	143 1	2712 3	798 9		Y	725	725 0		-0-
05	3589 X	3589	-0-	-0-	-0-	179 1	2518 3	892 9		Y	811	811 0		-0-
DEBILL 01														
WELL #: 03H RRCID -> 271602														
COMPL. DATE 09/06/2013														
TOTAL DEPTH 13415 PERF.13499 - 20676														
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-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
RIDLEY 01														
WELL #: 09H RRCID -> 271605														
COMPL. DATE 10/20/2013														
TOTAL DEPTH 12888 PERF.12930 - 18511														
*10	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	1263 3	460 9			Y	418	418 0		-0-
*11	1590 N	1489	-0-	-101	-0-	1123 3	366 9			Y	333	333 0		-0-
12	1953 N	1462	-0-	-491	-0-	1095 3	367 9			Y	334	334 0		-0-
*01	1705 N	1117	-0-	-588	-0-	774 3	343 9			Y	312	312 0		-0-
02	1421 N	944	-0-	-477	-0-	623 3	321 9			Y	292	292 0		-0-
*03	1457 N	1118	-0-	-339	-0-	712 3	406 9			Y	369	369 0		-0-
*04	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	204 1	882 3			Y	381	381 0		-0-
05	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	419 9								
						219 1	822 3			Y	284	284 0		-0-
						312 9								

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT F														
WELL #: 2H RRCID -> 271671														
COMPL. DATE 10/04/2013														
TOTAL DEPTH 11522 PERF.11839 - 15486														
CNTY: LIVE OAK														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C M	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
12	592 N	592 -0-	-0-	-0-	-0-	259 1	32 4	Y	274	279 0				12
01	620 N	572 -0-	-48	-0-	-0-	301 9	52 4	Y	272	268 0				16
02	783 X	620 -0-	-163	-0-	-0-	221 1	47 4	Y	315	312 0				19
03	837 X	358 -0-	-479	-0-	-0-	299 9	38 3	Y	280	287 0				12
04	810 X	410 -0-	-400	-0-	-0-	226 1	308 9	Y	318	313 0				17
05	651 X	323 -0-	-328	-0-	-0-	347 9	49 3	Y	250	254 0				13
						10 1	350 9							
						2 4	37 3	Y						
						10 1	275 9							
						1 4								
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT F														
WELL #: 3H RRCID -> 271672														
COMPL. DATE 10/05/2013														
TOTAL DEPTH 11514 PERF.12388 - 16278														
12	1767 N	1601 -0-	-166	-0-	-0-	771 1	1 3	Y	666	656 0				29
01	1581 N	849 -0-	-732	-0-	-0-	96 4	733 9	Y	344	353 0				20
02	1223 N	1223 -0-	-0-	-0-	-0-	381 1	90 4	Y	489	480 0				29
03	1612 N	332 -0-	-1280	-0-	-0-	378 9	2 3	Y	205	225 0				9
04	1071 N	1071 -0-	-0-	-0-	-0-	565 1	538 9	Y	415	402 0				22
05	2157 N	2157 -0-	-0-	-0-	-0-	118 4	81 3	Y	1002	974 0				50
						21 1	226 9							
						4 4	504 3	Y						
						99 1	457 9	Y						
						11 4	817 3	Y						
						214 1	1102 9							
						24 4								
WESSENDORFF 02														
WELL #: 02H RRCID -> 271720														
COMPL. DATE 11/10/2013														
TOTAL DEPTH 13153 PERF.13370 - 20071														
*10	6324 X	6144 -0-	-180	-0-	-0-	191 1	5311 3	Y	584	584 0				-0-
*11	5687 X	5687 -0-	-0-	-0-	-0-	642 9	4954 3	Y	497	497 0				-0-
12	6231 X	536 -0-	-5695	-0-	-0-	186 1	457 3	Y	54	54 0				-0-
*01	6231 X	-0- -0-	-6231	-0-	-0-	547 9		Y	-0-	-0-				-0-
*02	0 X	-0- -0-	-0-	-0-	-0-	20 1		Y	-0-	-0-				-0-
*03	86180 X	86180 -0-	-0-	-0-	-0-	59 9		Y	10140	10140 0				-0-
*04	112800 X	112800 -0-	-0-	-0-	-0-	391 1	74635 3	Y	14262	14262 0				-0-
05	111670 X	111670 -0-	-0-	-0-	-0-	11154 9	96074 3	Y	13136	13136 0				-0-
						1038 1	96519 3	Y						
						15688 9								
						701 1								
						14450 9								
ALEXANDER 01														
WELL #: 04H RRCID -> 271721														
COMPL. DATE 12/03/2013														
TOTAL DEPTH 12882 PERF.13080 - 20031														
*10	9887 X	6226 -0-	-3661	-0-	-0-	180 1	5725 3	Y	292	292 0				-0-
*11	2580 X	1299 -0-	-1281	-0-	-0-	321 9	907 3	Y	341	341 0				-0-
12	2676 X	2676 -0-	-0-	-0-	-0-	17 1	2185 3	Y	403	403 0				-0-
*01	2666 X	665 -0-	-2001	-0-	-0-	375 9		Y	349	349 0				-0-
*02	2494 X	-0- -0-	-2494	-0-	-0-	48 1		Y	335	335 0				-0-
*03	3507 X	3507 -0-	-0-	-0-	-0-	443 9		Y	481	481 0				-0-
*04	4319 X	4319 -0-	-0-	-0-	-0-	7 1	3811 3	Y	355	355 0				-0-
05	4227 X	4227 -0-	-0-	-0-	-0-	384 9	3501 3	Y	554	554 0				-0-
						95 1								
						529 9								
						117 1								
						391 9								
						117 1								
						609 9								

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
WARNER 01														
WELL #: 03H RRCID -> 271726 COMPL. DATE 09/28/2013 TOTAL DEPTH 13067 PERF.13265 - 18302														
CNTY: LIVE OAK														
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0			PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
*10	3844	X	3393	-0-	-451	-0-			310	1	2294	3	Y	-0-
									789	9				
*11	3720	X	3466	-0-	-254	-0-			370	1	2454	3	Y	-0-
									642	9				
*12	3610	X	3610	-0-	-0-	-0-			388	1	2555	3	Y	-0-
									667	9				
*01	3565	X	3384	-0-	-181	-0-			360	1	2385	3	Y	-0-
									639	9				
02	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-			355	1	2641	3	Y	-0-
									636	9				
*03	3627	X	670	-0-	-2957	-0-			69	1	451	3	Y	-0-
									150	9				
04	3480	X	-0-	-0-	-3480	-0-							Y	-0-
05	3875	X	-0-	-0-	-3875	-0-							Y	-0-
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT E														
WELL #: 2H RRCID -> 271733 COMPL. DATE 12/16/2013 TOTAL DEPTH 12042 PERF.12138 - 18098														
12	4215	X	4215	-0-	-0-	-0-			594	1	2438	3	Y	18
									29	4	1154	9		
01	3410	X	1464	-0-	-1946	-0-			459	1	455	3	Y	8
									38	4	512	9		
02	3393	X	921	-0-	-2472	-0-			413	1	145	3	Y	4
									14	4	349	9		
03	4216	X	2861	-0-	-1355	-0-			255	1	1845	3	Y	6
									12	4	749	9		
04	4080	X	793	-0-	-3287	-0-			54	1	406	3	Y	4
									5	4	328	9		
05	4216	X	2541	-0-	-1675	-0-			212	1	1578	3	Y	8
									5	4	746	9		
WARNER 01														
WELL #: 02H RRCID -> 271806 COMPL. DATE 09/28/2013 TOTAL DEPTH 13042 PERF.13258 - 18563														
*10	1054	X	634	-0-	-420	-0-			114	3	520	9	Y	-0-
*11	1220	X	1220	-0-	-0-	-0-			81	1	654	3	Y	-0-
									485	9				
*12	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-			316	1	2320	3	Y	-0-
									627	9				
*01	4414	X	4414	-0-	-0-	-0-			457	1	3290	3	Y	-0-
									667	9				
02	2904	X	2904	-0-	-0-	-0-			237	1	2015	3	Y	-0-
									652	9				
*03	3255	X	378	-0-	-2877	-0-			21	1	202	3	Y	-0-
									155	9				
04	3570	X	-0-	-0-	-3570	-0-							Y	-0-
05	40655	X	40655	-0-	-0-	-0-			2223	1	27666	3	Y	-0-
									10766	9				

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
HANDY 02														
WELL #: 0106H RRCID -> 271809 COMPL. DATE 10/13/2013 TOTAL DEPTH 12785 PERF.13325 - 18791														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* EOM	
0			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE		M		CODE		BALANCE	
*10	5876 X	2238	-0-	-3638	-0-	66	1	1466	3	Y	642	642	0	-0-
						706	9							
*11	2975 X	2975	-0-	-0-	-0-	78	1	1973	3	Y	840	840	0	-0-
						924	9							
12	2139 X	2098	-0-	-41	-0-	76	1	1569	3	Y	412	412	0	-0-
						453	9							
*01	2139 X	2030	-0-	-109	-0-	115	1	1488	3	Y	388	388	0	-0-
						427	9							
02	2001 X	532	-0-	-1469	-0-	105	1	314	3	Y	103	103	0	-0-
						113	9							
*03	2418 X	2418	-0-	-0-	-0-	121	1	1899	3	Y	362	362	0	-0-
						398	9							
*04	2070 X	1836	-0-	-234	-0-	71	1	1337	3	Y	389	389	0	-0-
						428	9							
05	2108 X	1645	-0-	-463	-0-	82	1	1152	3	Y	374	374	0	-0-
						411	9							
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT E														
WELL #: 4H RRCID -> 271810 COMPL. DATE 12/24/2013 TOTAL DEPTH 12022 PERF.12193 - 18388														
12	7037 X	6804	-0-	-233	-0-	698	1	4897	3	Y	1067	1061	0	18
						35	4	1174	9					
01	7657 X	5743	-0-	-1914	-0-	610	1	4187	3	Y	814	818	0	14
						51	4	895	9					
02	7163 X	5684	-0-	-1479	-0-	665	1	4166	3	Y	754	758	0	10
						24	4	829	9					
03	7657 X	6454	-0-	-1203	-0-	669	1	4831	3	Y	838	841	0	7
						32	4	922	9					
04	6570 X	581	-0-	-5989	-0-	43	1	322	3	Y	193	198	0	2
						4	4	212	9					
05	6789 X	828	-0-	-5961	-0-	77	1	574	3	Y	159	159	0	2
						2	4	175	9					
ALEXANDER 01														
WELL #: 05H RRCID -> 271811 COMPL. DATE 12/03/2013 TOTAL DEPTH 12871 PERF.13090 - 19791														
*10	9189 X	9189	-0-	-0-	-0-	274	1	8641	3	Y	249	249	0	-0-
						274	9							
*11	4230 X	3388	-0-	-842	-0-	65	1	3136	3	Y	170	170	0	-0-
						187	9							
12	6324 X	1228	-0-	-5096	-0-	20	1	986	3	Y	202	202	0	-0-
						222	9							
*01	6324 X	1912	-0-	-4412	-0-	41	1	1642	3	Y	208	208	0	-0-
						229	9							
02	5916 X	941	-0-	-4975	-0-	15	1	605	3	Y	292	292	0	-0-
						321	9							
*03	6324 X	1009	-0-	-5315	-0-	18	1	653	3	Y	307	307	0	-0-
						338	9							
*04	3390 X	810	-0-	-2580	-0-	18	1	580	3	Y	193	193	0	-0-
						212	9							
05	1829 X	910	-0-	-919	-0-	18	1	526	3	Y	333	333	0	-0-
						366	9							
HERSCHEL FULBRIGHT 01														
WELL #: 02H RRCID -> 271812 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 12985 PERF.13215 - 18566														
12	3007 X	2617	-0-	-390	-0-	2415	3	202	9	Y	184	184	0	-0-
*01	2759 X	2434	-0-	-325	-0-	2178	3	256	9	Y	233	233	0	-0-
*02	4497 X	4497	-0-	-0-	-0-	4198	3	299	9	Y	272	272	0	-0-
*03	2790 X	2535	-0-	-255	-0-	2328	3	207	9	Y	188	188	0	-0-
04	2747 X	2747	-0-	-0-	-0-	2539	3	208	9	Y	189	189	0	-0-
05	4619 X	2559	-0-	-2060	-0-	2369	3	190	9	Y	173	173	0	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
RIDL 01														
WELL #: 07H RRCID -> 271813 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 12795 PERF.12936 - 19201														
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	
*10	2883 X	2206	-0-	-677	-0-	1421	3	785	9	Y	714	714 0	-0-	
*11	2790 X	2571	-0-	-219	-0-	1758	3	813	9	Y	739	739 0	-0-	
*12	2666 X	2293	-0-	-373	-0-	1494	3	799	9	Y	726	726 0	-0-	
*01	2666 X	2378	-0-	-288	-0-	1575	3	803	9	Y	730	730 0	-0-	
02	2494 X	2059	-0-	-435	-0-	1285	3	774	9	Y	704	704 0	-0-	
*03	2635 X	2137	-0-	-498	-0-	1286	3	851	9	Y	774	774 0	-0-	
*04	2580 X	2274	-0-	-306	-0-	291	1	1266	3	Y	652	652 0	-0-	
05	2387 X	2369	-0-	-18	-0-	717	9	1281	3	Y	682	682 0	-0-	
						338	1							
						750	9							
MENSIK 01														
WELL #: 03H RRCID -> 271814 COMPL. DATE 09/28/2014 TOTAL DEPTH 12937 PERF.13169 - 18231														
*10	1922 N	1550	-0-	-372	-0-	85	1	1117	3	Y	316	316 0	-0-	
						348	9							
*11	1980 N	1800	-0-	-180	-0-	108	1	1347	3	Y	314	314 0	-0-	
						345	9							
12	2046 N	1617	-0-	-429	-0-	72	1	1169	3	Y	342	342 0	-0-	
						376	9							
*01	1550 N	602	-0-	-948	-0-	3	1	188	3	Y	374	374 0	-0-	
						411	9							
02	1711 N	1432	-0-	-279	-0-	79	1	982	3	Y	337	337 0	-0-	
						371	9							
*03	3100 N	3909	-0-	809	809	316	1	3289	3	Y	276	276 0	-0-	
						304	9							
*04	2952 N	2143	-0-	-809	-0-	100	1	1721	3	Y	293	293 0	-0-	
						322	9							
05	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	64	1	1106	3	Y	338	338 0	-0-	
						372	9							
DEBILL 01														
WELL #: 08H RRCID -> 271836 COMPL. DATE 12/14/2013 TOTAL DEPTH 13513 PERF.13490 - 18941														
*10	3007 X	-0-	-0-	-3007	-0-					Y	1	1 0	-0-	
*11	2670 X	20	-0-	-2650	-0-	6	3	14	9	Y	13	13 0	-0-	
*12	2480 X	-0-	-0-	-2480	-0-					Y	41	41 0	-0-	
*01	13 X	13	-0-	-0-	-0-	4	3	9	9	Y	8	8 0	-0-	
02	29 X	12	-0-	-17	-0-	4	3	8	9	Y	7	7 0	-0-	
*03	85 X	85	-0-	-0-	-0-	29	3	56	9	Y	51	51 0	-0-	
*04	30 X	21	-0-	-9	-0-	1	1	7	3	Y	12	12 0	-0-	
						13	9							
05	15 X	15	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	Y	8	8 0	-0-	
						9	9							
SCHENDEL 02														
WELL #: 05H RRCID -> 271847 COMPL. DATE 11/12/2013 TOTAL DEPTH 13057 PERF.13256 - 18081														
*10	2294 N	2239	-0-	-55	-0-	218	1	1585	3	Y	396	396 0	-0-	
						436	9							
*11	2040 N	1288	-0-	-752	-0-	110	1	787	3	Y	355	355 0	-0-	
						391	9							
12	2108 N	1977	-0-	-131	-0-	179	1	1333	3	Y	423	423 0	-0-	
						465	9							
*01	2604 X	1657	-0-	-947	-0-	156	1	1153	3	Y	316	316 0	-0-	
						348	9							
02	2436 X	1928	-0-	-508	-0-	158	1	1320	3	Y	409	409 0	-0-	
						450	9							
*03	2604 X	1624	-0-	-980	-0-	156	1	1139	3	Y	299	299 0	-0-	
						329	9							
*04	1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	186	1	1265	3	Y	336	336 0	-0-	
						370	9							
05	2046 N	1978	-0-	-68	-0-	109	1	1460	3	Y	372	372 0	-0-	
						409	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
DEBILL 01														
WELL #: 09H RRCID -> 271854 COMPL. DATE 12/14/2013 TOTAL DEPTH 13482 PERF.13468 - 16541														
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
*10	2418 X	2029	-0-	-389	-0-	297 1	267 9	1465 3	Y	243	243 0			-0-
*11	3366 X	3366	-0-	-0-	-0-	402 1	465 9	2499 3	Y	423	423 0			-0-
*12	5167 X	5167	-0-	-0-	-0-	668 1	714 9	3785 3	Y	649	649 0			-0-
*01	3596 X	3108	-0-	-488	-0-	274 1	406 9	2428 3	Y	369	369 0			-0-
02	3364 X	2986	-0-	-378	-0-	431 1	419 9	2136 3	Y	381	381 0			-0-
*03	3596 X	3267	-0-	-329	-0-	470 1	634 9	2163 3	Y	576	576 0			-0-
*04	3480 X	2549	-0-	-931	-0-	337 1	592 9	1620 3	Y	538	538 0			-0-
05	3596 X	2094	-0-	-1502	-0-	354 1	304 9	1436 3	Y	276	276 0			-0-
ALEXANDER 01														
WELL #: 03H RRCID -> 271858 COMPL. DATE 12/05/2013 TOTAL DEPTH 12896 PERF.13130 - 19771														
*10	124 N	31	-0-	-93	-0-	8 3		23 9	Y	21	21 0			-0-
*11	90 N	87	-0-	-3	-0-	32 3		55 9	Y	50	50 0			-0-
12	124 N	1	-0-	-123	-0-	1 3			Y	-0-				-0-
*01	31 N	15	-0-	-16	-0-	13 3		2 9	Y	2	2 0			-0-
02	87 N	32	-0-	-55	-0-	1 1		17 3	Y	13	13 0			-0-
*03	1 N	-0-	-0-	-1	-0-	14 9			Y	9	9 0			-0-
*04	285 N	285	-0-	-0-	-0-	2 1		77 3	Y	187	187 0			-0-
05	182 N	182	-0-	-0-	-0-	206 9								-0-
						2 1		51 3	Y	117	117 0			-0-
						129 9								
SCHENDEL 02														
WELL #: 06H RRCID -> 272093 COMPL. DATE 11/12/2013 TOTAL DEPTH 13055 PERF.13190 - 18071														
*10	1829 N	1377	-0-	-452	-0-	136 1	265 9	976 3	Y	241	241 0			-0-
*11	1920 N	890	-0-	-1030	-0-	108 1	97 9	685 3	Y	88	88 0			-0-
12	1922 N	-0-	-0-	-1922	-0-				Y	387	387 0			-0-
*01	2635 X	-0-	-0-	-2635	-0-				Y	409	409 0			-0-
02	2465 X	-0-	-0-	-2465	-0-				Y	260	260 0			-0-
*03	2635 X	-0-	-0-	-2635	-0-				Y	130	130 0			-0-
*04	164 N	164	-0-	-0-	-0-	5 1		36 3	Y	112	112 0			-0-
05	492 N	492	-0-	-0-	-0-	123 9								-0-
						6 1		86 3	Y	364	364 0			-0-
						400 9								

SUGARKANE (EAGLE FORD)															MARATHON OIL EF LLC															SCENDEL 02															WELL #: 07H															RRCID -> 272127															COMPL. DATE 11/12/2013															TOTAL DEPTH 13035															PERF.13204															- 18173																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																					
M 0															ALLOW CODE															GAS PROD															INJECT. (I) GAS LIFT(L)															MONTHLY STATUS(CODE)															CUMU STATUS (-)UNDERAGE															*															*															DISPOSITIONS															*															*															C M															COND PROD															*															*															DISPOSITIONS															*															*															EOM BALANCE																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																															
*10															6293 X															3411															-0-															-2882															-0-																														361															1															2565															3															Y															441															441															0															-0-																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																												
																																																																																										485															9																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																				

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
WESSENDORFF 01														
WELL #: 07H RRCID -> 272374 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 13015 PERF.13240 - 19341														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	EOM BALANCE
*10	2772 N	2772	-0-	-0-	-0-	53	1	1774	3	Y	859	859	0	-0-
						945	9							
*11	2907 N	2907	-0-	-0-	-0-	42	1	2120	3	Y	677	677	0	-0-
						745	9							
*12	3050 N	3050	-0-	-0-	-0-	43	1	2156	3	Y	774	774	0	-0-
						851	9							
*01	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	25	1	1130	3	Y	593	593	0	-0-
						652	9							
02	812 N	334	-0-	-478	-0-	60	3	274	9	Y	249	249	0	-0-
*03	868 N	301	-0-	-567	-0-	57	3	244	9	Y	222	222	0	-0-
*04	840 N	542	-0-	-298	-0-	3	1	102	3	Y	397	397	0	-0-
						437	9							
05	839 N	839	-0-	-0-	-0-	5	1	161	3	Y	612	612	0	-0-
						673	9							
MANGIONE 01														
WELL #: 06H RRCID -> 272380 COMPL. DATE 03/17/2014 TOTAL DEPTH 12991 PERF.13000 - 16881														
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-
05	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														
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-
05	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														
12	4681 X	1567	-0-	-3114	-0-	1567	3			Y	-0-			-0-
*01	4681 X	-0-	-0-	-4681	-0-					Y	-0-			-0-
02	3480 X	2634	-0-	-846	-0-	2634	3			Y	-0-			-0-
03	4158 X	4158	-0-	-0-	-0-	4158	3			Y	-0-			-0-
04	2947 X	2947	-0-	-0-	-0-	2947	3			Y	-0-			-0-
05	3748 X	3748	-0-	-0-	-0-	3748	3			Y	-0-			-0-
WESSENDORFF 01														
WELL #: 06H RRCID -> 272383 COMPL. DATE 09/16/2014 TOTAL DEPTH 13018 PERF.13230 - 19511														
*10	6448 X	4016	-0-	-2432	-0-	96	1	3111	3	Y	735	735	0	-0-
						809	9							
*11	6180 X	3827	-0-	-2353	-0-	62	1	3090	3	Y	614	614	0	-0-
						675	9							
*12	6386 X	3553	-0-	-2833	-0-	63	1	2906	3	Y	531	531	0	-0-
						584	9							
*01	6386 X	4111	-0-	-2275	-0-	88	1	3395	3	Y	571	571	0	-0-
						628	9							
02	4959 X	3458	-0-	-1501	-0-	84	1	2768	3	Y	551	551	0	-0-
						606	9							
*03	3999 X	3454	-0-	-545	-0-	91	1	2745	3	Y	562	562	0	-0-
						618	9							
*04	3990 X	2245	-0-	-1745	-0-	55	1	1808	3	Y	347	347	0	-0-
						382	9							
05	4123 X	3338	-0-	-785	-0-	107	1	3177	3	Y	49	49	0	-0-
						54	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)														CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC																	
LIVE OAK PARTNERS 02																	
WELL #: 02H RRCID -> 272398 COMPL. DATE 02/27/2015 TOTAL DEPTH 12669 PERF.12900 - 20581																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
12	1766 X	1766	-0-	-0-	-0-	1074	3	692	9	Y	629	629	0			-0-	
*01	2776 X	2776	-0-	-0-	-0-	1849	3	927	9	Y	843	843	0			-0-	
*02	1798 X	224	-0-	-1574	-0-	168	3	56	9	Y	51	51	0			-0-	
*03	2074 X	2074	-0-	-0-	-0-	1603	3	471	9	Y	428	428	0			-0-	
04	2700 X	2116	-0-	-584	-0-	1432	3	684	9	Y	622	622	0			-0-	
05	2790 X	2780	-0-	-10	-0-	2305	3	475	9	Y	432	432	0			-0-	

LIVE OAK PARTNERS 02														WELL #: 03H RRCID -> 272423 COMPL. DATE 02/19/2015 TOTAL DEPTH 12890 PERF.12975 - 20598			
12	7336 X	7336	-0-	-0-	-0-	6975	3	361	9	Y	328	328	0			-0-	
*01	10504 X	10504	-0-	-0-	-0-	9576	3	928	9	Y	844	844	0			-0-	
*02	6090 X	1045	-0-	-5045	-0-	999	3	46	9	Y	42	42	0			-0-	
*03	6510 X	1493	-0-	-5017	-0-	1044	3	449	9	Y	408	408	0			-0-	
04	15339 X	15339	-0-	-0-	-0-	13166	3	2173	9	Y	1975	1975	0			-0-	
05	11080 X	11080	-0-	-0-	-0-	9732	3	1348	9	Y	1225	1225	0			-0-	

LIVE OAK PARTNERS 02														WELL #: 01H RRCID -> 272426 COMPL. DATE 12/11/2015 TOTAL DEPTH 12801 PERF.12950 - 19931			
12	174 N	174	-0-	-0-	-0-	47	3	127	9	Y	115	115	0			-0-	
*01	496 N	437	-0-	-59	-0-	61	3	376	9	Y	342	342	0			-0-	
*02	116 N	82	-0-	-34	-0-	7	3	75	9	Y	68	68	0			-0-	
*03	186 N	166	-0-	-20	-0-	61	3	105	9	Y	95	95	0			-0-	
04	420 N	24	-0-	-396	-0-	15	3	9	9	Y	8	8	0			-0-	
05	280 N	280	-0-	-0-	-0-	241	3	39	9	Y	35	35	0			-0-	

MAY B UNIT														WELL #: 3H RRCID -> 272525 COMPL. DATE 04/16/2014 TOTAL DEPTH 12633 PERF.12545 - 16348			
12	2480 X	1579	-0-	-901	-0-	408	1	1021	3	Y	125	126	0			2	
						12	4	138	9								
01	1829 X	1463	-0-	-366	-0-	296	1	1026	3	Y	119	119	0			2	
						10	4	131	9								
02	1682 X	1545	-0-	-137	-0-	294	1	1116	3	Y	115	114	0			3	
						8	4	127	9								
03	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	195	1	1229	3	Y	151	151	0			3	
						7	4	166	9								
04	1410 N	1131	-0-	-279	-0-	136	1	876	3	Y	96	98	0			1	
						13	4	106	9								
05	1643 N	1097	-0-	-546	-0-	130	1	853	3	Y	102	102	0			1	
						2	4	112	9								

FRANK MALEK 05														WELL #: 05H RRCID -> 272532 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 13085 PERF.13020 - 19621			
12	3689 X	2293	-0-	-1396	-0-	2060	3	233	9	Y	212	212	0			-0-	
*01	3968 X	-0-	-0-	-3968	-0-					Y	-0-					-0-	
*02	5236 X	5236	-0-	-0-	-0-	4885	3	351	9	Y	319	319	0			-0-	
*03	3968 X	1799	-0-	-2169	-0-	1624	3	175	9	Y	159	159	0			-0-	
04	2611 X	2611	-0-	-0-	-0-	2414	3	197	9	Y	179	179	0			-0-	
05	5146 X	2031	-0-	-3115	-0-	1956	3	75	9	Y	68	68	0			-0-	

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
CHILDREN'S WESTON UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 272730 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 11919 PERF.12303 - 18667														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	7604 X	7604	-0-	-0-	-0-	855	1	5611	3	Y	1025	1017	0	8
01	7716 X	7716	-0-	-0-	-0-	10	4	1128	9					
02	2088 X	-0-	-0-	-2088	-0-	751	1	6206	3	Y	637	638	0	7
03	7595 X	6544	-0-	-1051	-0-	58	4	701	9					
04	7470 X	5246	-0-	-2224	-0-	646	1	5192	3	Y	-0-	7	0	-0-
05	8070 X	8070	-0-	-0-	-0-	10	4	696	9		633	626	0	7
						472	1	4655	3	Y	66	72	0	1
						46	4	73	9					
						624	1	6923	3	Y	463	459	0	5
						14	4	509	9					
MAY B UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 272778 COMPL. DATE 04/16/2014 TOTAL DEPTH 12609 PERF.12535 - 16479														
12	5053 X	3555	-0-	-1498	-0-	470	1	2561	3	Y	464	468	0	8
01	5053 X	2461	-0-	-2592	-0-	14	4	510	9					
02	4727 X	1588	-0-	-3139	-0-	319	1	1736	3	Y	358	359	0	7
03	4905 X	4905	-0-	-0-	-0-	12	4	394	9					
04	3600 X	188	-0-	-3412	-0-	368	1	825	3	Y	350	347	0	10
05	3565 X	3510	-0-	-55	-0-	10	4	385	9					
						581	1	3664	3	Y	581	578	0	13
						21	4	639	9					
						4	1	23	3	Y	146	158	0	1
						161	9							
						447	1	2923	3	Y	120	120	0	1
						8	4	132	9					
MAY B UNIT														
WELL #: 5H RRCID -> 272779 COMPL. DATE 04/16/2014 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12634 - 16345														
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-			-0-
02	899 X	90	-0-	-809	-0-	41	1	48	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
03	961 X	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	93 X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-
THREE SISTERS 01														
WELL #: 17H RRCID -> 273013 COMPL. DATE 08/21/2013 TOTAL DEPTH 12297 PERF.12530 - 16921														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
FRANK MALEK 05														
WELL #: 04H RRCID -> 273021 COMPL. DATE 01/31/2015 TOTAL DEPTH 12657 PERF.13030 - 19581														
12	3162 X	1291	-0-	-1871	-0-	1190	3	101	9	Y	92	92	0	-0-
*01	3286 X	-0-	-0-	-3286	-0-					Y	-0-			-0-
*02	3074 X	2793	-0-	-281	-0-	2560	3	233	9	Y	212	212	0	-0-
*03	4069 X	4069	-0-	-0-	-0-	3757	3	312	9	Y	284	284	0	-0-
04	2640 X	2555	-0-	-85	-0-	2351	3	204	9	Y	185	185	0	-0-
05	2962 X	2962	-0-	-0-	-0-	2684	3	278	9	Y	253	253	0	-0-

07/17/2024
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** MAY 2024 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 02

PAGE: 1045

SUGARKANE (EAGLE FORD)				//CONT.//	86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK						
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.//	525398													
FRANKE UNIT				WELL #:	3H	RRCID	-> 273078	COMPL.	DATE 06/26/2014	TOTAL	DEPTH	12438	PERF.12673	- 19174				
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	1780	X	1780	-0-	-0-	-0-		630	1	683	3	Y	341	336	0			15
01	1550	X	1401	-0-	-149	-0-		92	4	375	9							6
02	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-		527	1	722	3	Y	113	122	0			15
03	1767	N	1469	-0-	-298	-0-		28	4	124	9							9
04	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-		531	1	670	3	Y	299	290	0			7
05	1643	N	1585	-0-	-58	-0-		12	4	329	9							8
								190	1	1045	3	Y	209	215	0			
								4	4	230	9							
								161	1	1321	3	Y	192	194	0			
								5	4	211	9							
								203	1	1120	3	Y	232	231	0			
								7	4	255	9							
FRANKE UNIT				WELL #:	4H	RRCID	-> 273079	COMPL.	DATE 06/26/2014	TOTAL	DEPTH	12485	PERF.12678	- 19236				
12	3596	X	3091	-0-	-505	-0-		346	1	2527	3	Y	152	150	0			7
01	3720	X	3695	-0-	-25	-0-		51	4	167	9							12
02	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-		393	1	3021	3	Y	235	230	0			7
03	4194	X	4194	-0-	-0-	-0-		22	4	259	9							14
04	6188	X	6188	-0-	-0-	-0-		522	1	2820	3	Y	141	146	0			28
05	4830	X	4830	-0-	-0-	-0-		12	4	155	9							18
								590	1	3251	3	Y	310	303	0			
								12	4	341	9							
								583	1	4787	3	Y	728	714	0			
								17	4	801	9							
								647	1	3566	3	Y	541	551	0			
								22	4	595	9							
FRANKE UNIT				WELL #:	5H	RRCID	-> 273081	COMPL.	DATE 06/26/2014	TOTAL	DEPTH	12450	PERF.12692	- 19199				
12	3224	X	2934	-0-	-290	-0-		783	1	1776	3	Y	236	230	0			10
01	3224	X	2931	-0-	-293	-0-		115	4	260	9							13
02	3016	X	2811	-0-	-205	-0-		872	1	1735	3	Y	252	249	0			11
03	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-		47	4	277	9							12
04	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-		715	1	1841	3	Y	217	219	0			9
05	3007	X	2154	-0-	-853	-0-		16	4	239	9							
								462	1	2546	3	Y	261	260	0			
								10	4	287	9							
								335	1	2747	3	Y	227	230	0			
								10	4	250	9							
								322	1	1777	3	Y	40	48	0			1
								11	4	44	9							
CHOATE 01				WELL #:	04H	RRCID	-> 273096	COMPL.	DATE 03/04/2013	TOTAL	DEPTH	12906	PERF.13227	- 17851				
*10	2449	X	2224	-0-	-225	-0-		1654	3	570	9	Y	518	518	0			-0-
*11	2370	X	2346	-0-	-24	-0-		1495	3	851	9	Y	774	774	0			-0-
*12	2263	X	2148	-0-	-115	-0-		1328	3	820	9	Y	745	745	0			-0-
*01	2449	X	1606	-0-	-843	-0-		1105	3	501	9	Y	455	455	0			-0-
*02	2291	X	1317	-0-	-974	-0-		955	3	362	9	Y	329	329	0			-0-
*03	2449	X	1677	-0-	-772	-0-		1245	3	432	9	Y	393	393	0			-0-
*04	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-		256	1	1098	3	Y	356	356	0			-0-
								392	9									
05	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-		350	1	1322	3	Y	389	389	0			-0-
								428	9									

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	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	4154 X	1627	-0-	-2527	-0-		1293 3	334 9		Y	304	304 0		-0-
*01	4154 X	-0-	-0-	-4154	-0-					Y	-0-			-0-
*02	3277 X	1447	-0-	-1830	-0-		1267 3	180 9		Y	164	164 0		-0-
*03	3503 X	3004	-0-	-499	-0-		2739 3	265 9		Y	241	241 0		-0-
04	2640 X	2425	-0-	-215	-0-		2230 3	195 9		Y	177	177 0		-0-
05	2187 X	2187	-0-	-0-	-0-		1979 3	208 9		Y	189	189 0		-0-

CHILDREN'S WESTON UNIT				WELL #:	1HR	RRCID ->	273128	COMPL. DATE	05/22/2012	TOTAL	DEPTH	11949	PERF.12340	- 18190
12	3100 N	6728	-0-	3628	13752		597 1	5266 3		Y	779	779 0		6
							8 4	857 9						
01	19840 X	6088	-0-	-13752	-0-		590 1	4593 3		Y	782	779 0		9
							45 4	860 9						
02	8120 X	4923	-0-	-3197	-0-		507 1	3209 3		Y	1087	1083 0		13
							11 4	1196 9						
03	8680 X	4710	-0-	-3970	-0-		382 1	3071 3		Y	1137	1138 0		12
							6 4	1251 9						
04	8400 X	1462	-0-	-6938	-0-		67 1	656 3		Y	666	667 0		11
							6 4	733 9						
05	6727 X	2424	-0-	-4303	-0-		162 1	1794 3		Y	422	429 0		4
							4 4	464 9						

MENSIEK 01				WELL #:	04H	RRCID ->	273139	COMPL. DATE	10/01/2014	TOTAL	DEPTH	12905	PERF.13136	- 18441
*10	499 N	499	-0-	-0-	-0-		25 1	351 3		Y	112	112 0		-0-
							123 9							
*11	390 N	364	-0-	-26	-0-		24 1	298 3		Y	38	38 0		-0-
							42 9							
12	493 N	493	-0-	-0-	-0-		23 1	336 3		Y	122	122 0		-0-
							134 9							
*01	496 N	331	-0-	-165	-0-		19 1	237 3		Y	68	68 0		-0-
							75 9							
02	348 N	334	-0-	-14	-0-		25 1	269 3		Y	36	36 0		-0-
							40 9							
*03	496 N	270	-0-	-226	-0-		16 1	203 3		Y	46	46 0		-0-
							51 9							
*04	781 N	781	-0-	-0-	-0-		34 1	578 3		Y	154	154 0		-0-
							169 9							
05	372 N	82	-0-	-290	-0-		5 1	77 3		Y	-0-			-0-

MANGIONE 01				WELL #:	04H	RRCID ->	273140	COMPL. DATE	03/18/2014	TOTAL	DEPTH	12982	PERF.13020	- 16971
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-
05	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
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-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)															//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: LIVE OAK																																												
MARATHON OIL EF LLC															//CONT.// 525398																																																																										
CHILDREN'S WESTON UNIT															WELL #: 2H															RRCID -> 273486															COMPL. DATE 12/28/2015															TOTAL DEPTH 11935															PERF.12581 - 18695														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE																																																																			
12	7223 X	3251	-0-	-3972	-0-	490	1	6	4	2272	3	Y	439	437	0							3																																																																			
01	5797 X	2527	-0-	-3270	-0-	483	1	36	4	1593	3	Y	377	376	0							4																																																																			
02	4988 X	2522	-0-	-2466	-0-	471	1	9	4	1669	3	Y	339	339	0							4																																																																			
03	4185 X	2767	-0-	-1418	-0-	266	1	4	4	2141	3	Y	324	325	0							3																																																																			
04	3150 X	2014	-0-	-1136	-0-	157	1	15	4	1546	3	Y	269	267	0							5																																																																			
05	3255 X	2216	-0-	-1039	-0-	157	1	4	4	1737	3	Y	289	291	0							3																																																																			
										318	9																																																																														
MAY B UNIT															WELL #: 4H															RRCID -> 273487															COMPL. DATE 04/16/2014															TOTAL DEPTH 12626															PERF.12615 - 16154														
12	14260 X	8220	-0-	-6040	-0-	603	1	19	4	6995	3	Y	548	552	0							10																																																																			
01	14260 X	4897	-0-	-9363	-0-	413	1	16	4	3819	3	Y	590	589	0							11																																																																			
02	12151 X	773	-0-	-11378	-0-	112	1	658	9	3	4	Y	598	592	0							17																																																																			
03	12369 X	1110	-0-	-11259	-0-	24	1	1	4	152	3	Y	848	847	0							18																																																																			
04	9450 X	674	-0-	-8776	-0-	29	1	3	4	189	3	Y	412	427	0							3																																																																			
05	8215 X	983	-0-	-7232	-0-	34	1	1	4	222	3	Y	660	658	0							5																																																																			
THREE SISTERS 01															WELL #: 18H															RRCID -> 273488															COMPL. DATE 08/22/2013															TOTAL DEPTH 12298															PERF.12555 - 16991														
12	73 X	73	-0-	-0-	-0-	50	3	2	1	23	9	Y	21	21	0							-0-																																																																			
*01	637 X	637	-0-	-0-	-0-	2	1	251	9	384	3	Y	228	228	0							-0-																																																																			
*02	1152 X	1152	-0-	-0-	-0-	6	1	152	9	994	3	Y	138	138	0							-0-																																																																			
*03	650 X	650	-0-	-0-	-0-	2	1	251	9	397	3	Y	228	228	0							-0-																																																																			
*04	471 X	471	-0-	-0-	-0-	2	1	229	9	240	3	Y	208	208	0							-0-																																																																			
05	502 X	502	-0-	-0-	-0-	3	1	240	9	259	3	Y	218	218	0							-0-																																																																			
THREE SISTERS 01															WELL #: 15H															RRCID -> 273532															COMPL. DATE 08/12/2019															TOTAL DEPTH 12287															PERF.12600 - 17171														
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	156	156	0							-0-																																																																			
*01	131 X	131	-0-	-0-	-0-	9	3			122	9	Y	111	111	0							-0-																																																																			
*02	79 X	79	-0-	-0-	-0-	17	3			62	9	Y	56	56	0							-0-																																																																			
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-									-0-																																																																			
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-									-0-																																																																			
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-									-0-																																																																			
HERREJON 01															WELL #: 04H															RRCID -> 273700															COMPL. DATE 11/24/2014															TOTAL DEPTH 13123															PERF.12985 - 18116														
12	3007 X	1828	-0-	-1179	-0-	1657	3			171	9	Y	155	155	0							-0-																																																																			
*01	3007 X	1357	-0-	-1650	-0-	1203	3			154	9	Y	140	140	0							-0-																																																																			
*02	2813 X	2726	-0-	-87	-0-	2506	3			220	9	Y	200	200	0							-0-																																																																			
*03	2604 X	2296	-0-	-308	-0-	2105	3			191	9	Y	174	174	0							-0-																																																																			
04	2460 X	180	-0-	-2280	-0-	167	3			13	9	Y	12	12	0							-0-																																																																			
05	2914 X	2490	-0-	-424	-0-	2327	3			163	9	Y	148	148	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 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	422 X	422	-0-	-0-	-0-	-0-		171	3	251	9	Y	228	228	0		-0-	
*01	148 X	148	-0-	-0-	-0-	-0-		42	3	106	9	Y	96	96	0		-0-	
*02	97 X	97	-0-	-0-	-0-	-0-		14	3	83	9	Y	75	75	0		-0-	
*03	138 X	138	-0-	-0-	-0-	-0-		37	3	101	9	Y	92	92	0		-0-	
04	137 X	137	-0-	-0-	-0-	-0-		16	3	121	9	Y	110	110	0		-0-	
05	145 X	145	-0-	-0-	-0-	-0-		9	3	136	9	Y	124	124	0		-0-	
FRANKE UNIT					WELL #:	6H	RRCID -> 274278	COMPL. DATE 06/26/2014		TOTAL DEPTH 12480 PERF.12729 - 19224								
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
01	0 N	-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-	
05	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								
12	3877 X	3877	-0-	-0-	-0-	-0-		730	1	2611	3	Y	390	385	0		17	
								107	4	429	9							
01	3839 X	3839	-0-	-0-	-0-	-0-		516	1	1533	3	Y	1602	1535	0		84	
								28	4	1762	9							
02	4004 X	4004	-0-	-0-	-0-	-0-		579	1	3075	3	Y	305	374	0		15	
								14	4	336	9							
03	5729 X	5729	-0-	-0-	-0-	-0-		627	1	3458	3	Y	1483	1431	0		67	
								13	4	1631	9							
04	3948 X	3948	-0-	-0-	-0-	-0-		304	1	2500	3	Y	1032	1059	0		40	
								9	4	1135	9							
05	4278 X	3448	-0-	-830	-0-	-0-		434	1	2393	3	Y	551	573	0		18	
								15	4	606	9							
MURPHY-SINCLAIR UNIT					WELL #:	6H	RRCID -> 274454	COMPL. DATE 05/27/2014		TOTAL DEPTH 12320 PERF. N/A								
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-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 07/04/2024 - WELL PLUGGED 01/04/15																		
BLACKJACK UNIT E					WELL #:	1H	RRCID -> 274533	COMPL. DATE 07/04/2014		TOTAL DEPTH 12735 PERF.12796 - 18762								
12	2511 X	1435	-0-	-1076	-0-	-0-		687	1	13	4	Y	668	668	0		12	
								735	9									
01	4092 X	1332	-0-	-2760	-0-	-0-		756	1	15	3	Y	478	478	0		12	
								35	4	526	9							
02	5837 X	5837	-0-	-0-	-0-	-0-		862	1	4339	3	Y	564	564	0		12	
								16	4	620	9							
03	4092 X	1737	-0-	-2355	-0-	-0-		179	1	1245	3	Y	281	285	0		8	
								4	4	309	9							
04	1565 X	1565	-0-	-0-	-0-	-0-		179	1	1024	3	Y	326	326	0		8	
								3	4	359	9							
05	6231 X	5012	-0-	-1219	-0-	-0-		637	1	3691	3	Y	614	603	0		19	
								9	4	675	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)				//CONT.//	86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.//	525398									
MOBIL UNIT D				WELL #:	2H	RRCID ->	274573	COMPL. DATE	11/24/2014	TOTAL	DEPTH	12186	PERF.12521 - 17147	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	248 X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-			-0-
01	186 X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HERREJON 01				WELL #:	02H	RRCID ->	274637	COMPL. DATE	05/29/2015	TOTAL	DEPTH	13094	PERF.13140 - 18471	
12	1178 N	1043	-0-	-135	-0-	968	3	75	9	Y	68	68	0	-0-
*01	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	1378	3	78	9	Y	71	71	0	-0-
*02	2900 N	3575	-0-	675	675	2161	3	1414	9	Y	1285	1285	0	-0-
*03	2549 N	1874	-0-	-675	-0-	1663	3	211	9	Y	192	192	0	-0-
*04	1410 N	64	-0-	-1346	-0-	35	3	29	9	Y	26	26	0	-0-
05	1860 X	1851	-0-	-9	-0-	1741	3	110	9	Y	100	100	0	-0-

HERREJON 01				WELL #:	03H	RRCID ->	274638	COMPL. DATE	03/04/2014	TOTAL	DEPTH	13015	PERF.13090 - 18026	
12	1364 N	1069	-0-	-295	-0-	922	3	147	9	Y	134	134	0	-0-
*01	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	1432	3	178	9	Y	162	162	0	-0-
*02	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	1410	3	187	9	Y	170	170	0	-0-
*03	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	1010	3	156	9	Y	142	142	0	-0-
04	1560 N	68	-0-	-1492	-0-	64	3	4	9	Y	4	4	0	-0-
05	1736 N	1280	-0-	-456	-0-	1188	3	92	9	Y	84	84	0	-0-

SCHENDEL 02				WELL #:	09H	RRCID ->	274640	COMPL. DATE	07/01/2014	TOTAL	DEPTH	12872	PERF.13170 - 19621	
*10	1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	164	1	1262	3	Y	465	465	0	-0-
						512	9							
*11	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	126	1	934	3	Y	388	388	0	-0-
						427	9							
12	3082 N	3082	-0-	-0-	-0-	357	1	2350	3	Y	341	341	0	-0-
						375	9							
*01	1922 N	1282	-0-	-640	-0-	113	1	751	3	Y	380	380	0	-0-
						418	9							
02	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	163	1	1215	3	Y	285	285	0	-0-
						314	9							
*03	3100 N	3490	-0-	390	390	384	1	2700	3	Y	369	369	0	-0-
						406	9							
*04	2491 N	2101	-0-	-390	-0-	220	1	1498	3	Y	348	348	0	-0-
						383	9							
05	1798 N	1689	-0-	-109	-0-	96	1	1292	3	Y	274	274	0	-0-
						301	9							

SCHENDEL 02				WELL #:	11H	RRCID ->	274641	COMPL. DATE	06/24/2014	TOTAL	DEPTH	12940	PERF.13195 - 19621	
*10	2736 N	2736	-0-	-0-	-0-	275	1	2028	3	Y	394	394	0	-0-
						433	9							
*11	2220 X	1852	-0-	-368	-0-	193	1	1332	3	Y	297	297	0	-0-
						327	9							
12	3100 N	3518	-0-	418	418	405	1	2820	3	Y	266	266	0	-0-
						293	9							
*01	3100 N	3020	-0-	-80	338	377	1	2503	3	Y	127	127	0	-0-
						140	9							
02	2900 N	3395	-0-	495	833	359	1	2667	3	Y	335	335	0	-0-
						369	9							
*03	3014 X	2181	-0-	-833	-0-	236	1	1686	3	Y	235	235	0	-0-
						259	9							
*04	2220 X	1363	-0-	-857	-0-	152	1	1033	3	Y	162	162	0	-0-
						178	9							
05	2559 X	2559	-0-	-0-	-0-	159	1	2132	3	Y	244	244	0	-0-
						268	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)													
MARATHON OIL EF LLC													
SCENDEL 02													
WELL #: 12H RRCID -> 274642 COMPL. DATE 06/24/2014 TOTAL DEPTH 12838 PERF.13215 - 19591													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS
0						AMT	CODE	AMT	CODE			AMT	CODE
													EOM BALANCE
*10	4805 X	4789	-0-	-16	-0-	436	1	3249	3	Y	1004	1004	0
						1104	9						-0-
*11	5281 X	5281	-0-	-0-	-0-	586	1	3866	3	Y	754	754	0
						829	9						-0-
*12	4495 X	3446	-0-	-1049	-0-	354	1	2331	3	Y	692	692	0
						761	9						-0-
*01	10898 X	10898	-0-	-0-	-0-	1320	1	8985	3	Y	539	539	0
						593	9						-0-
02	7701 X	7701	-0-	-0-	-0-	753	1	5970	3	Y	889	889	0
						978	9						-0-
*03	4805 X	3185	-0-	-1620	-0-	336	1	2196	3	Y	594	594	0
						653	9						-0-
*04	4650 X	2684	-0-	-1966	-0-	295	1	2002	3	Y	352	352	0
						387	9						-0-
05	4805 X	3294	-0-	-1511	-0-	200	1	2674	3	Y	382	382	0
						420	9						-0-

LISKA 01													
WELL #: 06H RRCID -> 274643 COMPL. DATE 02/15/2015 TOTAL DEPTH 13116 PERF.13430 - 17581													
*10	1271 N	319	-0-	-952	-0-	26	1	151	3	Y	129	129	0
						142	9						-0-
*11	1140 N	75	-0-	-1065	-0-	17	3	58	9	Y	53	53	0
12	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	162	1	950	3	Y	327	327	0
						360	9						-0-
*01	596 N	596	-0-	-0-	-0-	44	1	432	3	Y	109	109	0
						120	9						-0-
02	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	133	1	771	3	Y	293	293	0
						322	9						-0-
*03	1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	230	1	1183	3	Y	296	296	0
						326	9						-0-
*04	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	152	1	739	3	Y	266	266	0
						293	9						-0-
05	1302 N	902	-0-	-400	-0-	140	1	579	3	Y	166	166	0
						183	9						-0-

LISKA 01													
WELL #: 07H RRCID -> 274644 COMPL. DATE 01/29/2015 TOTAL DEPTH 13264 PERF.13330 - 17731													
*10	1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	253	1	1241	3	Y	264	264	0
						290	9						-0-
*11	2100 X	1884	-0-	-216	-0-	226	1	1374	3	Y	258	258	0
						284	9						-0-
12	2046 X	1413	-0-	-633	-0-	194	1	984	3	Y	214	214	0
						235	9						-0-
*01	2046 X	386	-0-	-1660	-0-	29	1	260	3	Y	88	88	0
						97	9						-0-
02	1798 N	1266	-0-	-532	-0-	167	1	829	3	Y	245	245	0
						270	9						-0-
*03	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	245	1	1129	3	Y	286	286	0
						315	9						-0-
*04	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	203	1	974	3	Y	231	231	0
						254	9						-0-
05	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	251	1	1025	3	Y	251	251	0
						276	9						-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK								
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398														
LISKA 01		WELL #: 08H		RRCID -> 274645		COMPL. DATE 02/06/2015		TOTAL		DEPTH 13185		PERF.13396 - 17591				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*10	2438 X	2438	-0-	-0-	-0-	368 1	1784 3	Y			260	260 0				-0-
						286 9										
*11	3000 N	3735	-0-	735	735	485 1	2890 3	Y			327	327 0				-0-
						360 9										
*12	2709 N	1974	-0-	-735	-0-	259 1	1440 3	Y			250	250 0				-0-
						275 9										
*01	2346 N	2346	-0-	-0-	-0-	189 1	1820 3	Y			306	306 0				-0-
						337 9										
02	2121 X	2121	-0-	-0-	-0-	283 1	1535 3	Y			275	275 0				-0-
						303 9										
*03	2044 X	2044	-0-	-0-	-0-	293 1	1479 3	Y			247	247 0				-0-
						272 9										
*04	1834 X	1834	-0-	-0-	-0-	279 1	1331 3	Y			204	204 0				-0-
						224 9										
05	2295 X	2295	-0-	-0-	-0-	406 1	1643 3	Y			224	224 0				-0-
						246 9										

LISKA 01		WELL #: 09H		RRCID -> 274646		COMPL. DATE 02/19/2015		TOTAL		DEPTH 13269		PERF.13330 - 17681				
*10	1767 N	1753	-0-	-14	-0-	236 1	1181 3	Y			305	305 0				-0-
						336 9										
*11	1890 N	1559	-0-	-331	-0-	175 1	1100 3	Y			258	258 0				-0-
						284 9										
12	1674 N	1476	-0-	-198	-0-	190 1	964 3	Y			293	293 0				-0-
						322 9										
*01	1736 N	1502	-0-	-234	-0-	119 1	1050 3	Y			303	303 0				-0-
						333 9										
02	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	204 1	1011 3	Y			300	300 0				-0-
						330 9										
*03	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	243 1	1119 3	Y			323	323 0				-0-
						355 9										
*04	2333 N	2333	-0-	-0-	-0-	347 1	1658 3	Y			298	298 0				-0-
						328 9										
05	1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	333 1	1359 3	Y			243	243 0				-0-
						267 9										

LISKA 01		WELL #: 11H		RRCID -> 274647		COMPL. DATE 03/06/2015		TOTAL		DEPTH 13276		PERF.13315 - 17841				
*10	279 N	263	-0-	-16	-0-	55 3	208 9	Y			189	189 0				-0-
*11	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	165 1	1009 3	Y			164	164 0				-0-
						180 9										
12	463 N	463	-0-	-0-	-0-	30 1	240 3	Y			175	175 0				-0-
						193 9										
*01	248 N	-0-	-0-	-248	-0-	291 1	1442 3	Y			82	82 0				-0-
02	1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	243 9					221	221 0				-0-
*03	465 N	-0-	-0-	-465	-0-			Y			161	161 0				-0-
*04	466 N	466	-0-	-0-	-0-	40 1	203 3	Y			203	203 0				-0-
						223 9										
05	2108 N	521	-0-	-1587	-0-	57 1	244 3	Y			200	200 0				-0-
						220 9										

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK					
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398											
LISKA 01		WELL #: 02H		RRCID -> 275061		COMPL. DATE 08/02/2015		TOTAL DEPTH 13478		PERF.13390 - 19871			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*10	4092 X	859	-0-	-3233	-0-	167	3	692	9	Y	629	629 0	-0-
*11	3960 X	1205	-0-	-2755	-0-	111	1	753	3	Y	310	310 0	-0-
12	4458 X	4458	-0-	-0-	-0-	341	9						
						655	1	3329	3	Y	431	431 0	-0-
*01	4092 X	2479	-0-	-1613	-0-	474	9						
						138	1	1559	3	Y	711	711 0	-0-
02	2813 X	1754	-0-	-1059	-0-	782	9						
						176	1	1083	3	Y	450	450 0	-0-
*03	4092 X	2034	-0-	-2058	-0-	495	9						
						283	1	1303	3	Y	407	407 0	-0-
*04	3960 X	1761	-0-	-2199	-0-	448	9						
						244	1	1163	3	Y	322	322 0	-0-
05	4092 X	2899	-0-	-1193	-0-	354	9						
						479	1	1955	3	Y	423	423 0	-0-
						465	9						
LISKA 01		WELL #: 04H		RRCID -> 275062		COMPL. DATE 08/10/2015		TOTAL DEPTH 13458		PERF.13440 - 19491			
*10	2449 X	110	-0-	-2339	-0-	14	1	72	3	Y	22	22 0	-0-
						24	9						
*11	2479 X	2479	-0-	-0-	-0-	344	1	1996	3	Y	126	126 0	-0-
						139	9						
12	2418 X	2286	-0-	-132	-0-	354	1	1801	3	Y	119	119 0	-0-
						131	9						
*01	6669 X	6669	-0-	-0-	-0-	652	1	5841	3	Y	160	160 0	-0-
						176	9						
02	2378 X	1302	-0-	-1076	-0-	180	1	958	3	Y	149	149 0	-0-
						164	9						
*03	2573 X	2098	-0-	-475	-0-	354	1	1630	3	Y	104	104 0	-0-
						114	9						
*04	3690 X	2179	-0-	-1511	-0-	367	1	1732	3	Y	73	73 0	-0-
						80	9						
05	3813 X	2632	-0-	-1181	-0-	497	1	1997	3	Y	125	125 0	-0-
						138	9						
LISKA 01		WELL #: 05H		RRCID -> 275065		COMPL. DATE 08/20/2015		TOTAL DEPTH 13351		PERF.13560 - 19211			
*10	1485 X	1485	-0-	-0-	-0-	211	1	1040	3	Y	213	213 0	-0-
						234	9						
*11	1266 X	1266	-0-	-0-	-0-	144	1	902	3	Y	200	200 0	-0-
						220	9						
12	868 X	720	-0-	-148	-0-	76	1	467	3	Y	161	161 0	-0-
						177	9						
*01	1488 X	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	1	1 0	-0-
02	1392 X	586	-0-	-806	-0-	78	1	384	3	Y	113	113 0	-0-
						124	9						
*03	1552 X	1552	-0-	-0-	-0-	208	1	1084	3	Y	236	236 0	-0-
						260	9						
*04	1404 X	1404	-0-	-0-	-0-	206	1	988	3	Y	191	191 0	-0-
						210	9						
05	713 X	501	-0-	-212	-0-	74	1	311	3	Y	105	105 0	-0-
						116	9						

07/17/2024
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** MAY 2024 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 02

PAGE: 1053

SUGARKANE (EAGLE FORD) MARATHON OIL EF LLC KRANER UNIT B			//CONT.// 525398 WELL #:		86950 600 4H	NON-ASSOCIATED RRCID -> 275078		CAPACITY COMPL. DATE 08/18/2014				CNTY: LIVE OAK TOTAL DEPTH 12911 PERF.12687 - 18214				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE
12	4433 X	1926	-0-	-2507	-0-	135	1	20	1691	3	Y	73	72	0		3
01	3906 X	2588	-0-	-1318	-0-	221	1	13	2196	3	Y	144	139	0		8
02	6685 X	6685	-0-	-0-	-0-	425	1	12	6060	3	Y	171	171	0		8
03	2205 X	2205	-0-	-0-	-0-	327	1	7	1804	3	Y	61	66	0		3
04	4818 X	4818	-0-	-0-	-0-	508	1	15	4173	3	Y	111	110	0		4
05	3803 X	3803	-0-	-0-	-0-	562	1	19	3098	3	Y	113	113	0		4
LISKA 01					WELL #:	03H	RRCID -> 275122	COMPL. DATE 08/06/2015				TOTAL DEPTH 13354 PERF.13530 - 19081				
*10	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	164	1	138	805	3	Y	125	125	0		-0-
*11	925 N	925	-0-	-0-	-0-	107	1	147	671	3	Y	134	134	0		-0-
12	2598 N	2598	-0-	-0-	-0-	386	1	164	2048	3	Y	149	149	0		-0-
*01	3003 N	3003	-0-	-0-	-0-	297	1	78	2628	3	Y	71	71	0		-0-
02	870 N	-0-	-0-	-870	-0-						Y	7	7	0		-0-
*03	1519 N	8	-0-	-1511	-0-	1	1		7	3	Y	-0-				-0-
04	1470 N	24	-0-	-1446	-0-	4	1		20	3	Y	-0-				-0-
05	11 N	11	-0-	-0-	-0-	2	1		9	3	Y	-0-				-0-
THREE SISTERS 01					WELL #:	21H	RRCID -> 275247	COMPL. DATE 08/11/2014				TOTAL DEPTH 12802 PERF.12949 - 20100				
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-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
LUNA UNIT					WELL #:	5H	RRCID -> 275248	COMPL. DATE 10/19/2014				TOTAL DEPTH 12212 PERF.12455 - 16442				
12	2041 X	2041	-0-	-0-	-0-	681	1	6	848	3	Y	460	457	0		22
01	1698 X	1698	-0-	-0-	-0-	771	1	27	407	3	Y	448	444	0		26
02	1998 N	1998	-0-	-0-	-0-	756	1	9	729	3	Y	458	462	0		22
03	2046 N	1925	-0-	-121	-0-	423	1	6	1052	3	Y	404	406	0		20
04	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	470	1	14	911	3	Y	375	376	0		19
05	2139 N	244	-0-	-1895	-0-	14	1	197	33	3	Y	179	190	0		8

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
LUNA UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 275446 COMPL. DATE 10/19/2014 TOTAL DEPTH 12236 PERF.12426 - 16467														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0						AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE			AMT CODE	AMT CODE	
12	2527 X	2527	-0-	-0-	-0-	994 1	1523 3	1	9	Y	1	1 0		-0-
01	2017 X	2017	-0-	-0-	-0-	956 1	976 3	1	9	Y	47	44 0		3
02	2337 X	2337	-0-	-0-	-0-	909 1	1386 3	1	9	Y	28	30 0		1
03	2724 X	2724	-0-	-0-	-0-	668 1	1662 3	1	9	Y	349	333 0		17
04	2460 X	2314	-0-	-146	-0-	628 1	1217 3	1	9	Y	409	405 0		21
05	2542 X	2471	-0-	-71	-0-	566 1	1346 3	1	9	Y	500	500 0		21
LUNA UNIT														
WELL #: 4H RRCID -> 275449 COMPL. DATE 10/19/2014 TOTAL DEPTH 12208 PERF.12441 - 16391														
12	1302 N	864	-0-	-438	-0-	513 1	19 3	1	9	Y	298	297 0		14
01	1581 N	610	-0-	-971	-0-	379 1	13 4	1	9	Y	198	201 0		11
02	1044 N	310	-0-	-734	-0-	282 1	3 4	1	9	Y	23	33 0		1
03	868 N	420	-0-	-448	-0-	14 1	36 3	1	9	Y	336	320 0		17
04	600 N	515	-0-	-85	-0-	118 1	228 3	1	9	Y	150	159 0		8
05	341 N	107	-0-	-234	-0-	4 1	9 3	1	9	Y	85	89 0		4
WILBUR EDEN 01														
WELL #: 02H RRCID -> 275609 COMPL. DATE 06/11/2014 TOTAL DEPTH 12884 PERF.13021 - 18189														
12	372 N	372	-0-	-0-	-0-	20 3	352 9	1	9	Y	320	320 0		-0-
*01	702 N	702	-0-	-0-	-0-	272 3	430 9	1	9	Y	391	391 0		-0-
*02	834 X	834	-0-	-0-	-0-	310 3	524 9	1	9	Y	476	476 0		-0-
*03	994 X	994	-0-	-0-	-0-	566 3	428 9	1	9	Y	389	389 0		-0-
*04	733 X	733	-0-	-0-	-0-	604 3	129 9	1	9	Y	117	117 0		-0-
05	311 X	311	-0-	-0-	-0-	54 3	257 9	1	9	Y	234	234 0		-0-
WIEDING-WESTON UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 275693 COMPL. DATE 11/29/2014 TOTAL DEPTH 12259 PERF.12488 - 18866														
12	8804 X	5670	-0-	-3134	-0-	664 1	4738 3	1	9	Y	236	235 0		2
01	1643 X	778	-0-	-865	-0-	73 1	652 3	1	9	Y	43	44 0		1
02	1537 X	481	-0-	-1056	-0-	447 1	8 4	1	9	Y	24	25 0		-0-
03	5673 X	3746	-0-	-1927	-0-	387 1	3108 3	1	9	Y	223	221 0		2
04	5490 X	45	-0-	-5445	-0-	3 1	28 3	1	9	Y	13	15 0		-0-
05	5673 X	-0-	-0-	-5673	-0-	14 9				Y	-0-			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398								
FREE UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	275765	COMPL. DATE	05/28/2014	TOTAL	DEPTH	12534	PERF.12792 - 18691
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
12	341 N	-0-	-0-	-341	-0-				Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	T. A.	191	-0-	191	191	121	1	6	4	Y	58 43 0	15
03	T. A.	587	-0-	587	778	68	1	443	3	Y	65 65 0	15
04	T. A.	408	-0-	408	1186	57	1	344	3	Y	2 16 0	1
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	1186	5	4	2	9	Y	11 9 0	3
FREE UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	275768	COMPL. DATE	09/14/2014	TOTAL	DEPTH	12465	PERF.12899 - 18727
12	7936 X	6556	-0-	-1380	-0-	681	1	4669	3	Y	1054 935 0	389
01	11284 X	7644	-0-	-3640	-0-	47	4	1159	9			
02	11063 X	11063	-0-	-0-	-0-	733	1	5715	3	Y	1006 1057 0	338
03	14834 X	14834	-0-	-0-	-0-	89	4	1107	9			
04	11697 X	11697	-0-	-0-	-0-	983	1	9205	3	Y	752 896 0	194
05	24807 X	24807	-0-	-0-	-0-	48	4	827	9			
						1814	1	11885	3	Y	924 899 0	219
						119	4	1016	9			
						1530	1	9303	3	Y	668 658 0	229
						129	4	735	9			
						3890	1	19816	3	Y	709 778 0	160
						321	4	780	9			
FREE UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	275769	COMPL. DATE	09/14/2014	TOTAL	DEPTH	12490	PERF.13158 - 19215
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-
05	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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
THREE SISTERS 01		WELL #:		20H	RRCID ->	275851	COMPL. DATE	08/11/2014	TOTAL	DEPTH	12902	PERF.12860 - 20161
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-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)				//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK						
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.// 525398														
MOBIL UNIT C				WELL #:		6H	RRCID -> 276072	COMPL. DATE 10/22/2014		TOTAL	DEPTH 12038	PERF.12361	- 18140					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	1023 X	-0-	-0-	-1023	-0-							Y	-0-					-0-
01	1023 X	188	-0-	-835	-0-			8	1	143	3	Y	33	33	0			-0-
								1	4	36	9							
02	875 N	875	-0-	-0-	-0-			517	1	46	3	Y	275	272	0			3
								9	4	303	9							
03	534 N	534	-0-	-0-	-0-			40	1	324	3	Y	154	155	0			2
								1	4	169	9							
04	180 N	150	-0-	-30	-0-			3	1	26	3	Y	110	110	0			2
								121	9									
05	651 N	513	-0-	-138	-0-			30	1	330	3	Y	138	139	0			1
								1	4	152	9							

SCHEDEL 02				WELL #:		08H	RRCID -> 276209	COMPL. DATE 07/01/2014		TOTAL	DEPTH 13129	PERF.13280	- 19181					
12	310 N	-0-	-0-	-310	-0-							Y	-0-					-0-
*01	578 N	578	-0-	-0-	-0-			76	1	502	3	Y	-0-					-0-
02	634 N	634	-0-	-0-	-0-			75	1	559	3	Y	-0-					-0-
03	2138 N	2138	-0-	-0-	-0-			284	1	1854	3	Y	-0-					-0-
04	300 N	5	-0-	-295	-0-			1	1	4	3	Y	-0-					-0-
05	310 N	-0-	-0-	-310	-0-							Y	-0-					-0-

MOBIL UNIT C				WELL #:		5H	RRCID -> 276260	COMPL. DATE 10/22/2014		TOTAL	DEPTH 12054	PERF.12449	- 18370					
12	3286 X	1694	-0-	-1592	-0-			345	1	1199	3	Y	133	135	0			1
								4	4	146	9							
01	4247 X	2627	-0-	-1620	-0-			257	1	2151	3	Y	181	180	0			2
								20	4	199	9							
02	11028 X	11028	-0-	-0-	-0-			775	1	9629	3	Y	550	545	0			7
								19	4	605	9							
03	12421 X	12421	-0-	-0-	-0-			1353	1	10879	3	Y	153	158	0			2
								21	4	168	9							
04	13045 X	13045	-0-	-0-	-0-			1167	1	11499	3	Y	241	239	0			4
								114	4	265	9							
05	11873 X	6646	-0-	-5227	-0-			540	1	5996	3	Y	89	92	0			1
								12	4	98	9							

LUNA UNIT				WELL #:		7H	RRCID -> 276261	COMPL. DATE 10/19/2014		TOTAL	DEPTH 12228	PERF.12463	- 16427					
12	1240 X	892	-0-	-348	-0-			751	1	82	3	Y	48	46	0			2
								6	4	53	9							
01	1240 X	1090	-0-	-150	-0-			736	1	4	3	Y	295	280	0			17
								25	4	325	9							
02	1160 X	1149	-0-	-11	-0-			788	1	125	3	Y	206	213	0			10
								9	4	227	9							
03	899 X	291	-0-	-608	-0-			16	1	40	3	Y	214	213	0			11
								235	9									
04	1749 X	1749	-0-	-0-	-0-			567	1	1100	3	Y	59	67	0			3
								17	4	65	9							
05	1650 X	1650	-0-	-0-	-0-			446	1	1062	3	Y	123	121	0			5
								7	4	135	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
LUNA UNIT														
WELL #: 8H RRCID -> 276279 COMPL. DATE 10/19/2014 TOTAL DEPTH 12212 PERF.12462 - 16564														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	1798 X	1052	-0-	-746	-0-	591 1	125 3	332 9	Y	302	300 0			15
01	1798 X	1210	-0-	-588	-0-	662 1	254 3	271 9	Y	246	247 0			14
02	1082 X	1082	-0-	-0-	-0-	596 1	235 3	244 9	Y	222	225 0			11
03	1116 X	1092	-0-	-24	-0-	241 1	601 3	246 9	Y	224	224 0			11
04	1170 X	1082	-0-	-88	-0-	287 1	557 3	229 9	Y	208	208 0			11
05	1405 X	1405	-0-	-0-	-0-	330 1	786 3	284 9	Y	258	258 0			11
DEBILL 01 WELL #: 13H RRCID -> 276622 COMPL. DATE 05/21/2015 TOTAL DEPTH 13421 PERF.13370 - 17222														
*10	320 N	320	-0-	-0-	-0-	46 1	231 3	43 9	Y	39	39 0			-0-
*11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-	10 1	50 3	350 9	Y	-0-				-0-
12	1054 N	410	-0-	-644	-0-	10 1	50 3	99 3	Y	318	318 0			-0-
*01	310 N	53	-0-	-257	-0-	20 3	33 9	99 3	Y	30	30 0			-0-
02	265 N	265	-0-	-0-	-0-	99 3	166 9		Y	151	151 0			-0-
03	403 N	-0-	-0-	-403	-0-				Y	-0-				-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				Y	-0-				-0-
05	279 N	-0-	-0-	-279	-0-				Y	-0-				-0-
DEBILL 01 WELL #: 14H RRCID -> 276625 COMPL. DATE 05/24/2015 TOTAL DEPTH 13316 PERF.13430 - 17282														
*10	31 N	27	-0-	-4	-0-	4 1	19 3	4 9	Y	4	4 0			-0-
*11	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1 1	6 3	3 1	Y	-0-				-0-
12	36 N	36	-0-	-0-	-0-	3 1	21 3	12 9	Y	11	11 0			-0-
*01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	4	4 0			-0-
02	7 N	-0-	-0-	-7	-0-				Y	2	2 0			-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	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														
12	3565 X	3115	-0-	-450	-0-	899 1	2000 3	132 4	Y	76	79 0			3
01	3472 X	2309	-0-	-1163	-0-	656 1	1535 3	35 4	Y	75	74 0			4
02	2841 X	2841	-0-	-0-	-0-	523 1	2256 3	12 4	Y	45	47 0			2
03	3100 X	2792	-0-	-308	-0-	420 1	2317 3	9 4	Y	42	42 0			2
04	3315 X	3315	-0-	-0-	-0-	356 1	2927 3	11 4	Y	19	20 0			1
05	3100 X	1704	-0-	-1396	-0-	257 1	1416 3	9 4	Y	20	20 0			1

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK							
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398													
MOBIL UNIT C		WELL #: 7H		RRCID -> 276747		COMPL. DATE 10/22/2014		TOTAL DEPTH 12116		PERF.12671 - 18340					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
12	8060 X	3120	-0-	-4940	-0-	662 1	1668 3	7 4 783 9	Y	712	710 0			5	
01	6262 X	2717	-0-	-3545	-0-	373 1	1548 3	28 4 768 9	Y	698	695 0			8	
02	3973 X	3060	-0-	-913	-0-	518 1	1560 3	10 4 972 9	Y	884	881 0			11	
03	3527 X	3527	-0-	-0-	-0-	276 1	2221 3	4 4 1026 9	Y	933	934 0			10	
04	3030 X	2405	-0-	-625	-0-	150 1	1481 3	15 4 759 9	Y	690	688 0			12	
05	3386 X	3386	-0-	-0-	-0-	214 1	2371 3	5 4 796 9	Y	724	729 0			7	
MOBIL UNIT C		WELL #: 3H		RRCID -> 276772		COMPL. DATE 10/22/2014		TOTAL DEPTH 12091		PERF.12566 - 18549					
12	357 N	357	-0-	-0-	-0-	110 1	1 4	246 9	Y	224	224 0			2	
01	592 N	592	-0-	-0-	-0-	91 1	244 3	7 4 250 9	Y	227	226 0			3	
02	348 N	197	-0-	-151	-0-	187 1	3 4	7 9	Y	6	9 0			-0-	
03	372 N	-0-	-0-	-372	-0-				Y	1	1 0			-0-	
04	360 N	14	-0-	-346	-0-	1 3	13 9		Y	12	12 0			-0-	
05	217 N	-0-	-0-	-217	-0-				Y	3	3 0			-0-	
MOBIL UNIT C		WELL #: 4H		RRCID -> 276773		COMPL. DATE 10/22/2014		TOTAL DEPTH 12050		PERF.12469 - 18505					
12	5115 X	3900	-0-	-1215	-0-	308 1	2459 3	4 4 1129 9	Y	1026	1025 0			8	
01	4805 X	1727	-0-	-3078	-0-	153 1	1039 3	12 4 523 9	Y	475	477 0			6	
02	4437 X	3897	-0-	-540	-0-	322 1	2847 3	7 4 721 9	Y	655	653 0			8	
03	3906 X	2890	-0-	-1016	-0-	251 1	2020 3	4 4 615 9	Y	559	561 0			6	
04	3780 X	2515	-0-	-1265	-0-	160 1	1581 3	16 4 758 9	Y	689	683 0			12	
05	4185 X	1721	-0-	-2464	-0-	95 1	1051 3	2 4 573 9	Y	521	528 0			5	
MOBIL UNIT D		WELL #: 3H		RRCID -> 276774		COMPL. DATE 11/24/2014		TOTAL DEPTH 12207		PERF.12525 - 17246					
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-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	

SUGARKANE (EAGLE FORD)															
MARATHON OIL EF LLC															
NITSCH UNIT A															
WELL #: 7H RRCID -> 276796 COMPL. DATE 01/18/2015 TOTAL DEPTH 12898 PERF.12863 - 18372															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	277	-0-	277	277	35	1	227	3	Y	12	9	0		3
						2	4	13	9						
04	14B2 EXT	204	-0-	204	481	22	1	134	3	Y	42	31	0		14
						2	4	46	9						
05	14B2 EXT	120	-0-	120	601	9	1	45	3	Y	59	60	0		13
						1	4	65	9						
NITSCH UNIT A															
WELL #: 6H RRCID -> 276797 COMPL. DATE 01/18/2015 TOTAL DEPTH 12934 PERF.12942 - 18121															
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-				-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-				-0-
02	2900 N	7876	-0-	4976	4976	652	1	6823	3	Y	335	249	0		86
						32	4	369	9						
03	3100 N	9928	-0-	6828	11804	1215	1	7963	3	Y	609	551	0		144
						80	4	670	9						
04	3000 N	5324	-0-	2324	14128	699	1	4254	3	Y	284	331	0		97
						59	4	312	9						
05	20518 X	6390	-0-	-14128	-0-	956	1	4868	3	Y	443	440	0		100
						79	4	487	9						
NITSCH UNIT A															
WELL #: 4H RRCID -> 276798 COMPL. DATE 01/18/2015 TOTAL DEPTH 13038 PERF.12765 - 18297															
12	72 N	72	-0-	-0-	-0-	41	1	4	3	Y	22	14	0		8
						3	4	24	9						
01	259 N	259	-0-	-0-	-0-	226	1	27	4	Y	5	11	0		2
						6	9								
02	2900 N	13382	-0-	10482	10482	1168	1	11094	3	Y	966	719	0		249
						57	4	1063	9						
03	3100 N	9368	-0-	6268	16750	1155	1	7570	3	Y	515	642	0		122
						76	4	567	9						
04	3000 N	5732	-0-	2732	19482	753	1	4579	3	Y	305	323	0		104
						64	4	336	9						
05	25985 X	6503	-0-	-19482	-0-	985	1	5018	3	Y	381	399	0		86
						81	4	419	9						
THREE SISTERS 01															
WELL #: 23H RRCID -> 276822 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 12793 PERF.13105 - 20361															
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	2322 X	2322	-0-	-0-	-0-	2153	3	169	9	Y	154	154	0		-0-
*04	7923 X	7923	-0-	-0-	-0-	6526	3	1397	9	Y	1270	1270	0		-0-
05	5896 X	5896	-0-	-0-	-0-	5084	3	812	9	Y	738	738	0		-0-
WILBUR EDEN 01															
WELL #: 03H RRCID -> 276872 COMPL. DATE 02/13/2015 TOTAL DEPTH 12996 PERF.13035 - 18361															
12	2759 N	1133	-0-	-1626	-0-	1010	3	123	9	Y	112	112	0		-0-
*01	2294 N	1481	-0-	-813	-0-	1378	3	103	9	Y	94	94	0		-0-
*02	2030 N	1427	-0-	-603	-0-	1263	3	164	9	Y	149	149	0		-0-
*03	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	1258	3	90	9	Y	82	82	0		-0-
04	1440 N	1379	-0-	-61	-0-	1261	3	118	9	Y	107	107	0		-0-
05	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	1542	3	133	9	Y	121	121	0		-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)												CAPACITY				CNTY: LIVE OAK															
MARATHON OIL EF LLC																															
SCHENDEL 02												WELL #: 13H				RRCID -> 276874				COMPL. DATE 06/24/2014				TOTAL DEPTH 13249				PERF.13175 - 19701			
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM											
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE											
*10	2387 X	2270	-0-		-117		-0-			226 1	1	1641 3	Y		366		366 0			-0-											
*11	2310 X	2205	-0-		-105		-0-			403 9	1	1588 3	Y		343		343 0			-0-											
12	2387 X	2162	-0-		-225		-0-			240 1	1	1545 3	Y		367		367 0			-0-											
*01	2263 X	1368	-0-		-895		-0-			377 9	1	878 3	Y		325		325 0			-0-											
02	2472 X	2472	-0-		-0-		-0-			213 1	1	1765 3	Y		427		427 0			-0-											
*03	2721 X	2721	-0-		-0-		-0-			404 9	1	2011 3	Y		388		388 0			-0-											
*04	2534 X	2534	-0-		-0-		-0-			132 1	1	1901 3	Y		320		320 0			-0-											
05	2635 X	2501	-0-		-134		-0-			358 9	1	2004 3	Y		315		315 0			-0-											
										237 1	1																				
										470 9	1																				
										283 1	1																				
										427 9	1																				
										281 1	1																				
										352 9	1																				
										150 1	1																				
										347 9	1																				
SCHENDEL 02												WELL #: 10H				RRCID -> 276876				COMPL. DATE 03/18/2024				TOTAL DEPTH 12813				PERF.13320 - 19541			
*10	279 N	25	-0-		-254		-0-			3 1	1	21 3	Y		1		1 0			-0-											
*11	30 N	19	-0-		-11		-0-			1 9	1	16 3	Y		-0-					-0-											
12	34 N	34	-0-		-0-		-0-			3 1	1	29 3	Y		1		1 0			-0-											
*01	36 N	36	-0-		-0-		-0-			4 1	1	29 3	Y		3		3 0			-0-											
02	29 N	-0-	-0-		-29		-0-			3 9	1		Y		-0-					-0-											
*03	994 N	994	-0-		-0-		-0-			74 1	1	482 3	Y		398		398 0			-0-											
*04	3000 N	4180	-0-		1180		1180			438 9	1	2982 3	Y		691		691 0			-0-											
05	3100 N	3536	-0-		436		1616			760 9	1	2709 3	Y		568		568 0			-0-											
										202 1	1																				
										625 9	1																				
LISKA 01												WELL #: 10H				RRCID -> 276894				COMPL. DATE 02/27/2015				TOTAL DEPTH 13271				PERF.13390 - 17741			
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-											
05	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			
12	0 X	-0-	-0-		-0-		-0-						Y		-0-					-0-											
*01	82 X	82	-0-		-0-		-0-			65 3	3	17 9	Y		15		15 0			-0-											
*02	102 X	102	-0-		-0-		-0-			19 3	3	83 9	Y		75		75 0			-0-											
*03	4291 X	4291	-0-		-0-		-0-			3902 3	3	389 9	Y		354		354 0			-0-											
*04	138 X	138	-0-		-0-		-0-			117 3	3	21 9	Y		19		19 0			-0-											
05	145 X	145	-0-		-0-		-0-			123 3	3	22 9	Y		20		20 0			-0-											
THREE SISTERS 01												WELL #: 24H				RRCID -> 276909				COMPL. DATE 08/23/2014				TOTAL DEPTH 12905				PERF.12960 - 20533			
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-											
05	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 #:		25H	RRCID ->	276915	COMPL. DATE	08/14/2014	TOTAL	DEPTH	12796	PERF.13000	- 20402							
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
*01	0 X	-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	695 X	695	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	628	3	67	9	Y	61		61	0			-0-	
05	32 X	32	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	15	3	17	9	Y	15		15	0			-0-	

THREE SISTERS 01		WELL #:		26H	RRCID ->	276916	COMPL. DATE	08/14/2014	TOTAL	DEPTH	12896	PERF.12893	- 20552							
12	103 X	103	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	89	3	14	9	Y	13		13	0			-0-	
*01	0 X	-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	136 X	136	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	121	3	15	9	Y	14		14	0			-0-	
05	268 X	268	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	231	3	37	9	Y	34		34	0			-0-	

IVAS SMITH 01		WELL #:		02H	RRCID ->	276917	COMPL. DATE	03/06/2015	TOTAL	DEPTH	12743	PERF.12775	- 19532							
12	3255 X	2895	-0-	-360	-0-	-0-	-0-	2160	3	735	9	Y	668		668	0			-0-	
*01	3255 X	2655	-0-	-600	-0-	-0-	-0-	2015	3	640	9	Y	582		582	0			-0-	
*02	3045 X	1962	-0-	-1083	-0-	-0-	-0-	1509	3	453	9	Y	412		412	0			-0-	
*03	3255 X	2677	-0-	-578	-0-	-0-	-0-	2075	3	602	9	Y	547		547	0			-0-	
04	2790 X	1531	-0-	-1259	-0-	-0-	-0-	1168	3	363	9	Y	330		330	0			-0-	
05	2883 X	224	-0-	-2659	-0-	-0-	-0-	165	3	59	9	Y	54		54	0			-0-	

THREE SISTERS 01		WELL #:		27H	RRCID ->	276991	COMPL. DATE	08/14/2014	TOTAL	DEPTH	12780	PERF.13065	- 20421							
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
*01	0 X	-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-	
05	97 X	97	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	12	3	85	9	Y	77		77	0			-0-	

FOSTER UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	277097	COMPL. DATE	01/26/2015	TOTAL	DEPTH	12882	PERF.12653	- 17676							
12	703 N	703	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	190	1	177	3	Y	280		275	0			12	
								28	4	308	9									
01	341 N	263	-0-	-78	-0-	-0-	-0-	217	1	11	4	Y	32		42	0			2	
								35	9											
02	348 X	187	-0-	-161	-0-	-0-	-0-	88	1	2	4	Y	88		86	0			4	
								97	9											
03	713 X	79	-0-	-634	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	Y	64		65	0			3	
								70	9											
04	690 X	201	-0-	-489	-0-	-0-	-0-	11	1	87	3	Y	94		93	0			4	
								103	9											
05	713 X	58	-0-	-655	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	Y	47		49	0			2	
								52	9											

SUGARKANE (EAGLE FORD) MARATHON OIL EF LLC FOSTER UNIT				//CONT.// 525398 WELL #:	86950 600 5H	NON-ASSOCIATED RRCID -> 277098				CAPACITY COMPL. DATE 01/26/2015				CNTY: LIVE OAK TOTAL DEPTH 12850 PERF.12644 - 16755			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
12 01	62 N 368 N	-0- 368	-0- -0-	-62 -0-	-0- -0-		343 1 7 9	18	4	Y	-0- 6		6 0			-0- -0-	
02	T. A.	175	-0-	175	175	171	1	4	4	Y	-0-					-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	175					Y	1	1	0			-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	175					Y	-0-					-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	175					Y	-0-					-0-	
FOSTER UNIT				WELL #:	6H	RRCID -> 277099				COMPL. DATE 01/26/2015				TOTAL DEPTH 12788 PERF.12688 - 15828			
12	2265 N	2265	-0-	-0-	-0-	614 1 90 4	1024 3 537 9	3	9	Y	488	467	0			21	
01	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	509 1 552 9	27 4	4		Y	502	497	0			26	
02	2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	688 1 15 4	1071 3 248 9	3	9	Y	225	240	0			11	
03	2263 N	1360	-0-	-903	-0-	178 1 4 4	983 3 195 9	3	9	Y	177	180	0			8	
04	1050 N	876	-0-	-174	-0-	85 1 3 4	696 3 92 9	3	9	Y	84	89	0			3	
05	2201 N	773	-0-	-1428	-0-	100 1 3 4	552 3 118 9	3	9	Y	107	106	0			4	
FOSTER UNIT				WELL #:	2H	RRCID -> 277100				COMPL. DATE 01/26/2015				TOTAL DEPTH 12873 PERF.12609 - 17667			
12	808 N	808	-0-	-0-	-0-	347 1 51 4	348 3 62 9	3	9	Y	56	56	0			2	
01	717 N	717	-0-	-0-	-0-	247 1 13 4	409 3 48 9	3	9	Y	44	44	0			2	
02	696 X	642	-0-	-54	-0-	201 1 4 4	1 3 436 9	3	9	Y	396	379	0			19	
03	806 X	628	-0-	-178	-0-	15 1 529 9	84 3	3		Y	481	478	0			22	
04	780 X	473	-0-	-307	-0-	10 1 384 9	79 3	3		Y	349	358	0			13	
05	806 X	429	-0-	-377	-0-	9 1 370 9	50 3	3		Y	336	338	0			11	
MAY B UNIT				WELL #:	7H	RRCID -> 277101				COMPL. DATE 01/20/2015				TOTAL DEPTH 12353 PERF.12535 - 16639			
12	2449 X	1054	-0-	-1395	-0-	300 1 9 4	225 3 520 9	3	9	Y	473	477	0			8	
01	2449 X	1207	-0-	-1242	-0-	209 1 7 4	351 3 640 9	3	9	Y	582	579	0			11	
02	1189 N	273	-0-	-916	-0-	20 1 1 4	91 3 161 9	3	9	Y	146	153	0			4	
03	3100 N	3611	-0-	511	511	356 1 13 4	2246 3 996 9	3	9	Y	905	889	0			20	
04	2269 N	1758	-0-	-511	-0-	175 1 16 4	1128 3 439 9	3	9	Y	399	416	0			3	
05	493 N	493	-0-	-0-	-0-	14 1 387 9	92 3	3		Y	352	352	0			3	

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
MURPHY-SINCLAIR UNIT														
WELL #: 9H RRCID -> 277102 COMPL. DATE 02/13/2015 TOTAL DEPTH 12653 PERF.12755 - 17904														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	8560 X	8560	-0-	-0-	-0-	576 1	7890 3	Y	75	74	0			4
01	1271 X	829	-0-	-442	-0-	11 4	83 9	Y	129	126	0			7
02	9164 X	993	-0-	-8171	-0-	664 1	23 4	Y	195	193	0			9
03	9796 X	848	-0-	-8948	-0-	142 9	2 3	Y	186	186	0			9
04	9480 X	81	-0-	-9399	-0-	768 1	215 9	Y	58	64	0			3
05	8556 X	-0-	-0-	-8556	-0-	8 4	457 3	Y	2	5	0			-0-
						183 1	205 9	Y						
						3 4	11 3	Y						
						6 1		Y						
						64 9		Y						
FOSTER UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 277121 COMPL. DATE 01/26/2015 TOTAL DEPTH 12858 PERF.12605 - 18495														
12	482 N	482	-0-	-0-	-0-	255 1	1 3	Y	172	171	0			7
01	349 N	349	-0-	-0-	-0-	37 4	189 9	Y	136	136	0			7
02	348 N	297	-0-	-51	-0-	189 1	10 4	Y	118	119	0			6
03	496 N	159	-0-	-337	-0-	150 9	3 4	Y	128	128	0			6
04	330 N	136	-0-	-194	-0-	164 1	15 3	Y	107	109	0			4
05	310 N	101	-0-	-209	-0-	130 9	16 3	Y	84	85	0			3
						3 1		Y						
						141 9		Y						
						2 1		Y						
						118 9		Y						
						1 1		Y						
						92 9		Y						
MURPHY-SINCLAIR UNIT														
WELL #: 501H RRCID -> 277122 COMPL. DATE 02/13/2015 TOTAL DEPTH 12534 PERF.12852 - 17709														
12	2325 X	529	-0-	-1796	-0-	218 1	2 4	Y	281	293	0			14
01	8846 X	8846	-0-	-0-	-0-	309 9	7761 3	Y	400	391	0			23
02	17669 X	17669	-0-	-0-	-0-	619 1	440 9	Y	632	624	0			31
03	6758 X	1956	-0-	-4802	-0-	26 4	15561 3	Y	332	347	0			16
04	8550 X	5317	-0-	-3233	-0-	1390 1	695 9	Y	833	806	0			43
05	9455 X	5811	-0-	-3644	-0-	23 4	365 9	Y	712	725	0			30
						454 1	1130 3	Y						
						7 4	2874 3	Y						
						1482 1	916 9	Y						
						45 4	3523 3	Y						
						1481 1	783 9	Y						
						24 4		Y						
DIRECT ASSETS UNIT														
WELL #: 6H RRCID -> 277123 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 12030 PERF.12309 - 17713														
12	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			Y	-0-					-0-
01	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			Y	1	1	0			-0-
02	T. A.	1810	-0-	1810	1810	534 1	1094 3	Y	158	153	0			5
						8 4	174 9	Y						
03	T. A.	1733	-0-	1733	3543	320 1	1260 3	Y	134	135	0			4
						6 4	147 9	Y						
04	T. A.	2799	-0-	2799	6342	564 1	2030 3	Y	160	159	0			5
						29 4	176 9	Y						
05	T. A.	2010	-0-	2010	8352	433 1	1506 3	Y	54	57	0			2
						12 4	59 9	Y						

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
DEBILL 01														
WELL #: 10H RRCID -> 277166 COMPL. DATE 07/27/2015 TOTAL DEPTH 13310 PERF.13370 - 17172														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*10	11323 X	11323	-0-	-0-	-0-	1954 1	9143 3	Y	205	205	0			-0-
						226 9								
*11	8522 X	8522	-0-	-0-	-0-	1231 1	7069 3	Y	202	202	0			-0-
						222 9								
12	7626 X	1250	-0-	-6376	-0-	145 1	845 3	Y	236	236	0			-0-
						260 9								
*01	7874 X	1912	-0-	-5962	-0-	133 1	1358 3	Y	383	383	0			-0-
						421 9								
02	10556 X	1772	-0-	-8784	-0-	215 1	1210 3	Y	315	315	0			-0-
						347 9								
*03	11284 X	1202	-0-	-10082	-0-	136 1	627 3	Y	399	399	0			-0-
						439 9								
*04	8520 X	1956	-0-	-6564	-0-	266 1	1282 3	Y	371	371	0			-0-
						408 9								
05	1922 X	1646	-0-	-276	-0-	244 1	1009 3	Y	357	357	0			-0-
						393 9								
DEBILL 01														
WELL #: 11H RRCID -> 277218 COMPL. DATE 07/31/2015 TOTAL DEPTH 13420 PERF.13320 - 17082														
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	2	2	0			-0-
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1	1	0			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				-0-
MOBIL UNIT B														
WELL #: 4H RRCID -> 277283 COMPL. DATE 08/07/2014 TOTAL DEPTH 12162 PERF.12677 - 18574														
12	4509 X	4509	-0-	-0-	-0-	883 1	3395 3	Y	201	200	0			2
						10 4	221 9							
01	1976 X	1976	-0-	-0-	-0-	435 1	1013 3	Y	451	448	0			5
						32 4	496 9							
02	3183 X	3183	-0-	-0-	-0-	575 1	1907 3	Y	627	624	0			8
						11 4	690 9							
03	4495 X	2118	-0-	-2377	-0-	131 1	1055 3	Y	845	844	0			9
						2 4	930 9							
04	4350 X	361	-0-	-3989	-0-	18 1	181 3	Y	145	152	0			2
						2 4	160 9							
05	6040 X	6040	-0-	-0-	-0-	405 1	4491 3	Y	1032	1024	0			10
						9 4	1135 9							
FRANKE-JOHNSON UNIT														
WELL #: 5H RRCID -> 277284 COMPL. DATE 02/03/2015 TOTAL DEPTH 12459 PERF.13273 - 19361														
12	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	796 1	117 4	Y	304	303	0			13
						334 9								
01	842 N	842	-0-	-0-	-0-	559 1	29 4	Y	231	232	0			12
						254 9								
02	871 N	871	-0-	-0-	-0-	599 1	3 3	Y	233	234	0			11
						13 4	256 9							
03	558 N	157	-0-	-401	-0-	3 1	16 3	Y	125	130	0			6
						138 9								
04	628 N	628	-0-	-0-	-0-	47 1	382 3	Y	180	179	0			7
						1 4	198 9							
05	558 N	15	-0-	-543	-0-	1 3	14 9	Y	13	20	0			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
LEVI PULLIN UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 277285 COMPL. DATE 01/29/2015 TOTAL DEPTH 13044 PERF.13227 - 16137														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	3782 X	3103	-0-	-679	-0-	710 1	2045 3	244 9	Y		222			501
01	3782 X	2603	-0-	-1179	-0-	104 4	1800 3	287 9	Y		261	574 1		188
02	3509 X	73	-0-	-3436	-0-	27 4	63 9	1169 3	Y		57			245
03	3751 X	1388	-0-	-2363	-0-	10 1	3 9	3304 3	Y		3			248
04	3000 X	238	-0-	-2762	-0-	212 1	136 3	4 4	Y		78	195 1		131
05	4363 X	4363	-0-	-0-	-0-	16 1	455 9	86 9	Y		414	194 1		351
						584 1		20 4						
LUNA UNIT														
WELL #: 14H RRCID -> 277286 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 12323 PERF.12178 - 15332														
12	6914 X	6914	-0-	-0-	-0-	716 1	5705 3	477 9	Y		434	442 0		9
01	5053 X	3369	-0-	-1684	-0-	16 4	2627 3	381 9	Y		346	345 0		10
02	5485 X	5485	-0-	-0-	-0-	349 1	4365 3	524 9	Y		476	471 0		15
03	6913 X	2371	-0-	-4542	-0-	12 4	1430 3	571 9	Y		519	520 0		14
04	6690 X	2426	-0-	-4264	-0-	585 1	1518 3	465 9	Y		423	425 0		12
05	6913 X	1810	-0-	-5103	-0-	11 4	1171 3	294 9	Y		267	270 0		9
						363 1								
FRANKE-JOHNSON UNIT														
WELL #: 4H RRCID -> 277287 COMPL. DATE 02/03/2015 TOTAL DEPTH 12438 PERF.13277 - 19382														
12	340 X	340	-0-	-0-	-0-	285 1	42 4	75 9	Y		12	15 0		1
01	757 X	757	-0-	-0-	-0-	13 9	340 3	117 9	Y		68	65 0		4
02	725 N	582	-0-	-143	-0-	325 1	5 3	518 3	Y		106	105 0		5
03	763 N	763	-0-	-0-	-0-	17 4	117 9	149 9	Y		135	134 0		6
04	720 N	264	-0-	-456	-0-	450 1	159 3	85 9	Y		77	80 0		3
05	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	10 4	968 3	165 9	Y		150	148 0		5
						94 1								
MURPHY-SINCLAIR UNIT														
WELL #: 301H RRCID -> 277324 COMPL. DATE 02/13/2015 TOTAL DEPTH 12558 PERF.12815 - 18232														
12	7223 X	3866	-0-	-3357	-0-	590 1	2565 3	704 9	Y		640	640 0		31
01	8728 X	8728	-0-	-0-	-0-	7 4	6605 3	865 9	Y		786	772 0		45
02	5510 X	2670	-0-	-2840	-0-	1212 1	1296 3	667 9	Y		606	622 0		29
03	4991 X	3905	-0-	-1086	-0-	46 4	2267 3	714 9	Y		649	646 0		32
04	5700 X	3280	-0-	-2420	-0-	699 1	1762 3	582 9	Y		529	534 0		27
05	5890 X	3444	-0-	-2446	-0-	8 4	2004 3	583 9	Y		530	534 0		23
						911 1								

SUGARKANE (EAGLE FORD)				//CONT.//	86950 600	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LIVE OAK					
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.//	525398														
SIENKIEWICZ UNIT				WELL #:	11H	RRCID ->	277548	COMPL. DATE	04/30/2015	TOTAL	DEPTH	12739	PERF.12637	-	17890				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
12	372 N	-0-	-0-	-372	-0-							Y	-0-			1 0			-0-
01	434 N	-0-	-0-	-434	-0-							Y	-0-						-0-
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-							Y	-0-						-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-
NITSCH UNIT A				WELL #:	5H	RRCID ->	277549	COMPL. DATE	01/18/2015	TOTAL	DEPTH	13024	PERF.12799	-	18351				
12	14 N	14	-0-	-0-	-0-		13	1	1	4	Y	-0-							-0-
01	128 N	128	-0-	-0-	-0-		114	1	14	4	Y	-0-							-0-
02	2900 N	4376	-0-	1476	1476		646	1	3113	3	Y	532	395	0					137
							32	4	585	9									
03	3100 N	4630	-0-	1530	3006		522	1	3418	3	Y	596	592	0					141
							34	4	656	9									
04	3000 N	3327	-0-	327	3333		412	1	2509	3	Y	337	363	0					115
							35	4	371	9									
05	6726 X	3393	-0-	-3333	-0-		462	1	2351	3	Y	493	497	0					111
							38	4	542	9									
LUNA UNIT				WELL #:	6H	RRCID ->	277619	COMPL. DATE	10/19/2014	TOTAL	DEPTH	12220	PERF.12456	-	16528				
12	2435 X	2435	-0-	-0-	-0-		832	1	990	3	Y	551	547	0					27
							7	4	606	9									
01	2821 X	2683	-0-	-138	-0-		887	1	1233	3	Y	484	483	0					28
							31	4	532	9									
02	2639 X	2486	-0-	-153	-0-		841	1	1189	3	Y	405	413	0					20
							10	4	446	9									
03	2851 X	2851	-0-	-0-	-0-		734	1	1827	3	Y	254	261	0					13
							11	4	279	9									
04	2941 X	2941	-0-	-0-	-0-		874	1	1694	3	Y	315	312	0					16
							26	4	347	9									
05	3356 X	3356	-0-	-0-	-0-		815	1	1938	3	Y	536	529	0					23
							13	4	590	9									
FRANKE-JOHNSON UNIT				WELL #:	6H	RRCID ->	277620	COMPL. DATE	02/03/2015	TOTAL	DEPTH	12363	PERF.13153	-	19337				
12	4154 X	3346	-0-	-808	-0-		528	1	2338	3	Y	366	366	0					16
							77	4	403	9									
01	4154 X	1319	-0-	-2835	-0-		454	1	576	3	Y	241	244	0					13
							24	4	265	9									
02	4002 X	445	-0-	-3557	-0-		369	1	8	4	Y	62	72	0					3
							68	9											
03	4278 X	3148	-0-	-1130	-0-		433	1	2386	3	Y	291	281	0					13
							9	4	320	9									
04	4480 X	4480	-0-	-0-	-0-		455	1	3738	3	Y	248	251	0					10
							14	4	273	9									
05	6819 X	6819	-0-	-0-	-0-		982	1	5412	3	Y	356	354	0					12
							33	4	392	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD)															MARATHON OIL EF LLC															WIEDING-WESTON UNIT															WELL #:															3H															RRCID -> 277621															COMPL. DATE 11/29/2014															TOTAL DEPTH 12198															PERF.12492 - 18921															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														
12															3596 X															2922															-0-															-674															-0-															514 1															1692 3															6 4															710 9															Y															645															643 0															5																																																											
01															3596 X															1200															-0-															-2396															-0-															213 1															763 3															16 4															208 9															Y															189															192 0															2																																																											
02															3306 X															184															-0-															-3122															-0-															128 1															2 4															54 9															Y															49															50 0															1																																																																										
03															3534 X															148															-0-															-3386															-0-															2 1															13 3															133 9															Y															121															121 0															1																																																																										
04															2820 X															11															-0-															-2809															-0-															3 3															8 9															3 3															Y															7															8 0															-0-																																																																										
05															2914 X															12															-0-															-2902															-0-															3 3															9 9															3 3															Y															8															8 0															-0-																																																																										
KRAMER UNIT A															WELL #:															3H															RRCID -> 277622															COMPL. DATE 12/07/2014															TOTAL DEPTH 12867															PERF.12595 - 19680																																																																																																																																																																				
12															3162 X															2327															-0-															-835															-0-															535 1															1609 3															78 4															105 9															Y															95															95 0															4																																																											
01															3334 X															3334															-0-															-0-															-0-															565 1															2613 3															31 4															125 9															Y															114															112 0															6																																																											
02															2958 X															2700															-0-															-258															-0-															531 1															1995 3															12 4															162 9															Y															147															146 0															7																																																											
03															3069 X															1583															-0-															-1486															-0-															210 1															1160 3															4 4															209 9															Y															190															188 0															9																																																											
04															3855 X															3855															-0-															-0-															-0-															371 1															3048 3															11 4															425 9															Y															386															380 0															15																																																											
05															3953 X															3953															-0-															-0-															-0-															460 1															2535 3															16 4															942 9															Y															856															842 0															29																																																											
MAY B UNIT															WELL #:															6H															RRCID -> 277623															COMPL. DATE 01/20/2015															TOTAL DEPTH 12342															PERF.12510 - 16488																																																																																																																																																																				
12															464 X															464															-0-															-0-															-0-															264 1															87 3															8 4															105 9															Y															95															94 0															2																																																											
01															3038 X															826															-0-															-2212															-0-															94 1															448 3															3 4															281 9															Y															255															252 0															5																																																											
02															2842 X															2135															-0-															-707															-0-															236 1															1338 3															7 4															554 9															Y															504															495 0															14																																																											
03															3038 X															1902															-0-															-1136															-0-															173 1															1094 3															6 4															629 9															Y															572															574 0															12																																																											
04															2402 X															2402															-0-															-0-															-0-															273 1															1762 3															25 4															342 9															Y															311															321 0															2																																																											
05															2294 X															50															-0-															-2244															-0-															1 1															4 3															45 9															Y															41															43 0															-0-																																																																										
MOBIL UNIT B															WELL #:															5H															RRCID -> 277680															COMPL. DATE 04/09/2015															TOTAL DEPTH 12081															PERF.12451 - 18148																																																																																																																																																																				
12															5549 X															715															-0-															-4834															-0-															451 1															4 4															260 9															Y															236															235 0															2																																																																										
01															3782 X															572															-0-															-3210															-0-															353 1															26 4															193 9															Y															175															175 0															2																																																																										
02															3538 X															648															-0-															-2890															-0-															412 1															8 4															228 9															Y															207															207 0															2																																																																										
03															3782 X															205															-0-															-3577															-0-															2 1															18 3															185 9															Y															168															168 0															2																																																																										
04															4144 X															4144															-0-															-0-															-0-															369 1															3633 3															36 4															106 9															Y															96															96 0															2																																																											
05															713 X															114															-0-															-599															-0-															1 1															10 3															103 9															Y															94															95 0															1																																																																										

SUGARKANE (EAGLE FORD)															NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: LIVE OAK																																																			
MARATHON OIL EF LLC															//CONT.// 86950 600 //CONT.// 525398																																																																																	
MOBIL UNIT B															WELL #: 6H															RRCID -> 277681															COMPL. DATE 04/10/2015															TOTAL DEPTH 12153															PERF.12373 - 18027																					
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	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE																																																																											
12	4309	X	2619	-0-	-1690	-0-					347	1	1850	3	Y	380	382	0			3																																																																											
											4	4	418	9																																																																																		
01	4526	X	634	-0-	-3892	-0-					148	1	332	3	Y	130	131	0			2																																																																											
											11	4	143	9																																																																																		
02	4350	X	3001	-0-	-1349	-0-					227	1	2362	3	Y	370	368	0			4																																																																											
											5	4	407	9																																																																																		
03	5405	X	5405	-0-	-0-	-0-					541	1	4346	3	Y	464	463	0			5																																																																											
											8	4	510	9																																																																																		
04	4500	X	638	-0-	-3862	-0-					51	1	506	3	Y	69	73	0			1																																																																											
											5	4	76	9																																																																																		
05	3224	X	353	-0-	-2871	-0-					8	1	91	3	Y	231	230	0			2																																																																											
											254	9																																																																																				
URRUTIA UNIT																						WELL #: 3H															RRCID -> 277687															COMPL. DATE 06/01/2015															TOTAL DEPTH 12308															PERF.12564 - 18376														
12	2480	X	1886	-0-	-594	-0-					509	1	761	3	Y	492	492	0			21																																																																											
											75	4	541	9																																																																																		
01	2325	X	1894	-0-	-431	-0-					449	1	842	3	Y	526	519	0			28																																																																											
											24	4	579	9																																																																																		
02	1798	N	1782	-0-	-16	-0-					436	1	893	3	Y	403	411	0			20																																																																											
											10	4	443	9																																																																																		
03	1891	N	1814	-0-	-77	-0-					231	1	1271	3	Y	279	286	0			13																																																																											
											5	4	307	9																																																																																		
04	1830	N	1735	-0-	-95	-0-					157	1	1292	3	Y	255	258	0			10																																																																											
											5	4	281	9																																																																																		
05	1891	N	1788	-0-	-103	-0-					222	1	1222	3	Y	306	306	0			10																																																																											
											7	4	337	9																																																																																		
WESSENDORFF 01																						WELL #: 11H															RRCID -> 277735															COMPL. DATE 09/17/2015															TOTAL DEPTH 13261															PERF.13302 - 19292														
*10	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-					90	1	2896	3	Y	469	469	0			-0-																																																																											
											516	9																																																																																				
*11	3662	X	3662	-0-	-0-	-0-					63	1	3098	3	Y	455	455	0			-0-																																																																											
											501	9																																																																																				
*12	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-					65	1	3104	3	Y	491	491	0			-0-																																																																											
											540	9																																																																																				
*01	4557	X	4557	-0-	-0-	-0-					96	1	3874	3	Y	534	534	0			-0-																																																																											
											587	9																																																																																				
02	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-					85	1	2940	3	Y	498	498	0			-0-																																																																											
											548	9																																																																																				
*03	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-					98	1	2974	3	Y	544	544	0			-0-																																																																											
											598	9																																																																																				
*04	3510	X	3507	-0-	-3	-0-					90	1	2944	3	Y	430	430	0			-0-																																																																											
											473	9																																																																																				
05	3627	X	3491	-0-	-136	-0-					100	1	2989	3	Y	365	365	0			-0-																																																																											
											402	9																																																																																				
IVAS SMITH 01																						WELL #: 04H															RRCID -> 277769															COMPL. DATE 05/11/2015															TOTAL DEPTH 12786															PERF.12760 - 19524														
12	93	N	38	-0-	-55	-0-					23	3	15	9	Y	14	14	0			-0-																																																																											
*01	3100	N	4276	-0-	1176	1176					3420	3	856	9	Y	778	778	0			-0-																																																																											
*02	2900	N	3084	-0-	184	1360					2506	3	578	9	Y	525	525	0			-0-																																																																											
*03	3100	N	2640	-0-	-460	900					2105	3	535	9	Y	486	486	0			-0-																																																																											
*04	3040	X	2140	-0-	-900	-0-					1613	3	527	9	Y	479	479	0			-0-																																																																											
05	2821	X	2159	-0-	-662	-0-					1767	3	392	9	Y	356	356	0			-0-																																																																											

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK	
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398							
WESSENDORFF 01		WELL #: 09H		RRCID -> 277781		COMPL. DATE 08/29/2015		TOTAL DEPTH 13228	
								PERF.13262 - 19292	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C M COND PROD * * DISPOSITIONS * * EOM BALANCE	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE			AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE
*10	4557 X	3323 -0-	-1234	-0-	87 1	2808 3	Y	389	389 0
					428 9				-0-
*11	3270 X	3262 -0-	-8	-0-	56 1	2789 3	Y	379	379 0
					417 9				-0-
12	3379 X	2729 -0-	-650	-0-	54 1	2508 3	Y	152	152 0
					167 9				-0-
*01	3486 X	3486 -0-	-0-	-0-	78 1	3017 3	Y	355	355 0
					391 9				-0-
02	3103 X	2536 -0-	-567	-0-	66 1	2163 3	Y	279	279 0
					307 9				-0-
*03	3379 X	3009 -0-	-370	-0-	83 1	2622 3	Y	276	276 0
					304 9				-0-
*04	3360 X	3110 -0-	-250	-0-	83 1	2696 3	Y	301	301 0
					331 9				-0-
05	3472 X	3270 -0-	-202	-0-	91 1	2710 3	Y	426	426 0
					469 9				-0-
IVAS SMITH 01		WELL #: 03H		RRCID -> 277808		COMPL. DATE 05/07/2015		TOTAL DEPTH 12699	
								PERF.12785 - 19530	
12	178 N	178 -0-	-0-	-0-	123 3	55 9	Y	50	50 0
*01	217 N	68 -0-	-149	-0-	29 3	39 9	Y	35	35 0
*02	186 N	186 -0-	-0-	-0-	122 3	64 9	Y	58	58 0
*03	186 N	77 -0-	-109	-0-	55 3	22 9	Y	20	20 0
04	90 N	80 -0-	-10	-0-	51 3	29 9	Y	26	26 0
05	186 N	76 -0-	-110	-0-	54 3	22 9	Y	20	20 0
WESSENDORFF 01		WELL #: 10H		RRCID -> 277810		COMPL. DATE 09/13/2015		TOTAL DEPTH 13141	
								PERF.13402 - 19192	
*10	2945 X	622 -0-	-2323	-0-	12 1	425 3	Y	168	168 0
					185 9				-0-
*11	1722 X	1722 -0-	-0-	-0-	33 1	1593 3	Y	87	87 0
					96 9				-0-
12	1910 N	1910 -0-	-0-	-0-	32 1	1458 3	Y	382	382 0
					420 9				-0-
*01	620 N	557 -0-	-63	-0-	13 1	520 3	Y	22	22 0
					24 9				-0-
02	2496 N	2496 -0-	-0-	-0-	54 1	1785 3	Y	597	597 0
					657 9				-0-
*03	1922 N	1738 -0-	-184	-0-	35 1	1235 3	Y	425	425 0
					468 9				-0-
*04	2167 N	2167 -0-	-0-	-0-	44 1	1451 3	Y	611	611 0
					672 9				-0-
05	2666 N	1628 -0-	-1038	-0-	39 1	1156 3	Y	394	394 0
					433 9				-0-
WESSENDORFF 01		WELL #: 08H		RRCID -> 277845		COMPL. DATE 09/03/2015		TOTAL DEPTH 13149	
								PERF.13465 - 19052	
12	0 X	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
*01	0 X	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	0 X	-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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
12	3813 X	2573	-0-	-1240	-0-	1001	1	1264	3	Y	167	163	0	7	
						124	4	184	9						
01	3813 X	3363	-0-	-450	-0-	828	1	2079	3	Y	236	229	0	14	
						196	4	260	9						
02	3393 X	3234	-0-	-159	-0-	722	1	2117	3	Y	222	223	0	13	
						151	4	244	9						
03	3749 X	3749	-0-	-0-	-0-	677	1	2650	3	Y	264	266	0	11	
						132	4	290	9						
04	3240 X	426	-0-	-2814	-0-	64	1	325	3	Y	27	37	0	1	
						7	4	30	9						
05	3472 X	-0-	-0-	-3472	-0-					Y	-0-	1	0	-0-	
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G		WELL #:		309H	RRCID ->	277848	COMPL. DATE	07/19/2015	TOTAL	DEPTH	11896	PERF.12382	-	19323	
12	14B2 EXT	63	-0-	63	63	56	1	7	4	Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	63					Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	63					Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	4	-0-	4	67	1	3	3	9	Y	3	3	0	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	67					Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	67					Y	-0-			-0-	
WESSENDORFF 01		WELL #:		12H	RRCID ->	277970	COMPL. DATE	09/20/2015	TOTAL	DEPTH	13159	PERF.13357	-	18502	
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-	
05	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	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
05	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	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
01	335 N	335	-0-	-0-	-0-	234	1	55	4	Y	42	40	0	2	
						46	9								
02	14B2 EXT	322	-0-	322	322	257	1	54	4	Y	10	11	0	1	
						11	9								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	322					Y	-0-	1	0	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	322					Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	322					Y	-0-			-0-	

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
DEBILL 01														
WELL #: 12H RRCID -> 278037 COMPL. DATE 08/22/2015 TOTAL DEPTH 13319 PERF.13355 - 17132														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
*10	3100 N	4723	-0-	1623	1623	796	1	3758	3	Y	154	154	0	-0-
						169	9							
*11	1910 N	287	-0-	-1623	-0-	28	1	191	3	Y	62	62	0	-0-
						68	9							
12	1147 N	123	-0-	-1024	-0-	9	1	71	3	Y	39	39	0	-0-
						43	9							
*01	1528 X	1528	-0-	-0-	-0-	128	1	1232	3	Y	153	153	0	-0-
						168	9							
02	4408 X	1584	-0-	-2824	-0-	195	1	1121	3	Y	244	244	0	-0-
						268	9							
*03	4712 X	1342	-0-	-3370	-0-	209	1	960	3	Y	157	157	0	-0-
						173	9							
*04	1380 X	875	-0-	-505	-0-	140	1	665	3	Y	64	64	0	-0-
						70	9							
05	1705 X	405	-0-	-1300	-0-	64	1	260	3	Y	74	74	0	-0-
						81	9							
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G														
WELL #: 10H RRCID -> 278174 COMPL. DATE 07/19/2015 TOTAL DEPTH 11926 PERF.12234 - 19483														
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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
NITSCH UNIT A														
WELL #: 8H RRCID -> 278187 COMPL. DATE 08/29/2015 TOTAL DEPTH 13002 PERF.12854 - 18349														
12	3089 X	3089	-0-	-0-	-0-	312	1	2595	3	Y	146	235	0	54
						21	4	161	9					
01	8990 X	4288	-0-	-4702	-0-	593	1	3404	3	Y	199	186	0	67
						72	4	219	9					
02	8410 X	4109	-0-	-4301	-0-	756	1	3042	3	Y	249	252	0	64
						37	4	274	9					
03	8990 X	6725	-0-	-2265	-0-	854	1	5597	3	Y	198	215	0	47
						56	4	218	9					
04	8700 X	355	-0-	-8345	-0-	34	1	207	3	Y	101	113	0	35
						3	4	111	9					
05	4402 X	217	-0-	-4185	-0-	2	1	11	3	Y	185	178	0	42
						204	9							
NITSCH UNIT A														
WELL #: 310H RRCID -> 278188 COMPL. DATE 08/29/2015 TOTAL DEPTH 12952 PERF.12927 - 18306														
12	16771 X	12292	-0-	-4479	-0-	1722	1	10417	3	Y	32	28	0	12
						118	4	35	9					
01	16771 X	11114	-0-	-5657	-0-	1380	1	8994	3	Y	521	358	0	175
						167	4	573	9					
02	13224 X	6101	-0-	-7123	-0-	1003	1	4660	3	Y	354	438	0	91
						49	4	389	9					
03	12307 X	6407	-0-	-5900	-0-	735	1	4817	3	Y	734	651	0	174
						48	4	807	9					
04	11910 X	10722	-0-	-1188	-0-	1410	1	8574	3	Y	563	544	0	193
						119	4	619	9					
05	12307 X	11055	-0-	-1252	-0-	1668	1	8499	3	Y	682	721	0	154
						138	4	750	9					

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	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
12	403 X	94	-0-	-309	-0-	28	1 4	64	3	-0-
01	403 X	-0-	-0-	-403	-0-					-0-
02	551 N	21	-0-	-530	-0-	14	1 4	2	3 9	-1
03	295 N	295	-0-	-0-	-0-	32	1 4	208	3 9	11
04	208 N	208	-0-	-0-	-0-	25	1 4	152	3 9	9
05	52 N	52	-0-	-0-	-0-	5	1 4	26	3 9	4
NITSCH UNIT A		WELL #: 509H		RRCID -> 278192		COMPL. DATE 08/29/2015		TOTAL DEPTH 12862		PERF.12930 - 18100
12	112 N	112	-0-	-0-	-0-	99	1 9	7	4	2
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	290 N	-0-	-0-	-290	-0-					-0-
03	124 N	19	-0-	-105	-0-	2	3	17	9	4
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
WARNER 01		WELL #: 08H		RRCID -> 278193		COMPL. DATE 10/25/2015		TOTAL DEPTH 13073		PERF.13265 - 17392
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*03	T. A.	899	-0-	899	899	70	1 9	460	3	-0-
*04	T. A.	1344	-0-	1344	2243	132	1 9	908	3	-0-
05	T. A.	1192	-0-	1192	3435	67	1 9	906	3	-0-
WARNER 01		WELL #: 09H		RRCID -> 278194		COMPL. DATE 10/29/2015		TOTAL DEPTH 13174		PERF.13174 - 18040
*10	2890 X	2890	-0-	-0-	-0-	311	1 9	2190	3	-0-
*11	1500 X	1255	-0-	-245	-0-	113	1 9	755	3	-0-
12	1581 X	1417	-0-	-164	-0-	122	1 9	879	3	-0-
*01	11253 X	1557	-0-	-9696	-0-	153	1 9	1015	3	-0-
02	7975 X	1762	-0-	-6213	-0-	160	1 9	1188	3	-0-
*03	8525 X	1489	-0-	-7036	-0-	134	1 9	956	3	-0-
*04	1701 X	1701	-0-	-0-	-0-	174	1 9	1189	3	-0-
05	1891 X	1751	-0-	-140	-0-	99	1 9	1330	3	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
WARNER 01														
WELL #: 11H RRCID -> 278295 COMPL. DATE 11/14/2015 TOTAL DEPTH 13188 PERF.13195 - 18272														
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
*10	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	128	1	928	3	Y	171	171	0	-0-
						188	9							
*11	480 N	271	-0-	-209	-0-	4	1	84	3	Y	166	166	0	-0-
						183	9							
12	853 N	853	-0-	-0-	-0-	84	1	554	3	Y	195	195	0	-0-
						215	9							
*01	620 N	606	-0-	-14	-0-	44	1	371	3	Y	174	174	0	-0-
						191	9							
02	1160 X	17	-0-	-1143	-0-	5	3	12	9	Y	11	11	0	-0-
*03	1240 X	535	-0-	-705	-0-	55	1	361	3	Y	108	108	0	-0-
						119	9							
*04	1303 X	1303	-0-	-0-	-0-	145	1	984	3	Y	158	158	0	-0-
						174	9							
05	1046 X	1046	-0-	-0-	-0-	62	1	826	3	Y	144	144	0	-0-
						158	9							
WARNER 01														
WELL #: 06H RRCID -> 278298 COMPL. DATE 10/16/2015 TOTAL DEPTH 13093 PERF.13300 - 17662														
*10	7285 X	2408	-0-	-4877	-0-	205	1	1526	3	Y	615	615	0	-0-
						677	9							
*11	7050 X	3614	-0-	-3436	-0-	410	1	2648	3	Y	505	505	0	-0-
						556	9							
*12	7392 X	7392	-0-	-0-	-0-	863	1	5866	3	Y	603	603	0	-0-
						663	9							
*01	3971 X	3971	-0-	-0-	-0-	448	1	2973	3	Y	500	500	0	-0-
						550	9							
02	7769 X	7769	-0-	-0-	-0-	859	1	6386	3	Y	476	476	0	-0-
						524	9							
*03	7409 X	3073	-0-	-4336	-0-	371	1	2491	3	Y	192	192	0	-0-
						211	9							
*04	7140 X	6042	-0-	-1098	-0-	744	1	5014	3	Y	258	258	0	-0-
						284	9							
05	8308 X	5448	-0-	-2860	-0-	355	1	4740	3	Y	321	321	0	-0-
						353	9							
WARNER 01														
WELL #: 04H RRCID -> 278299 COMPL. DATE 10/09/2015 TOTAL DEPTH 13126 PERF.13180 - 16982														
*10	3720 X	1954	-0-	-1766	-0-	174	1	1274	3	Y	460	460	0	-0-
						506	9							
*11	3360 X	2475	-0-	-885	-0-	264	1	1728	3	Y	439	439	0	-0-
						483	9							
12	3472 X	1979	-0-	-1493	-0-	185	1	1337	3	Y	415	415	0	-0-
						457	9							
*01	3472 X	2065	-0-	-1407	-0-	189	1	1384	3	Y	447	447	0	-0-
						492	9							
02	2349 X	2019	-0-	-330	-0-	173	1	1405	3	Y	401	401	0	-0-
						441	9							
*03	2542 X	1990	-0-	-552	-0-	201	1	1315	3	Y	431	431	0	-0-
						474	9							
*04	2460 X	1428	-0-	-1032	-0-	144	1	986	3	Y	271	271	0	-0-
						298	9							
05	2170 X	938	-0-	-1232	-0-	50	1	675	3	Y	194	194	0	-0-
						213	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)															NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: LIVE OAK																																												
MARATHON OIL EF LLC															//CONT.// 86950 600																																																																										
WARNER 01															//CONT.// 525398																																																																										
															WELL #: 05H															RRCID -> 278300															COMPL. DATE 10/13/2015															TOTAL DEPTH 13207															PERF.13150 - 17792														
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	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE																																																																				
*10	7037	X	3749	-0-		-3288	-0-				397	1	2847	3	Y	459	459	0			-0-																																																																				
											505	9																																																																													
*11	6810	X	3773	-0-		-3037	-0-				439	1	2844	3	Y	445	445	0			-0-																																																																				
											490	9																																																																													
12	8366	X	8366	-0-		-0-	-0-				1046	1	6889	3	Y	392	392	0			-0-																																																																				
											431	9																																																																													
*01	9843	X	9843	-0-		-0-	-0-				1214	1	8209	3	Y	382	382	0			-0-																																																																				
											420	9																																																																													
02	9734	X	9734	-0-		-0-	-0-				1078	1	8187	3	Y	426	426	0			-0-																																																																				
											469	9																																																																													
*03	8370	X	5275	-0-		-3095	-0-				643	1	4203	3	Y	390	390	0			-0-																																																																				
											429	9																																																																													
*04	9510	X	3073	-0-		-6437	-0-				336	1	2278	3	Y	417	417	0			-0-																																																																				
											459	9																																																																													
05	10354	X	3363	-0-		-6991	-0-				202	1	2707	3	Y	413	413	0			-0-																																																																				
											454	9																																																																													
CHOATE 01																						WELL #:		06H		RRCID -> 278302		COMPL. DATE 01/10/2016		TOTAL DEPTH 13184		PERF.13150 - 19089																																																									
*10	8246	X	478	-0-		-7768	-0-				75	3	403	9	Y	366	366	0			-0-																																																																				
*11	7980	X	512	-0-		-7468	-0-				112	3	400	9	Y	364	364	0			-0-																																																																				
12	558	X	-0-	-0-		-558	-0-								Y	489	489	0			-0-																																																																				
*01	1222	X	1222	-0-		-0-	-0-				32	1	852	3	Y	307	307	0			-0-																																																																				
											338	9																																																																													
02	464	X	207	-0-		-257	-0-				51	3	156	9	Y	142	142	0			-0-																																																																				
03	527	X	-0-	-0-		-527	-0-								Y	-0-					-0-																																																																				
*04	6001	X	6001	-0-		-0-	-0-				42	1	4440	3	Y	1381	1381	0			-0-																																																																				
											1519	9																																																																													
05	6857	X	6857	-0-		-0-	-0-				31	1	5213	3	Y	1466	1466	0			-0-																																																																				
											1613	9																																																																													
CHOATE 01																						WELL #:		07H		RRCID -> 278303		COMPL. DATE 01/15/2016		TOTAL DEPTH 13085		PERF.13260 - 18912																																																									
*10	4626	X	4626	-0-		-0-	-0-				126	1	3633	3	Y	788	788	0			-0-																																																																				
											867	9																																																																													
*11	4980	X	4556	-0-		-424	-0-				135	1	3729	3	Y	629	629	0			-0-																																																																				
											692	9																																																																													
*12	5239	X	4599	-0-		-640	-0-				158	1	3802	3	Y	581	581	0			-0-																																																																				
											639	9																																																																													
*01	5239	X	4519	-0-		-720	-0-				157	1	3797	3	Y	514	514	0			-0-																																																																				
											565	9																																																																													
02	4901	X	108	-0-		-4793	-0-				29	3	79	9	Y	72	72	0			-0-																																																																				
03	4712	X	-0-	-0-		-4712	-0-								Y	-0-					-0-																																																																				
*04	8964	X	8964	-0-		-0-	-0-				69	1	7231	3	Y	1513	1513	0			-0-																																																																				
											1664	9																																																																													
05	9850	X	9850	-0-		-0-	-0-				47	1	7998	3	Y	1641	1641	0			-0-																																																																				
											1805	9																																																																													

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398									
CHOATE 01		WELL #: 08H		RRCID -> 278304		COMPL. DATE 12/19/2015		TOTAL DEPTH 13205			
								PERF.13125 - 19104			
M O	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
*10	930 N	167	-0-	-763	-0-	6 1	159 3	Y	2	2 0	-0-
						2 9					
*11	30 N	23	-0-	-7	-0-	1 1	22 3	Y	-0-		-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-		-0-
*01	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	38 1	997 3	Y	257	257 0	-0-
						283 9					
02	2900 N	3891	-0-	991	991	159 1	3361 3	Y	337	337 0	-0-
						371 9					
*03	1801 N	810	-0-	-991	-0-	4 1	743 3	Y	57	57 0	-0-
						63 9					
04	270 N	-0-	-0-	-270	-0-			Y	-0-		-0-
05	279 X	-0-	-0-	-279	-0-			Y	-0-		-0-
CHOATE 01		WELL #: 09H		RRCID -> 278305		COMPL. DATE 11/19/2015		TOTAL DEPTH 13101		PERF.13250 - 19002	
*10	11470 X	2648	-0-	-8822	-0-	70 1	2019 3	Y	508	508 0	-0-
						559 9					
*11	11100 X	2441	-0-	-8659	-0-	66 1	1865 3	Y	464	464 0	-0-
						510 9					
12	11470 X	2219	-0-	-9251	-0-	73 1	1639 3	Y	461	461 0	-0-
						507 9					
*01	2759 X	1394	-0-	-1365	-0-	49 1	1108 3	Y	215	215 0	-0-
						237 9					
02	8660 X	8660	-0-	-0-	-0-	386 1	7795 3	Y	435	435 0	-0-
						479 9					
*03	2635 X	582	-0-	-2053	-0-	3 1	514 3	Y	59	59 0	-0-
						65 9					
*04	1350 N	712	-0-	-638	-0-	7 1	693 3	Y	11	11 0	-0-
						12 9					
05	3038 X	-0-	-0-	-3038	-0-			Y	-0-		-0-
CHOATE 01		WELL #: 10H		RRCID -> 278306		COMPL. DATE 10/11/2015		TOTAL DEPTH 13231		PERF.13160 - 19362	
*10	4495 X	4136	-0-	-359	-0-	116 1	3303 3	Y	652	652 0	-0-
						717 9					
*11	4747 X	4747	-0-	-0-	-0-	132 1	3679 3	Y	851	851 0	-0-
						936 9					
*12	4557 X	4256	-0-	-301	-0-	135 1	3054 3	Y	970	970 0	-0-
						1067 9					
*01	4557 X	2408	-0-	-2149	-0-	68 1	1557 3	Y	712	712 0	-0-
						783 9					
02	4495 X	3034	-0-	-1461	-0-	110 1	2227 3	Y	634	634 0	-0-
						697 9					
*03	4898 X	376	-0-	-4522	-0-	1 1	288 3	Y	79	79 0	-0-
						87 9					
*04	4740 X	2338	-0-	-2402	-0-	18 1	1920 3	Y	364	364 0	-0-
						400 9					
05	5832 X	5832	-0-	-0-	-0-	27 1	4611 3	Y	1085	1085 0	-0-
						1194 9					
CHOATE 01		WELL #: 11H		RRCID -> 278308		COMPL. DATE 10/15/2015		TOTAL DEPTH 13136		PERF.13330 - 19282	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398										
CHOATE 01		WELL #: 13H		RRCID -> 278309		COMPL. DATE 10/29/2015		TOTAL DEPTH 13141 PERF.13270 - 19422				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
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-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
WARNER 01				WELL #:	10H	RRCID -> 278323	COMPL. DATE 11/10/2015	TOTAL DEPTH 13075 PERF.13272 - 18066				
*10	7348 X	7348	-0-	-0-	-0-	897	1	6233 3	Y	198	198 0	-0-
						218	9					
*11	2038 X	2038	-0-	-0-	-0-	228	1	1485 3	Y	295	295 0	-0-
						325	9					
12	1762 X	1762	-0-	-0-	-0-	178	1	1268 3	Y	287	287 0	-0-
						316	9					
*01	6820 X	2160	-0-	-4660	-0-	239	1	1589 3	Y	302	302 0	-0-
						332	9					
02	6844 X	1212	-0-	-5632	-0-	111	1	824 3	Y	252	252 0	-0-
						277	9					
*03	7316 X	739	-0-	-6577	-0-	64	1	482 3	Y	175	175 0	-0-
						193	9					
*04	2100 X	613	-0-	-1487	-0-	59	1	405 3	Y	135	135 0	-0-
						149	9					
05	2170 X	803	-0-	-1367	-0-	46	1	614 3	Y	130	130 0	-0-
						143	9					
NITSCH UNIT A				WELL #:	512H	RRCID -> 278347	COMPL. DATE 08/29/2015	TOTAL DEPTH 12873 PERF.12964 - 18105				
12	1240 X	156	-0-	-1084	-0-	146	1	10 4	Y	-0-	7 0	-0-
01	1209 X	-0-	-0-	-1209	-0-				Y	-0-		-0-
02	1131 X	-0-	-0-	-1131	-0-				Y	-0-		-0-
03	155 N	22	-0-	-133	-0-	3	3	19 9	Y	17	13 0	4
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	4 0	-0-
05	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				
12	248 N	-0-	-0-	-248	-0-				Y	-0-		-0-
01	248 N	-0-	-0-	-248	-0-				Y	-0-		-0-
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-				Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
FORSHAGE-HOWELL UNIT				WELL #:	4H	RRCID -> 278349	COMPL. DATE 07/29/2015	TOTAL DEPTH 12434 PERF.12776 - 16232				
12	3968 X	2799	-0-	-1169	-0-	225	1	2191 3	Y	342	344 0	6
						7	4	376 9				
01	3968 X	854	-0-	-3114	-0-	101	1	583 3	Y	151	154 0	3
						4	4	166 9				
02	3538 X	1438	-0-	-2100	-0-	207	1	949 3	Y	251	247 0	7
						6	4	276 9				
03	3152 X	3152	-0-	-0-	-0-	363	1	2289 3	Y	443	440 0	10
						13	4	487 9				
04	2835 X	2835	-0-	-0-	-0-	336	1	2170 3	Y	271	279 0	2
						31	4	298 9				
05	3380 X	3380	-0-	-0-	-0-	395	1	2587 3	Y	355	354 0	3
						7	4	391 9				

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
EASLEY UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 278350 COMPL. DATE 07/29/2015 TOTAL DEPTH 12441 PERF.12805 - 16277														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
REYNOLDS GAS UNIT 1														
WELL #: 10H RRCID -> 278457 COMPL. DATE 05/03/2015 TOTAL DEPTH 12996 PERF.13310 - 17789														
*08	7105 X	7105	-0-	-0-	-0-	424 1	5842 3	40 4	799 9	Y	726	779 0		181
09	8340 X	4924	-0-	-3416	-0-	392 1	3870 3	64 4	598 9	Y	544	583 0		142
10	8618 X	5295	-0-	-3323	-0-	828 1	3723 3	48 4	696 9	Y	633	596 0	37 1	142
11	7950 X	4045	-0-	-3905	-0-	728 1	2831 3	24 4	462 9	Y	420	462 0		100
12	7285 X	4536	-0-	-2749	-0-	920 1	3079 3	20 4	517 9	Y	470	477 0		93
01	7099 X	986	-0-	-6113	-0-	618 1	104 3	25 4	239 9	Y	217	253 0		57
02	5216 X	5216	-0-	-0-	-0-	865 1	3579 3	16 4	756 9	Y	687	583 0		161
03	5301 X	1983	-0-	-3318	-0-	471 1	980 3	9 4	523 9	Y	475	508 0		128
04	4380 X	4066	-0-	-314	-0-	1008 1	2394 3	38 4	626 9	Y	569	540 0		157
05	5580 X	5219	-0-	-361	-0-	959 1	3181 3	74 4	1005 9	Y	914	925 0		146
LIVE OAK PARTNERS 01														
WELL #: 02H RRCID -> 278461 COMPL. DATE 04/15/2016 TOTAL DEPTH 12763 PERF.12885 - 19418														
12	1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	1677 3	166 9			Y	151	151 0		-0-
*01	2790 X	2357	-0-	-433	-0-	2109 3	248 9			Y	225	225 0		-0-
02	3074 X	-0-	-0-	-3074	-0-					Y	-0-			-0-
*03	3286 X	863	-0-	-2423	-0-	686 3	177 9			Y	161	161 0		-0-
04	2340 X	-0-	-0-	-2340	-0-					Y	-0-			-0-
05	2418 X	-0-	-0-	-2418	-0-					Y	-0-			-0-
LIVE OAK PARTNERS 01														
WELL #: 04H RRCID -> 278463 COMPL. DATE 04/07/2016 TOTAL DEPTH 12772 PERF.12835 - 19563														
12	2573 X	2202	-0-	-371	-0-	1847 3	355 9			Y	323	323 0		-0-
*01	3390 X	3390	-0-	-0-	-0-	2696 3	694 9			Y	631	631 0		-0-
02	3161 X	-0-	-0-	-3161	-0-					Y	-0-			-0-
*03	11260 X	11260	-0-	-0-	-0-	9105 3	2155 9			Y	1959	1959 0		-0-
*04	3270 X	348	-0-	-2922	-0-	279 3	69 9			Y	63	63 0		-0-
05	3379 X	-0-	-0-	-3379	-0-					Y	-0-			-0-

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*10	3410 X	3195	-0-	-215	-0-		88 1	2514 3	Y	539	539 0	-0-					
*11	3300 X	876	-0-	-2424	-0-		593 9	616 3	Y	217	217 0	-0-					
12	3410 X	2726	-0-	-684	-0-		21 1	2134 3	Y	459	459 0	-0-					
*01	3410 X	2498	-0-	-912	-0-		239 9	1926 3	Y	450	450 0	-0-					
02	3334 X	3334	-0-	-0-	-0-		87 1	2658 3	Y	504	504 0	-0-					
*03	3162 X	418	-0-	-2744	-0-		505 9	338 3	Y	71	71 0	-0-					
*04	2640 X	2303	-0-	-337	-0-		77 1	1933 3	Y	320	320 0	-0-					
05	3565 X	1448	-0-	-2117	-0-		495 9	1061 3	Y	346	346 0	-0-					
							122 1										
							554 9										
							2 1										
							78 9										
							18 1										
							352 9										
							6 1										
							381 9										
MOBIL UNIT D				WELL #: 4H		RRCID -> 278587		COMPL. DATE 09/24/2015					TOTAL DEPTH 12157 PERF.12577 - 17143				
12	1705 N	1546	-0-	-159	-0-		190 1	1291 3	Y	57	58 0	-0-					
01	1023 N	418	-0-	-605	-0-		2 4	63 9	Y	120	119 0	1					
02	1595 X	361	-0-	-1234	-0-		266 1	20 4	Y	102	102 0	1					
03	1550 X	235	-0-	-1315	-0-		132 9	4 4	Y	66	66 0	1					
04	1500 X	462	-0-	-1038	-0-		245 1	144 3	Y	20	21 0	-0-					
05	1550 X	1448	-0-	-102	-0-		112 9	396 3	Y	61	60 0	1					
							18 1	22 9									
							73 9	67 9									
							40 1										
							4 4										
							114 1										
							3 4										
MOBIL UNIT D				WELL #: 6H		RRCID -> 278588		COMPL. DATE 09/24/2015					TOTAL DEPTH 12172 PERF.12624 - 17134				
12	3054 X	3054	-0-	-0-	-0-		379 1	2407 3	Y	239	245 0	2					
01	3732 X	3732	-0-	-0-	-0-		5 4	263 9	Y	614	609 0	7					
02	4292 X	3400	-0-	-892	-0-		569 1	2445 3	Y	723	721 0	9					
03	4588 X	3433	-0-	-1155	-0-		43 4	675 9	Y	650	652 0	7					
04	4440 X	3159	-0-	-1281	-0-		471 1	2124 3	Y	493	492 0	8					
05	3720 X	3562	-0-	-158	-0-		10 4	795 9	Y	540	543 0	5					
							300 1	2413 3	Y								
							5 4	715 9									
							239 1	2355 3	Y								
							23 4	542 9									
							245 1	2717 3	Y								
							6 4	594 9									

SUGARKANE (EAGLE FORD)				//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK					
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.// 525398													
WARNER 01				WELL #: 07H		RRCID -> 278591		COMPL. DATE 10/21/2015		TOTAL DEPTH 13201		PERF.13248 - 17728					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*10	7161 X	2826	-0-		-4335	-0-	279 1	2041 3	Y		460	460 0					-0-
							506 9										
*11	6930 X	4496	-0-		-2434	-0-	534 1	3449 3	Y		466	466 0					-0-
							513 9										
12	5177 X	1693	-0-		-3484	-0-	192 1	1266 3	Y		214	214 0					-0-
							235 9										
*01	3162 X	1775	-0-		-1387	-0-	190 1	1259 3	Y		296	296 0					-0-
							326 9										
02	4263 X	-0-	-0-		-4263	-0-				Y	85	85 0					-0-
*03	4650 X	2748	-0-		-1902	-0-	268 1	1968 3	Y		465	465 0					-0-
							512 9										
*04	4500 X	2355	-0-		-2145	-0-	264 1	1790 3	Y		274	274 0					-0-
							301 9										
05	1767 X	1332	-0-		-435	-0-	77 1	1033 3	Y		202	202 0					-0-
							222 9										
CHOATE 01				WELL #: 14H		RRCID -> 278592		COMPL. DATE 10/31/2015		TOTAL DEPTH 13244		PERF.13320 - 19522					
*10	3720 X	3471	-0-		-249	-0-	91 1	2597 3	Y		712	712 0					-0-
							783 9										
*11	3600 X	3169	-0-		-431	-0-	81 1	2273 3	Y		741	741 0					-0-
							815 9										
*12	3906 X	3147	-0-		-759	-0-	93 1	2100 3	Y		867	867 0					-0-
							954 9										
*01	3906 X	2331	-0-		-1575	-0-	66 1	1513 3	Y		684	684 0					-0-
							752 9										
02	3654 X	3277	-0-		-377	-0-	114 1	2295 3	Y		789	789 0					-0-
							868 9										
*03	3441 X	371	-0-		-3070	-0-	1 1	270 3	Y		91	91 0					-0-
							100 9										
*04	3651 X	3651	-0-		-0-	-0-	29 1	3009 3	Y		557	557 0					-0-
							613 9										
05	3513 X	3513	-0-		-0-	-0-	17 1	2790 3	Y		642	642 0					-0-
							706 9										
MOBIL UNIT D				WELL #: 5H		RRCID -> 278717		COMPL. DATE 09/24/2015		TOTAL DEPTH 12178		PERF.12563 - 17150					
12	1643 X	1131	-0-		-512	-0-	162 1	799 3	Y		153	153 0					1
							2 4	168 9									
01	1581 X	869	-0-		-712	-0-	163 1	461 3	Y		212	211 0					2
							12 4	233 9									
02	1479 X	1386	-0-		-93	-0-	389 1	630 3	Y		327	325 0					4
							7 4	360 9									
03	1488 X	1314	-0-		-174	-0-	111 1	893 3	Y		280	281 0					3
							2 4	308 9									
04	1171 X	1171	-0-		-0-	-0-	77 1	758 3	Y		298	296 0					5
							8 4	328 9									
05	1488 X	1185	-0-		-303	-0-	81 1	902 3	Y		182	185 0					2
							2 4	200 9									

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
MOBIL UNIT B														
WELL #: 3H RRCID -> 278772 COMPL. DATE 08/07/2014 TOTAL DEPTH 12134 PERF.12427 - 18263														
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0			PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	3379	X	1250	-0-	-2129	-0-	304	1	808	3	Y	123	123	0
01	3379	X	782	-0-	-2597	-0-	134	1	393	3	Y	223	221	0
02	1769	X	811	-0-	-958	-0-	186	1	158	3	Y	422	420	0
03	1891	X	1492	-0-	-399	-0-	110	1	884	3	Y	451	451	0
04	1200	X	271	-0-	-929	-0-	15	1	147	3	Y	98	101	0
05	3740	X	3740	-0-	-0-	-0-	256	1	2842	3	Y	578	574	0
							6	4	636	9				
MAY UNIT 1														
WELL #: 12H RRCID -> 278783 COMPL. DATE 10/06/2015 TOTAL DEPTH 12172 PERF.12367 - 16411														
12	3100	N	3399	-0-	299	1084	616	1	2073	3	Y	640	636	0
01	2629	N	1545	-0-	-1084	-0-	296	1	781	3	Y	415	422	0
02	3654	X	1896	-0-	-1758	-0-	487	1	827	3	Y	524	523	0
03	3906	X	2070	-0-	-1836	-0-	425	1	1057	3	Y	529	528	0
04	3780	X	1737	-0-	-2043	-0-	411	1	797	3	Y	470	472	0
05	3410	X	1905	-0-	-1505	-0-	396	1	942	3	Y	510	512	0
							6	4	561	9				
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT C														
WELL #: 502H RRCID -> 278792 COMPL. DATE 10/03/2015 TOTAL DEPTH 11807 PERF.12986 - 15973														
12	908	N	908	-0-	-0-	-0-	692	1	3	3	Y	115	113	0
01	651	N	611	-0-	-40	-0-	345	1	18	3	Y	151	147	0
02	696	X	654	-0-	-42	-0-	82	4	166	9	Y	108	111	0
03	899	X	842	-0-	-57	-0-	320	1	148	3	Y	133	133	0
04	870	X	825	-0-	-45	-0-	67	4	119	9	Y	95	96	0
05	950	X	950	-0-	-0-	-0-	136	1	533	3	Y	80	81	0
							27	4	146	9				
							116	1	591	3	Y			
							13	4	105	9				
							175	1	667	3	Y			
							20	4	88	9				
LIVE OAK PARTNERS 01														
WELL #: 03H RRCID -> 278843 COMPL. DATE 04/12/2016 TOTAL DEPTH 12860 PERF.13058 - 19563														
12	4161	X	4161	-0-	-0-	-0-	3752	3	409	9	Y	372	372	0
*01	9207	X	2945	-0-	-6262	-0-	2671	3	274	9	Y	249	249	0
*02	8613	X	419	-0-	-8194	-0-	382	3	37	9	Y	34	34	0
*03	9207	X	37	-0-	-9170	-0-	25	3	12	9	Y	11	11	0
04	7110	X	-0-	-0-	-7110	-0-					Y	-0-		-0-
05	4154	X	-0-	-0-	-4154	-0-					Y	-0-		-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
HOLLMAN UNIT														
WELL #: 6H RRCID -> 278844 COMPL. DATE 11/19/2015 TOTAL DEPTH 12309 PERF.12510 - 16348														
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
12	2899 X	2899	-0-	-0-	-0-	654 1	1515 3	Y	646	652 0				11
01	4247 X	1212	-0-	-3035	-0-	19 4	711 9	Y	416	419 0				8
02	3973 X	2380	-0-	-1593	-0-	376 1	365 3	Y	693	682 0				19
03	4247 X	2342	-0-	-1905	-0-	13 4	458 9	Y	650	655 0				14
04	3090 X	1183	-0-	-1907	-0-	539 1	1065 3	Y	392	403 0				3
05	2914 X	2048	-0-	-866	-0-	14 4	762 9	Y	362	362 0				3
						221 1	1398 3	Y						
						8 4	715 9	Y						
						100 1	643 3	Y						
						9 4	431 9	Y						
						218 1	1428 3	Y						
						4 4	398 9	Y						
DAVIS 01														
WELL #: 04H RRCID -> 278847 COMPL. DATE 02/04/2016 TOTAL DEPTH 13094 PERF.13060 - 20012														
*10	2976 X	2772	-0-	-204	-0-	164 1	2117 3	Y	446	446 0				-0-
						491 9								
*11	2880 X	1554	-0-	-1326	-0-	98 1	1204 3	Y	229	229 0				-0-
						252 9								
12	3069 X	908	-0-	-2161	-0-	42 1	607 3	Y	235	235 0				-0-
						259 9								
*01	3069 X	1441	-0-	-1628	-0-	64 1	963 3	Y	376	376 0				-0-
						414 9								
02	2871 X	2526	-0-	-345	-0-	152 1	1832 3	Y	493	493 0				-0-
						542 9								
*03	2759 X	2267	-0-	-492	-0-	154 1	1609 3	Y	458	458 0				-0-
						504 9								
*04	2194 X	2194	-0-	-0-	-0-	95 1	1638 3	Y	419	419 0				-0-
						461 9								
05	2697 X	1755	-0-	-942	-0-	75 1	1302 3	Y	344	344 0				-0-
						378 9								
THREE SISTERS 01														
WELL #: 19H RRCID -> 278973 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 12809 PERF.12910 - 20161														
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
*01	65 X	65	-0-	-0-	-0-	57 3	8 9	Y	7	7 0				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
HOLLMAN UNIT														
WELL #: 7H RRCID -> 278985 COMPL. DATE 11/19/2015 TOTAL DEPTH 12306 PERF.12474 - 16669														
12	310 X	283	-0-	-27	-0-	179 1	5 4	Y	90	91 0				2
						99 9								
01	589 X	188	-0-	-401	-0-	75 1	2 4	Y	101	101 0				2
						111 9								
02	493 N	146	-0-	-347	-0-	74 1	2 4	Y	64	64 0				2
						70 9								
03	279 N	124	-0-	-155	-0-	3 1	16 3	Y	95	95 0				2
						105 9								
04	180 N	100	-0-	-80	-0-	2 1	13 3	Y	77	78 0				1
						85 9								
05	155 N	69	-0-	-86	-0-	1 1	9 3	Y	54	55 0				-0-
						59 9								

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
DIRECT ASSETS UNIT														
WELL #: 5H RRCID -> 278992 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 12060 PERF.12460 - 17600														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
12	7681 X	4217	-0-	-3464	-0-	289 7 4	3584 3	337 9	Y	306	308 0		7	
01	3081 X	3081	-0-	-0-	-0-	379 13 4	2309 3	380 9	Y	345	342 0		10	
02	4669 X	2359	-0-	-2310	-0-	370 6 4	1804 3	179 9	Y	163	168 0		5	
03	5204 X	5204	-0-	-0-	-0-	998 20 4	3930 3	256 9	Y	233	232 0		6	
04	4080 X	3253	-0-	-827	-0-	643 33 4	2314 3	263 9	Y	239	238 0		7	
05	4216 X	3127	-0-	-1089	-0-	665 18 4	2314 3	130 9	Y	118	121 0		4	
DAVIS 01														
WELL #: 05H RRCID -> 279018 COMPL. DATE 01/29/2016 TOTAL DEPTH 13022 PERF.13005 - 19832														
*10	1829 X	1407	-0-	-422	-0-	80 294 9	1033 3		Y	267	267 0		-0-	
*11	1770 X	1462	-0-	-308	-0-	89 285 9	1088 3		Y	259	259 0		-0-	
12	1829 X	1415	-0-	-414	-0-	72 301 9	1042 3		Y	274	274 0		-0-	
*01	1550 X	1284	-0-	-266	-0-	66 299 9	919 3		Y	272	272 0		-0-	
02	1392 N	1099	-0-	-293	-0-	64 275 9	760 3		Y	250	250 0		-0-	
*03	1426 N	1183	-0-	-243	-0-	82 242 9	859 3		Y	220	220 0		-0-	
*04	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	62 242 9	1076 3		Y	220	220 0		-0-	
05	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	55 221 9	948 3		Y	201	201 0		-0-	
MAY B UNIT														
WELL #: 9H RRCID -> 279559 COMPL. DATE 11/24/2015 TOTAL DEPTH 12325 PERF.12850 - 17379														
12	1302 X	716	-0-	-586	-0-	321 386 9	9 4		Y	351	353 0		6	
01	930 X	435	-0-	-495	-0-	192 237 9	6 4		Y	215	217 0		4	
02	898 N	898	-0-	-0-	-0-	288 603 9	7 4		Y	548	537 0		15	
03	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	16 1 4	104 3		Y	973	967 0		21	
04	740 N	740	-0-	-0-	-0-	10 1 4	65 3		Y	604	621 0		4	
05	961 N	410	-0-	-551	-0-	6 367 9	37 3		Y	334	336 0		2	
MAY B UNIT														
WELL #: 8H RRCID -> 279630 COMPL. DATE 11/24/2015 TOTAL DEPTH 12319 PERF.12752 - 17271														
12	2344 X	2344	-0-	-0-	-0-	837 24 4	344 3		Y	1035	1032 0		18	
01	2219 X	2219	-0-	-0-	-0-	891 29 4	75 3		Y	1113	1110 0		21	
02	1827 X	1121	-0-	-706	-0-	838 21 4	65 3		Y	179	195 0		5	
03	2356 X	1122	-0-	-1234	-0-	140 5 4	883 3		Y	85	88 0		2	
04	2280 X	647	-0-	-1633	-0-	82 8 4	528 3		Y	26	28 0		-0-	
05	2356 X	1521	-0-	-835	-0-	198 3 4	1294 3		Y	24	24 0		-0-	

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
KENNEDY														
WELL #: 9H RRCID -> 279729 COMPL. DATE 12/20/2015 TOTAL DEPTH 12212 PERF.13424 - 19407														
M	0	ALLOW CODE	GAS 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
12		2335 N	2335	-0-	-0-	-0-	417 5 4	1 272 9	1641 272 9	3	Y	247	247 0	2
01		1984 N	1906	-0-	-78	-0-	376 28 4	1 267 9	1235 267 9	3	Y	243	242 0	3
02		2003 N	2003	-0-	-0-	-0-	405 8 4	1 260 9	1330 260 9	3	Y	236	236 0	3
03		2325 N	1782	-0-	-543	-0-	173 3 4	1 213 9	1393 213 9	3	Y	194	195 0	2
04		1830 N	1431	-0-	-399	-0-	91 9 4	1 435 9	896 435 9	3	Y	395	390 0	7
05		3100 N	5610	-0-	2510	2510	344 8 4	1 1438 9	3820 1438 9	3	Y	1307	1301 0	13
KENNEDY WELL #: 320H RRCID -> 279836 COMPL. DATE 12/20/2015 TOTAL DEPTH 12114 PERF.12871 - 20327														
12		2419 X	2419	-0-	-0-	-0-	407 4 4	1 798 9	1210 798 9	3	Y	725	722 0	6
01		2728 X	1904	-0-	-824	-0-	363 27 4	1 416 9	1098 416 9	3	Y	378	380 0	4
02		2552 X	1650	-0-	-902	-0-	387 8 4	1 277 9	978 277 9	3	Y	252	253 0	3
03		2728 X	1619	-0-	-1109	-0-	157 2 4	1 197 9	1263 197 9	3	Y	179	180 0	2
04		2340 X	1421	-0-	-919	-0-	97 9 4	1 359 9	956 359 9	3	Y	326	322 0	6
05		2418 X	2179	-0-	-239	-0-	126 3 4	1 649 9	1401 649 9	3	Y	590	590 0	6
KENNEDY WELL #: 519H RRCID -> 279837 COMPL. DATE 12/20/2015 TOTAL DEPTH 12094 PERF.12707 - 19918														
12		1519 X	1064	-0-	-455	-0-	483 5 4	1 227 9	349 227 9	3	Y	206	205 0	2
01		2018 X	2018	-0-	-0-	-0-	484 36 4	1 633 9	865 633 9	3	Y	575	570 0	7
02		1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	466 9 4	1 408 9	315 408 9	3	Y	371	374 0	4
03		1054 N	1023	-0-	-31	-0-	95 1 4	1 167 9	760 167 9	3	Y	152	154 0	2
04		1950 N	708	-0-	-1242	-0-	53 1 4	1 520 9	520 520 9	3	Y	118	118 0	2
05		1271 N	1148	-0-	-123	-0-	76 5 4	1 130 9	848 130 9	3	Y	202	202 0	2
BAILEY-RETZLOFF UNIT WELL #: 14H RRCID -> 279839 COMPL. DATE 11/15/2015 TOTAL DEPTH 12439 PERF.12490 - 17604														
12		3255 X	2784	-0-	-471	-0-	680 14 4	1 308 9	1782 308 9	3	Y	280	289 0	6
01		3162 X	2916	-0-	-246	-0-	656 20 4	1 824 9	1416 824 9	3	Y	749	732 0	23
02		2900 X	1988	-0-	-912	-0-	634 10 4	1 221 9	1123 221 9	3	Y	201	218 0	6
03		3100 X	2519	-0-	-581	-0-	459 9 4	1 242 9	1809 242 9	3	Y	220	220 0	6
04		3000 X	1287	-0-	-1713	-0-	247 12 4	1 140 9	888 140 9	3	Y	127	129 0	4
05		2914 X	627	-0-	-2287	-0-	124 3 4	1 68 9	432 68 9	3	Y	62	64 0	2

SUGARKANE (EAGLE FORD)															//CONT.// 86950 600					NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: LIVE OAK				
MARATHON OIL EF LLC															//CONT.// 525398																			
FOSTER UNIT															WELL #: 509H					RRCID -> 279840					COMPL. DATE 01/07/2016					TOTAL DEPTH 12699 PERF.12877 - 17809				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE															
12	6634 X	3662	-0-	-2972	-0-				511 1	2712 3		Y	331			339 0			14															
									75 4	364 9																								
01	6634 X	1982	-0-	-4652	-0-				416 1	1262 3		Y	255			256 0			13															
									23 4	281 9																								
02	9483 X	2773	-0-	-6710	-0-				527 1	1803 3		Y	392			386 0			19															
									12 4	431 9																								
03	8990 X	3470	-0-	-5520	-0-				457 1	2521 3		Y	438			437 0			20															
									10 4	482 9																								
04	4816 X	4816	-0-	-0-	-0-				441 1	3622 3		Y	673			667 0			26															
									13 4	740 9																								
05	4114 X	4114	-0-	-0-	-0-				498 1	2749 3		Y	773			773 0			26															
									17 4	850 9																								
FORSHAGE-HOWELL UNIT																																		
					WELL #:	7H	RRCID -> 279841					COMPL. DATE 02/22/2016					TOTAL DEPTH 12366 PERF.12755 - 19784																	
12	3286 X	201	-0-	-3085	-0-				195 1	6 4		Y	-0-						-0-															
01	3286 X	41	-0-	-3245	-0-				40 1	1 4		Y	-0-						-0-															
02	2842 X	1	-0-	-2841	-0-				1 1			Y	-0-						-0-															
03	1798 X	-0-	-0-	-1798	-0-							Y	-0-						-0-															
04	210 X	54	-0-	-156	-0-				7 1	46 3		Y	-0-						-0-															
									1 4																									
05	195 X	195	-0-	-0-	-0-				22 1	145 3		Y	25			25 0			-0-															
									28 9																									
HOLLMAN UNIT																																		
					WELL #:	5H	RRCID -> 279880					COMPL. DATE 11/19/2015					TOTAL DEPTH 12292 PERF.12555 - 16643																	
12	1659 X	1659	-0-	-0-	-0-				588 1	281 3		Y	703			708 0			12															
									17 4	773 9																								
01	1550 X	1074	-0-	-476	-0-				341 1	292 3		Y	391			396 0			7															
									11 4	430 9																								
02	1653 X	1260	-0-	-393	-0-				215 1	791 3		Y	225			226 0			6															
									6 4	248 9																								
03	1767 X	-0-	-0-	-1767	-0-							Y	-0-			6 0			-0-															
04	2092 X	2092	-0-	-0-	-0-				207 1	1337 3		Y	481			477 0			4															
									19 4	529 9																								
05	1674 X	1021	-0-	-653	-0-				99 1	647 3		Y	248			250 0			2															
									2 4	273 9																								
FORSHAGE-HOWELL UNIT																																		
					WELL #:	8H	RRCID -> 280131					COMPL. DATE 02/22/2016					TOTAL DEPTH 12377 PERF.12801 - 18536																	
12	5952 X	5524	-0-	-428	-0-				480 1	4756 3		Y	248			250 0			4															
									15 4	273 9																								
01	5952 X	1922	-0-	-4030	-0-				148 1	1666 3		Y	93			95 0			2															
									6 4	102 9																								
02	6525 X	347	-0-	-6178	-0-				19 1	290 3		Y	34			35 0			1															
									1 4	37 9																								
03	8220 X	8220	-0-	-0-	-0-				1045 1	6596 3		Y	493			483 0			11															
									37 4	542 9																								
04	6330 X	4889	-0-	-1441	-0-				601 1	3882 3		Y	318			327 0			2															
									56 4	350 9																								
05	7831 X	7831	-0-	-0-	-0-				951 1	6218 3		Y	587			585 0			4															
									16 4	646 9																								

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK					
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398											
DAVIS 01		WELL #: 07H		RRCID -> 280155		COMPL. DATE 02/07/2016		TOTAL DEPTH 13035					
								PERF.13130 - 19608					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	7 N	-0-	-0-	-7	-0-				Y	-0-			-0-
12	2 N	-0-	-0-	-2	-0-				Y	-0-			-0-
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
FOSTER UNIT		WELL #: 508H		RRCID -> 280185		COMPL. DATE 01/07/2016		TOTAL DEPTH 12717		PERF.12922 - 18252			
12	5146 X	3752	-0-	-1394	-0-	572	1	2901 3	Y	177	179 0		8
						84	4	195 9					
01	5146 X	3640	-0-	-1506	-0-	655	1	2631 3	Y	289	282 0		15
						36	4	318 9					
02	4814 X	3830	-0-	-984	-0-	607	1	2992 3	Y	197	202 0		10
						14	4	217 9					
03	5146 X	3653	-0-	-1493	-0-	514	1	2835 3	Y	266	264 0		12
						11	4	293 9					
04	4170 X	3662	-0-	-508	-0-	373	1	3065 3	Y	194	199 0		7
						11	4	213 9					
05	4092 X	4000	-0-	-92	-0-	596	1	3285 3	Y	90	94 0		3
						20	4	99 9					
BAILEY-RETZLOFF UNIT		WELL #: 13H		RRCID -> 280250		COMPL. DATE 10/19/2015		TOTAL DEPTH 12230		PERF.12898 - 18597			
12	1860 X	1576	-0-	-284	-0-	357	1	893 3	Y	286	284 0		5
						11	4	315 9					
01	1860 X	696	-0-	-1164	-0-	109	1	403 3	Y	164	166 0		3
						4	4	180 9					
02	1653 X	1513	-0-	-140	-0-	375	1	802 3	Y	296	291 0		8
						10	4	326 9					
03	1581 X	1568	-0-	-13	-0-	164	1	1038 3	Y	327	328 0		7
						6	4	360 9					
04	1530 X	684	-0-	-846	-0-	62	1	401 3	Y	195	201 0		1
						6	4	215 9					
05	1993 X	1993	-0-	-0-	-0-	212	1	1389 3	Y	353	351 0		3
						4	4	388 9					
DULLYE 01		WELL #: 02H		RRCID -> 280261		COMPL. DATE 04/23/2016		TOTAL DEPTH 13545		PERF.13350 - 19722			
*10	6355 X	5762	-0-	-593	-0-	183	1	5100 3	Y	435	435 0		-0-
						479	9						
*11	9334 X	9334	-0-	-0-	-0-	324	1	8578 3	Y	393	393 0		-0-
						432	9						
12	6045 X	5785	-0-	-260	-0-	220	1	5116 3	Y	408	408 0		-0-
						449	9						
*01	5921 X	2545	-0-	-3376	-0-	89	1	2144 3	Y	284	284 0		-0-
						312	9						
02	8932 X	1953	-0-	-6979	-0-	82	1	1714 3	Y	143	143 0		-0-
						157	9						
03	9641 X	-0-	-0-	-9641	-0-				Y	-0-			-0-
*04	9330 X	229	-0-	-9101	-0-	2	1	206 3	Y	19	19 0		-0-
						21	9						
05	5797 X	386	-0-	-5411	-0-	2	1	380 3	Y	4	4 0		-0-
						4	9						

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*10	4614 X	4614	-0-	-0-	-0-	-0-	136 1	3842 3	Y	578	578 0	-0-					
							636 9										
*11	4117 X	4117	-0-	-0-	-0-	-0-	127 1	3439 3	Y	501	501 0	-0-					
							551 9										
12	3875 X	3794	-0-	-81	-0-	-0-	139 1	3135 3	Y	473	473 0	-0-					
							520 9										
*01	4588 X	3637	-0-	-951	-0-	-0-	125 1	3011 3	Y	455	455 0	-0-					
							501 9										
02	4292 X	3948	-0-	-344	-0-	-0-	153 1	3249 3	Y	496	496 0	-0-					
							546 9										
*03	4588 X	300	-0-	-4288	-0-	-0-	1 1	251 3	Y	44	44 0	-0-					
							48 9										
*04	17457 X	17457	-0-	-0-	-0-	-0-	128 1	13522 3	Y	3461	3461 0	-0-					
							3807 9										
05	28219 X	28219	-0-	-0-	-0-	-0-	144 1	24203 3	Y	3520	3520 0	-0-					
							3872 9										

DULLYE 01			WELL #: 03H			RRCID -> 280264			COMPL. DATE 04/23/2016			TOTAL DEPTH 13524 PERF.13300 - 19299					
*10	4030 X	3571	-0-	-459	-0-	-0-	108 1	3017 3	Y	405	405 0	-0-					
							446 9										
*11	3660 X	3421	-0-	-239	-0-	-0-	108 1	2883 3	Y	391	391 0	-0-					
							430 9										
12	3720 X	3579	-0-	-141	-0-	-0-	128 1	2989 3	Y	420	420 0	-0-					
							462 9										
*01	3720 X	3288	-0-	-432	-0-	-0-	120 1	2736 3	Y	393	393 0	-0-					
							432 9										
02	3364 X	2176	-0-	-1188	-0-	-0-	89 1	1789 3	Y	271	271 0	-0-					
							298 9										
03	3596 X	-0-	-0-	-3596	-0-	-0-				Y	-0-	-0-					
*04	9494 X	9494	-0-	-0-	-0-	-0-	76 1	7991 3	Y	1297	1297 0	-0-					
							1427 9										
05	13730 X	13730	-0-	-0-	-0-	-0-	70 1	11793 3	Y	1697	1697 0	-0-					
							1867 9										

FRANKE-JOHNSON UNIT			WELL #: 1H			RRCID -> 280324			COMPL. DATE 04/02/2016			TOTAL DEPTH 12414 PERF.13245 - 19185					
12	2248 X	2248	-0-	-0-	-0-	-0-	429 1	1518 3	Y	216	212 0	9					
							63 4	238 9									
01	3706 X	3706	-0-	-0-	-0-	-0-	498 1	2989 3	Y	174	174 0	9					
							28 4	191 9									
02	3567 X	2814	-0-	-753	-0-	-0-	615 1	2057 3	Y	116	119 0	6					
							14 4	128 9									
03	2263 X	464	-0-	-1799	-0-	-0-	20 1	110 3	Y	304	296 0	14					
							334 9										
04	3600 X	1218	-0-	-2382	-0-	-0-	102 1	839 3	Y	249	253 0	10					
							3 4	274 9									
05	3720 X	558	-0-	-3162	-0-	-0-	39 1	214 3	Y	276	277 0	9					
							1 4	304 9									

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
FRANKE UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 280325 COMPL. DATE 04/02/2016 TOTAL DEPTH 12431 PERF.13289 - 18170														
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
12	34565 X	2494	-0-	-32071	-0-	563 1	1434 3	82 4	Y	377	375 0			16
01	5890 X	1511	-0-	-4379	-0-	403 1	763 3	22 4	Y	294	295 0			15
02	2114 X	2114	-0-	-0-	-0-	520 1	1517 3	12 4	Y	59	71 0			3
03	2480 X	1100	-0-	-1380	-0-	147 1	809 3	3 4	Y	128	125 0			6
04	3323 X	3323	-0-	-0-	-0-	335 1	2749 3	10 4	Y	208	206 0			8
05	2476 N	2476	-0-	-0-	-0-	332 1	1833 3	11 4	Y	273	272 0			9
FRANKE UNIT														
WELL #: 7H RRCID -> 280326 COMPL. DATE 04/02/2016 TOTAL DEPTH 12488 PERF.12917 - 17026														
12	1860 N	998	-0-	-862	-0-	505 1	274 3	74 4	Y	132	131 0			6
01	2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	538 1	1292 3	29 4	Y	144	142 0			8
02	984 N	984	-0-	-0-	-0-	423 1	357 3	9 4	Y	177	176 0			9
03	992 N	765	-0-	-227	-0-	116 1	639 3	2 4	Y	7	16 0			-0-
04	1950 N	915	-0-	-1035	-0-	96 1	791 3	3 4	Y	23	22 0			1
05	1054 N	1009	-0-	-45	-0-	136 1	751 3	5 4	Y	106	103 0			4
BAILEY-RETZLOFF UNIT														
WELL #: 11H RRCID -> 280327 COMPL. DATE 10/08/2015 TOTAL DEPTH 12207 PERF.12692 - 18739														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
BAILEY-RETZLOFF UNIT														
WELL #: 12H RRCID -> 280328 COMPL. DATE 10/19/2015 TOTAL DEPTH 12212 PERF.12907 - 18809														
12	644 N	644	-0-	-0-	-0-	264 1	8 4	372 9	Y	338	340 0			6
01	775 N	104	-0-	-671	-0-	41 1	1 4	62 9	Y	56	61 0			1
02	811 X	811	-0-	-0-	-0-	301 1	8 4	502 9	Y	456	444 0			13
03	775 X	522	-0-	-253	-0-	11 1	72 3	439 9	Y	399	403 0			9
04	630 X	381	-0-	-249	-0-	8 1	53 3	1 4	Y	290	297 0			2
05	868 X	548	-0-	-320	-0-	12 1	77 3	459 9	Y	417	416 0			3

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
URRUTIA UNIT														
WELL #: 4H RRCID -> 280333 COMPL. DATE 03/17/2016 TOTAL DEPTH 12923 PERF.12615 - 18430														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
12	2294 N	1473	-0-	-821	-0-	552 1	513 3	81 4	327 9	Y	297	297	0	13
01	2294 N	1165	-0-	-1129	-0-	585 1	234 3	31 4	315 9	Y	286	284	0	15
02	2842 X	1482	-0-	-1360	-0-	609 1	729 3	13 4	131 9	Y	119	128	0	6
03	2883 X	1981	-0-	-902	-0-	293 1	1616 3	6 4	66 9	Y	60	63	0	3
04	3171 X	3171	-0-	-0-	-0-	319 1	2622 3	9 4	221 9	Y	201	196	0	8
05	2174 X	2174	-0-	-0-	-0-	313 1	1728 3	11 4	122 9	Y	111	115	0	4
URRUTIA UNIT														
WELL #: 506H RRCID -> 280334 COMPL. DATE 03/17/2016 TOTAL DEPTH 12113 PERF.12586 - 18299														
12	1922 N	1642	-0-	-280	-0-	371 1	679 3	54 4	538 9	Y	489	486	0	21
01	2604 N	1579	-0-	-1025	-0-	503 1	326 3	27 4	723 9	Y	657	644	0	34
02	2099 N	2099	-0-	-0-	-0-	609 1	934 3	13 4	543 9	Y	494	504	0	24
03	1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	204 1	1127 3	4 4	518 9	Y	471	474	0	21
04	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	135 1	1111 3	4 4	451 9	Y	410	415	0	16
05	2232 N	1986	-0-	-246	-0-	212 1	1171 3	7 4	596 9	Y	542	540	0	18
URRUTIA UNIT														
WELL #: 501H RRCID -> 280335 COMPL. DATE 03/17/2016 TOTAL DEPTH 12209 PERF.12728 - 18282														
12	900 N	900	-0-	-0-	-0-	529 1	142 3	78 4	151 9	Y	137	140	0	6
01	837 N	740	-0-	-97	-0-	500 1	61 3	26 4	153 9	Y	139	138	0	7
02	928 N	810	-0-	-118	-0-	547 1	85 3	12 4	166 9	Y	151	151	0	7
03	992 N	992	-0-	-0-	-0-	114 1	630 3	2 4	246 9	Y	224	221	0	10
04	720 N	639	-0-	-81	-0-	58 1	476 3	2 4	103 9	Y	94	100	0	4
05	868 N	639	-0-	-229	-0-	85 1	470 3	3 4	81 9	Y	74	76	0	2
URRUTIA UNIT														
WELL #: 7H RRCID -> 280336 COMPL. DATE 03/20/2016 TOTAL DEPTH 12198 PERF.12528 - 18326														
12	1426 N	1392	-0-	-34	-0-	499 1	117 3	73 4	703 9	Y	639	636	0	28
01	1147 N	1038	-0-	-109	-0-	552 1	52 3	29 4	405 9	Y	368	377	0	19
02	1131 N	1113	-0-	-18	-0-	522 1	11 4	580 9		Y	527	520	0	26
03	1395 N	842	-0-	-553	-0-	58 1	319 3	1 4	464 9	Y	422	429	0	19
04	990 N	156	-0-	-834	-0-	1 1	8 3	147 9		Y	134	148	0	5
05	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	193 1	1064 3	7 4	523 9	Y	475	464	0	16

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
URRUTIA UNIT														
WELL #: 502H RRCID -> 280337 COMPL. DATE 03/17/2016 TOTAL DEPTH 12218 PERF.12586 - 18109														
M O	ALLOW CODE	GAS 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
12	759 N	759	-0-	-0-	-0-	388	1	231	3	Y	75	72	0	3
01	675 N	675	-0-	-0-	-0-	57	4	83	9	Y	74	73	0	4
02	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	462	1	108	3	Y	46	48	0	2
03	744 N	-0-	-0-	-744	-0-	24	4	81	9	Y	-0-	2	0	-0-
04	660 N	-0-	-0-	-660	-0-	11	4	51	9	Y	-0-			-0-
05	1302 N	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	-0-			-0-
DAVIS 01 WELL #: 06H RRCID -> 280366 COMPL. DATE 01/20/2016 TOTAL DEPTH 13124 PERF.13000 - 19762														
*10	4402 X	2791	-0-	-1611	-0-	161	1	2093	3	Y	488	488	0	-0-
*11	4260 X	2685	-0-	-1575	-0-	537	9	1977	3	Y	501	501	0	-0-
*12	3751 X	2738	-0-	-1013	-0-	157	1	2003	3	Y	555	555	0	-0-
*01	2759 X	2561	-0-	-198	-0-	551	9	1965	3	Y	413	413	0	-0-
02	2581 X	1889	-0-	-692	-0-	124	1	1291	3	Y	450	450	0	-0-
*03	2759 X	1945	-0-	-814	-0-	611	9	1318	3	Y	473	473	0	-0-
*04	2490 N	1791	-0-	-699	-0-	142	1	1251	3	Y	425	425	0	-0-
05	2015 N	1972	-0-	-43	-0-	454	9	1446	3	Y	402	402	0	-0-
						520	9							
						72	1							
						468	9							
						84	1							
						442	9							
OETKEN 01 WELL #: 07H RRCID -> 280374 COMPL. DATE 05/19/2016 TOTAL DEPTH 13671 PERF.13819 - 20796														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10					Y	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	25	-0-	25	35	12	3	13	9	Y	12	12	0	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	35					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	35					Y	-0-			-0-
04	35 X	-0-	-0-	-35	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*10	2542 X	841	-0-	-1701	-0-	120	1	597	3	Y	113	113	0	-0-
*11	2460 X	841	-0-	-1619	-0-	124	9	621	3	Y	110	110	0	-0-
12	2542 X	710	-0-	-1832	-0-	99	1	504	3	Y	109	109	0	-0-
*01	899 X	737	-0-	-162	-0-	121	9	560	3	Y	104	104	0	-0-
02	783 N	554	-0-	-229	-0-	86	1	363	3	Y	107	107	0	-0-
*03	713 N	-0-	-0-	-713	-0-	120	9			Y	96	96	0	-0-
*04	787 N	787	-0-	-0-	-0-	63	1	570	3	Y	89	89	0	-0-
05	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	114	9	765	3	Y	118	118	0	-0-
						73	1							
						118	9							
						119	1							
						98	9							
						188	1							
						130	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)															//CONT./// 86950 600 NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: LIVE OAK																																												
MARATHON OIL EF LLC															//CONT./// 525398																																																																										
OETKEN 01															WELL #: 08H															RRCID -> 280375															COMPL. DATE 05/26/2016															TOTAL DEPTH 13599															PERF.14224 - 20776														
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE																																																																			
*10	6727	X	6164	-0-	-563	-0-	952	1	4612	3	Y	545	545	0	-0-																																																																										
*11	6510	X	5515	-0-	-995	-0-	711	1	4276	3	Y	480	480	0	-0-																																																																										
*12	6727	X	5406	-0-	-1321	-0-	528	9	800	1	4064	3	Y	493	493	0	-0-																																																																								
*01	6912	X	6912	-0-	-0-	-0-	542	9	609	1	5710	3	Y	539	539	0	-0-																																																																								
02	5962	X	5962	-0-	-0-	-0-	593	9	855	1	4540	3	Y	515	515	0	-0-																																																																								
*03	6538	X	6538	-0-	-0-	-0-	567	9	997	1	4937	3	Y	549	549	0	-0-																																																																								
*04	6926	X	6926	-0-	-0-	-0-	604	9	1104	1	5230	3	Y	538	538	0	-0-																																																																								
05	6913	X	6712	-0-	-201	-0-	592	9	1207	1	4871	3	Y	576	576	0	-0-																																																																								
							634	9																																																																																	
DEBILL 01															WELL #: 19H															RRCID -> 280383															COMPL. DATE 12/09/2015															TOTAL DEPTH 13385															PERF.13562 - 17004														
*10	1984	X	1551	-0-	-433	-0-	214	1	1076	3	Y	237	237	0	-0-																																																																										
*11	1920	X	1595	-0-	-325	-0-	261	9	181	1	1148	3	Y	242	242	0	-0-																																																																								
12	1612	X	1554	-0-	-58	-0-	266	9	207	1	1053	3	Y	267	267	0	-0-																																																																								
*01	1612	X	1265	-0-	-347	-0-	294	9	100	1	887	3	Y	253	253	0	-0-																																																																								
02	1508	N	1185	-0-	-323	-0-	100	1	157	1	777	3	Y	228	228	0	-0-																																																																								
*03	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	278	9	251	9	1151	3	Y	217	217	0	-0-																																																																								
*04	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	220	1	239	9	986	3	Y	268	268	0	-0-																																																																								
05	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	205	1	295	9	894	3	Y	158	158	0	-0-																																																																								
							220	1	174	9																																																																															
HAVEMAN 01															WELL #: 03H															RRCID -> 280386															COMPL. DATE 04/28/2016															TOTAL DEPTH 13467															PERF.13300 - 19502														
*10	4681	X	3557	-0-	-1124	-0-	3194	3	363	9	Y	330	330	0	-0-																																																																										
*11	4020	X	3428	-0-	-592	-0-	3088	3	340	9	Y	309	309	0	-0-																																																																										
12	3937	X	3204	-0-	-733	-0-	2862	3	342	9	Y	311	311	0	-0-																																																																										
*01	3720	X	3334	-0-	-386	-0-	3017	3	317	9	Y	288	288	0	-0-																																																																										
02	3480	X	3055	-0-	-425	-0-	2749	3	306	9	Y	278	278	0	-0-																																																																										
*03	3534	X	2976	-0-	-558	-0-	2687	3	289	9	Y	263	263	0	-0-																																																																										
*04	3420	X	2705	-0-	-715	-0-	2452	3	253	9	Y	230	230	0	-0-																																																																										
05	3317	X	2927	-0-	-390	-0-	2651	3	276	9	Y	251	251	0	-0-																																																																										
HAVEMAN 01															WELL #: 05H															RRCID -> 280393															COMPL. DATE 05/19/2016															TOTAL DEPTH 13489															PERF.13365 - 20242														
*10	903	N	903	-0-	-0-	-0-	784	3	119	9	Y	108	108	0	-0-																																																																										
*11	828	N	828	-0-	-0-	-0-	730	3	98	9	Y	89	89	0	-0-																																																																										
12	837	N	817	-0-	-20	-0-	704	3	113	9	Y	103	103	0	-0-																																																																										
*01	899	N	821	-0-	-78	-0-	726	3	95	9	Y	86	86	0	-0-																																																																										
02	806	N	806	-0-	-0-	-0-	711	3	95	9	Y	86	86	0	-0-																																																																										
*03	813	N	813	-0-	-0-	-0-	696	3	117	9	Y	106	106	0	-0-																																																																										
*04	862	N	862	-0-	-0-	-0-	752	3	110	9	Y	100	100	0	-0-																																																																										
05	886	N	886	-0-	-0-	-0-	769	3	117	9	Y	106	106	0	-0-																																																																										

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398										
OETKEN 01		WELL #: 03H		RRCID -> 280398		COMPL. DATE 04/30/2016		TOTAL DEPTH 13702		PERF.13700 - 19622		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*10	22320 X	8715	-0-	-13605	-0-	1368 1	6591 3	Y	687	687 0		-0-
						756 9						
*11	13500 X	8546	-0-	-4954	-0-	1152 1	6807 3	Y	534	534 0		-0-
						587 9						
*12	10943 X	8792	-0-	-2151	-0-	1304 1	6925 3	Y	512	512 0		-0-
						563 9						
*01	8680 X	6913	-0-	-1767	-0-	633 1	5840 3	Y	400	400 0		-0-
						440 9						
02	8149 X	2364	-0-	-5785	-0-	319 1	1742 3	Y	275	275 0		-0-
						303 9						
*03	8835 X	1464	-0-	-7371	-0-	209 1	1068 3	Y	170	170 0		-0-
						187 9						
*04	8550 X	1198	-0-	-7352	-0-	179 1	852 3	Y	152	152 0		-0-
						167 9						
05	8804 X	667	-0-	-8137	-0-	106 1	433 3	Y	116	116 0		-0-
						128 9						
OETKEN 01		WELL #: 04H		RRCID -> 280399		COMPL. DATE 05/02/2016		TOTAL DEPTH 13606		PERF.13510 - 20172		
12	155 X	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-			-0-
*01	155 X	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
KENNEDY		WELL #: 319H		RRCID -> 280400		COMPL. DATE 12/23/2015		TOTAL DEPTH 12142		PERF.12798 - 19665		
12	1302 N	848	-0-	-454	-0-	479 1	248 3	Y	105	105 0		1
						5 4	116 9					
01	970 N	970	-0-	-0-	-0-	457 1	358 3	Y	110	110 0		1
						34 4	121 9					
02	1218 X	818	-0-	-400	-0-	463 1	285 3	Y	55	55 0		1
						9 4	61 9					
03	1271 X	97	-0-	-1174	-0-	1 1	6 3	Y	82	82 0		1
						90 9						
04	1230 X	55	-0-	-1175	-0-	3 3	52 9	Y	47	47 0		1
05	961 X	138	-0-	-823	-0-	1 1	9 3	Y	116	116 0		1
						128 9						
OETKEN 01		WELL #: 02H		RRCID -> 280402		COMPL. DATE 04/28/2016		TOTAL DEPTH 13542		PERF.13700 - 19622		
*10	38 N	38	-0-	-0-	-0-	6 3	32 9	Y	29	29 0		-0-
*11	30 N	16	-0-	-14	-0-	4 3	12 9	Y	11	11 0		-0-
12	31 N	12	-0-	-19	-0-	2 1	8 3	Y	2	2 0		-0-
						2 9						
*01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	29	29 0		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	14	14 0		-0-
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	7	7 0		-0-
*04	T. A.	11	-0-	11	11	2 3	9 9	Y	8	8 0		-0-
05	T. A.	3	-0-	3	14	1 3	2 9	Y	2	2 0		-0-
OETKEN 01		WELL #: 05H		RRCID -> 280422		COMPL. DATE 05/04/2016		TOTAL DEPTH 13696		PERF.13775 - 20277		
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-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK					
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398											
DEBILL 01		WELL #: 21H		RRCID -> 280438		COMPL. DATE 02/29/2016		TOTAL DEPTH 13426 PERF.13570 - 19272					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*10	4650 X	2464	-0-	-2186	-0-	335 1	1661 3	425	425 0	-0-			
*11	4170 X	1385	-0-	-2785	-0-	468 9	910 3	304	304 0	-0-			
12	4061 X	932	-0-	-3129	-0-	141 1	626 3	180	180 0	-0-			
*01	6047 X	6047	-0-	-0-	-0-	334 9	5213 3	233	233 0	-0-			
02	2291 X	273	-0-	-2018	-0-	108 1	197 9	179	179 0	-0-			
*03	2449 X	731	-0-	-1718	-0-	198 9	489 3	124	124 0	-0-			
*04	5100 X	708	-0-	-4392	-0-	578 1	505 3	89	89 0	-0-			
05	5270 X	922	-0-	-4348	-0-	256 9	630 3	125	125 0	-0-			
DEBILL 01		WELL #: 16H		RRCID -> 280439		COMPL. DATE 12/03/2015		TOTAL DEPTH 13497 PERF.13685 - 17762					
*10	5363 X	2922	-0-	-2441	-0-	414 1	2060 3	407	407 0	-0-			
*11	5190 X	3894	-0-	-1296	-0-	448 9	2968 3	398	398 0	-0-			
12	7310 X	7310	-0-	-0-	-0-	488 1	5756 3	383	383 0	-0-			
*01	5582 X	5582	-0-	-0-	-0-	438 9	4671 3	348	348 0	-0-			
02	3683 X	3452	-0-	-231	-0-	528 1	2433 3	480	480 0	-0-			
*03	7316 X	3910	-0-	-3406	-0-	383 9	2914 3	377	377 0	-0-			
*04	7080 X	2371	-0-	-4709	-0-	491 1	1705 3	281	281 0	-0-			
05	7316 X	948	-0-	-6368	-0-	528 9	661 3	114	114 0	-0-			
DEBILL 01		WELL #: 17H		RRCID -> 280440		COMPL. DATE 12/07/2015		TOTAL DEPTH 13393 PERF.13610 - 17172					
*10	2066 X	2066	-0-	-0-	-0-	320 1	1553 3	175	175 0	-0-			
*11	3152 X	3152	-0-	-0-	-0-	193 9	2540 3	164	164 0	-0-			
12	2686 X	2686	-0-	-0-	-0-	432 1	2074 3	185	185 0	-0-			
*01	3135 X	3135	-0-	-0-	-0-	180 9	2653 3	165	165 0	-0-			
02	3204 X	3204	-0-	-0-	-0-	408 1	2510 3	171	171 0	-0-			
*03	3444 X	3444	-0-	-0-	-0-	204 9	2691 3	177	177 0	-0-			
*04	3150 X	2622	-0-	-528	-0-	300 1	2008 3	173	173 0	-0-			
05	3410 X	2355	-0-	-1055	-0-	182 9	1736 3	173	173 0	-0-			

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
DEBILL 01														
WELL #: 20H RRCID -> 280444 COMPL. DATE 02/27/2016 TOTAL DEPTH 13415 PERF.13625 - 18702														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
*10	3154 X	3154	-0-	-0-	-0-	436	1	2151	3	Y	515	515	0	-0-
						567	9							
*11	3200 X	3200	-0-	-0-	-0-	367	1	2266	3	Y	515	515	0	-0-
						567	9							
*12	7610 X	7610	-0-	-0-	-0-	1158	1	5884	3	Y	516	516	0	-0-
						568	9							
*01	10197 X	10197	-0-	-0-	-0-	979	1	8662	3	Y	505	505	0	-0-
						556	9							
02	3364 X	3364	-0-	-0-	-0-	472	1	2341	3	Y	501	501	0	-0-
						551	9							
*03	7626 X	3321	-0-	-4305	-0-	452	1	2310	3	Y	508	508	0	-0-
						559	9							
*04	10080 X	3809	-0-	-6271	-0-	494	1	2379	3	Y	851	851	0	-0-
						936	9							
05	10416 X	3215	-0-	-7201	-0-	518	1	2112	3	Y	532	532	0	-0-
						585	9							
DEBILL 01														
WELL #: 18H RRCID -> 280451 COMPL. DATE 12/08/2015 TOTAL DEPTH 13477 PERF.13810 - 17262														
*11	10 X	10	-0-	-0-	-0-	4	3	6	9	Y	5	5	0	-0-
12	8 X	8	-0-	-0-	-0-	4	3	4	9	Y	4	4	0	-0-
*01	701 X	701	-0-	-0-	-0-	70	1	625	3	Y	5	5	0	-0-
						6	9							
02	9 N	6	-0-	-3	-0-	3	3	3	9	Y	3	3	0	-0-
*03	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	5	5	0	-0-
*04	690 N	20	-0-	-670	-0-	1	1	7	3	Y	11	11	0	-0-
						12	9							
05	26 N	26	-0-	-0-	-0-	2	1	10	3	Y	13	13	0	-0-
						14	9							
DOUGLAS 01														
WELL #: 04H RRCID -> 280456 COMPL. DATE 03/07/2024 TOTAL DEPTH 13429 PERF.13680 - 18882														
*10	3493 X	3493	-0-	-0-	-0-	43	1	3109	3	Y	310	310	0	-0-
						341	9							
*11	4616 X	4616	-0-	-0-	-0-	65	1	4112	3	Y	399	399	0	-0-
						439	9							
12	4911 X	4911	-0-	-0-	-0-	79	1	4425	3	Y	370	370	0	-0-
						407	9							
*01	6570 X	6570	-0-	-0-	-0-	110	1	5976	3	Y	440	440	0	-0-
						484	9							
02	4408 X	3053	-0-	-1355	-0-	62	1	2758	3	Y	212	212	0	-0-
						233	9							
*03	4898 X	3781	-0-	-1117	-0-	75	1	3304	3	Y	365	365	0	-0-
						402	9							
*04	6360 X	4204	-0-	-2156	-0-	81	1	3862	3	Y	237	237	0	-0-
						261	9							
05	6572 X	5444	-0-	-1128	-0-	246	1	4899	3	Y	272	272	0	-0-
						299	9							
DOUGLAS 01														
WELL #: 05H RRCID -> 280457 COMPL. DATE 03/14/2024 TOTAL DEPTH 13319 PERF.13459 - 18802														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	540	-0-	540	540	7	1	423	3	Y	100	100	0	-0-
						110	9							
02	14B2 EXT	58	-0-	58	598	1	1	53	3	Y	4	4	0	-0-
						4	9							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	598					Y	-0-			-0-
*04	598 X	-0-	-0-	-598	-0-					Y	-0-			-0-
05	1050 X	1050	-0-	-0-	-0-	38	1	767	3	Y	223	223	0	-0-
						245	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)														CNTY: LIVE OAK	
MARATHON OIL EF LLC															
DOUGLAS 01															
WELL #: 03H RRCID -> 280459 COMPL. DATE 03/04/2024 TOTAL DEPTH 13350 PERF.13439 - 18782															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*10	6572 X	1092	-0-	-5480	-0-	14	1	989	3	Y	81	81	0		-0-
						89	9								
*11	6360 X	118	-0-	-6242	-0-	2	1	106	3	Y	9	9	0		-0-
						10	9								
12	6572 X	37	-0-	-6535	-0-	1	1	32	3	Y	4	4	0		-0-
						4	9								
*01	6231 X	-0-	-0-	-6231	-0-					Y	-0-				-0-
02	4524 X	85	-0-	-4439	-0-	2	1	82	3	Y	1	1	0		-0-
						1	9								
*03	2308 X	2308	-0-	-0-	-0-	39	1	1715	3	Y	504	504	0		-0-
						554	9								
*04	2753 X	2753	-0-	-0-	-0-	49	1	2333	3	Y	337	337	0		-0-
						371	9								
05	939 X	939	-0-	-0-	-0-	34	1	685	3	Y	200	200	0		-0-
						220	9								
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G														WELL #: 6H RRCID -> 280466 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 11905 PERF.12420 - 19437	
12	3807 X	3807	-0-	-0-	-0-	1131	1	2182	3	Y	322	323	0		14
						140	4								
01	3782 X	922	-0-	-2860	-0-	572	1	135	4	Y	195	198	0		11
						215	9								
02	3538 X	856	-0-	-2682	-0-	609	1	127	4	Y	109	114	0		6
						120	9								
03	3813 X	119	-0-	-3694	-0-	3	1	13	3	Y	93	95	0		4
						1	4	102	9						
04	3690 X	54	-0-	-3636	-0-	1	1	7	3	Y	42	44	0		2
						46	9								
05	3813 X	51	-0-	-3762	-0-	2	1	6	3	Y	39	39	0		2
						43	9								
SCHENDEL 02														WELL #: 14H RRCID -> 280486 COMPL. DATE 01/19/2016 TOTAL DEPTH 13302 PERF.13302 - 17812	
*10	1829 X	1824	-0-	-5	-0-	181	1	1294	3	Y	317	317	0		-0-
						349	9								
*11	1901 X	1901	-0-	-0-	-0-	211	1	1358	3	Y	302	302	0		-0-
						332	9								
12	1736 X	1421	-0-	-315	-0-	141	1	992	3	Y	262	262	0		-0-
						288	9								
*01	2277 X	2277	-0-	-0-	-0-	241	1	1601	3	Y	395	395	0		-0-
						435	9								
02	1955 X	1955	-0-	-0-	-0-	190	1	1415	3	Y	318	318	0		-0-
						350	9								
*03	1953 X	1442	-0-	-511	-0-	132	1	948	3	Y	329	329	0		-0-
						362	9								
*04	2310 X	1878	-0-	-432	-0-	203	1	1377	3	Y	271	271	0		-0-
						298	9								
05	2387 X	1502	-0-	-885	-0-	84	1	1124	3	Y	267	267	0		-0-
						294	9								

SUGARKANE (EAGLE FORD)															
MARATHON OIL EF LLC															
DAVIS 01															
WELL #: 03H RRCID -> 280503 COMPL. DATE 01/27/2016 TOTAL DEPTH 12989 PERF.13030 - 19832															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*10	2356 X	386	-0-	-1970	-0-	2	1	80	3	Y	276	276	0	-0-	
*11	2970 X	2595	-0-	-375	-0-	304	9	2009	3	Y	383	383	0	-0-	
12	3069 X	2731	-0-	-338	-0-	421	9	2134	3	Y	417	417	0	-0-	
*01	3069 X	1754	-0-	-1315	-0-	138	1	1338	3	Y	282	282	0	-0-	
02	2465 X	1928	-0-	-537	-0-	459	9	1424	3	Y	338	338	0	-0-	
*03	2728 X	1945	-0-	-783	-0-	106	1	1514	3	Y	268	268	0	-0-	
*04	2640 X	1946	-0-	-694	-0-	310	9	1587	3	Y	243	243	0	-0-	
05	2728 X	1952	-0-	-776	-0-	132	1	1636	3	Y	201	201	0	-0-	
						372	9								
						136	1								
						295	9								
						92	1								
						267	9								
						95	1								
						221	9								
HAVEMAN 01															
WELL #: 06H RRCID -> 280507 COMPL. DATE 05/26/2016 TOTAL DEPTH 13356 PERF.13445 - 19922															
*10	3350 X	3350	-0-	-0-	-0-	2981	3	369	9	Y	335	335	0	-0-	
*11	3037 X	3037	-0-	-0-	-0-	2710	3	327	9	Y	297	297	0	-0-	
12	3261 X	3261	-0-	-0-	-0-	2906	3	355	9	Y	323	323	0	-0-	
*01	3317 X	3079	-0-	-238	-0-	2772	3	307	9	Y	279	279	0	-0-	
02	3103 X	2948	-0-	-155	-0-	2607	3	341	9	Y	310	310	0	-0-	
*03	3317 X	3083	-0-	-234	-0-	2782	3	301	9	Y	274	274	0	-0-	
*04	3150 X	3107	-0-	-43	-0-	2819	3	288	9	Y	262	262	0	-0-	
05	3255 X	3137	-0-	-118	-0-	2854	3	283	9	Y	257	257	0	-0-	
DEBILL 01															
WELL #: 15H RRCID -> 280518 COMPL. DATE 12/02/2015 TOTAL DEPTH 13409 PERF.13425 - 17752															
*10	2734 X	2734	-0-	-0-	-0-	388	1	1921	3	Y	386	386	0	-0-	
*11	3660 X	2578	-0-	-1082	-0-	425	9	1870	3	Y	371	371	0	-0-	
12	3782 X	2806	-0-	-976	-0-	300	1	2076	3	Y	323	323	0	-0-	
*01	4163 X	4163	-0-	-0-	-0-	408	9	3489	3	Y	269	269	0	-0-	
02	4041 X	4041	-0-	-0-	-0-	375	1	2912	3	Y	546	546	0	-0-	
*03	3574 X	3574	-0-	-0-	-0-	355	9	2449	3	Y	539	539	0	-0-	
*04	3900 X	3665	-0-	-235	-0-	378	1	2567	3	Y	510	510	0	-0-	
05	4831 X	4831	-0-	-0-	-0-	296	9	3380	3	Y	562	562	0	-0-	
						528	1								
						601	9								
						532	1								
						593	9								
						537	1								
						561	9								
						833	1								
						618	9								
BAILEY-RETZLOFF UNIT															
WELL #: 10H RRCID -> 280519 COMPL. DATE 08/02/2016 TOTAL DEPTH 12454 PERF.12480 - 18488															
12	5208 X	4888	-0-	-320	-0-	661	1	3567	3	Y	582	583	0	10	
01	5208 X	4723	-0-	-485	-0-	20	4	640	9						
02	4872 X	3892	-0-	-980	-0-	704	1	3466	3	Y	480	481	0	9	
03	5022 X	2121	-0-	-2901	-0-	25	4	528	9						
04	4740 X	2775	-0-	-1965	-0-	551	1	2890	3	Y	396	394	0	11	
05	4898 X	4279	-0-	-619	-0-	15	4	436	9						
						250	1	1579	3	Y	257	262	0	6	
						9	4	283	9						
						319	1	2059	3	Y	334	338	0	2	
						30	4	367	9						
						498	1	3257	3	Y	468	467	0	3	
						9	4	515	9						

SUGARKANE (EAGLE FORD)															
MARATHON OIL EF LLC															
HOLLMAN UNIT															
WELL #: 15H RRCID -> 280524 COMPL. DATE 11/11/2015 TOTAL DEPTH 12445 PERF.12445 - 17828															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	1085 N	1022	-0-	-63	-0-	710	1	10	3	Y	262	262	0		6
						14	4	288	9						
01	1395 N	984	-0-	-411	-0-	615	1	8	3	Y	312	309	0		9
						18	4	343	9						
02	899 N	848	-0-	-51	-0-	580	1	3	3	Y	233	235	0		7
						9	4	256	9						
03	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	130	1	510	3	Y	433	428	0		12
						3	4	476	9						
04	960 N	517	-0-	-443	-0-	75	1	271	3	Y	152	160	0		4
						4	4	167	9						
05	899 N	845	-0-	-54	-0-	107	1	373	3	Y	329	322	0		11
						3	4	362	9						
URRUTIA UNIT															
WELL #: 6H RRCID -> 280546 COMPL. DATE 03/21/2016 TOTAL DEPTH 12211 PERF.12536 - 18108															
12	873 N	873	-0-	-0-	-0-	282	1	41	4	Y	500	501	0		22
						550	9								
01	870 N	870	-0-	-0-	-0-	346	1	18	4	Y	460	458	0		24
						506	9								
02	772 N	772	-0-	-0-	-0-	293	1	6	4	Y	430	433	0		21
						473	9								
03	447 N	447	-0-	-0-	-0-	9	1	52	3	Y	351	356	0		16
						386	9								
04	120 N	47	-0-	-73	-0-	1	1	7	3	Y	35	50	0		1
						39	9								
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-	1	0		-0-
HAVEMAN 01															
WELL #: 04H RRCID -> 280552 COMPL. DATE 05/13/2016 TOTAL DEPTH 13380 PERF.13430 - 20332															
*10	2635 X	1775	-0-	-860	-0-	1588	3	187	9	Y	170	170	0		-0-
*11	1950 X	1901	-0-	-49	-0-	1710	3	191	9	Y	174	174	0		-0-
12	1984 X	1875	-0-	-109	-0-	1684	3	191	9	Y	174	174	0		-0-
*01	1984 X	1749	-0-	-235	-0-	1551	3	198	9	Y	180	180	0		-0-
02	1798 X	1254	-0-	-544	-0-	1122	3	132	9	Y	120	120	0		-0-
*03	1953 X	1788	-0-	-165	-0-	1623	3	165	9	Y	150	150	0		-0-
*04	1890 X	1053	-0-	-837	-0-	1001	3	52	9	Y	47	47	0		-0-
05	1860 X	1406	-0-	-454	-0-	1272	3	134	9	Y	122	122	0		-0-
LISKA 01															
WELL #: 12H RRCID -> 280556 COMPL. DATE 12/24/2015 TOTAL DEPTH 13431 PERF.13645 - 17422															
*10	3007 X	615	-0-	-2392	-0-	140	3	475	9	Y	432	432	0		-0-
*11	2280 X	628	-0-	-1652	-0-	193	3	435	9	Y	395	395	0		-0-
12	1953 X	-0-	-0-	-1953	-0-					Y	285	285	0		-0-
*01	1798 X	-0-	-0-	-1798	-0-					Y	-0-				-0-
02	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	426	3	820	9	Y	745	745	0		-0-
*03	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	437	3	780	9	Y	709	709	0		-0-
*04	848 N	848	-0-	-0-	-0-	32	1	183	3	Y	575	575	0		-0-
						633	9								
05	1333 N	759	-0-	-574	-0-	24	1	121	3	Y	558	558	0		-0-
						614	9								

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
LISKA 01														
WELL #: 20H RRCID -> 280595 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 13477 PERF.13625 - 17152														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	372 N	352	-0-	-20	-0-	58	1	293	3	Y	1	1	0	-0-
*01	134 N	134	-0-	-0-	-0-	13	1	119	3	Y	2	2	0	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	2	9			Y	-0-			-0-
03	341 N	1	-0-	-340	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
LISKA 01 WELL #: 18H RRCID -> 280597 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 13467 PERF.13635 - 19512														
*10	10912 X	3800	-0-	-7112	-0-	596	1	2868	3	Y	305	305	0	-0-
*11	13320 X	3243	-0-	-10077	-0-	336	9	2495	3	Y	304	304	0	-0-
12	13764 X	2668	-0-	-11096	-0-	414	1	1960	3	Y	293	293	0	-0-
*01	13764 X	1918	-0-	-11846	-0-	334	9	1487	3	Y	254	254	0	-0-
02	3538 X	150	-0-	-3388	-0-	386	1	99	9	Y	90	90	0	-0-
*03	4114 X	4114	-0-	-0-	-0-	322	9	3067	3	Y	394	394	0	-0-
*04	3334 X	3334	-0-	-0-	-0-	152	1	2509	3	Y	269	269	0	-0-
05	2666 X	1614	-0-	-1052	-0-	279	9	1148	3	Y	165	165	0	-0-
LISKA 01 WELL #: 19H RRCID -> 280598 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 13382 PERF.13425 - 19452														
*10	7688 X	1627	-0-	-6061	-0-	51	3	1104	3	Y	277	277	0	-0-
*11	11910 X	1572	-0-	-10338	-0-	614	1	1173	3	Y	190	190	0	-0-
12	12307 X	2224	-0-	-10083	-0-	433	9	1618	3	Y	292	292	0	-0-
*01	12307 X	2031	-0-	-10276	-0-	529	1	1472	3	Y	357	357	0	-0-
02	6641 X	3392	-0-	-3249	-0-	296	9	2435	3	Y	424	424	0	-0-
*03	2232 X	1647	-0-	-585	-0-	284	1	1210	3	Y	158	158	0	-0-
*04	2160 X	1718	-0-	-442	-0-	182	9	1277	3	Y	156	156	0	-0-
05	3627 X	2197	-0-	-1430	-0-	210	9	1593	3	Y	191	191	0	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)										CAPACITY			CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC										NON-ASSOCIATED						
LISKA 01										WELL #: 22H			RRCID -> 280633			
										COMPL. DATE 01/14/2016			TOTAL DEPTH 13492 PERF.13560 - 19962			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
*10	4371 X	4079	-0-	-292	-0-	604	1	2932	3	Y	494	494	0		-0-	
						543	9									
*11	4230 X	3967	-0-	-263	-0-	493	1	2969	3	Y	459	459	0		-0-	
						505	9									
12	4371 X	3507	-0-	-864	-0-	495	1	2517	3	Y	450	450	0		-0-	
						495	9									
*01	4309 X	3175	-0-	-1134	-0-	262	1	2489	3	Y	385	385	0		-0-	
						424	9									
02	3799 X	3282	-0-	-517	-0-	461	1	2435	3	Y	351	351	0		-0-	
						386	9									
*03	4092 X	3685	-0-	-407	-0-	509	1	2591	3	Y	532	532	0		-0-	
						585	9									
*04	3960 X	2880	-0-	-1080	-0-	418	1	1997	3	Y	423	423	0		-0-	
						465	9									
05	4437 X	4437	-0-	-0-	-0-	775	1	3137	3	Y	477	477	0		-0-	
						525	9									
LISKA 01										WELL #: 23H			RRCID -> 280634			
										COMPL. DATE 01/14/2016			TOTAL DEPTH 13356 PERF.13534 - 19612			
*10	1612 X	183	-0-	-1429	-0-	37	3	146	9	Y	133	133	0		-0-	
*11	1320 X	899	-0-	-421	-0-	117	1	698	3	Y	76	76	0		-0-	
						84	9									
12	1860 X	1627	-0-	-233	-0-	205	1	1158	3	Y	240	240	0		-0-	
						264	9									
*01	1860 X	895	-0-	-965	-0-	83	1	734	3	Y	71	71	0		-0-	
						78	9									
02	1740 X	1003	-0-	-737	-0-	135	1	670	3	Y	180	180	0		-0-	
						198	9									
*03	1643 X	1548	-0-	-95	-0-	248	1	1144	3	Y	142	142	0		-0-	
						156	9									
*04	2257 X	2257	-0-	-0-	-0-	363	1	1721	3	Y	157	157	0		-0-	
						173	9									
05	1889 X	1889	-0-	-0-	-0-	335	1	1359	3	Y	177	177	0		-0-	
						195	9									
BARBOZA UNIT										WELL #: 6H			RRCID -> 280727			
										COMPL. DATE 04/09/2016			TOTAL DEPTH 12662 PERF.12827 - 16724			
12	2845 N	2845	-0-	-0-	-0-	539	1	1969	3	Y	297	295	0		5	
						10	4	327	9							
01	3100 N	4270	-0-	1170	1170	623	1	3161	3	Y	415	410	0		10	
						29	4	457	9							
02	4601 X	3431	-0-	-1170	-0-	453	1	2651	3	Y	290	294	0		6	
						8	4	319	9							
03	4203 X	4203	-0-	-0-	-0-	429	1	2987	3	Y	707	692	0		21	
						9	4	778	9							
04	4140 X	3587	-0-	-553	-0-	426	1	2431	3	Y	656	661	0		16	
						8	4	722	9							
05	4278 X	2702	-0-	-1576	-0-	314	1	1822	3	Y	511	511	0		16	
						4	4	562	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
BARBOZA UNIT														
WELL #: 502H RRCID -> 280728 COMPL. DATE 04/09/2016 TOTAL DEPTH 12590 PERF.12923 - 16805														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	EOM BALANCE
12	1209 X	893	-0-	-316	-0-	623 1	3 3	Y	232	231 0				4
01	1271 X	1271	-0-	-0-	-0-	12 4	255 9	Y	308	304 0				8
02	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	891 1	41 4	Y	282	284 0				6
03	899 N	777	-0-	-122	-0-	339 9	9 3	Y	370	365 0				11
04	1230 N	1146	-0-	-84	-0-	749 1	310 9	Y	432	433 0				10
05	1147 N	1117	-0-	-30	-0-	14 4	323 3	Y	500	495 0				15
						46 1	407 9							
						1 4	569 3							
						100 1	475 9							
						2 4	483 3							
						83 1	550 9							
						1 4								
LISKA 01 WELL #: 13H RRCID -> 280766 COMPL. DATE 12/24/2015 TOTAL DEPTH 13341 PERF.13475 - 17752														
*10	2790 X	1940	-0-	-850	-0-	287 1	1413 3	Y	218	218 0				-0-
*11	2700 X	1897	-0-	-803	-0-	240 9	1365 3	Y	289	289 0				-0-
12	2542 X	1805	-0-	-737	-0-	214 1	1211 3	Y	364	364 0				-0-
*01	2201 X	659	-0-	-1542	-0-	318 9	417 3	Y	177	177 0				-0-
02	2381 X	2381	-0-	-0-	-0-	194 1	1551 3	Y	470	470 0				-0-
*03	2526 X	2526	-0-	-0-	-0-	400 9	1603 3	Y	523	523 0				-0-
*04	2690 X	2690	-0-	-0-	-0-	47 1	1702 3	Y	577	577 0				-0-
05	3388 X	3388	-0-	-0-	-0-	195 9	1985 3	Y	838	838 0				-0-
						313 1								
						517 9								
						348 1								
						575 9								
						353 1								
						635 9								
						481 1								
						922 9								
LISKA 01 WELL #: 14H RRCID -> 280767 COMPL. DATE 12/24/2015 TOTAL DEPTH 13431 PERF.13665 - 17542														
*10	930 N	884	-0-	-46	-0-	129 1	633 3	Y	111	111 0				-0-
*11	840 N	828	-0-	-12	-0-	122 9	616 3	Y	101	101 0				-0-
12	837 N	595	-0-	-242	-0-	101 1	420 3	Y	84	84 0				-0-
*01	868 N	306	-0-	-562	-0-	111 9	239 3	Y	38	38 0				-0-
02	783 N	389	-0-	-394	-0-	83 1	244 3	Y	95	95 0				-0-
*03	589 N	487	-0-	-102	-0-	92 9	346 3	Y	67	67 0				-0-
*04	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	25 1	855 3	Y	108	108 0				-0-
05	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	42 9	718 3	Y	125	125 0				-0-
						40 1								
						105 9								
						67 1								
						74 9								
						180 1								
						119 9								
						176 1								
						138 9								

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	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*10	1891 X	153	-0-	-1738	-0-	83 1	62 3	Y	75	75 0			-0-
*11	1830 X	778	-0-	-1052	-0-	89 1	560 3	Y	117	117 0			-0-
12	806 X	688	-0-	-118	-0-	129 1	489 3	Y	103	103 0			-0-
*01	1011 X	1011	-0-	-0-	-0-	86 1	782 3	Y	128	128 0			-0-
02	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	113 1	1241 3	Y	134	134 0			-0-
*03	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	141 1	989 3	Y	134	134 0			-0-
*04	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	250 1	858 3	Y	136	136 0			-0-
05	1736 N	1581	-0-	-155	-0-	147 1	1160 3	Y	122	122 0			-0-
LISKA 01		WELL #: 21H		RRCID -> 280769		COMPL. DATE 01/14/2016		TOTAL DEPTH 13368		PERF.13430 - 19882			
*10	2077 X	629	-0-	-1448	-0-	66 1	353 3	Y	191	191 0			-0-
*11	1110 X	791	-0-	-319	-0-	210 1	526 3	Y	166	166 0			-0-
12	868 X	843	-0-	-25	-0-	82 1	488 3	Y	254	254 0			-0-
*01	682 X	276	-0-	-406	-0-	183 1	169 3	Y	80	80 0			-0-
02	754 X	424	-0-	-330	-0-	76 1	213 3	Y	153	153 0			-0-
*03	837 X	797	-0-	-40	-0-	279 1	393 3	Y	290	290 0			-0-
*04	810 X	220	-0-	-590	-0-	19 1	13 3	Y	186	186 0			-0-
05	837 X	195	-0-	-642	-0-	88 1	9 3	Y	167	167 0			-0-
LISKA 01		WELL #: 15H		RRCID -> 280781		COMPL. DATE 12/27/2015		TOTAL DEPTH 13379		PERF.13460 - 17332			
*10	1984 X	408	-0-	-1576	-0-	41 1	226 3	Y	128	128 0			-0-
*11	6210 X	3587	-0-	-2623	-0-	141 1	2655 3	Y	452	452 0			-0-
12	6417 X	3042	-0-	-3375	-0-	435 1	2216 3	Y	387	387 0			-0-
*01	6417 X	1313	-0-	-5104	-0-	497 1	1018 3	Y	164	164 0			-0-
02	3393 X	1625	-0-	-1768	-0-	400 1	960 3	Y	428	428 0			-0-
*03	3689 X	2945	-0-	-744	-0-	426 1	1939 3	Y	532	532 0			-0-
*04	3600 X	2939	-0-	-661	-0-	115 1	2094 3	Y	368	368 0			-0-
05	3368 X	3368	-0-	-0-	-0-	180 1	2352 3	Y	395	395 0			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)															
MARATHON OIL EF LLC															
LISKA 01															
WELL #: 16H RRCID -> 280782 COMPL. DATE 12/26/2015 TOTAL DEPTH 13466 PERF.13610 - 17452															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*10	5084 X	4762	-0-	-322	-0-	735	1	3563	3	Y	422	422	0	-0-	
						464	9								
*11	4110 X	1701	-0-	-2409	-0-	209	1	1282	3	Y	191	191	0	-0-	
						210	9								
12	5921 X	2604	-0-	-3317	-0-	382	1	1940	3	Y	256	256	0	-0-	
						282	9								
*01	5921 X	1481	-0-	-4440	-0-	125	1	1196	3	Y	145	145	0	-0-	
						160	9								
02	5539 X	4335	-0-	-1204	-0-	625	1	3315	3	Y	359	359	0	-0-	
						395	9								
*03	4743 X	2598	-0-	-2145	-0-	375	1	1912	3	Y	283	283	0	-0-	
						311	9								
*04	2921 X	2921	-0-	-0-	-0-	450	1	2137	3	Y	304	304	0	-0-	
						334	9								
05	4619 X	2320	-0-	-2299	-0-	401	1	1625	3	Y	267	267	0	-0-	
						294	9								
WARNER 01															
WELL #: 12H RRCID -> 280911 COMPL. DATE 02/15/2024 TOTAL DEPTH 13057 PERF.13290 - 18292															
12	T. A.	52	-0-	52	52	7	1	45	3	Y	-0-			-0-	
*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	52					Y	-0-			-0-	
02	868 N	816	-0-	-52	-0-	52	1	488	3	Y	251	251	0	-0-	
						276	9								
*03	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	144	1	1159	3	Y	517	517	0	-0-	
						569	9								
*04	2504 N	2504	-0-	-0-	-0-	252	1	1721	3	Y	483	483	0	-0-	
						531	9								
05	2692 N	2692	-0-	-0-	-0-	154	1	2065	3	Y	430	430	0	-0-	
						473	9								
BAILEY-RETZLOFF UNIT															
WELL #: 508H RRCID -> 280943 COMPL. DATE 01/13/2017 TOTAL DEPTH 12353 PERF.12368 - 18573															
12	3689 X	1095	-0-	-2594	-0-	674	1	356	3	Y	41	41	0	1	
						20	4	45	9						
01	3689 X	963	-0-	-2726	-0-	698	1	139	3	Y	94	93	0	2	
						23	4	103	9						
02	3451 X	953	-0-	-2498	-0-	693	1	119	3	Y	112	111	0	3	
						18	4	123	9						
03	2480 X	-0-	-0-	-2480	-0-					Y	1	4	0	-0-	
04	1050 X	442	-0-	-608	-0-	47	1	305	3	Y	78	77	0	1	
						4	4	86	9						
05	1085 X	548	-0-	-537	-0-	47	1	306	3	Y	176	176	0	1	
						1	4	194	9						
SCHENDEL 02															
WELL #: 16H RRCID -> 281061 COMPL. DATE 07/31/2015 TOTAL DEPTH 13127 PERF.13362 - 17852															
*10	8494 X	436	-0-	-8058	-0-	54	3	382	9	Y	347	347	0	-0-	
*11	8220 X	373	-0-	-7847	-0-	66	3	307	9	Y	279	279	0	-0-	
12	8494 X	575	-0-	-7919	-0-	20	1	217	3	Y	307	307	0	-0-	
						338	9								
*01	2976 X	794	-0-	-2182	-0-	42	1	276	3	Y	433	433	0	-0-	
						476	9								
02	1066 X	1066	-0-	-0-	-0-	81	1	605	3	Y	345	345	0	-0-	
						380	9								
*03	882 X	882	-0-	-0-	-0-	76	1	565	3	Y	219	219	0	-0-	
						241	9								
*04	840 N	650	-0-	-190	-0-	59	1	400	3	Y	174	174	0	-0-	
						191	9								
05	997 N	997	-0-	-0-	-0-	57	1	757	3	Y	166	166	0	-0-	
						183	9								

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
FORSHAGE-HOWELL UNIT														
WELL #: 503H RRCID -> 281078 COMPL. DATE 02/22/2016 TOTAL DEPTH 12323 PERF.12781 - 18988														
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	
12	1984 X	38	-0-	-1946	-0-	18	1	16	3	Y	3	3 0	-0-	
01	1984 X	-0-	-0-	-1984	-0-	1	4	3	9	Y	-0-	1 0	-0-	
02	36 N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	Y	1	1 0	-0-	
03	47 N	47	-0-	-0-	-0-	1	9	4	3	Y	38	37 0	1	
04	187 N	187	-0-	-0-	-0-	42	9	103	3	Y	61	62 0	-0-	
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	16	1	67	9	Y	-0-		-0-	
						1	4							
THREE SISTERS 01														
WELL #: 37H RRCID -> 281098 COMPL. DATE 09/20/2017 TOTAL DEPTH 12646 PERF.12980 - 22402														
12	4967 X	4967	-0-	-0-	-0-	26	1	4084	3	Y	779	779 0	-0-	
*01	6650 X	6650	-0-	-0-	-0-	857	9	5667	3	Y	865	865 0	-0-	
*02	2180 X	2180	-0-	-0-	-0-	31	1	1824	3	Y	314	314 0	-0-	
*03	3083 X	3083	-0-	-0-	-0-	952	9	2797	3	Y	244	244 0	-0-	
04	3146 X	3146	-0-	-0-	-0-	11	1	2903	3	Y	204	204 0	-0-	
05	1054 X	1054	-0-	-0-	-0-	345	9	223	9	Y	203	203 0	-0-	
						18	1							
						268	9							
						19	1							
						224	9							
						831	3							
WARNER 01														
WELL #: 13H RRCID -> 281118 COMPL. DATE 01/31/2016 TOTAL DEPTH 13242 PERF.13341 - 18392														
*10	427 X	427	-0-	-0-	-0-	35	1	264	3	Y	116	116 0	-0-	
*11	74 X	74	-0-	-0-	-0-	128	9	49	3	Y	16	16 0	-0-	
12	39 X	39	-0-	-0-	-0-	7	1	37	9	Y	34	34 0	-0-	
*01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	18	9			Y	-0-		-0-	
02	5087 X	5087	-0-	-0-	-0-	2	3	4256	3	Y	238	238 0	-0-	
*03	5468 X	5468	-0-	-0-	-0-	569	1	3987	3	Y	801	801 0	-0-	
*04	4219 X	4219	-0-	-0-	-0-	262	9	3175	3	Y	524	524 0	-0-	
05	3986 X	3986	-0-	-0-	-0-	600	1	3272	3	Y	427	427 0	-0-	
						881	9							
						468	1							
						576	9							
						244	1							
						470	9							
SCHENDEL 02														
WELL #: 15H RRCID -> 281119 COMPL. DATE 07/31/2015 TOTAL DEPTH 13128 PERF.13320 - 17922														
*10	3472 X	1322	-0-	-2150	-0-	143	1	1016	3	Y	148	148 0	-0-	
*11	2760 X	2088	-0-	-672	-0-	163	9	1611	3	Y	204	204 0	-0-	
12	2108 X	246	-0-	-1862	-0-	253	1	150	3	Y	66	66 0	-0-	
*01	1984 X	53	-0-	-1931	-0-	224	9	41	9	Y	37	37 0	-0-	
02	3162 X	3162	-0-	-0-	-0-	23	1	2411	3	Y	404	404 0	-0-	
*03	2170 X	1680	-0-	-490	-0-	73	9	1159	3	Y	313	313 0	-0-	
*04	2100 X	1282	-0-	-818	-0-	12	3	956	3	Y	168	168 0	-0-	
05	3379 X	1435	-0-	-1944	-0-	307	1	1090	3	Y	240	240 0	-0-	
						444	9							
						177	1							
						344	9							
						141	1							
						185	9							
						81	1							
						264	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS	(C) CODE	CUMU STATUS	(-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0									AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	992 X	40	-0-	-952	-0-	26 3	14 9	Y	13	13 0		-0-
*01	4156 X	4156	-0-	-0-	-0-	20 1	3293 3	Y	766	766 0		-0-
						843 9						
*02	4535 X	4535	-0-	-0-	-0-	22 1	3979 3	Y	485	485 0		-0-
						534 9						
*03	5024 X	5024	-0-	-0-	-0-	30 1	4727 3	Y	243	243 0		-0-
						267 9						
04	6349 X	6349	-0-	-0-	-0-	49 1	6003 3	Y	270	270 0		-0-
						297 9						
05	7810 X	7810	-0-	-0-	-0-	64 1	7067 3	Y	617	617 0		-0-
						679 9						

THREE SISTERS 01		WELL #: 40H		RRCID -> 281142	COMPL. DATE 02/16/2016	TOTAL	DEPTH 12657	PERF. N/A				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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			
12	2542 X	41	-0-	-2501	-0-	40 3	1 9	Y	1	1 0		-0-
*01	1519 X	340	-0-	-1179	-0-	2 1	331 3	Y	6	6 0		-0-
						7 9						
*02	899 X	476	-0-	-423	-0-	3 1	466 3	Y	6	6 0		-0-
						7 9						
03	31 N	12	-0-	-19	-0-	10 3	2 9	Y	2	2 0		-0-
04	330 N	-0-	-0-	-330	-0-			Y	-0-			-0-
05	496 N	-0-	-0-	-496	-0-			Y	-0-			-0-

THREE SISTERS 01		WELL #: 35H		RRCID -> 281177	COMPL. DATE 09/30/2017	TOTAL	DEPTH 12625	PERF.13030	- 22152			
12	961 X	-0-	-0-	-961	-0-			Y	-0-			-0-
*01	62 X	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-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			
12	5828 X	3306	-0-	-2522	-0-	581 1	2514 3	Y	176	180 0		3
						17 4	194 9					
01	5301 X	3517	-0-	-1784	-0-	636 1	2630 3	Y	207	206 0		4
						23 4	228 9					
02	4843 X	3012	-0-	-1831	-0-	582 1	2177 3	Y	215	213 0		6
						16 4	237 9					
03	4991 X	2408	-0-	-2583	-0-	289 1	1822 3	Y	261	261 0		6
						10 4	287 9					
04	3960 X	3574	-0-	-386	-0-	416 1	2684 3	Y	395	398 0		3
						39 4	435 9					
05	3503 X	3434	-0-	-69	-0-	407 1	2665 3	Y	323	324 0		2
						7 4	355 9					

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	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
12	3922 X	3922	-0-	-0-	-0-	738 1	2836 3		Y	296	299 0			5
01	4624 X	4624	-0-	-0-	-0-	22 4	326 9							
02	4680 X	4680	-0-	-0-	-0-	814 1	3007 3		Y	704	696 0			13
03	5390 X	5390	-0-	-0-	-0-	29 4	774 9							
04	4470 X	3027	-0-	-1443	-0-	786 1	2781 3		Y	993	978 0			28
05	5022 X	3187	-0-	-1835	-0-	21 4	1092 9							
						603 1	3809 3		Y	869	878 0			19
						22 4	956 9							
						361 1	2332 3		Y	273	290 0			2
						34 4	300 9							
						391 1	2557 3		Y	211	211 0			2
						7 4	232 9							
DOUGLAS 01														
			WELL #:		06H	RRCID -> 281232		COMPL. DATE 07/03/2015		TOTAL DEPTH 13405		PERF.18426 - 18632		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	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		
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-
05	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		
*10	6073 X	6073	-0-	-0-	-0-	613 1	4427 3		Y	939	939 0			-0-
						1033 9								
*11	5126 X	5126	-0-	-0-	-0-	533 1	3563 3		Y	936	936 0			-0-
						1030 9								
*12	4541 X	4541	-0-	-0-	-0-	444 1	3070 3		Y	934	934 0			-0-
						1027 9								
*01	4057 X	4057	-0-	-0-	-0-	350 1	2517 3		Y	1082	1082 0			-0-
						1190 9								
02	5373 X	5373	-0-	-0-	-0-	480 1	3748 3		Y	1041	1041 0			-0-
						1145 9								
*03	8032 X	8032	-0-	-0-	-0-	862 1	5850 3		Y	1200	1200 0			-0-
						1320 9								
*04	5467 X	5467	-0-	-0-	-0-	573 1	3896 3		Y	907	907 0			-0-
						998 9								
05	5612 X	5612	-0-	-0-	-0-	314 1	4217 3		Y	983	983 0			-0-
						1081 9								
WARNER (SL) 01														
			WELL #:		16H	RRCID -> 281350		COMPL. DATE 02/03/2016		TOTAL DEPTH 13195		PERF.13560 - 18262		
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-
05	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	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
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-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
KENNEDY					WELL #: 514H			RRCID -> 281415			COMPL. DATE 09/25/2016			TOTAL DEPTH 12292 PERF.12539 - 18971						
12	4999 X	4999	-0-	-0-	-0-	609	1	3580	3	Y	730	730	0							6
						7	4	803	9											
01	4991 X	4102	-0-	-889	-0-	528	1	2977	3	Y	506	506	0							6
						40	4	557	9											
02	4843 X	1268	-0-	-3575	-0-	69	1	1147	3	Y	45	50	0							1
						2	4	50	9											
03	5177 X	4083	-0-	-1094	-0-	370	1	2975	3	Y	665	659	0							7
						6	4	732	9											
04	5010 X	3708	-0-	-1302	-0-	284	1	2801	3	Y	541	539	0							9
						28	4	595	9											
05	4991 X	4416	-0-	-575	-0-	310	1	3439	3	Y	600	603	0							6
						7	4	660	9											
WARNER 01					WELL #: 14H			RRCID -> 281418			COMPL. DATE 01/31/2016			TOTAL DEPTH 13119 PERF.13525 - 18002						
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-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-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						
12	6882 X	5183	-0-	-1699	-0-	910	1	3923	3	Y	215	216	0							9
						113	4	237	9											
01	6882 X	3075	-0-	-3807	-0-	434	1	2345	3	Y	175	174	0							10
						103	4	193	9											
02	8568 X	8568	-0-	-0-	-0-	762	1	7206	3	Y	400	386	0							24
						160	4	440	9											
03	6851 X	6359	-0-	-492	-0-	1172	1	4588	3	Y	336	346	0							14
						229	4	370	9											
04	5010 X	3327	-0-	-1683	-0-	508	1	2584	3	Y	164	169	0							9
						55	4	180	9											
05	9083 X	5561	-0-	-3522	-0-	1069	1	4079	3	Y	266	262	0							13
						120	4	293	9											

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
WARNER 01														
WELL #: 15H RRCID -> 281444 COMPL. DATE 02/03/2016 TOTAL DEPTH 13074 PERF.13270 - 17902														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*10	8430 X	8430	-0-	-0-	-0-	859 1	1442 9	6129 3	Y	1311	1311 0			-0-
*11	8670 X	8670	-0-	-0-	-0-	974 1	1430 9	6266 3	Y	1300	1300 0			-0-
*12	8893 X	8893	-0-	-0-	-0-	943 1	1547 9	6403 3	Y	1406	1406 0			-0-
*01	11689 X	11689	-0-	-0-	-0-	1365 1	1132 9	9192 3	Y	1029	1029 0			-0-
02	2340 X	2340	-0-	-0-	-0-	204 1	596 9	1540 3	Y	542	542 0			-0-
*03	6488 X	6488	-0-	-0-	-0-	691 1	1136 9	4661 3	Y	1033	1033 0			-0-
*04	6351 X	6351	-0-	-0-	-0-	697 1	930 9	4724 3	Y	845	845 0			-0-
05	6277 X	6277	-0-	-0-	-0-	373 1	905 9	4999 3	Y	823	823 0			-0-
KENNEDY														
WELL #: 13H RRCID -> 281497 COMPL. DATE 09/26/2016 TOTAL DEPTH 12419 PERF.12423 - 18819														
12	7688 X	7030	-0-	-658	-0-	690 1	9 4	5418 3	Y	830	828 0			6
01	6820 X	6224	-0-	-596	-0-	718 1	55 4	4898 3	Y	503	503 0			6
02	7588 X	7588	-0-	-0-	-0-	739 1	16 4	6207 3	Y	569	568 0			7
03	7273 X	7273	-0-	-0-	-0-	743 1	12 4	5972 3	Y	496	498 0			5
04	6810 X	4270	-0-	-2540	-0-	355 1	35 4	3495 3	Y	350	349 0			6
05	7378 X	6517	-0-	-861	-0-	503 1	11 4	5581 3	Y	384	386 0			4
KENNEDY														
WELL #: 512H RRCID -> 281498 COMPL. DATE 09/26/2016 TOTAL DEPTH 12355 PERF.12349 - 19462														
12	4650 X	4081	-0-	-569	-0-	576 1	7 4	3003 3	Y	450	451 0			3
01	4650 X	4600	-0-	-50	-0-	660 1	50 4	3474 3	Y	378	377 0			4
02	10541 X	10541	-0-	-0-	-0-	887 1	21 4	9029 3	Y	549	546 0			7
03	13750 X	13750	-0-	-0-	-0-	1437 1	22 4	11554 3	Y	670	670 0			7
04	8155 X	8155	-0-	-0-	-0-	677 1	66 4	6675 3	Y	670	666 0			11
05	11346 X	9374	-0-	-1972	-0-	711 1	16 4	7888 3	Y	690	694 0			7
MURPHY-SINCLAIR UNIT														
WELL #: 303H RRCID -> 281522 COMPL. DATE 11/04/2016 TOTAL DEPTH 12554 PERF.12614 - 18325														
12	2697 X	1267	-0-	-1430	-0-	569 1	4 4	153 3	Y	492	488 0			24
01	2511 X	791	-0-	-1720	-0-	393 1	384 9	541 9	Y	349	353 0			20
02	2320 X	1614	-0-	-706	-0-	590 1	7 4	449 3	Y	516	511 0			25
03	2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	307 1	4 4	568 9	Y	938	917 0			46
04	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	454 1	14 4	765 3	Y	289	320 0			15
05	2461 N	2461	-0-	-0-	-0-	616 1	10 4	880 3	Y	337	338 0			14

SUGARKANE (EAGLE FORD)														CNTY: LIVE OAK	
MARATHON OIL EF LLC															
MURPHY-SINCLAIR UNIT															
WELL #: 302H RRCID -> 281553 COMPL. DATE 11/04/2016 TOTAL DEPTH 12561 PERF.12676 - 18611															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	2108 X	1345	-0-	-763	-0-	212	1	867	3	Y	240	239	0		12
						2	4	264	9						
01	2108 X	1476	-0-	-632	-0-	335	1	649	3	Y	436	423	0		25
						12	4	480	9						
02	1363 N	727	-0-	-636	-0-	342	1	3	3	Y	344	352	0		17
						4	4	378	9						
03	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	319	1	794	3	Y	288	291	0		14
						5	4	317	9						
04	1440 N	1438	-0-	-2	-0-	395	1	765	3	Y	242	244	0		12
						12	4	266	9						
05	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	360	1	856	3	Y	194	198	0		8
						6	4	213	9						
MURPHY-SINCLAIR UNIT															
WELL #: 503H RRCID -> 281554 COMPL. DATE 11/04/2016 TOTAL DEPTH 12496 PERF.12684 - 18199															
12	1922 N	1685	-0-	-237	-0-	238	1	1181	3	Y	239	236	0		12
						3	4	263	9						
01	1395 N	606	-0-	-789	-0-	323	1	7	3	Y	241	239	0		14
						11	4	265	9						
02	2277 N	2277	-0-	-0-	-0-	580	1	1341	3	Y	317	316	0		15
						7	4	349	9						
03	2520 N	2520	-0-	-0-	-0-	618	1	1538	3	Y	323	322	0		16
						9	4	355	9						
04	1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	577	1	1120	3	Y	226	230	0		12
						17	4	249	9						
05	1953 N	594	-0-	-1359	-0-	164	1	391	3	Y	33	44	0		1
						3	4	36	9						
MURPHY-SINCLAIR UNIT															
WELL #: 502H RRCID -> 281558 COMPL. DATE 11/04/2016 TOTAL DEPTH 12481 PERF.12611 - 17938															
12	2573 X	2028	-0-	-545	-0-	749	1	754	3	Y	472	470	0		23
						6	4	519	9						
01	2449 X	1626	-0-	-823	-0-	592	1	643	3	Y	336	340	0		19
						21	4	370	9						
02	2001 N	1587	-0-	-414	-0-	708	1	579	3	Y	265	271	0		13
						8	4	292	9						
03	2015 N	1641	-0-	-374	-0-	375	1	934	3	Y	297	295	0		15
						5	4	327	9						
04	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	461	1	894	3	Y	276	277	0		14
						14	4	304	9						
05	1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	438	1	1041	3	Y	314	315	0		13
						7	4	345	9						
DAVILA UNIT															
WELL #: 3H RRCID -> 281711 COMPL. DATE 12/22/2016 TOTAL DEPTH 12519 PERF.12420 - 18237															
12	3782 X	1947	-0-	-1835	-0-	390	1	1182	3	Y	330	332	0		6
						12	4	363	9						
01	3410 X	1055	-0-	-2355	-0-	78	1	893	3	Y	74	79	0		1
						3	4	81	9						
02	3190 X	803	-0-	-2387	-0-	116	1	595	3	Y	81	80	0		2
						3	4	89	9						
03	2325 X	1205	-0-	-1120	-0-	136	1	858	3	Y	187	185	0		4
						5	4	206	9						
04	2250 X	10	-0-	-2240	-0-	1	3	9	9	Y	8	12	0		-0-
05	1953 X	1111	-0-	-842	-0-	102	1	666	3	Y	310	308	0		2
						2	4	341	9						

SUGARKANE (EAGLE FORD)															//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED										CAPACITY										CNTY: LIVE OAK																													
MARATHON OIL EF LLC															//CONT.// 525398																																																	
DAVILA UNIT															WELL #: 4H										RRCID -> 281713										COMPL. DATE 12/22/2016										TOTAL DEPTH 12518										PERF.12317 - 18179									
M	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	*	AMT	EOM BALANCE																																									
12	2666	X	1832	-0-		-834	-0-			483	1	1247	3	Y	80		81	0					1																																									
01	2666	X	1741	-0-		-925	-0-			14	4	88	9										2																																									
02	2349	X	598	-0-		-1751	-0-			308	1	1317	3	Y	95		94	0					2																																									
03	2480	X	2317	-0-		-163	-0-			11	4	105	9										2																																									
04	2566	X	2566	-0-		-0-	-0-			92	1	438	3	Y	59		59	0					4																																									
05	2600	X	2600	-0-		-0-	-0-			3	4	65	9										4																																									
										287	1	1811	3	Y	190		188	0					1																																									
										10	4	209	9										1																																									
										315	1	2038	3	Y	167		170	0					2																																									
										29	4	184	9										2																																									
										312	1	2042	3	Y	219		218	0																																														
										5	4	241	9																																																			
DAVILA UNIT															WELL #: 5H										RRCID -> 281714										COMPL. DATE 12/28/2016										TOTAL DEPTH 12263										PERF.12551 - 18726									
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-																																									
05	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-							Y	-0-								-0-																																									
DAVILA UNIT															WELL #: 6H										RRCID -> 281715										COMPL. DATE 12/28/2016										TOTAL DEPTH 12235										PERF.12555 - 19336									
12	7905	X	3603	-0-		-4302	-0-			775	1	2441	3	Y	331		335	0					6																																									
01	7905	X	6479	-0-		-1426	-0-			23	4	364	9	Y	475		472	0					9																																									
02	6061	X	5451	-0-		-610	-0-			1114	1	4802	3	Y	470		466	0					13																																									
03	6479	X	5961	-0-		-518	-0-			40	4	523	9	Y	559		560	0					12																																									
04	6270	X	472	-0-		-5798	-0-			998	1	3909	3	Y	36		48	0					-0-																																									
05	6479	X	349	-0-		-6130	-0-			27	4	517	9	Y	2		2	0					-0-																																									
										728	1	4592	3																																																			
										26	4	615	9																																																			
										57	1	370	3																																																			
										5	4	40	9																																																			
										46	1	300	3	Y																																																		
										1	4	2	9																																																			
DAVILA UNIT															WELL #: 7H										RRCID -> 281716										COMPL. DATE 12/28/2016										TOTAL DEPTH 12219										PERF.12564 - 19760									
12	4433	X	3149	-0-		-1284	-0-			289	1	2243	3	Y	553		557	0					10																																									
01	4433	X	2105	-0-		-2328	-0-			9	4	608	9	Y	433		435	0					8																																									
02	4147	X	3374	-0-		-773	-0-			371	1	1245	3	Y	406		403	0					11																																									
03	3844	X	3535	-0-		-309	-0-			13	4	476	9	Y	449		450	0					10																																									
04	3180	X	2862	-0-		-318	-0-			364	1	2553	3	Y	457		464	0					3																																									
05	3579	X	3579	-0-		-0-	-0-			10	4	447	9	Y	319		320	0					2																																									
										15	4	494	9																																																			
										414	1	2612	3	Y																																																		
										29	4	503	9																																																			
										312	1	2018	3	Y																																																		
										29	4	503	9																																																			
										427	1	2794	3	Y																																																		
										7	4	351	9																																																			

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
DAVILA UNIT														
WELL #: 501H RRCID -> 281717 COMPL. DATE 12/22/2016 TOTAL DEPTH 12411 PERF.12470 - 17928														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	1581 X	1581	-0-	-0-	-0-	289 1	1020 3	Y	239	244 0				4
01	3047 X	3047	-0-	-0-	-0-	9 4	263 9							
02	2871 X	2455	-0-	-416	-0-	270 1	2424 3	Y	312	310 0				6
03	3069 X	1642	-0-	-1427	-0-	10 4	343 9							
04	2970 X	303	-0-	-2667	-0-	265 1	1877 3	Y	277	275 0				8
05	3038 X	394	-0-	-2644	-0-	8 4	305 9							
						192 1	1213 3	Y	209	212 0				5
						7 4	230 9							
						16 1	101 3	Y	168	172 0				1
						1 4	185 9							
						9 1	59 3	Y	296	295 0				2
						326 9								
DAVILA UNIT														
WELL #: 503H RRCID -> 281718 COMPL. DATE 12/28/2016 TOTAL DEPTH 12219 PERF.12727 - 18765														
12	2491 X	2491	-0-	-0-	-0-	431 1	1819 3	Y	207	208 0				4
01	3217 X	3217	-0-	-0-	-0-	13 4	228 9							
02	2999 X	2999	-0-	-0-	-0-	557 1	2389 3	Y	228	228 0				4
03	2995 X	2995	-0-	-0-	-0-	20 4	251 9							
04	3120 X	2248	-0-	-872	-0-	510 1	2254 3	Y	201	199 0				6
05	3224 X	2522	-0-	-702	-0-	14 4	221 9							
						373 1	2353 3	Y	233	234 0				5
						13 4	256 9							
						276 1	1781 3	Y	150	154 0				1
						26 4	165 9							
						305 1	1993 3	Y	199	199 0				1
						5 4	219 9							
DAVILA UNIT														
WELL #: 505H RRCID -> 281719 COMPL. DATE 12/28/2016 TOTAL DEPTH 12174 PERF.12664 - 19687														
12	383 N	383	-0-	-0-	-0-	371 1	11 4	Y	1	2 0				-0-
01	331 N	331	-0-	-0-	-0-	1 9								
02	406 N	387	-0-	-19	-0-	300 1	10 4	Y	19	19 0				-0-
03	472 N	472	-0-	-0-	-0-	21 9								
04	340 N	340	-0-	-0-	-0-	337 1	9 4	Y	37	36 0				1
05	584 N	584	-0-	-0-	-0-	41 9								
						63 1	397 3	Y	9	10 0				-0-
						2 4	10 9							
						41 1	265 3	Y	27	27 0				-0-
						4 4	30 9							
						73 1	476 3	Y	31	31 0				-0-
						1 4	34 9							
KENNEDY														
WELL #: 513H RRCID -> 281725 COMPL. DATE 09/26/2016 TOTAL DEPTH 12339 PERF.12423 - 19004														
12	6262 X	1780	-0-	-4482	-0-	195 1	1302 3	Y	255	256 0				2
01	2635 X	641	-0-	-1994	-0-	2 4	281 9							
02	2465 X	75	-0-	-2390	-0-	58 1	513 3	Y	60	61 0				1
03	2635 X	1099	-0-	-1536	-0-	4 4	66 9							
04	2130 X	1939	-0-	-191	-0-	5 1	70 3	Y	-0-	1 0				-0-
05	2873 X	2873	-0-	-0-	-0-	97 1	779 3	Y	201	199 0				2
						2 4	221 9							
						155 1	1523 3	Y	224	222 0				4
						15 4	246 9							
						213 1	2365 3	Y	264	265 0				3
						5 4	290 9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
FRANKE UNIT														
WELL #: 8H RRCID -> 281772 COMPL. DATE 01/23/2017 TOTAL DEPTH 12673 PERF.12661 - 18511														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	1949 X	1949	-0-	-0-	-0-	369 1	1368 3	Y	144	145	0			6
						54 4	158 9							
01	1395 X	1105	-0-	-290	-0-	418 1	497 3	Y	153	151	0			8
						22 4	168 9							
02	1827 N	1581	-0-	-246	-0-	493 1	860 3	Y	197	195	0			10
						11 4	217 9							
03	2102 N	2102	-0-	-0-	-0-	291 1	1606 3	Y	181	183	0			8
						6 4	199 9							
04	2799 N	2799	-0-	-0-	-0-	287 1	2354 3	Y	135	138	0			5
						9 4	149 9							
05	2317 N	2317	-0-	-0-	-0-	314 1	1733 3	Y	235	232	0			8
						11 4	259 9							
FRANKE UNIT WELL #: 9H RRCID -> 281773 COMPL. DATE 01/23/2017 TOTAL DEPTH 12712 PERF.12619 - 18611														
12	4247 X	3431	-0-	-816	-0-	480 1	2589 3	Y	265	264	0			12
						70 4	292 9							
01	3990 X	3990	-0-	-0-	-0-	753 1	2847 3	Y	317	312	0			17
						41 4	349 9							
02	3925 X	3925	-0-	-0-	-0-	550 1	3069 3	Y	266	270	0			13
						13 4	293 9							
03	3658 X	3658	-0-	-0-	-0-	518 1	2855 3	Y	249	251	0			11
						11 4	274 9							
04	4778 X	4778	-0-	-0-	-0-	485 1	3986 3	Y	266	267	0			10
						14 4	293 9							
05	3906 X	3639	-0-	-267	-0-	507 1	2796 3	Y	290	290	0			10
						17 4	319 9							
FRANKE UNIT WELL #: 502H RRCID -> 281774 COMPL. DATE 01/23/2017 TOTAL DEPTH 12614 PERF.12710 - 18225														
12	3534 X	3291	-0-	-243	-0-	350 1	2223 3	Y	606	598	0			26
						51 4	667 9							
01	3782 X	3224	-0-	-558	-0-	427 1	2563 3	Y	191	207	0			10
						24 4	210 9							
02	3538 X	3064	-0-	-474	-0-	295 1	2507 3	Y	232	231	0			11
						7 4	255 9							
03	3782 X	3550	-0-	-232	-0-	452 1	2491 3	Y	544	530	0			25
						9 4	598 9							
04	3240 X	180	-0-	-3060	-0-	2 1	20 3	Y	144	163	0			6
						158 9								
05	3286 X	2821	-0-	-465	-0-	394 1	2170 3	Y	222	221	0			7
						13 4	244 9							
FRANKE UNIT WELL #: 503H RRCID -> 281775 COMPL. DATE 01/23/2017 TOTAL DEPTH 12674 PERF.12710 - 18501														
12	2161 X	2161	-0-	-0-	-0-	322 1	938 3	Y	776	785	0			34
						47 4	854 9							
01	2139 X	1909	-0-	-230	-0-	330 1	930 3	Y	574	578	0			30
						18 4	631 9							
02	2320 X	2282	-0-	-38	-0-	501 1	1052 3	Y	653	651	0			32
						11 4	718 9							
03	2480 X	1881	-0-	-599	-0-	171 1	943 3	Y	694	695	0			31
						4 4	763 9							
04	2497 X	2497	-0-	-0-	-0-	172 1	1415 3	Y	823	822	0			32
						5 4	905 9							
05	2612 X	2612	-0-	-0-	-0-	230 1	1267 3	Y	1006	1004	0			34
						8 4	1107 9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) MARATHON OIL EF LLC FRANKE UNIT														
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK //CONT.// 525398 WELL #: 501H RRCID -> 282002 COMPL. DATE 01/23/2017 TOTAL DEPTH 12616 PERF.12985 - 18648														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	4867 X	4241	-0-	-626	-0-	403 59 4	1 2988 3	791 9	Y	719	716	0		31
01	4954 X	4954	-0-	-0-	-0-	673 37 4	1 3653 3	591 9	Y	537	540	0		28
02	4408 X	3283	-0-	-1125	-0-	483 11 4	1 2376 3	413 9	Y	375	385	0		18
03	4712 X	4143	-0-	-569	-0-	550 11 4	1 3032 3	550 9	Y	500	495	0		23
04	7779 X	7779	-0-	-0-	-0-	785 23 4	1 6442 3	529 9	Y	481	485	0		19
05	7869 X	7869	-0-	-0-	-0-	1104 37 4	1 6089 3	639 9	Y	581	581	0		19
DAVILA-GRAHAM UNIT														
WELL #: 5H RRCID -> 282379 COMPL. DATE 04/30/2017 TOTAL DEPTH 12198 PERF.12233 - 19655														
12	5673 X	2107	-0-	-3566	-0-	650 32 4	1 1215 3	210 9	Y	191	200	0		3
01	5673 X	1408	-0-	-4265	-0-	602 50 4	1 445 3	311 9	Y	283	281	0		5
02	4988 X	1031	-0-	-3957	-0-	461 16 4	1 463 3	91 9	Y	83	87	0		1
03	5332 X	168	-0-	-5164	-0-	11 1 4	1 78 3	78 9	Y	71	71	0		1
04	4620 X	205	-0-	-4415	-0-	24 2 4	1 179 3		Y	-0-	1	0		-0-
05	2108 X	-0-	-0-	-2108	-0-				Y	1	1	0		-0-
DAVILA-GRAHAM UNIT														
WELL #: 503H RRCID -> 282380 COMPL. DATE 04/30/2017 TOTAL DEPTH 12104 PERF.12357 - 20009														
12	6541 X	3979	-0-	-2562	-0-	654 32 4	1 2448 3	845 9	Y	768	763	0		13
01	6541 X	2498	-0-	-4043	-0-	597 50 4	1 1601 3	250 9	Y	227	236	0		4
02	6380 X	5287	-0-	-1093	-0-	728 26 4	1 4284 3	249 9	Y	226	227	0		3
03	5185 X	5185	-0-	-0-	-0-	506 24 4	1 3654 3	1001 9	Y	910	905	0		8
04	12835 X	12835	-0-	-0-	-0-	1222 105 4	1 9207 3	2301 9	Y	2092	2074	0		26
05	9311 X	9311	-0-	-0-	-0-	928 21 4	1 6921 3	1441 9	Y	1310	1320	0		16
CHILDREN'S-WESTON UNIT														
WELL #: 503H RRCID -> 282384 COMPL. DATE 02/13/2017 TOTAL DEPTH 12040 PERF.12094 - 18424														
12	4584 X	4584	-0-	-0-	-0-	608 30 4	1 3316 3	630 9	Y	573	572	0		10
01	7688 X	3872	-0-	-3816	-0-	524 44 4	1 2824 3	480 9	Y	436	439	0		7
02	7192 X	3670	-0-	-3522	-0-	609 21 4	1 2521 3	519 9	Y	472	473	0		6
03	7688 X	4267	-0-	-3421	-0-	442 21 4	1 3191 3	613 9	Y	557	558	0		5
04	4710 X	912	-0-	-3798	-0-	63 5 4	1 472 3	372 9	Y	338	339	0		4
05	4588 X	4049	-0-	-539	-0-	421 10 4	1 3138 3	480 9	Y	436	435	0		5

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
BAILEY-RETZLOFF UNIT														
WELL #: 4H RRCID -> 282415 COMPL. DATE 04/08/2017 TOTAL DEPTH 12311 PERF.12568 - 14903														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	6076 X	4966	-0-	-1110	-0-	788 1	3733 3	Y	383	386 0				7
						24 4	421 9							
01	6076 X	4581	-0-	-1495	-0-	794 1	3345 3	Y	376	376 0				7
						28 4	414 9							
02	6235 X	3488	-0-	-2747	-0-	750 1	2365 3	Y	321	319 0				9
						20 4	353 9							
03	5115 X	4261	-0-	-854	-0-	511 1	3228 3	Y	458	457 0				10
						18 4	504 9							
04	4950 X	4463	-0-	-487	-0-	524 1	3383 3	Y	461	468 0				3
						49 4	507 9							
05	4960 X	3768	-0-	-1192	-0-	446 1	2920 3	Y	358	358 0				3
						8 4	394 9							
BAILEY-RETZLOFF UNIT														
WELL #: 5H RRCID -> 282416 COMPL. DATE 04/08/2017 TOTAL DEPTH 12367 PERF.12778 - 16480														
12	3830 X	3830	-0-	-0-	-0-	790 1	2747 3	Y	245	241 0				4
						23 4	270 9							
01	2894 X	2894	-0-	-0-	-0-	834 1	2027 3	Y	4	8 0				-0-
						29 4	4 9							
02	2534 X	2534	-0-	-0-	-0-	784 1	1728 3	Y	1	1 0				-0-
						21 4	1 9							
03	4551 X	4551	-0-	-0-	-0-	603 1	3803 3	Y	112	110 0				2
						22 4	123 9							
04	3720 X	2999	-0-	-721	-0-	386 1	2494 3	Y	75	76 0				1
						36 4	83 9							
05	4892 X	4892	-0-	-0-	-0-	576 1	3768 3	Y	489	486 0				4
						10 4	538 9							
BAILEY-RETZLOFF UNIT														
WELL #: 6H RRCID -> 282420 COMPL. DATE 04/07/2017 TOTAL DEPTH 12250 PERF.12708 - 17467														
12	359 X	359	-0-	-0-	-0-	347 1	1 3	Y	1	1 0				-0-
						10 4	1 9							
01	3379 X	567	-0-	-2812	-0-	547 1	18 4	Y	2	2 0				-0-
						2 9								
02	3161 X	626	-0-	-2535	-0-	607 1	1 3	Y	3	3 0				-0-
						15 4	3 9							
03	3379 X	326	-0-	-3053	-0-	44 1	278 3	Y	2	2 0				-0-
						2 4	2 9							
04	1710 X	216	-0-	-1494	-0-	28 1	178 3	Y	6	6 0				-0-
						3 4	7 9							
05	682 X	-0-	-0-	-682	-0-			Y	-0-					-0-
CHILDREN'S-WESTON UNIT														
WELL #: 15H RRCID -> 282421 COMPL. DATE 02/13/2017 TOTAL DEPTH 12032 PERF.12192 - 19362														
12	7037 X	4883	-0-	-2154	-0-	604 1	3249 3	Y	909	907 0				15
						30 4	1000 9							
01	6262 X	4380	-0-	-1882	-0-	524 1	2953 3	Y	781	783 0				13
						44 4	859 9							
02	5249 X	4303	-0-	-946	-0-	574 1	2962 3	Y	679	683 0				9
						20 4	747 9							
03	5611 X	4679	-0-	-932	-0-	469 1	3391 3	Y	724	727 0				6
						23 4	796 9							
04	5070 X	4164	-0-	-906	-0-	409 1	3079 3	Y	583	582 0				7
						35 4	641 9							
05	4898 X	4694	-0-	-204	-0-	464 1	3458 3	Y	692	691 0				8
						11 4	761 9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
RIDLLEY 01														
WELL #: 06H RRCID -> 282526 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 12917 PERF.12908 - 19222														
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
*10	523 N	523	-0-	-0-	-0-	62	3	461	9	Y	419	419	0	-0-
*11	720 N	507	-0-	-213	-0-	85	3	422	9	Y	384	384	0	-0-
12	537 N	537	-0-	-0-	-0-	102	3	435	9	Y	395	395	0	-0-
*01	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	423	423	0	-0-
02	464 N	-0-	-0-	-464	-0-					Y	425	425	0	-0-
*03	636 N	636	-0-	-0-	-0-	129	3	507	9	Y	461	461	0	-0-
*04	557 N	557	-0-	-0-	-0-	20	1	104	3	Y	394	394	0	-0-
						433	9							
05	525 N	525	-0-	-0-	-0-	21	1	101	3	Y	366	366	0	-0-
						403	9							
FREE UNIT														
WELL #: 7H RRCID -> 282613 COMPL. DATE 06/24/2017 TOTAL DEPTH 12483 PERF.13021 - 19055														
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-
05	T. A.	76	-0-	76	76	12	1	63	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
NITSCH UNIT B														
WELL #: 3H RRCID -> 282616 COMPL. DATE 06/24/2017 TOTAL DEPTH 13030 PERF.12907 - 18509														
12	3379 X	1005	-0-	-2374	-0-	197	1	700	3	Y	86	129	0	32
						13	4	95	9					
01	2914 X	1225	-0-	-1689	-0-	145	1	1014	3	Y	44	61	0	15
						18	4	48	9					
02	2433 X	2433	-0-	-0-	-0-	576	1	1578	3	Y	228	184	0	59
						28	4	251	9					
03	2449 X	1572	-0-	-877	-0-	190	1	1246	3	Y	113	145	0	27
						12	4	124	9					
04	2370 X	1196	-0-	-1174	-0-	158	1	962	3	Y	57	64	0	20
						13	4	63	9					
05	2604 X	717	-0-	-1887	-0-	105	1	537	3	Y	60	66	0	14
						9	4	66	9					
FREE UNIT														
WELL #: 8H RRCID -> 282731 COMPL. DATE 06/24/2017 TOTAL DEPTH 12554 PERF.12806 - 18673														
12	582 N	582	-0-	-0-	-0-	532	1	36	4	Y	13	12	0	5
						14	9							
01	559 N	559	-0-	-0-	-0-	481	1	58	4	Y	18	17	0	6
						20	9							
02	661 N	661	-0-	-0-	-0-	617	1	30	4	Y	13	16	0	3
						14	9							
03	589 N	102	-0-	-487	-0-	10	1	66	3	Y	23	21	0	5
						1	4	25	9					
04	540 N	128	-0-	-412	-0-	15	1	92	3	Y	18	17	0	6
						1	4	20	9					
05	713 N	97	-0-	-616	-0-	12	1	59	3	Y	23	24	0	5
						1	4	25	9					

[illegible]

SUGARKANE (EAGLE FORD)															NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: LIVE OAK																																												
MARATHON OIL EF LLC															//CONT.// 86950 600															//CONT.// 525398																																																											
KENNEDY															WELL #: 16H															RRCID -> 283160															COMPL. DATE 08/06/2017															TOTAL DEPTH 12245															PERF.12721 - 17851														
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	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE																																																																				
12	13206	X	6561	-0-		-6645		-0-			773	1	5174	3	Y	536		540	0		9																																																																				
											24	4	590	9																																																																											
01	8618	X	3603	-0-		-5015		-0-			385	1	2865	3	Y	307		310	0		6																																																																				
											15	4	338	9																																																																											
02	6496	X	3381	-0-		-3115		-0-			326	1	2812	3	Y	213		213	0		6																																																																				
											9	4	234	9																																																																											
03	6944	X	4370	-0-		-2574		-0-			590	1	3723	3	Y	33		38	0		1																																																																				
											21	4	36	9																																																																											
04	7662	X	7662	-0-		-0-		-0-			923	1	5962	3	Y	628		624	0		5																																																																				
											86	4	691	9																																																																											
05	7743	X	7743	-0-		-0-		-0-			855	1	5591	3	Y	1165		1162	0		8																																																																				
											15	4	1282	9																																																																											
BAILEY-RETZLOFF UNIT																																																																																									
WELL #: 7H															RRCID -> 283205															COMPL. DATE 04/07/2017															TOTAL DEPTH 12278															PERF.12697 - 18560																													
12	7505	X	7505	-0-		-0-		-0-			1057	1	5931	3	Y	441		453	0		8																																																																				
											32	4	485	9																																																																											
01	11173	X	11173	-0-		-0-		-0-			1376	1	9737	3	Y	7		15	0		-0-																																																																				
											52	4	8	9																																																																											
02	13514	X	10946	-0-		-2568		-0-			1338	1	9561	3	Y	8		8	0		-0-																																																																				
											38	4	9	9																																																																											
03	14446	X	12180	-0-		-2266		-0-			1528	1	9645	3	Y	865		846	0		19																																																																				
											55	4	952	9																																																																											
04	13980	X	8073	-0-		-5907		-0-			986	1	6367	3	Y	572		587	0		4																																																																				
											91	4	629	9																																																																											
05	11687	X	11671	-0-		-16		-0-			1419	1	9283	3	Y	859		857	0		6																																																																				
											24	4	945	9																																																																											
DAVILA UNIT																																																																																									
WELL #: 13H															RRCID -> 283206															COMPL. DATE 08/19/2017															TOTAL DEPTH 12415															PERF.12243 - 20948																													
12	8050	X	8050	-0-		-0-		-0-			837	1	6383	3	Y	716		716	0		12																																																																				
											42	4	788	9																																																																											
01	6944	X	5453	-0-		-1491		-0-			744	1	4155	3	Y	447		451	0		8																																																																				
											62	4	492	9																																																																											
02	8236	X	7634	-0-		-602		-0-			848	1	6061	3	Y	631		631	0		8																																																																				
											31	4	694	9																																																																											
03	8834	X	8834	-0-		-0-		-0-			966	1	6977	3	Y	768		769	0		7																																																																				
											46	4	845	9																																																																											
04	8520	X	6962	-0-		-1558		-0-			736	1	5550	3	Y	557		557	0		7																																																																				
											63	4	613	9																																																																											
05	8184	X	8010	-0-		-174		-0-			830	1	6194	3	Y	879		875	0		11																																																																				
											19	4	967	9																																																																											
DAVILA UNIT																																																																																									
WELL #: 14H															RRCID -> 283247															COMPL. DATE 08/19/2017															TOTAL DEPTH 12336															PERF.12260 - 20833																													
12	15965	X	11116	-0-		-4849		-0-			923	1	9030	3	Y	1015		1013	0		17																																																																				
											46	4	1117	9																																																																											
01	15965	X	11362	-0-		-4603		-0-			925	1	9119	3	Y	1126		1124	0		19																																																																				
											79	4	1239	9																																																																											
02	13369	X	9782	-0-		-3587		-0-			855	1	7727	3	Y	1062		1067	0		14																																																																				
											32	4	1168	9																																																																											
03	13206	X	11095	-0-		-2111		-0-			1187	1	8577	3	Y	1158		1162	0		10																																																																				
											57	4	1274	9																																																																											
04	11910	X	10019	-0-		-1891		-0-			1036	1	7807	3	Y	988		986	0		12																																																																				
											89	4	1087	9																																																																											
05	11377	X	11046	-0-		-331		-0-			1150	1	8579	3	Y	1174		1172	0		14																																																																				
											26	4	1291	9																																																																											

SUGARKANE (EAGLE FORD)				//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK						
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.// 525398														
DAVILA UNIT				WELL #: 23H		RRCID -> 283248		COMPL. DATE 08/19/2017		TOTAL DEPTH 12334		PERF.12072 - 20809						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	3564 X	3564	-0-	-0-	-0-			646 1	2369 3	32 4	517 9	Y	470	468 0				8
01	4685 X	4685	-0-	-0-	-0-			663 1	2724 3	55 4	1243 9	Y	1130	1119 0				19
02	4967 X	4967	-0-	-0-	-0-			647 1	2715 3	23 4	1582 9	Y	1438	1439 0				18
03	4254 X	4254	-0-	-0-	-0-			424 1	3064 3	20 4	746 9	Y	678	690 0				6
04	4530 X	2967	-0-	-1563	-0-			305 1	2298 3	26 4	338 9	Y	307	309 0				4
05	4836 X	3943	-0-	-893	-0-			435 1	3246 3	10 4	252 9	Y	229	230 0				3
MAY B UNIT				WELL #: 26H		RRCID -> 283249		COMPL. DATE 07/21/2017		TOTAL DEPTH 12402		PERF.12796 - 20978						
12	18724 X	9547	-0-	-9177	-0-			790 1	7918 3	116 4	723 9	Y	657	667 0				29
01	18724 X	6234	-0-	-12490	-0-			412 1	5393 3	24 4	405 9	Y	368	378 0				19
02	16211 X	7360	-0-	-8851	-0-			456 1	6272 3	13 4	619 9	Y	563	555 0				27
03	11966 X	8999	-0-	-2967	-0-			1270 1	6997 3	26 4	706 9	Y	642	640 0				29
04	9240 X	7189	-0-	-2051	-0-			724 1	5942 3	21 4	502 9	Y	456	467 0				18
05	9548 X	6755	-0-	-2793	-0-			920 1	5075 3	31 4	729 9	Y	663	659 0				22
MAY B UNIT				WELL #: 27H		RRCID -> 283250		COMPL. DATE 07/21/2017		TOTAL DEPTH 12346		PERF.12771 - 20979						
12	7919 X	7919	-0-	-0-	-0-			804 1	5662 3	118 4	1335 9	Y	1214	1195 0				53
01	7874 X	5941	-0-	-1933	-0-			682 1	4639 3	38 4	582 9	Y	529	554 0				28
02	8758 X	75	-0-	-8683	-0-			7 1	62 3	6 9		Y	5	33 0				-0-
03	9362 X	-0-	-0-	-9362	-0-							Y	-0-					-0-
04	9060 X	1102	-0-	-7958	-0-			98 1	808 3	3 4	193 9	Y	175	168 0				7
05	7905 X	7030	-0-	-875	-0-			924 1	5093 3	31 4	982 9	Y	893	870 0				30
MAY B UNIT				WELL #: 24H		RRCID -> 283429		COMPL. DATE 07/21/2017		TOTAL DEPTH 12362		PERF.12792 - 20991						
12	5797 X	36	-0-	-5761	-0-			21 1	3 4	12 9		Y	11	19 0				-0-
01	7316 X	2	-0-	-7314	-0-			1 1	1 9			Y	1	1 0				-0-
02	6844 X	-0-	-0-	-6844	-0-							Y	-0-					-0-
03	7316 X	-0-	-0-	-7316	-0-							Y	-0-					-0-
04	600 X	-0-	-0-	-600	-0-							Y	-0-					-0-
05	31 X	11	-0-	-20	-0-			1 3	10 9			Y	9	9 0				-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
NITSCH UNIT B														
WELL #: 4H RRCID -> 283534 COMPL. DATE 06/24/2017 TOTAL DEPTH 12956 PERF.12860 - 16556														
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	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	CODE	BALANCE	
12	260 N	260	-0-	-0-	-0-	92 1	147 3	Y	14	9 0			5	
						6 4	15 9							
01	741 N	741	-0-	-0-	-0-	43 1	615 3	Y	71	52 0			24	
						5 4	78 9							
02	2900 N	10851	-0-	7951	7951	642 1	9055 3	Y	1020	781 0			263	
						32 4	1122 9							
03	3100 N	11925	-0-	8825	16776	1421 1	9313 3	Y	998	1025 0			236	
						93 4	1098 9							
04	3000 N	7139	-0-	4139	20915	907 1	5517 3	Y	580	618 0			198	
						77 4	638 9							
05	27439 X	6524	-0-	-20915	-0-	933 1	4755 3	Y	690	732 0			156	
						77 4	759 9							
BARBOZA UNIT														
WELL #: 9H RRCID -> 283542 COMPL. DATE 10/15/2019 TOTAL DEPTH 12758 PERF.12781 - 17576														
12	12059 X	2717	-0-	-9342	-0-	679 1	1329 3	Y	633	633 0			12	
						13 4	696 9							
01	12059 X	372	-0-	-11687	-0-	128 1	160 3	Y	71	81 0			2	
						6 4	78 9							
02	11281 X	1451	-0-	-9830	-0-	398 1	989 3	Y	52	53 0			1	
						7 4	57 9							
03	9424 X	2584	-0-	-6840	-0-	199 1	1385 3	Y	905	879 0			27	
						4 4	996 9							
04	5400 X	3812	-0-	-1588	-0-	555 1	3169 3	Y	70	95 0			2	
						11 4	77 9							
05	2728 X	1867	-0-	-861	-0-	269 1	1558 3	Y	33	34 0			1	
						4 4	36 9							
BARBOZA UNIT														
WELL #: 10H RRCID -> 283544 COMPL. DATE 10/15/2019 TOTAL DEPTH 12758 PERF.12703 - 16584														
12	8556 X	1918	-0-	-6638	-0-	647 1	540 3	Y	654	651 0			12	
						12 4	719 9							
01	8556 X	1569	-0-	-6987	-0-	645 1	706 3	Y	171	179 0			4	
						30 4	188 9							
02	8004 X	1861	-0-	-6143	-0-	773 1	765 3	Y	281	279 0			6	
						14 4	309 9							
03	6758 X	2467	-0-	-4291	-0-	271 1	1885 3	Y	277	275 0			8	
						6 4	305 9							
04	3630 X	2724	-0-	-906	-0-	351 1	2003 3	Y	330	330 0			8	
						7 4	363 9							
05	19387 X	19387	-0-	-0-	-0-	2559 1	14835 3	Y	1779	1733 0			54	
						36 4	1957 9							
BARBOZA UNIT														
WELL #: 11H RRCID -> 283545 COMPL. DATE 10/15/2019 TOTAL DEPTH 12734 PERF.12567 - 18205														
12	11005 X	10958	-0-	-47	-0-	1234 1	9202 3	Y	454	453 0			8	
						23 4	499 9							
01	13376 X	13376	-0-	-0-	-0-	1264 1	10962 3	Y	992	975 0			25	
						59 4	1091 9							
02	11108 X	11108	-0-	-0-	-0-	990 1	9887 3	Y	194	215 0			4	
						18 4	213 9							
03	13428 X	13428	-0-	-0-	-0-	1598 1	11116 3	Y	617	603 0			18	
						35 4	679 9							
04	14053 X	14053	-0-	-0-	-0-	1960 1	11199 3	Y	778	777 0			19	
						38 4	856 9							
05	13361 X	13317	-0-	-44	-0-	1827 1	10593 3	Y	792	787 0			24	
						26 4	871 9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
BARBOZA UNIT														
WELL #: 12H RRCID -> 283552 COMPL. DATE 10/15/2019 TOTAL DEPTH 12693 PERF.12690 - 18108														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	* EOM	
0			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	CODE	BALANCE
12	8277 X	3707	-0-	-4570	-0-	703 1	2577 3	414 9	Y	376	375 0			7
01	8277 X	3184	-0-	-5093	-0-	674 1	2088 3	391 9	Y	355	353 0			9
02	7685 X	3444	-0-	-4241	-0-	620 1	2310 3	503 9	Y	457	457 0			9
03	6200 X	4873	-0-	-1327	-0-	512 1	3565 3	785 9	Y	714	702 0			21
04	3810 X	2814	-0-	-996	-0-	353 1	2017 3	437 9	Y	397	408 0			10
05	3985 X	3985	-0-	-0-	-0-	474 1	2747 3	757 9	Y	688	677 0			21
DAVILA UNIT														
WELL #: 22H RRCID -> 283554 COMPL. DATE 08/19/2017 TOTAL DEPTH 12436 PERF.12115 - 20853														
12	14038 X	14038	-0-	-0-	-0-	1615 1	11331 3	1012 9	Y	920	913 0			15
01	11609 X	11609	-0-	-0-	-0-	1367 1	9141 3	986 9	Y	896	896 0			15
02	8091 X	5152	-0-	-2939	-0-	688 1	4065 3	374 9	Y	340	351 0			4
03	14043 X	4887	-0-	-9156	-0-	551 1	3984 3	325 9	Y	295	296 0			3
04	13590 X	5432	-0-	-8158	-0-	572 1	4312 3	499 9	Y	454	451 0			6
05	14043 X	6202	-0-	-7841	-0-	649 1	4844 3	694 9	Y	631	629 0			8
SIENKIEWICZ UNIT														
WELL #: 504H RRCID -> 283778 COMPL. DATE 06/08/2021 TOTAL DEPTH 12655 PERF.12811 - 17488														
12	4309 X	2684	-0-	-1625	-0-	524 1	1745 3	405 9	Y	368	368 0			7
01	4185 X	3373	-0-	-812	-0-	588 1	2275 3	483 9	Y	439	435 0			11
02	3155 X	3155	-0-	-0-	-0-	479 1	2269 3	398 9	Y	362	366 0			7
03	3703 X	3703	-0-	-0-	-0-	388 1	2701 3	605 9	Y	550	541 0			16
04	3961 X	3961	-0-	-0-	-0-	515 1	2940 3	496 9	Y	451	456 0			11
05	4205 X	4205	-0-	-0-	-0-	493 1	2857 3	848 9	Y	771	758 0			24
MAY B UNIT														
WELL #: 23H RRCID -> 284047 COMPL. DATE 07/21/2017 TOTAL DEPTH 12401 PERF.12773 - 20951														
12	3100 N	4658	-0-	1558	1558	777 1	3286 3	481 9	Y	437	427 0			19
01	3100 N	2442	-0-	-658	900	413 1	1797 3	209 9	Y	190	199 0			10
02	3120 X	2220	-0-	-900	-0-	259 1	1754 3	201 9	Y	183	184 0			9
03	4650 X	3953	-0-	-697	-0-	548 1	3021 3	373 9	Y	339	333 0			15
04	4500 X	3842	-0-	-658	-0-	380 1	3118 3	333 9	Y	303	306 0			12
05	4650 X	3452	-0-	-1198	-0-	453 1	2496 3	488 9	Y	444	441 0			15

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
FRANKE-JOHNSON UNIT														
WELL #: 17H RRCID -> 284048 COMPL. DATE 05/21/2018 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12356 - 18282														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	7471 X	4764	-0-	-2707	-0-	612 1	3678 3	Y	349	354 0				15
01	7471 X	4475	-0-	-2996	-0-	90 4	384 9							
02	6989 X	4026	-0-	-2963	-0-	450 1	3662 3	Y	306	305 0				16
03	7471 X	3354	-0-	-4117	-0-	26 4	337 9							
04	10610 X	10610	-0-	-0-	-0-	484 1	3108 3	Y	384	381 0				19
05	6746 X	6746	-0-	-0-	-0-	12 4	422 9							
						465 1	2561 3	Y	289	295 0				13
						10 4	318 9							
						1083 1	8888 3	Y	552	544 0				21
						32 4	607 9							
						949 1	5235 3	Y	482	487 0				16
						32 4	530 9							
DIRECT ASSETS UNIT														
WELL #: 504H RRCID -> 284088 COMPL. DATE 10/16/2017 TOTAL DEPTH 11924 PERF.12626 - 18136														
12	4588 X	4016	-0-	-572	-0-	723 1	2384 3	Y	813	824 0				17
01	4526 X	3179	-0-	-1347	-0-	15 4	894 9							
02	4089 X	3335	-0-	-754	-0-	678 1	2050 3	Y	391	396 0				12
03	4371 X	3387	-0-	-984	-0-	21 4	430 9							
04	3990 X	3601	-0-	-389	-0-	659 1	2146 3	Y	472	469 0				15
05	4030 X	3387	-0-	-643	-0-	11 4	519 9							
						552 1	2175 3	Y	590	589 0				16
						11 4	649 9							
						621 1	2235 3	Y	649	646 0				19
						31 4	714 9							
						607 1	2113 3	Y	591	590 0				20
						17 4	650 9							
THREE SISTERS 01														
WELL #: 30H RRCID -> 284091 COMPL. DATE 10/02/2017 TOTAL DEPTH 12578 PERF.12620 - 22442														
12	62 X	13	-0-	-49	-0-	13 3		Y	-0-					-0-
*01	62 X	3	-0-	-59	-0-	3 3		Y	-0-					-0-
*02	2900 N	9023	-0-	6123	6123	56 1	8733 3	Y	213	213 0				-0-
						234 9								
*03	3100 N	8943	-0-	5843	11966	58 1	8639 3	Y	224	224 0				-0-
						246 9								
04	3000 N	7741	-0-	4741	16707	69 1	7420 3	Y	229	229 0				-0-
						252 9								
05	24433 X	7726	-0-	-16707	-0-	67 1	7125 3	Y	485	485 0				-0-
						534 9								
SIENKIEWICZ UNIT														
WELL #: 7H RRCID -> 284097 COMPL. DATE 06/09/2021 TOTAL DEPTH 12727 PERF.12695 - 17028														
12	6417 X	3466	-0-	-2951	-0-	567 1	1997 3	Y	810	813 0				15
01	6045 X	4079	-0-	-1966	-0-	11 4	891 9							
02	5191 X	3967	-0-	-1224	-0-	597 1	2313 3	Y	1037	1026 0				26
03	4867 X	3137	-0-	-1730	-0-	28 4	1141 9							
04	4677 X	4677	-0-	-0-	-0-	527 1	2461 3	Y	881	889 0				18
05	4704 X	4704	-0-	-0-	-0-	10 4	969 9							
						279 1	1941 3	Y	828	821 0				25
						6 4	911 9							
						546 1	3122 3	Y	908	911 0				22
						10 4	999 9							
						551 1	3196 3	Y	863	859 0				26
						8 4	949 9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
HOLLMAN UNIT														
WELL #: 8H RRCID -> 284156 COMPL. DATE 02/24/2018 TOTAL DEPTH 12477 PERF.12321 - 19733														
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	
12	7012 X	7012	-0-	-0-	-0-	1015	1	5464	3	Y	456	464 0	8	
						31	4	502	9					
01	9083 X	5047	-0-	-4036	-0-	782	1	3839	3	Y	362	363 0	7	
						28	4	398	9					
02	8990 X	7558	-0-	-1432	-0-	1102	1	5854	3	Y	520	513 0	14	
						30	4	572	9					
03	9610 X	7127	-0-	-2483	-0-	883	1	5573	3	Y	581	582 0	13	
						32	4	639	9					
04	9300 X	5946	-0-	-3354	-0-	706	1	4557	3	Y	562	571 0	4	
						65	4	618	9					
05	8091 X	8014	-0-	-77	-0-	948	1	6204	3	Y	769	767 0	6	
						16	4	846	9					
HOLLMAN UNIT														
WELL #: 10H RRCID -> 284159 COMPL. DATE 02/24/2018 TOTAL DEPTH 12491 PERF.12524 - 19500														
12	5501 X	5501	-0-	-0-	-0-	925	1	3862	3	Y	624	626 0	11	
						28	4	686	9					
01	7564 X	5404	-0-	-2160	-0-	884	1	3907	3	Y	528	529 0	10	
						32	4	581	9					
02	7076 X	6876	-0-	-200	-0-	1182	1	4885	3	Y	706	696 0	20	
						32	4	777	9					
03	7564 X	3836	-0-	-3728	-0-	458	1	2893	3	Y	426	437 0	9	
						16	4	469	9					
04	5310 X	3275	-0-	-2035	-0-	393	1	2540	3	Y	278	285 0	2	
						36	4	306	9					
05	7378 X	5283	-0-	-2095	-0-	608	1	3980	3	Y	623	621 0	4	
						10	4	685	9					
SCHENDEL-DOUGLAS 01														
WELL #: 07H RRCID -> 284176 COMPL. DATE 11/18/2017 TOTAL DEPTH 13460 PERF.13080 - 19352														
*10	6539 X	6539	-0-	-0-	-0-	654	1	4689	3	Y	1087	1087 0	-0-	
						1196	9							
*11	7230 X	5952	-0-	-1278	-0-	654	1	4241	3	Y	961	961 0	-0-	
						1057	9							
*12	7471 X	6048	-0-	-1423	-0-	620	1	4354	3	Y	976	976 0	-0-	
						1074	9							
*01	7471 X	5091	-0-	-2380	-0-	521	1	3457	3	Y	1012	1012 0	-0-	
						1113	9							
02	5154 X	5154	-0-	-0-	-0-	459	1	3674	3	Y	928	928 0	-0-	
						1021	9							
*03	5713 X	5713	-0-	-0-	-0-	613	1	4007	3	Y	994	994 0	-0-	
						1093	9							
*04	5915 X	5915	-0-	-0-	-0-	637	1	4311	3	Y	879	879 0	-0-	
						967	9							
05	6100 X	6100	-0-	-0-	-0-	357	1	4776	3	Y	879	879 0	-0-	
						967	9							
FRANKE-JOHNSON UNIT														
WELL #: 16H RRCID -> 284179 COMPL. DATE 05/21/2018 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12428 - 18466														
12	17809 X	17809	-0-	-0-	-0-	1381	1	15386	3	Y	764	761 0	33	
						202	4	840	9					
01	11687 X	11687	-0-	-0-	-0-	840	1	10121	3	Y	615	616 0	32	
						49	4	677	9					
02	16878 X	13949	-0-	-2929	-0-	965	1	12132	3	Y	751	746 0	37	
						26	4	826	9					
03	18042 X	13720	-0-	-4322	-0-	1986	1	10948	3	Y	677	683 0	31	
						41	4	745	9					
04	17460 X	9860	-0-	-7600	-0-	1011	1	8302	3	Y	470	483 0	18	
						30	4	517	9					
05	17794 X	8832	-0-	-8962	-0-	1254	1	6914	3	Y	565	564 0	19	
						42	4	622	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD)													CNTY: LIVE OAK		
MARATHON OIL EF LLC															
THREE SISTERS 01															
WELL #: 29H RRCID -> 284182 COMPL. DATE 10/04/2017 TOTAL DEPTH 12608 PERF.13005 - 22427															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
12	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-			-0-	
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
*02	T. A.	4	-0-	4	4	3	3	1	9	Y	1	0		-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-			-0-	
04	T. A.	5976	-0-	5976	5980	51	1	5356	3	Y	517	517	0	-0-	
						569	9								
05	T. A.	50	-0-	50	6030	15	3	35	9	Y	32	32	0	-0-	
SCHENDEL-DOUGLAS 01													WELL #: 08H RRCID -> 284237 COMPL. DATE 11/20/2017 TOTAL DEPTH 13417 PERF.13290 - 19152		
*10	8370 X	6510	-0-	-1860	-0-	694	1	4910	3	Y	824	824	0	-0-	
						906	9								
*11	7650 X	5467	-0-	-2183	-0-	642	1	4078	3	Y	679	679	0	-0-	
						747	9								
*12	7685 X	7685	-0-	-0-	-0-	861	1	5666	3	Y	1053	1053	0	-0-	
						1158	9								
*01	6975 X	5303	-0-	-1672	-0-	591	1	4065	3	Y	588	588	0	-0-	
						647	9								
02	6061 X	5428	-0-	-633	-0-	594	1	4418	3	Y	378	378	0	-0-	
						416	9								
*03	7688 X	5195	-0-	-2493	-0-	638	1	4246	3	Y	283	283	0	-0-	
						311	9								
*04	7440 X	5897	-0-	-1543	-0-	731	1	4921	3	Y	223	223	0	-0-	
						245	9								
05	7688 X	7507	-0-	-181	-0-	496	1	6623	3	Y	353	353	0	-0-	
						388	9								
HOLLMAN UNIT													WELL #: 9H RRCID -> 284273 COMPL. DATE 02/24/2018 TOTAL DEPTH 12437 PERF.12338 - 19248		
12	4992 X	4992	-0-	-0-	-0-	930	1	2481	3	Y	1413	1432	0	25	
						27	4	1554	9						
01	4053 X	4053	-0-	-0-	-0-	1094	1	1708	3	Y	1104	1108	0	21	
						37	4	1214	9						
02	6815 X	3051	-0-	-3764	-0-	502	1	1948	3	Y	534	540	0	15	
						14	4	587	9						
03	7285 X	3682	-0-	-3603	-0-	392	1	2474	3	Y	729	728	0	16	
						14	4	802	9						
04	7050 X	1950	-0-	-5100	-0-	216	1	1398	3	Y	287	301	0	2	
						20	4	316	9						
05	4991 X	1707	-0-	-3284	-0-	198	1	1294	3	Y	193	194	0	1	
						3	4	212	9						
SCHENDEL-DOUGLAS 01													WELL #: 04H RRCID -> 284293 COMPL. DATE 11/03/2017 TOTAL DEPTH 13537 PERF.13348 - 19110		
*10	5720 X	5720	-0-	-0-	-0-	654	1	4583	3	Y	439	439	0	-0-	
						483	9								
*11	5010 X	4367	-0-	-643	-0-	551	1	3456	3	Y	327	327	0	-0-	
						360	9								
*12	6094 X	6094	-0-	-0-	-0-	719	1	4854	3	Y	474	474	0	-0-	
						521	9								
*01	5673 X	5058	-0-	-615	-0-	604	1	4005	3	Y	408	408	0	-0-	
						449	9								
02	5307 X	4959	-0-	-348	-0-	527	1	4015	3	Y	379	379	0	-0-	
						417	9								
*03	6107 X	4974	-0-	-1133	-0-	606	1	3960	3	Y	371	371	0	-0-	
						408	9								
*04	5910 X	4864	-0-	-1046	-0-	595	1	4005	3	Y	240	240	0	-0-	
						264	9								
05	6107 X	5279	-0-	-828	-0-	340	1	4547	3	Y	356	356	0	-0-	
						392	9								

SUGARKANE (EAGLE FORD)															
MARATHON OIL EF LLC															
SCHENDEL-DOUGLAS 01															
WELL #: 02H RRCID -> 284328 COMPL. DATE 11/03/2017 TOTAL DEPTH 13498 PERF.13390 - 19362															
M O	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	EOM BALANCE
*10	5983 X	5887	-0-	-96	-0-	583	1	4209	3	Y	995	995	0		-0-
						1095	9								
*11	5465 X	5465	-0-	-0-	-0-	620	1	4011	3	Y	758	758	0		-0-
						834	9								
*12	5828 X	5314	-0-	-514	-0-	585	1	3853	3	Y	796	796	0		-0-
						876	9								
*01	5859 X	4935	-0-	-924	-0-	523	1	3682	3	Y	664	664	0		-0-
						730	9								
02	5481 X	4067	-0-	-1414	-0-	411	1	3055	3	Y	546	546	0		-0-
						601	9								
*03	5859 X	4564	-0-	-1295	-0-	488	1	3399	3	Y	615	615	0		-0-
						677	9								
*04	5460 X	4545	-0-	-915	-0-	506	1	3421	3	Y	562	562	0		-0-
						618	9								
05	5301 X	4824	-0-	-477	-0-	289	1	3872	3	Y	603	603	0		-0-
						663	9								
SCHENDEL-DOUGLAS 01															
WELL #: 03H RRCID -> 284329 COMPL. DATE 11/01/2017 TOTAL DEPTH 13547 PERF.13290 - 19242															
*10	5363 X	5060	-0-	-303	-0-	551	1	3902	3	Y	552	552	0		-0-
						607	9								
*11	4845 X	4845	-0-	-0-	-0-	579	1	3687	3	Y	526	526	0		-0-
						579	9								
*12	5084 X	4912	-0-	-172	-0-	547	1	3765	3	Y	545	545	0		-0-
						600	9								
*01	5084 X	4576	-0-	-508	-0-	523	1	3469	3	Y	531	531	0		-0-
						584	9								
02	4756 X	4688	-0-	-68	-0-	469	1	3643	3	Y	524	524	0		-0-
						576	9								
*03	5022 X	4898	-0-	-124	-0-	564	1	3685	3	Y	590	590	0		-0-
						649	9								
*04	5056 X	5056	-0-	-0-	-0-	576	1	3888	3	Y	538	538	0		-0-
						592	9								
05	5230 X	5230	-0-	-0-	-0-	323	1	4322	3	Y	532	532	0		-0-
						585	9								
SCHENDEL-DOUGLAS 01															
WELL #: 05H RRCID -> 284330 COMPL. DATE 11/22/2017 TOTAL DEPTH 13415 PERF.13090 - 19650															
*10	5270 X	4485	-0-	-785	-0-	433	1	3125	3	Y	843	843	0		-0-
						927	9								
*11	5100 X	4054	-0-	-1046	-0-	403	1	2690	3	Y	874	874	0		-0-
						961	9								
*12	5270 X	4320	-0-	-950	-0-	369	1	2743	3	Y	1098	1098	0		-0-
						1208	9								
*01	4681 X	4563	-0-	-118	-0-	482	1	3198	3	Y	803	803	0		-0-
						883	9								
02	4379 X	3908	-0-	-471	-0-	317	1	2611	3	Y	891	891	0		-0-
						980	9								
*03	4464 X	4448	-0-	-16	-0-	467	1	3053	3	Y	844	844	0		-0-
						928	9								
*04	4650 X	4445	-0-	-205	-0-	476	1	3232	3	Y	670	670	0		-0-
						737	9								
05	4805 X	4741	-0-	-64	-0-	267	1	3582	3	Y	811	811	0		-0-
						892	9								

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
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	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*10	6665 X	3743	-0-	-2922	-0-	387 1	2761 3	Y	541	541 0	-0-			
*11	6450 X	2849	-0-	-3601	-0-	595 9	2225 3	Y	246	246 0	-0-			
12	4929 X	2726	-0-	-2203	-0-	353 1	2282 3	Y	88	88 0	-0-			
*01	4929 X	2314	-0-	-2615	-0-	271 9	1773 3	Y	259	259 0	-0-			
02	4611 X	1994	-0-	-2617	-0-	347 1	1552 3	Y	212	212 0	-0-			
*03	4424 X	4424	-0-	-0-	-0-	97 9	3244 3	Y	650	650 0	-0-			
*04	3443 X	3443	-0-	-0-	-0-	256 1	2658 3	Y	355	355 0	-0-			
05	4055 X	4055	-0-	-0-	-0-	285 9	3036 3	Y	720	720 0	-0-			
						209 1								
						233 9								
						465 1								
						715 9								
						394 1								
						391 9								
						227 1								
						792 9								
NITSCH UNIT A														
WELL #: 14H RRCID -> 284510 COMPL. DATE 03/11/2018 TOTAL DEPTH 13068 PERF.12785 - 18412														
12	11733 X	11733	-0-	-0-	-0-	1216 1	9816 3	Y	562	355 0	207			
01	6842 X	6842	-0-	-0-	-0-	83 4	5294 3	Y	354	442 0	119			
02	4588 X	4588	-0-	-0-	-0-	1034 1	389 9	Y	273	322 0	70			
03	11718 X	8937	-0-	-2781	-0-	125 4	3241 3	Y	528	473 0	125			
04	11340 X	6338	-0-	-5002	-0-	998 1	581 9	Y	552	488 0	189			
05	11718 X	2605	-0-	-9113	-0-	49 4	4863 3	Y	127	287 0	29			
						1097 1	607 9	Y						
						72 4	2033 3	Y						
						800 1	140 9							
						68 4								
						399 1								
						33 4								
FRANKE-JOHNSON UNIT														
WELL #: 18H RRCID -> 284524 COMPL. DATE 05/21/2018 TOTAL DEPTH 12572 PERF.12900 - 18316														
12	7781 X	6906	-0-	-875	-0-	711 1	5556 3	Y	486	485 0	21			
01	7781 X	5914	-0-	-1867	-0-	104 4	535 9	Y	406	406 0	21			
02	7279 X	5580	-0-	-1699	-0-	451 1	4990 3	Y	316	322 0	15			
03	7254 X	6187	-0-	-1067	-0-	26 4	447 9	Y	326	326 0	15			
04	6870 X	73	-0-	-6797	-0-	535 1	4684 3	Y	55	68 0	2			
05	7026 X	7026	-0-	-0-	-0-	13 4	348 9	Y	569	552 0	19			
						892 1	4917 3	Y						
						19 4	359 9	Y						
						1 1	11 3	Y						
						61 9								
						977 1	5390 3	Y						
						33 4	626 9							
FRANKE-JOHNSON UNIT														
WELL #: 19H RRCID -> 284527 COMPL. DATE 05/21/2018 TOTAL DEPTH 12630 PERF.12491 - 18246														
12	4991 X	1556	-0-	-3435	-0-	430 1	894 3	Y	154	158 0	7			
01	4991 X	2464	-0-	-2527	-0-	63 4	169 9	Y	284	276 0	15			
02	4176 X	3977	-0-	-199	-0-	317 1	1817 3	Y	416	411 0	20			
03	3915 X	3915	-0-	-0-	-0-	18 4	312 9	Y	350	354 0	16			
04	6391 X	6391	-0-	-0-	-0-	480 1	3027 3	Y	398	399 0	15			
05	4902 X	4902	-0-	-0-	-0-	12 4	458 9	Y	367	370 0	12			
						540 1	2979 3	Y						
						11 4	385 9	Y						
						644 1	5290 3	Y						
						19 4	438 9	Y						
						687 1	3788 3	Y						
						23 4	404 9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
FRANKE-JOHNSON UNIT														
WELL #: 20H RRCID -> 284528 COMPL. DATE 05/21/2018 TOTAL DEPTH 12548 PERF.12461 - 18272														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	7688 X	3380	-0-	-4308	-0-	270	1	2437	3	Y	576	572	0	25
						39	4	634	9					
01	5270 X	2726	-0-	-2544	-0-	197	1	2069	3	Y	408	412	0	21
						11	4	449	9					
02	3741 X	3452	-0-	-289	-0-	250	1	2596	3	Y	545	539	0	27
						6	4	600	9					
03	5632 X	5632	-0-	-0-	-0-	721	1	3973	3	Y	839	828	0	38
						15	4	923	9					
04	3420 X	3169	-0-	-251	-0-	309	1	2537	3	Y	285	312	0	11
						9	4	314	9					
05	3689 X	2357	-0-	-1332	-0-	312	1	1719	3	Y	286	287	0	10
						11	4	315	9					
NITSCH UNIT A														
WELL #: 15H RRCID -> 284533 COMPL. DATE 03/11/2018 TOTAL DEPTH 13007 PERF.12771 - 18383														
12	8773 X	9	-0-	-8764	-0-	3	1	6	9	Y	5	141	0	2
						591	1	6044	3	Y	289	194	0	97
01	9486 X	7025	-0-	-2461	-0-	72	4	318	9					
						1041	1	5530	3	Y	343	352	0	88
						51	4	377	9					
02	8874 X	6999	-0-	-1875	-0-	884	1	5792	3	Y	410	401	0	97
						58	4	451	9					
03	9486 X	7185	-0-	-2301	-0-	1479	1	8994	3	Y	713	566	0	244
						125	4	784	9					
04	11382 X	11382	-0-	-0-	-0-	596	1	3036	3	Y	229	421	0	52
						49	4	252	9					
NITSCH UNIT A														
WELL #: 16H RRCID -> 284534 COMPL. DATE 03/11/2018 TOTAL DEPTH 13048 PERF.12714 - 18531														
12	9075 X	9075	-0-	-0-	-0-	1191	1	7441	3	Y	329	324	0	121
						81	4	362	9					
01	6021 X	6021	-0-	-0-	-0-	1069	1	4706	3	Y	105	191	0	35
						130	4	116	9					
02	6003 X	4357	-0-	-1646	-0-	729	1	3364	3	Y	207	189	0	53
						36	4	228	9					
03	9083 X	6192	-0-	-2891	-0-	764	1	5005	3	Y	339	312	0	80
						50	4	373	9					
04	8790 X	5820	-0-	-2970	-0-	741	1	4504	3	Y	465	386	0	159
						63	4	512	9					
05	9083 X	3587	-0-	-5496	-0-	542	1	2761	3	Y	217	327	0	49
						45	4	239	9					
MAY B UNIT														
WELL #: 18H RRCID -> 284535 COMPL. DATE 03/06/2018 TOTAL DEPTH 12445 PERF.12729 - 20945														
12	5766 X	3928	-0-	-1838	-0-	822	1	2452	3	Y	485	488	0	21
						120	4	534	9					
01	6213 X	6213	-0-	-0-	-0-	928	1	4714	3	Y	473	469	0	25
						51	4	520	9					
02	7326 X	7326	-0-	-0-	-0-	905	1	5674	3	Y	659	652	0	32
						22	4	725	9					
03	7409 X	7001	-0-	-408	-0-	887	1	4889	3	Y	1097	1079	0	50
						18	4	1207	9					
04	7170 X	5229	-0-	-1941	-0-	527	1	4326	3	Y	327	364	0	13
						16	4	360	9					
05	7843 X	6173	-0-	-1670	-0-	868	1	4789	3	Y	443	441	0	15
						29	4	487	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
MAY B UNIT														
WELL #: 21H RRCID -> 284536 COMPL. DATE 03/06/2018 TOTAL DEPTH 12370 PERF.12734 - 20878														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
0				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
12	4828 X	4828	-0-	-0-	-0-	368	1	3970	3	Y	396	397	0	17
						54	4	436	9					
01	4550 X	4550	-0-	-0-	-0-	393	1	3720	3	Y	376	373	0	20
						23	4	414	9					
02	3904 X	3904	-0-	-0-	-0-	318	1	3201	3	Y	343	346	0	17
						8	4	377	9					
03	4836 X	4168	-0-	-668	-0-	584	1	3221	3	Y	319	322	0	14
						12	4	351	9					
04	4831 X	4831	-0-	-0-	-0-	482	1	3957	3	Y	344	345	0	13
						14	4	378	9					
05	4836 X	4438	-0-	-398	-0-	619	1	3415	3	Y	348	349	0	12
						21	4	383	9					
MAY B UNIT WELL #: 22H RRCID -> 284540 COMPL. DATE 03/06/2018 TOTAL DEPTH 12419 PERF.12698 - 20933														
12	4681 X	601	-0-	-4080	-0-	523	1	77	4	Y	1	9	0	-0-
						1	9							
01	5332 X	4670	-0-	-662	-0-	844	1	3563	3	Y	197	187	0	10
						46	4	217	9					
02	4988 X	4862	-0-	-126	-0-	911	1	3665	3	Y	241	239	0	12
						21	4	265	9					
03	5332 X	5061	-0-	-271	-0-	681	1	3755	3	Y	555	542	0	25
						14	4	611	9					
04	6686 X	6686	-0-	-0-	-0-	595	1	4883	3	Y	1082	1065	0	42
						18	4	1190	9					
05	5208 X	4991	-0-	-217	-0-	666	1	3671	3	Y	574	597	0	19
						23	4	631	9					
MAY B UNIT WELL #: 25H RRCID -> 284541 COMPL. DATE 03/06/2018 TOTAL DEPTH 12394 PERF.12787 - 20923														
12	5549 X	4224	-0-	-1325	-0-	369	1	2984	3	Y	743	742	0	32
						54	4	817	9					
01	5549 X	4488	-0-	-1061	-0-	429	1	3177	3	Y	780	771	0	41
						24	4	858	9					
02	4756 X	4430	-0-	-326	-0-	356	1	3182	3	Y	803	805	0	39
						9	4	883	9					
03	4805 X	4544	-0-	-261	-0-	576	1	3174	3	Y	711	718	0	32
						12	4	782	9					
04	5418 X	5418	-0-	-0-	-0-	503	1	4131	3	Y	699	704	0	27
						15	4	769	9					
05	4743 X	4561	-0-	-182	-0-	611	1	3367	3	Y	511	521	0	17
						21	4	562	9					
FREE UNIT WELL #: 12H RRCID -> 284751 COMPL. DATE 07/27/2018 TOTAL DEPTH 12598 PERF.13079 - 17143														
12	6665 X	3792	-0-	-2873	-0-	744	1	2793	3	Y	185	192	0	68
						51	4	204	9					
01	5704 X	3583	-0-	-2121	-0-	718	1	2352	3	Y	387	325	0	130
						87	4	426	9					
02	4611 X	3083	-0-	-1528	-0-	782	1	1837	3	Y	387	417	0	100
						38	4	426	9					
03	4061 X	3738	-0-	-323	-0-	472	1	3096	3	Y	126	196	0	30
						31	4	139	9					
04	3660 X	2971	-0-	-689	-0-	412	1	2504	3	Y	18	42	0	6
						35	4	20	9					
05	3782 X	2774	-0-	-1008	-0-	447	1	2275	3	Y	14	17	0	3
						37	4	15	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
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	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
12	5549 X	966	-0-	-4583	-0-	81 1	829 3	Y	45	179 0				17
01	16748 X	16748	-0-	-0-	-0-	1545 1	14077 3	Y	854	584 0				287
02	13195 X	9314	-0-	-3881	-0-	1096 1	7610 3	Y	504	661 0				130
03	14105 X	4619	-0-	-9486	-0-	569 1	3725 3	Y	262	330 0				62
04	16200 X	8156	-0-	-8044	-0-	1072 1	6521 3	Y	429	344 0				147
05	16740 X	5783	-0-	-10957	-0-	880 1	4483 3	Y	315	391 0				71
FRANKE-JOHNSON UNIT														
WELL #: 13H RRCID -> 284802 COMPL. DATE 03/11/2019 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12576 - 18459														
12	7533 X	5590	-0-	-1943	-0-	455 1	4571 3	Y	452	456 0				20
01	7564 X	6510	-0-	-1054	-0-	673 1	5137 3	Y	602	590 0				32
02	7076 X	6697	-0-	-379	-0-	663 1	5427 3	Y	536	542 0				26
03	7564 X	6899	-0-	-665	-0-	968 1	5337 3	Y	522	524 0				24
04	7341 X	7341	-0-	-0-	-0-	773 1	6344 3	Y	183	200 0				7
05	7161 X	1139	-0-	-6022	-0-	149 1	821 3	Y	149	151 0				5
MAY B UNIT														
WELL #: 16H RRCID -> 284883 COMPL. DATE 07/03/2018 TOTAL DEPTH 12384 PERF.12704 - 20979														
12	12741 X	10145	-0-	-2596	-0-	1206 1	7060 3	Y	1547	1545 0				67
01	12741 X	9279	-0-	-3462	-0-	991 1	6908 3	Y	1204	1208 0				63
02	10324 X	9356	-0-	-968	-0-	929 1	7076 3	Y	1207	1211 0				59
03	11036 X	7695	-0-	-3341	-0-	1104 1	6083 3	Y	441	480 0				20
04	10680 X	9888	-0-	-792	-0-	1012 1	8306 3	Y	491	492 0				19
05	10137 X	7396	-0-	-2741	-0-	1046 1	5766 3	Y	499	501 0				17
HOLLMAN UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 284943 COMPL. DATE 09/12/2018 TOTAL DEPTH 12504 PERF.12573 - 15851														
12	3288 X	3288	-0-	-0-	-0-	798 1	1981 3	Y	441	442 0				8
01	2697 X	2246	-0-	-451	-0-	498 1	1360 3	Y	337	339 0				6
02	3250 X	3250	-0-	-0-	-0-	875 1	1847 3	Y	459	452 0				13
03	3510 X	3510	-0-	-0-	-0-	394 1	2487 3	Y	559	560 0				12
04	3180 X	2013	-0-	-1167	-0-	222 1	1434 3	Y	305	315 0				2
05	3503 X	1089	-0-	-2414	-0-	126 1	822 3	Y	126	127 0				1

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
HOLLMAN UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 284945 COMPL. DATE 09/12/2018 TOTAL DEPTH 12571 PERF.12515 - 15558														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	3224 X	2899	-0-	-325	-0-	683 1	1497 3	20 4	699 9	Y	635	628 0		11
01	2852 X	1897	-0-	-955	-0-	407 1	1216 3	14 4	260 9	Y	236	242 0		5
02	3302 X	3302	-0-	-0-	-0-	956 1	1993 3	25 4	328 9	Y	298	295 0		8
03	3490 X	3490	-0-	-0-	-0-	422 1	2666 3	15 4	387 9	Y	352	352 0		8
04	2820 X	1615	-0-	-1205	-0-	181 1	1169 3	17 4	248 9	Y	225	231 0		2
05	3534 X	1176	-0-	-2358	-0-	134 1	876 3	2 4	164 9	Y	149	150 0		1
HOLLMAN UNIT														
WELL #: 4H RRCID -> 284946 COMPL. DATE 09/12/2018 TOTAL DEPTH 12521 PERF.12595 - 16013														
12	2635 X	902	-0-	-1733	-0-	554 1	7 3	16 4	325 9	Y	295	297 0		5
01	1829 X	1046	-0-	-783	-0-	633 1	4 3	21 4	388 9	Y	353	351 0		7
02	1102 X	961	-0-	-141	-0-	723 1	18 4	220 9		Y	200	201 0		6
03	899 N	371	-0-	-528	-0-	13 1	82 3	276 9		Y	251	252 0		5
04	1020 N	298	-0-	-722	-0-	16 1	106 3	2 4	174 9	Y	158	162 0		1
05	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-	1 0		-0-
KENNEDY														
WELL #: 11H RRCID -> 284983 COMPL. DATE 01/10/2019 TOTAL DEPTH 12149 PERF.12548 - 18373														
12	9641 X	8141	-0-	-1500	-0-	757 1	6821 3	10 4	553 9	Y	503	503 0		4
01	11346 X	7560	-0-	-3786	-0-	756 1	5783 3	58 4	963 9	Y	875	869 0		10
02	10614 X	7197	-0-	-3417	-0-	656 1	5814 3	15 4	712 9	Y	647	649 0		8
03	11346 X	7502	-0-	-3844	-0-	735 1	5907 3	11 4	849 9	Y	772	772 0		8
04	9690 X	6304	-0-	-3386	-0-	496 1	4892 3	48 4	868 9	Y	789	784 0		13
05	10447 X	10447	-0-	-0-	-0-	743 1	8248 3	17 4	1439 9	Y	1308	1308 0		13
MAY B UNIT														
WELL #: 17H RRCID -> 284987 COMPL. DATE 07/03/2018 TOTAL DEPTH 12343 PERF.12725 - 20977														
12	8997 X	8997	-0-	-0-	-0-	1258 1	6821 3	184 4	734 9	Y	667	660 0		29
01	9419 X	9419	-0-	-0-	-0-	1055 1	7659 3	59 4	646 9	Y	587	585 0		31
02	9204 X	9204	-0-	-0-	-0-	908 1	6679 3	22 4	1595 9	Y	1450	1410 0		71
03	8990 X	6881	-0-	-2109	-0-	935 1	5151 3	19 4	776 9	Y	705	744 0		32
04	12055 X	12055	-0-	-0-	-0-	1134 1	9308 3	34 4	1579 9	Y	1435	1412 0		55
05	9827 X	7060	-0-	-2767	-0-	934 1	5152 3	32 4	942 9	Y	856	882 0		29

SUGARKANE (EAGLE FORD)																		
MARATHON OIL EF LLC																		
MAY B UNIT																		
WELL #: 13H RRCID -> 285056 COMPL. DATE 07/03/2018 TOTAL DEPTH 12348 PERF.12732 - 20857																		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM									
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE								
12	9703 X	5211	-0-	-4492	-0-	446 1	583	583 0		25								
						65 4												
01	10385 X	6774	-0-	-3611	-0-	514 1	707	695 0		37								
						30 4												
02	9715 X	6998	-0-	-2717	-0-	426 1	916	908 0		45								
						12 4												
03	10385 X	7964	-0-	-2421	-0-	1058 1	956	958 0		43								
						22 4												
04	8852 X	8852	-0-	-0-	-0-	856 1	858	868 0		33								
						25 4												
05	7627 X	7627	-0-	-0-	-0-	1025 1	834	839 0		28								
						35 4												
DAVILA UNIT																		
WELL #: 9H RRCID -> 285060 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 12178 PERF.12520 - 20582																		
12	616 N	616	-0-	-0-	-0-	554 1	41	41 0		1								
						16 4												
01	593 N	593	-0-	-0-	-0-	492 1	77	77 0		1								
						85 9												
02	768 N	768	-0-	-0-	-0-	638 1	104	102 0		3								
						114 9												
03	620 N	508	-0-	-112	-0-	56 1	88	89 0		2								
						2 4												
04	570 N	142	-0-	-428	-0-	8 1	73	74 0		1								
						1 4												
05	806 N	159	-0-	-647	-0-	5 1	110	110 0		1								
						121 9												
DAVILA UNIT																		
WELL #: 8H RRCID -> 285062 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 12196 PERF.12651 - 20132																		
12	17081 X	9454	-0-	-7627	-0-	804 1	955	970 0		17								
						25 4												
01	17081 X	15287	-0-	-1794	-0-	1134 1	1486	1475 0		28								
						45 4												
02	15283 X	13797	-0-	-1486	-0-	1202 1	1588	1572 0		44								
						35 4												
03	17098 X	17098	-0-	-0-	-0-	2052 1	1836	1840 0		40								
						74 4												
04	15390 X	12769	-0-	-2621	-0-	1485 1	1412	1442 0		10								
						138 4												
05	15283 X	10095	-0-	-5188	-0-	1171 1	1129	1131 0		8								
						20 4												
FRANKE-JOHNSON UNIT																		
WELL #: 12H RRCID -> 285185 COMPL. DATE 04/09/2021 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12462 - 18617																		
12	10819 X	8753	-0-	-2066	-0-	754 1	694	693 0		30								
						110 4												
01	10943 X	6368	-0-	-4575	-0-	666 1	505	509 0		26								
						38 4												
02	10237 X	723	-0-	-9514	-0-	471 1	27	52 0		1								
						10 4												
03	10943 X	16	-0-	-10927	-0-	3 3	12	12 0		1								
04	9030 X	-0-	-0-	-9030	-0-		-0-	1 0		-0-								
05	8742 X	203	-0-	-8539	-0-	2 1	172	166 0		6								
						189 9												

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
FREE UNIT														
WELL #: 10H RRCID -> 285187 COMPL. DATE 07/27/2018 TOTAL DEPTH 12580 PERF.12740 - 16892														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0						AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
12	15704 X	15704	-0-	-0-	-0-	1313 1	13459 3	842 9	842 9	Y	765	697 0		282
01	13547 X	9061	-0-	-4486	-0-	1083 1	7394 3	453 9	453 9	Y	412	556 0		138
02	13427 X	9112	-0-	-4315	-0-	1000 1	7657 3	406 9	406 9	Y	369	412 0		95
03	15717 X	12172	-0-	-3545	-0-	1532 1	10039 3	501 9	501 9	Y	455	442 0		108
04	15210 X	12587	-0-	-2623	-0-	1680 1	10218 3	547 9	547 9	Y	497	435 0		170
05	15717 X	9369	-0-	-6348	-0-	1419 1	7230 3	603 9	603 9	Y	548	594 0		124
FOSTER UNIT														
WELL #: 12H RRCID -> 285281 COMPL. DATE 01/21/2019 TOTAL DEPTH 12654 PERF.12837 - 18650														
12	12183 X	5975	-0-	-6208	-0-	1024 1	4291 3	510 9	510 9	Y	464	461 0		20
01	8556 X	3535	-0-	-5021	-0-	757 1	2342 3	395 9	395 9	Y	359	360 0		19
02	8004 X	2163	-0-	-5841	-0-	699 1	1128 3	321 9	321 9	Y	292	297 0		14
03	8556 X	4949	-0-	-3607	-0-	697 1	3839 3	398 9	398 9	Y	362	360 0		16
04	6721 X	6721	-0-	-0-	-0-	683 1	5611 3	407 9	407 9	Y	370	372 0		14
05	5983 X	5190	-0-	-793	-0-	773 1	4264 3	127 9	127 9	Y	115	125 0		4
FRANKE-JOHNSON UNIT														
WELL #: 15H RRCID -> 285301 COMPL. DATE 04/22/2021 TOTAL DEPTH 12628 PERF.12436 - 18472														
12	8711 X	7309	-0-	-1402	-0-	642 1	5341 3	1232 9	1232 9	Y	1120	1129 0		49
01	8711 X	8584	-0-	-127	-0-	752 1	6626 3	1163 9	1163 9	Y	1057	1051 0		55
02	9686 X	8096	-0-	-1590	-0-	611 1	6489 3	980 9	980 9	Y	891	903 0		43
03	10354 X	6931	-0-	-3423	-0-	932 1	5134 3	846 9	846 9	Y	769	777 0		35
04	8970 X	6704	-0-	-2266	-0-	644 1	5286 3	755 9	755 9	Y	686	695 0		26
05	8649 X	5883	-0-	-2766	-0-	766 1	4223 3	868 9	868 9	Y	789	789 0		26
FOSTER UNIT														
WELL #: 507H RRCID -> 285305 COMPL. DATE 01/21/2019 TOTAL DEPTH 12575 PERF.13457 - 18468														
12	9424 X	4280	-0-	-5144	-0-	831 1	2894 3	433 9	433 9	Y	394	396 0		17
01	9424 X	5543	-0-	-3881	-0-	832 1	4148 3	517 9	517 9	Y	470	462 0		25
02	8349 X	8349	-0-	-0-	-0-	883 1	6980 3	464 9	464 9	Y	422	426 0		21
03	6138 X	5658	-0-	-480	-0-	796 1	4388 3	457 9	457 9	Y	415	417 0		19
04	6090 X	6090	-0-	-0-	-0-	613 1	5033 3	426 9	426 9	Y	387	391 0		15
05	8928 X	4510	-0-	-4418	-0-	624 1	3440 3	425 9	425 9	Y	386	388 0		13

SUGARKANE (EAGLE FORD)															
MARATHON OIL EF LLC															
FOSTER UNIT															
WELL #: 11H RRCID -> 285539 COMPL. DATE 01/21/2019 TOTAL DEPTH 12606 PERF.13003 - 18366															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	3255 X	2911	-0-	-344	-0-	284	1	2324	3	Y	237	238	0		10
						42	4	261	9						
01	3255 X	2250	-0-	-1005	-0-	268	1	1737	3	Y	209	208	0		11
						15	4	230	9						
02	3045 X	2828	-0-	-217	-0-	267	1	2388	3	Y	151	155	0		7
						7	4	166	9						
03	3197 X	3197	-0-	-0-	-0-	421	1	2321	3	Y	405	394	0		18
						9	4	446	9						
04	4485 X	4485	-0-	-0-	-0-	414	1	3399	3	Y	600	595	0		23
						12	4	660	9						
05	6338 X	6338	-0-	-0-	-0-	875	1	4827	3	Y	551	556	0		18
						30	4	606	9						
FOSTER UNIT															
WELL #: 505H RRCID -> 285556 COMPL. DATE 01/21/2019 TOTAL DEPTH 12525 PERF.13064 - 18393															
12	1178 N	1136	-0-	-42	-0-	827	1	168	3	Y	18	21	0		1
						121	4	20	9						
01	1767 N	802	-0-	-965	-0-	711	1	13	3	Y	37	36	0		2
						37	4	41	9						
02	1653 X	809	-0-	-844	-0-	542	1	192	3	Y	57	56	0		3
						12	4	63	9						
03	1767 X	1122	-0-	-645	-0-	154	1	847	3	Y	107	105	0		5
						3	4	118	9						
04	1170 X	995	-0-	-175	-0-	104	1	858	3	Y	27	31	0		1
						3	4	30	9						
05	1147 X	1020	-0-	-127	-0-	154	1	846	3	Y	14	15	0		-0-
						5	4	15	9						
FOSTER UNIT															
WELL #: 10H RRCID -> 285564 COMPL. DATE 01/21/2019 TOTAL DEPTH 12653 PERF.12828 - 18480															
12	3503 X	2209	-0-	-1294	-0-	625	1	1375	3	Y	106	105	0		5
						92	4	117	9						
01	3503 X	2482	-0-	-1021	-0-	617	1	1723	3	Y	99	99	0		5
						33	4	109	9						
02	3277 X	2547	-0-	-730	-0-	564	1	1676	3	Y	267	259	0		13
						13	4	294	9						
03	3224 X	2321	-0-	-903	-0-	314	1	1733	3	Y	243	245	0		11
						7	4	267	9						
04	4160 X	4160	-0-	-0-	-0-	424	1	3478	3	Y	223	225	0		9
						13	4	245	9						
05	3506 X	3506	-0-	-0-	-0-	491	1	2709	3	Y	263	263	0		9
						17	4	289	9						
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT C															
WELL #: 5H RRCID -> 285741 COMPL. DATE 12/13/2018 TOTAL DEPTH 11930 PERF.12060 - 15373															
12	7476 X	7476	-0-	-0-	-0-	707	1	6224	3	Y	415	406	0		18
						88	4	457	9						
01	5146 X	2467	-0-	-2679	-0-	252	1	1646	3	Y	463	454	0		27
						60	4	509	9						
02	7134 X	5215	-0-	-1919	-0-	463	1	4230	3	Y	386	390	0		23
						97	4	425	9						
03	7626 X	7430	-0-	-196	-0-	1344	1	5260	3	Y	513	514	0		22
						262	4	564	9						
04	7380 X	4487	-0-	-2893	-0-	689	1	3503	3	Y	201	212	0		11
						74	4	221	9						
05	7471 X	4365	-0-	-3106	-0-	846	1	3230	3	Y	176	178	0		9
						95	4	194	9						

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
NITSCH UNIT A														
WELL #: 2H RRCID -> 286204 COMPL. DATE 01/09/2020 TOTAL DEPTH 12723 PERF.12763 - 18437														
M	0	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
12	19189	X	14874	-0-	-4315	-0-	1333	1	12638	3	Y	738	708	0
							91	4	812	9				272
01	19189	X	10936	-0-	-8253	-0-	1199	1	9009	3	Y	530	624	0
							145	4	583	9				178
02	17951	X	7546	-0-	-10405	-0-	1052	1	6277	3	Y	150	289	0
							52	4	165	9				39
03	16473	X	16473	-0-	-0-	-0-	2103	1	13783	3	Y	408	350	0
							138	4	449	9				97
04	14400	X	12376	-0-	-2024	-0-	1680	1	10221	3	Y	303	296	0
							142	4	333	9				104
05	14880	X	12660	-0-	-2220	-0-	1993	1	10153	3	Y	318	350	0
							164	4	350	9				72
NITSCH UNIT A														
WELL #: 3H RRCID -> 286205 COMPL. DATE 01/10/2020 TOTAL DEPTH 12811 PERF.12815 - 18394														
12	13764	X	3147	-0-	-10617	-0-	933	1	2108	3	Y	38	75	0
							64	4	42	9				14
01	8711	X	3044	-0-	-5667	-0-	674	1	2122	3	Y	151	114	0
							82	4	166	9				51
02	8149	X	7694	-0-	-455	-0-	962	1	6557	3	Y	116	137	0
							47	4	128	9				30
03	8711	X	8477	-0-	-234	-0-	1088	1	7127	3	Y	174	163	0
							71	4	191	9				41
04	6265	X	6265	-0-	-0-	-0-	851	1	5178	3	Y	149	139	0
							72	4	164	9				51
05	8215	X	410	-0-	-7805	-0-	52	1	263	3	Y	83	115	0
							4	4	91	9				19
KENNEDY-OLSON ESSE 2H PSA														
WELL #: 2H RRCID -> 286293 COMPL. DATE 01/10/2019 TOTAL DEPTH 12233 PERF.12597 - 17295														
12	10230	X	7327	-0-	-2903	-0-	854	1	6001	3	Y	419	419	0
							11	4	461	9				3
01	9238	X	8086	-0-	-1152	-0-	877	1	6508	3	Y	576	572	0
							67	4	634	9				7
02	8642	X	8003	-0-	-639	-0-	819	1	6552	3	Y	558	558	0
							18	4	614	9				7
03	9238	X	6496	-0-	-2742	-0-	680	1	5468	3	Y	306	310	0
							11	4	337	9				3
04	7920	X	1394	-0-	-6526	-0-	127	1	1255	3	Y	-0-	3	0
							12	4						-0-
05	8525	X	1907	-0-	-6618	-0-	133	1	1472	3	Y	272	269	0
							3	4	299	9				3
KENNEDY-OLSON ESSE 7H PSA														
WELL #: 7H RRCID -> 286294 COMPL. DATE 01/10/2019 TOTAL DEPTH 12163 PERF.12662 - 18810														
12	13082	X	7254	-0-	-5828	-0-	862	1	5667	3	Y	649	645	0
							11	4	714	9				5
01	7485	X	7485	-0-	-0-	-0-	879	1	5618	3	Y	837	832	0
							67	4	921	9				10
02	10305	X	10305	-0-	-0-	-0-	960	1	8340	3	Y	894	893	0
							22	4	983	9				11
03	9579	X	7986	-0-	-1593	-0-	774	1	6226	3	Y	885	887	0
							12	4	974	9				9
04	9270	X	709	-0-	-8561	-0-	40	1	398	3	Y	243	248	0
							4	4	267	9				4
05	13073	X	13073	-0-	-0-	-0-	1027	1	11392	3	Y	574	572	0
							23	4	631	9				6

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
KENNEDY-OLSON ESSE 3H PSA														
WELL #: 3H RRCID -> 286316 COMPL. DATE 01/10/2019 TOTAL DEPTH 12198 PERF.12643 - 17707														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
12	11129 X	8969	-0-	-2160	-0-	925	1	7216	3	Y	742	741	0	6
						12	4	816	9					
01	11129 X	629	-0-	-10500	-0-	447	1	33	4	Y	135	139	0	2
						149	9							
02	10643 X	584	-0-	-10059	-0-	538	1	10	4	Y	33	35	0	-0-
						36	9							
03	13927 X	13927	-0-	-0-	-0-	1432	1	11514	3	Y	872	863	0	9
						22	4	959	9					
04	9750 X	5922	-0-	-3828	-0-	493	1	4861	3	Y	473	474	0	8
						48	4	520	9					
05	12396 X	12396	-0-	-0-	-0-	884	1	9809	3	Y	1530	1523	0	15
						20	4	1683	9					
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT C-G SA WELL #: 1H RRCID -> 286317 COMPL. DATE 12/13/2018 TOTAL DEPTH 11914 PERF.12173 - 15519														
12	3751 X	3728	-0-	-23	-0-	490	1	2991	3	Y	169	171	2	7
						61	4	186	9					
01	4347 X	4347	-0-	-0-	-0-	308	1	3800	3	Y	151	149	2	9
						73	4	166	9					
02	3509 X	2440	-0-	-1069	-0-	299	1	1909	3	Y	154	154	0	9
						63	4	169	9					
03	4061 X	4061	-0-	-0-	-0-	759	1	2970	3	Y	167	169	0	7
						148	4	184	9					
04	3960 X	2960	-0-	-1000	-0-	453	1	2306	3	Y	138	138	0	7
						49	4	152	9					
05	4092 X	2169	-0-	-1923	-0-	425	1	1623	3	Y	66	70	0	3
						48	4	73	9					
KENNEDY-OLSON ESSE 6H PSA WELL #: 6H RRCID -> 286508 COMPL. DATE 01/10/2019 TOTAL DEPTH 12222 PERF.12608 - 18514														
12	9331 X	416	-0-	-8915	-0-	305	1	3	4	Y	98	98	0	1
						108	9							
01	2945 X	172	-0-	-2773	-0-	124	1	9	4	Y	35	36	0	-0-
						39	9							
02	2755 X	-0-	-0-	-2755	-0-					Y	-0-			-0-
03	1023 X	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	7	7	0	-0-
04	540 X	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-			-0-
05	403 X	-0-	-0-	-403	-0-					Y	2	2	0	-0-
EASLEY UNIT WELL #: 11H RRCID -> 286563 COMPL. DATE 08/14/2019 TOTAL DEPTH 12664 PERF.12472 - 17715														
12	8098 X	8098	-0-	-0-	-0-	882	1	6661	3	Y	480	484	0	8
						27	4	528	9					
01	8897 X	7403	-0-	-1494	-0-	876	1	6025	3	Y	426	426	0	8
						33	4	469	9					
02	8323 X	8160	-0-	-163	-0-	943	1	6593	3	Y	543	536	0	15
						27	4	597	9					
03	8897 X	8303	-0-	-594	-0-	1040	1	6565	3	Y	601	603	0	13
						37	4	661	9					
04	8010 X	4904	-0-	-3106	-0-	594	1	3838	3	Y	379	389	0	3
						55	4	417	9					
05	8742 X	7139	-0-	-1603	-0-	826	1	5402	3	Y	815	812	0	6
						14	4	897	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD)			//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK						
MARATHON OIL EF LLC			//CONT.// 525398														
EASLEY UNIT			WELL #: 10H		RRCID -> 286564		COMPL. DATE 08/15/2019		TOTAL DEPTH 12697		PERF.12525 - 18790						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	11036 X	11036	-0-	-0-	-0-		1132	1 35 4	8933	3 936 9	Y	851	855	0			15
01	10548 X	10548	-0-	-0-	-0-		1088	1 41 4	8624	3 795 9	Y	723	724	0			14
02	11499 X	11499	-0-	-0-	-0-		1211	1 35 4	9213	3 1040 9	Y	945	933	0			26
03	11315 X	6993	-0-	-4322	-0-		859	1 31 4	5421	3 682 9	Y	620	633	0			13
04	10950 X	8023	-0-	-2927	-0-		899	1 83 4	5808	3 1233 9	Y	1121	1126	0			8
05	12307 X	5409	-0-	-6898	-0-		624	1 11 4	4085	3 689 9	Y	626	629	0			5
KENNEDY-OLSON ESSE 8H PSA				WELL #: 8H		RRCID -> 286576		COMPL. DATE 01/10/2019		TOTAL DEPTH 12198		PERF.12665 - 19436					
12	4867 X	1213	-0-	-3654	-0-		680	1 7 4	270	3 256 9	Y	233	233	0			2
01	4867 X	1178	-0-	-3689	-0-		689	1 51 4	117	3 321 9	Y	292	291	0			3
02	1102 X	1093	-0-	-9	-0-		588	1 11 4	252	3 242 9	Y	220	220	0			3
03	1209 X	954	-0-	-255	-0-		79	1 1 4	636	3 238 9	Y	216	217	0			2
04	1170 X	523	-0-	-647	-0-		42	1 4 4	412	3 65 9	Y	59	60	0			1
05	1209 X	685	-0-	-524	-0-		50	1 1 4	551	3 83 9	Y	75	75	0			1
NITSCH UNIT A-B PSA				WELL #: 1H		RRCID -> 286577		COMPL. DATE 01/11/2020		TOTAL DEPTH 12053		PERF.12758 - 18500					
12	25141 X	16839	-0-	-8302	-0-		1641	1 112 4	14286	3 800 9	Y	727	668	0			268
01	16585 X	13903	-0-	-2682	-0-		1339	1 162 4	11969	3 433 9	Y	394	530	0			132
02	14848 X	13612	-0-	-1236	-0-		1366	1 67 4	11760	3 419 9	Y	381	415	0			98
03	16833 X	12716	-0-	-4117	-0-		1602	1 105 4	10499	3 510 9	Y	464	452	0			110
04	16290 X	11354	-0-	-4936	-0-		1518	1 128 4	9229	3 479 9	Y	435	396	0			149
05	16833 X	10630	-0-	-6203	-0-		1638	1 135 4	8342	3 515 9	Y	468	511	0			106
THREE SISTERS 01				WELL #: 43H		RRCID -> 286619		COMPL. DATE 08/16/2019		TOTAL DEPTH 12677		PERF.12961 - 19700					
12	10416 X	4396	-0-	-6020	-0-		19	1 856 9	3521	3	Y	778	778	0			-0-
*01	10416 X	7616	-0-	-2800	-0-		38	1 1239 9	6339	3	Y	1126	1126	0			-0-
*02	10720 X	10720	-0-	-0-	-0-		58	1 1343 9	9319	3	Y	1221	1221	0			-0-
*03	11937 X	11937	-0-	-0-	-0-		72	1 1185 9	10680	3	Y	1077	1077	0			-0-
*04	8730 X	8447	-0-	-283	-0-		74	1 1042 9	7331	3	Y	947	947	0			-0-
05	11780 X	8402	-0-	-3378	-0-		82	1 960 9	7360	3	Y	873	873	0			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)														CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC																	
EASLEY-HOLLMAN UNIT PSA																	
WELL #: 1H RRCID -> 286725																	
COMPL. DATE 08/13/2019																	
TOTAL DEPTH 12586 PERF.12526 - 16571																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM	
0						AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
12	3968 X	3968	-0-	-0-	-0-	707	1	2447	3	Y	721	716	0			13	
						21	4	793	9								
01	4774 X	3708	-0-	-1066	-0-	640	1	2353	3	Y	629	630	0			12	
						23	4	692	9								
02	4466 X	3390	-0-	-1076	-0-	720	1	1944	3	Y	643	637	0			18	
						19	4	707	9								
03	4774 X	3890	-0-	-884	-0-	438	1	2764	3	Y	611	616	0			13	
						16	4	672	9								
04	3840 X	2840	-0-	-1000	-0-	309	1	1995	3	Y	461	471	0			3	
						29	4	507	9								
05	4437 X	4437	-0-	-0-	-0-	480	1	3143	3	Y	733	731	0			5	
						8	4	806	9								
JOHNSON-PATINO-TSCHIRHART 8H PSA																	
WELL #: 8H RRCID -> 287145																	
COMPL. DATE 11/05/2019																	
TOTAL DEPTH 12716 PERF.12586 - 20396																	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
FRANKE JOHNSON-PATINO 7H PSA																	
WELL #: 7H RRCID -> 287163																	
COMPL. DATE 11/02/2019																	
TOTAL DEPTH 12658 PERF.12594 - 20380																	
12	18104 X	13675	-0-	-4429	-0-	938	1	11232	3	Y	1244	1243	0			54	
						137	4	1368	9								
01	18104 X	13921	-0-	-4183	-0-	825	1	11754	3	Y	1175	1167	0			62	
						49	4	1293	9								
02	16936 X	13777	-0-	-3159	-0-	843	1	11617	3	Y	1176	1181	0			57	
						23	4	1294	9								
03	17608 X	13912	-0-	-3696	-0-	1955	1	10774	3	Y	1038	1048	0			47	
						41	4	1142	9								
04	15011 X	15011	-0-	-0-	-0-	1505	1	12361	3	Y	1000	1008	0			39	
						45	4	1100	9								
05	14756 X	11666	-0-	-3090	-0-	1604	1	8847	3	Y	1055	1059	0			35	
						54	4	1161	9								
F. JOHNSON-J. TSCHIRHART 10H PSA																	
WELL #: 10H RRCID -> 287170																	
COMPL. DATE 11/06/2019																	
TOTAL DEPTH 12658 PERF.12583 - 20318																	
12	14942 X	11742	-0-	-3200	-0-	1051	1	9489	3	Y	953	959	0			42	
						154	4	1048	9								
01	14942 X	10587	-0-	-4355	-0-	821	1	8670	3	Y	953	945	0			50	
						48	4	1048	9								
02	13108 X	12699	-0-	-409	-0-	992	1	10425	3	Y	1142	1136	0			56	
						26	4	1256	9								
03	14193 X	14193	-0-	-0-	-0-	1976	1	10890	3	Y	1169	1172	0			53	
						41	4	1286	9								
04	18197 X	18197	-0-	-0-	-0-	1834	1	15060	3	Y	1135	1144	0			44	
						54	4	1249	9								
05	16423 X	16423	-0-	-0-	-0-	2236	1	12332	3	Y	1617	1607	0			54	
						76	4	1779	9								

SUGARKANE (EAGLE FORD)				//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.// 525398											
WIEDING-WESTON UNIT				WELL #: 14H		RRCID -> 287294		COMPL. DATE 12/10/2019		TOTAL DEPTH 12173		PERF.12546 - 18952			
M O	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	EOM BALANCE
12	18476 X	15313	-0-	-3163	-0-	978 15 4	13249 1071 9	3	Y	974	974 0				7
01	17050 X	11202	-0-	-5848	-0-	765 60 4	9608 769 9	3	Y	699	698 0				8
02	15428 X	13564	-0-	-1864	-0-	628 17 4	12072 847 9	3	Y	770	769 0				9
03	17490 X	17490	-0-	-0-	-0-	1788 28 4	14376 1298 9	3	Y	1180	1177 0				12
04	15060 X	12276	-0-	-2784	-0-	1035 101 4	10202 938 9	3	Y	853	850 0				15
05	24636 X	24636	-0-	-0-	-0-	1889 43 4	20962 1742 9	3	Y	1584	1584 0				15
WIEDING-WESTON UNIT				WELL #: 15H		RRCID -> 287295		COMPL. DATE 11/20/2019		TOTAL DEPTH 12146		PERF.12453 - 19159			
12	4216 X	-0-	-0-	-4216	-0-					Y	-0-				-0-
01	9424 X	-0-	-0-	-9424	-0-					Y	-0-				-0-
02	8816 X	-0-	-0-	-8816	-0-					Y	-0-				-0-
03	9424 X	-0-	-0-	-9424	-0-					Y	-0-				-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
MOBIL C-D-W.WESTON PSA				WELL #: 11H		RRCID -> 287296		COMPL. DATE 12/12/2019		TOTAL DEPTH 12097		PERF.12496 - 19544			
12	17633 X	17633	-0-	-0-	-0-	1238 18 4	15033 1344 9	3	Y	1222	1220 0				9
01	16926 X	14735	-0-	-2191	-0-	1169 90 4	12328 1148 9	3	Y	1044	1041 0				12
02	13688 X	8351	-0-	-5337	-0-	848 19 4	6693 791 9	3	Y	719	722 0				9
03	17639 X	15296	-0-	-2343	-0-	1543 24 4	12405 1324 9	3	Y	1204	1200 0				13
04	17070 X	5895	-0-	-11175	-0-	481 47 4	4737 630 9	3	Y	573	576 0				10
05	17639 X	15963	-0-	-1676	-0-	1202 27 4	13339 1395 9	3	Y	1268	1266 0				12
WIEDING-WESTON UNIT				WELL #: 16H		RRCID -> 287308		COMPL. DATE 12/13/2019		TOTAL DEPTH 12136		PERF.12522 - 19226			
12	21514 X	19540	-0-	-1974	-0-	1160 18 4	17273 1089 9	3	Y	990	987 0				8
01	20708 X	17682	-0-	-3026	-0-	1188 93 4	15031 1370 9	3	Y	1245	1238 0				15
02	16994 X	14110	-0-	-2884	-0-	953 23 4	11940 1194 9	3	Y	1085	1087 0				13
03	19530 X	14478	-0-	-5052	-0-	1480 23 4	11896 1079 9	3	Y	981	984 0				10
04	18900 X	12844	-0-	-6056	-0-	1077 105 4	10615 1047 9	3	Y	952	946 0				16
05	19530 X	17845	-0-	-1685	-0-	1360 31 4	15093 1361 9	3	Y	1237	1241 0				12

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
WIEDING-WESTON UNIT														
WELL #: 17H RRCID -> 287309 COMPL. DATE 11/22/2019 TOTAL DEPTH 12143 PERF.12508 - 19367														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	3100 N	3277	-0-	177	4811	544 1	2175 3	Y	502	502 0				4
01	3100 N	5821	-0-	2721	7532	6 4	552 9							
02	25645 X	18113	-0-	-7532	-0-	921 1	3413 3	Y	1289	1278 0				15
03	17281 X	17281	-0-	-0-	-0-	69 4	1418 9							
04	7620 X	6746	-0-	-874	-0-	1479 1	15060 3	Y	1400	1398 0				17
05	19592 X	14	-0-	-19578	-0-	34 4	1540 9							
						1775 1	14268 3	Y	1100	1106 0				11
						28 4	1210 9							
						568 1	5597 3	Y	478	481 0				8
						55 4	526 9							
						1 3	13 9	Y	12	20 0				-0-
THREE SISTERS 01														
WELL #: 45H RRCID -> 287797 COMPL. DATE 08/16/2019 TOTAL DEPTH 12697 PERF.13111 - 22367														
12	6938 X	6938	-0-	-0-	-0-	26 1	4951 3	Y	1783	1783 0				-0-
*01	14839 X	14839	-0-	-0-	-0-	1961 9								
*02	10588 X	10588	-0-	-0-	-0-	75 1	12642 3	Y	1929	1929 0				-0-
*03	15112 X	15112	-0-	-0-	-0-	2122 9								
04	14370 X	10083	-0-	-4287	-0-	53 1	8585 3	Y	1773	1773 0				-0-
05	14849 X	10180	-0-	-4669	-0-	1950 9								
						86 1	12655 3	Y	2155	2155 0				-0-
						2371 9								
						81 1	8177 3	Y	1659	1659 0				-0-
						1825 9								
						91 1	8286 3	Y	1639	1639 0				-0-
						1803 9								
BARBOZA UNIT														
WELL #: 13H RRCID -> 287802 COMPL. DATE 10/15/2019 TOTAL DEPTH 12738 PERF.12642 - 18165														
12	13919 X	10442	-0-	-3477	-0-	1011 1	7568 3	Y	1676	1662 0				31
01	12431 X	11367	-0-	-1064	-0-	19 4	1844 9							
02	11629 X	11024	-0-	-605	-0-	1137 1	8343 3	Y	1667	1656 0				42
03	11301 X	11301	-0-	-0-	-0-	53 4	1834 9							
04	11010 X	10879	-0-	-131	-0-	1148 1	8495 3	Y	1236	1253 0				25
05	11780 X	11075	-0-	-705	-0-	21 4	1360 9							
						1203 1	8370 3	Y	1546	1525 0				46
						27 4	1701 9							
						1463 1	8356 3	Y	938	961 0				23
						28 4	1032 9							
						1487 1	8620 3	Y	861	858 0				26
						21 4	947 9							
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT C														
WELL #: 3H RRCID -> 288011 COMPL. DATE 12/13/2018 TOTAL DEPTH 11886 PERF.12140 - 15403														
12	5487 X	4440	-0-	-1047	-0-	1005 1	2995 3	Y	286	289 0				12
01	5394 X	2411	-0-	-2983	-0-	125 4	315 9							
02	5046 X	4919	-0-	-127	-0-	391 1	1741 3	Y	170	172 0				10
03	4712 X	4553	-0-	-159	-0-	92 4	187 9							
04	4560 X	3509	-0-	-1051	-0-	609 1	3809 3	Y	339	329 0				20
05	5270 X	4516	-0-	-754	-0-	128 4	373 9							
						837 1	3275 3	Y	253	262 0				11
						163 4	278 9							
						536 1	2727 3	Y	171	173 0				9
						58 4	188 9							
						850 1	3243 3	Y	298	292 0				15
						95 4	328 9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)			//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK							
MARATHON OIL EF LLC			//CONT.//		525398												
DAVILA-GRAHAM UNIT			WELL #:		6H	RRCID -> 288015		COMPL. DATE 01/07/2018		TOTAL DEPTH 12103		PERF.12206 - 18929					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(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
12		14415 X	5634	-0-	-8781	-0-	872 1	3742 3	26 4	994 9	Y	904	902 0				16
01		14415 X	3203	-0-	-11212	-0-	531 1	1956 3	19 4	697 9	Y	634	638 0				12
02		6137 X	6137	-0-	-0-	-0-	1005 1	4222 3	27 4	883 9	Y	803	793 0				22
03		12009 X	12009	-0-	-0-	-0-	1477 1	9320 3	53 4	1159 9	Y	1054	1053 0				23
04		5460 X	2577	-0-	-2883	-0-	328 1	2120 3	30 4	99 9	Y	90	112 0				1
05		6603 X	1177	-0-	-5426	-0-	96 1	631 3	2 4	448 9	Y	407	405 0				3
DAVILA-GRAHAM UNIT			WELL #:		7H	RRCID -> 288025		COMPL. DATE 01/07/2018		TOTAL DEPTH 12130		PERF.11952 - 18329					
12		8680 X	7838	-0-	-842	-0-	910 1	5967 3	28 4	933 9	Y	848	856 0				15
01		8680 X	7982	-0-	-698	-0-	962 1	5991 3	35 4	994 9	Y	904	902 0				17
02		8265 X	7725	-0-	-540	-0-	956 1	5766 3	27 4	976 9	Y	887	879 0				25
03		8835 X	8247	-0-	-588	-0-	979 1	6180 3	35 4	1053 9	Y	957	961 0				21
04		8550 X	304	-0-	-8246	-0-	38 1	245 3	4 4	17 9	Y	15	36 0				-0-
05		8277 X	4245	-0-	-4032	-0-	472 1	3090 3	8 4	675 9	Y	614	610 0				4
MORGAN UNIT			WELL #:		501H	RRCID -> 288026		COMPL. DATE 10/17/2017		TOTAL DEPTH 11861		PERF.12581 - 18762					
12		3379 X	943	-0-	-2436	-0-	326 1	345 3	6 4	266 9	Y	242	249 0				5
01		3658 X	1567	-0-	-2091	-0-	591 1	479 3	17 4	480 9	Y	436	428 0				13
02		3422 X	2347	-0-	-1075	-0-	413 1	1527 3	7 4	400 9	Y	364	366 0				11
03		3658 X	2569	-0-	-1089	-0-	433 1	1706 3	9 4	421 9	Y	383	384 0				10
04		3390 X	2654	-0-	-736	-0-	489 1	1762 3	25 4	378 9	Y	344	344 0				10
05		2991 X	2991	-0-	-0-	-0-	560 1	1947 3	15 4	469 9	Y	426	421 0				15
WIEDING-WESTON UNIT			WELL #:		5H	RRCID -> 288102		COMPL. DATE 06/24/2018		TOTAL DEPTH 110		PERF. N/A					
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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					
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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									
WIEDING-WESTON UNIT			WELL #:		7H	RRCID -> 288104		COMPL. DATE 07/01/2018		TOTAL DEPTH		110 PERF. N/A		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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		
12	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	645 1	279 3	Y	643	636 0			12
							12 4	707 9						
01	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	686 1	1 3	Y	597	594 0			15
							32 4	657 9						
02	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	592 1	30 3	Y	653	655 0			13
							11 4	718 9						
03	1643	N	802	-0-	-841	-0-	25 1	173 3	Y	548	545 0			16
							1 4	603 9						
04	1320	N	876	-0-	-444	-0-	15 1	88 3	Y	703	702 0			17
							773 9							
05	1457	N	870	-0-	-587	-0-	21 1	121 3	Y	662	659 0			20
							728 9							
ELIZONDO 01			WELL #:		03H	RRCID -> 288631		COMPL. DATE 12/29/2019		TOTAL DEPTH		13132 PERF.13347 - 17376		
*10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	17 3	14 9	Y	13	13 0			-0-
*11	150	N	150	-0-	-0-	-0-	138 3	12 9	Y	11	11 0			-0-
12	51	N	51	-0-	-0-	-0-	36 3	15 9	Y	14	14 0			-0-
*01	339	N	339	-0-	-0-	-0-	328 3	11 9	Y	10	10 0			-0-
02	145	N	66	-0-	-79	-0-	65 3	1 9	Y	1	1 0			-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-				-0-
04	330	N	12	-0-	-318	-0-	8 3	4 9	Y	4	4 0			-0-
05	62	N	9	-0-	-53	-0-	7 3	2 9	Y	2	2 0			-0-
ELIZONDO 01			WELL #:		04H	RRCID -> 288632		COMPL. DATE 12/29/2019		TOTAL DEPTH		13222 PERF.13385 - 17427		
*10	2790	X	371	-0-	-2419	-0-	207 3	164 9	Y	149	149 0			-0-
*11	1470	X	370	-0-	-1100	-0-	269 3	101 9	Y	92	92 0			-0-
12	2404	X	2404	-0-	-0-	-0-	2115 3	289 9	Y	263	263 0			-0-
*01	1767	X	777	-0-	-990	-0-	352 3	425 9	Y	386	386 0			-0-
02	2900	N	3037	-0-	137	137	1872 3	1165 9	Y	1059	1059 0			-0-
*03	2418	N	731	-0-	-1687	-0-	469 3	262 9	Y	238	238 0			-0-
*04	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1768 3	87 9	Y	79	79 0			-0-
05	2697	X	1037	-0-	-1660	-0-	437 3	600 9	Y	545	545 0			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)				//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.// 525398											
ELIZONDO 01				WELL #: 06H		RRCID -> 288634		COMPL. DATE 12/29/2019		TOTAL DEPTH 13236		PERF.13446 - 17400			
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	
*10	1488 X	56	-0-	-1432	-0-	55	3	1	9	Y	1	1	0	-0-	
*11	1440 X	37	-0-	-1403	-0-	35	3	2	9	Y	2	2	0	-0-	
12	775 X	32	-0-	-743	-0-	30	3	2	9	Y	2	2	0	-0-	
*01	775 X	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-			-0-	
02	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	1449	3	386	9	Y	351	351	0	-0-	
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-	
*04	879 N	879	-0-	-0-	-0-	715	3	164	9	Y	149	149	0	-0-	
05	1705 N	36	-0-	-1669	-0-	32	3	4	9	Y	4	4	0	-0-	

ELIZONDO 01				WELL #: 05H		RRCID -> 288639		COMPL. DATE 12/29/2019		TOTAL DEPTH 13268		PERF.13437 - 17530			
*10	2387 X	1271	-0-	-1116	-0-	739	3	532	9	Y	484	484	0	-0-	
*11	2310 X	1217	-0-	-1093	-0-	777	3	440	9	Y	400	400	0	-0-	
*12	1760 X	1760	-0-	-0-	-0-	1079	3	681	9	Y	619	619	0	-0-	
*01	1302 X	916	-0-	-386	-0-	310	3	606	9	Y	551	551	0	-0-	
02	1073 N	703	-0-	-370	-0-	262	3	441	9	Y	401	401	0	-0-	
03	1767 N	114	-0-	-1653	-0-	114	3			Y	-0-			-0-	
*04	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	611	3	639	9	Y	581	581	0	-0-	
05	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	1031	3	631	9	Y	574	574	0	-0-	

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G				WELL #: 3H		RRCID -> 288668		COMPL. DATE 04/04/2020		TOTAL DEPTH 12221		PERF.12429 - 19397			
12	15309 X	15309	-0-	-0-	-0-	1400	1	12337	3	Y	1272	1287	0	55	
						173	4	1399	9						
01	15621 X	15621	-0-	-0-	-0-	1072	1	12886	3	Y	1282	1263	0	74	
						253	4	1410	9						
02	16066 X	11230	-0-	-4836	-0-	732	1	9184	3	Y	1055	1066	0	63	
						153	4	1161	9						
03	17174 X	9911	-0-	-7263	-0-	1696	1	6641	3	Y	1130	1145	0	48	
						331	4	1243	9						
04	16620 X	15807	-0-	-813	-0-	2331	1	11861	3	Y	1239	1222	0	65	
						252	4	1363	9						
05	15624 X	14100	-0-	-1524	-0-	2552	1	9740	3	Y	1384	1380	0	69	
						286	4	1522	9						

DAVIS 01				WELL #: 11H		RRCID -> 288673		COMPL. DATE 11/21/2019		TOTAL DEPTH 13235		PERF.13245 - 17273			
*10	8277 X	6775	-0-	-1502	-0-	171	1	5525	3	Y	981	981	0	-0-	
						1079	9								
*11	7320 X	6171	-0-	-1149	-0-	107	1	5261	3	Y	730	730	0	-0-	
						803	9								
*12	7564 X	5958	-0-	-1606	-0-	106	1	4861	3	Y	901	901	0	-0-	
						991	9								
*01	7316 X	6291	-0-	-1025	-0-	136	1	5275	3	Y	800	800	0	-0-	
						880	9								
02	6092 X	6092	-0-	-0-	-0-	154	1	5080	3	Y	780	780	0	-0-	
						858	9								
*03	6434 X	6434	-0-	-0-	-0-	175	1	5312	3	Y	861	861	0	-0-	
						947	9								
*04	6256 X	6256	-0-	-0-	-0-	164	1	5353	3	Y	672	672	0	-0-	
						739	9								
05	6284 X	6284	-0-	-0-	-0-	177	1	5281	3	Y	751	751	0	-0-	
						826	9								

SUGARKANE (EAGLE FORD)														CNTY: LIVE OAK	
MARATHON OIL EF LLC															
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G															
WELL #: 4H RRCID -> 288702 COMPL. DATE 04/04/2020 TOTAL DEPTH 12290 PERF.12473 - 19526															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	14012 X	1322	-0-	-12690	-0-	717 1	89 4	Y			469	481 0			20
01	14012 X	1219	-0-	-12793	-0-	516 9	139 4	Y			446	440 0			26
02	3103 X	1125	-0-	-1978	-0-	589 1	124 4	Y			373	377 0			22
03	2077 X	480	-0-	-1597	-0-	491 9	36 3	Y			394	399 0			17
04	1590 X	306	-0-	-1284	-0-	591 1	433 9	Y			248	252 0			13
05	3659 X	3659	-0-	-0-	-0-	410 9	27 3	Y			933	899 0			47
						9 1	273 9								
						2 4	2039 3	Y							
						5 1	1026 9								
						1 4									
						534 1									
						60 4									
FOSTER UNIT														WELL #: 502H RRCID -> 288703 COMPL. DATE 01/09/2021 TOTAL DEPTH 12702 PERF.12923 - 18619	
12	11625 X	8803	-0-	-2822	-0-	926 1	6688 3	Y			957	954 0			42
01	11222 X	8056	-0-	-3166	-0-	136 4	1053 9	Y			746	749 0			39
02	10121 X	8821	-0-	-1300	-0-	705 1	6490 3	Y			922	916 0			45
03	10819 X	8541	-0-	-2278	-0-	40 4	821 9	Y			1245	1234 0			56
04	10390 X	10390	-0-	-0-	-0-	768 1	7020 3	Y			1252	1260 0			48
05	9455 X	8534	-0-	-921	-0-	19 4	1014 9	Y			827	847 0			28
						1098 1	6050 3	Y							
						23 4	1370 9								
						975 1	8009 3	Y							
						29 4	1377 9								
						1164 1	6421 3	Y							
						39 4	910 9								
FOSTER UNIT														WELL #: 8H RRCID -> 288719 COMPL. DATE 01/09/2021 TOTAL DEPTH 12782 PERF.12835 - 18724	
12	5146 X	3512	-0-	-1634	-0-	259 1	2578 3	Y			579	578 0			25
01	3639 X	3639	-0-	-0-	-0-	38 4	637 9	Y			498	497 0			26
02	4228 X	4228	-0-	-0-	-0-	330 1	2742 3	Y			576	574 0			28
03	4357 X	4357	-0-	-0-	-0-	19 4	548 9	Y			584	586 0			26
04	5306 X	5306	-0-	-0-	-0-	475 1	3108 3	Y			592	595 0			23
05	4464 X	4200	-0-	-264	-0-	11 4	634 9	Y			465	472 0			16
						569 1	3134 3	Y							
						12 4	642 9								
						504 1	4136 3	Y							
						15 4	651 9								
						563 1	3106 3	Y							
						19 4	512 9								
KOWALIK 228-1R														WELL #: 5H RRCID -> 288734 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 11968 PERF.11860 - 15989	
12	656 X	656	-0-	-0-	-0-	55 1	560 3	Y			35	41 0			1
01	3102 X	3102	-0-	-0-	-0-	2 4	39 9	Y			239	235 0			5
02	6328 X	6328	-0-	-0-	-0-	238 1	2592 3	Y			295	292 0			8
03	5702 X	5702	-0-	-0-	-0-	9 4	263 9	Y			593	588 0			13
04	3000 X	-0-	-0-	-3000	-0-	525 1	5462 3	Y			-0-	13 0			-0-
05	6789 X	-0-	-0-	-6789	-0-	16 4	325 9	Y			-0-				-0-
						687 1	4338 3	Y							
						25 4	652 9								

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
FOSTER UNIT														
WELL #: 7H RRCID -> 288783 COMPL. DATE 01/08/2021 TOTAL DEPTH 12731 PERF.12901 - 18682														
M O	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	* EOM BALANCE
12	T. A.	1633	-0-	1633	7037	207 1	1018 3	30 4	378 9	Y	344	342 0		15
01	T. A.	312	-0-	312	7349	155 1	8 4	149 9		Y	135	143 0		7
02	2900 N	1759	-0-	-1141	6208	187 1	1202 3	5 4	365 9	Y	332	323 0		16
03	3100 N	1351	-0-	-1749	4459	162 1	896 3	3 4	290 9	Y	264	268 0		12
04	3000 N	1437	-0-	-1563	2896	121 1	997 3	4 4	315 9	Y	286	287 0		11
05	3100 N	659	-0-	-2441	455	58 1	321 3	2 4	278 9	Y	253	256 0		8
SCR G-MOBIL C SA														
WELL #: 1H RRCID -> 288798 COMPL. DATE 04/08/2020 TOTAL DEPTH 11993 PERF.12462 - 18752														
12	9083 X	7793	-0-	-1290	-0-	842 1	6168 3	104 4	679 9	Y	617	627 0		27
01	8866 X	7694	-0-	-1172	-0-	694 1	6057 3	164 4	779 9	Y	708	694 0		41
02	7946 X	7799	-0-	-147	-0-	652 1	6123 3	137 4	887 9	Y	806	799 0		48
03	8277 X	6307	-0-	-1970	-0-	1118 1	4377 3	218 4	594 9	Y	540	565 0		23
04	8010 X	6730	-0-	-1280	-0-	1001 1	5096 3	108 4	525 9	Y	477	475 0		25
05	8630 X	8630	-0-	-0-	-0-	1587 1	6055 3	178 4	810 9	Y	736	724 0		37
HAVEMAN TRUST 01														
WELL #: 3H RRCID -> 288863 COMPL. DATE 03/20/2020 TOTAL DEPTH 13493 PERF.13543 - 20064														
*10	20460 X	16940	-0-	-3520	-0-	480 1	15435 3	1025 9		Y	932	932 0		-0-
*11	19896 X	19896	-0-	-0-	-0-	384 1	18710 3	802 9		Y	729	729 0		-0-
*12	17732 X	15345	-0-	-2387	-0-	297 1	14158 3	890 9		Y	809	809 0		-0-
*01	17608 X	14333	-0-	-3275	-0-	340 1	13165 3	828 9		Y	753	753 0		-0-
02	18995 X	12991	-0-	-6004	-0-	359 1	11844 3	788 9		Y	716	716 0		-0-
*03	20553 X	13995	-0-	-6558	-0-	413 1	12940 3	642 9		Y	584	584 0		-0-
*04	19920 X	14236	-0-	-5684	-0-	394 1	12857 3	985 9		Y	895	895 0		-0-
05	15345 X	14582	-0-	-763	-0-	439 1	13077 3	1066 9		Y	969	969 0		-0-
FOSTER UNIT														
WELL #: 504H RRCID -> 289222 COMPL. DATE 01/11/2021 TOTAL DEPTH 12707 PERF.13048 - 18478														
12	12152 X	4580	-0-	-7572	-0-	544 1	3579 3	80 4	377 9	Y	343	344 0		15
01	12152 X	6860	-0-	-5292	-0-	594 1	5751 3	34 4	481 9	Y	437	429 0		23
02	13369 X	9885	-0-	-3484	-0-	728 1	8460 3	19 4	678 9	Y	616	609 0		30
03	5903 X	5903	-0-	-0-	-0-	814 1	4486 3	17 4	586 9	Y	533	539 0		24
04	9103 X	9103	-0-	-0-	-0-	904 1	7426 3	27 4	746 9	Y	678	676 0		26
05	10602 X	5221	-0-	-5381	-0-	720 1	3969 3	24 4	508 9	Y	462	473 0		15

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
FOSTER UNIT														
WELL #: 9H RRCID -> 289223 COMPL. DATE 01/11/2021 TOTAL DEPTH 12769 PERF.12867 - 18812														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	BALANCE
12	8907 X	8907	-0-	-0-	-0-	912	1	7550	3	Y	284	284	0	12
01	10292 X	5156	-0-	-5136	-0-	133	4	312	9	Y	174	177	0	9
02	9628 X	3843	-0-	-5785	-0-	523	1	4412	3	Y	276	272	0	13
03	10292 X	9259	-0-	-1033	-0-	30	4	191	9	Y	449	442	0	20
04	8700 X	7402	-0-	-1298	-0-	544	1	2982	3	Y	325	332	0	13
05	9768 X	9768	-0-	-0-	-0-	13	4	304	9	Y	571	565	0	19
						1342	1	7395	3	Y				
						28	4	494	9	Y				
						762	1	6259	3	Y				
						23	4	358	9	Y				
						1396	1	7697	3	Y				
						47	4	628	9	Y				
HOLLMAN UNIT														
WELL #: 12H RRCID -> 289273 COMPL. DATE 05/30/2016 TOTAL DEPTH 12487 PERF.12381 - 19094														
12	3724 X	3724	-0-	-0-	-0-	529	1	2545	3	Y	576	577	0	10
01	3473 X	3473	-0-	-0-	-0-	16	4	634	9	Y	494	495	0	9
02	4595 X	4595	-0-	-0-	-0-	501	1	2411	3	Y	620	612	0	17
03	3941 X	3941	-0-	-0-	-0-	18	4	543	9	Y	569	574	0	12
04	3600 X	3576	-0-	-24	-0-	649	1	3246	3	Y	546	554	0	4
05	4929 X	4368	-0-	-561	-0-	18	4	682	9	Y	430	431	0	3
						451	1	2848	3	Y				
						16	4	626	9	Y				
						394	1	2544	3	Y				
						37	4	601	9	Y				
						515	1	3371	3	Y				
						9	4	473	9	Y				
HOLLMAN UNIT														
WELL #: 13H RRCID -> 289274 COMPL. DATE 05/30/2016 TOTAL DEPTH 12487 PERF.12355 - 20143														
12	2210 X	2210	-0-	-0-	-0-	295	1	1273	3	Y	575	577	0	10
01	1769 X	1769	-0-	-0-	-0-	9	4	633	9	Y	660	657	0	13
02	1339 X	1339	-0-	-0-	-0-	321	1	711	3	Y	554	552	0	15
03	2201 X	1399	-0-	-802	-0-	11	4	726	9	Y	442	447	0	10
04	2130 X	100	-0-	-2030	-0-	298	1	424	3	Y	82	91	0	1
05	2743 X	2743	-0-	-0-	-0-	8	4	609	9	Y	534	531	0	4
						124	1	785	3	Y				
						4	4	486	9	Y				
						1	1	9	3	Y				
						90	9	1866	3	Y				
						285	1	587	9	Y				
						5	4			Y				
HOLLMAN UNIT														
WELL #: 11H RRCID -> 289275 COMPL. DATE 05/30/2016 TOTAL DEPTH 12452 PERF.12388 - 19590														
12	2542 X	1790	-0-	-752	-0-	292	1	1148	3	Y	310	311	0	5
01	2542 X	1536	-0-	-1006	-0-	9	4	341	9	Y	368	366	0	7
02	2378 X	1318	-0-	-1060	-0-	194	1	930	3	Y	152	155	0	4
03	2001 X	2001	-0-	-0-	-0-	7	4	405	9	Y	456	450	0	10
04	1740 X	1301	-0-	-439	-0-	114	1	1034	3	Y	285	293	0	2
05	1798 X	1429	-0-	-369	-0-	3	4	167	9	Y	231	231	0	2
						204	1	1288	3	Y				
						7	4	502	9	Y				
						131	1	844	3	Y				
						12	4	314	9	Y				
						155	1	1017	3	Y				
						3	4	254	9	Y				

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
REYNOLDS GAS UNIT 1														
WELL #: 6H RRCID -> 289484 COMPL. DATE 07/26/2014 TOTAL DEPTH 13048 PERF.12876 - 19129														
CNTY: LIVE OAK														
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
*08	3209 X	3209	-0-	-0-	-0-	116	1	2234	3	Y	771	758	0	192
						11	4	848	9					
09	3158 X	3158	-0-	-0-	-0-	118	1	2335	3	Y	624	653	0	163
						19	4	686	9					
10	3435 X	3435	-0-	-0-	-0-	277	1	2409	3	Y	666	640	0	149
						16	4	733	9			40	1	
11	3120 X	2318	-0-	-802	-0-	773	1	893	3	Y	570	584	0	135
						25	4	627	9					
12	3224 X	2353	-0-	-871	-0-	855	1	915	3	Y	514	548	0	101
						18	4	565	9					
01	3224 X	1213	-0-	-2011	-0-	670	1	27	4	Y	469	447	0	123
						516	9							
02	3161 X	1802	-0-	-1359	-0-	756	1	747	3	Y	259	321	0	61
						14	4	285	9					
03	3379 X	782	-0-	-2597	-0-	194	1	404	3	Y	164	181	0	44
						4	4	180	9					
04	2310 X	1188	-0-	-1122	-0-	273	1	649	3	Y	233	213	0	64
						10	4	256	9					
05	2792 X	2792	-0-	-0-	-0-	480	1	1592	3	Y	621	586	0	99
						37	4	683	9					
DAVIS 01														
WELL #: 08H RRCID -> 289503 COMPL. DATE 11/19/2019 TOTAL DEPTH 13298 PERF.13402 - 16987														
*10	7285 X	6670	-0-	-615	-0-	171	1	5521	3	Y	889	889	0	-0-
						978	9							
*11	6780 X	6258	-0-	-522	-0-	104	1	5160	3	Y	904	904	0	-0-
						994	9							
*12	7006 X	5793	-0-	-1213	-0-	102	1	4877	3	Y	740	740	0	-0-
						814	9							
*01	7006 X	5713	-0-	-1293	-0-	120	1	4833	3	Y	691	691	0	-0-
						760	9							
02	6525 X	6246	-0-	-279	-0-	156	1	5323	3	Y	697	697	0	-0-
						767	9							
*03	6634 X	6328	-0-	-306	-0-	164	1	5229	3	Y	850	850	0	-0-
						935	9							
*04	6240 X	6021	-0-	-219	-0-	156	1	5100	3	Y	695	695	0	-0-
						765	9							
05	6665 X	5801	-0-	-864	-0-	166	1	4935	3	Y	636	636	0	-0-
						700	9							
DAVIS 01														
WELL #: 09H RRCID -> 289505 COMPL. DATE 11/18/2019 TOTAL DEPTH 13262 PERF.13275 - 16848														
*10	4991 X	4349	-0-	-642	-0-	112	1	3625	3	Y	556	556	0	-0-
						612	9							
*11	4680 X	4369	-0-	-311	-0-	75	1	3704	3	Y	536	536	0	-0-
						590	9							
*12	5517 X	5517	-0-	-0-	-0-	105	1	4840	3	Y	520	520	0	-0-
						572	9							
*01	4712 X	4616	-0-	-96	-0-	103	1	3977	3	Y	487	487	0	-0-
						536	9							
02	6070 X	6070	-0-	-0-	-0-	163	1	5365	3	Y	493	493	0	-0-
						542	9							
*03	7699 X	7699	-0-	-0-	-0-	226	1	6836	3	Y	579	579	0	-0-
						637	9							
*04	7432 X	7432	-0-	-0-	-0-	206	1	6725	3	Y	455	455	0	-0-
						501	9							
05	7502 X	7502	-0-	-0-	-0-	227	1	6771	3	Y	458	458	0	-0-
						504	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
DAVIS 01														
WELL #: 10H RRCID -> 289506 COMPL. DATE 11/17/2019 TOTAL DEPTH 13318 PERF.13316 - 17118														
M O	ALLOW CODE	GAS 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	
*10	6541 X	5036	-0-	-1505	-0-	136 1	4355 3	Y		495	495 0		-0-	
*11	5820 X	5141	-0-	-679	-0-	545 9	4493 3	Y		505	505 0		-0-	
*12	6014 X	5544	-0-	-470	-0-	92 1	4892 3	Y		498	498 0		-0-	
*01	6953 X	6953	-0-	-0-	-0-	556 9							-0-	
02	6101 X	6101	-0-	-0-	-0-	104 1	6260 3	Y		486	486 0		-0-	
*03	7407 X	7407	-0-	-0-	-0-	548 9							-0-	
*04	7129 X	7129	-0-	-0-	-0-	158 1	5317 3	Y		570	570 0		-0-	
05	7005 X	7005	-0-	-0-	-0-	535 9							-0-	
						157 1	6518 3	Y		618	618 0		-0-	
						627 9							-0-	
						209 1	6366 3	Y		516	516 0		-0-	
						680 9							-0-	
						195 1	6312 3	Y		437	437 0		-0-	
						568 9							-0-	
						212 1							-0-	
						481 9							-0-	
REYNOLDS GAS UNIT 1														
WELL #: 4H RRCID -> 289564 COMPL. DATE 11/13/2013 TOTAL DEPTH 12970 PERF.13008 - 19414														
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
02	47 X	47	-0-	-0-	-0-	2 3	45 9	Y		41	31 0		10	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	10 0		-0-	
04	12 X	12	-0-	-0-	-0-	1 1	2 3	Y		8	6 0		2	
05	62 X	-0-	-0-	-62	-0-	9 9			Y	-0-	2 0		-0-	
REYNOLDS GAS UNIT 1														
WELL #: 2H RRCID -> 289565 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 12995 PERF.13060 - 18281														
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	26	26 0		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
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-	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
REYNOLDS GAS UNIT 1														
WELL #: 7H RRCID -> 289566 COMPL. DATE 07/26/2014 TOTAL DEPTH 13023 PERF.12894 - 19420														
*08	3508 X	3508	-0-	-0-	-0-	136 1	2471 3	Y		807	788 0		201	
09	3360 X	2647	-0-	-713	-0-	13 4	888 9							
10	3472 X	2397	-0-	-1075	-0-	139 1	1562 3	Y		839	821 0		219	
11	3360 X	2463	-0-	-897	-0-	23 4	923 9							
12	3472 X	2267	-0-	-1205	-0-	308 1	1050 3	Y		928	884 0	55 1	208	
01	3472 X	2396	-0-	-1076	-0-	18 4	1021 9							
02	2552 X	1764	-0-	-788	-0-	426 1	997 3	Y		933	919 0		222	
03	3072 X	3072	-0-	-0-	-0-	14 4	1026 9							
04	2460 X	2398	-0-	-62	-0-	321 1	902 3	Y		943	979 0		186	
05	2387 X	2146	-0-	-241	-0-	7 4	1037 9							
						504 1	863 3	Y		916	861 0		241	
						21 4	1008 9							
						267 1	658 3	Y		758	821 0		178	
						5 4	834 9							
						673 1	1400 3	Y		896	832 0		242	
						13 4	986 9							
						473 1	1125 3	Y		711	756 0		197	
						18 4	782 9							
						319 1	1058 3	Y		677	766 0		108	
						24 4	745 9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
REYNOLDS GAS UNIT 1														
WELL #: 8H RRCID -> 289567 COMPL. DATE 07/26/2014 TOTAL DEPTH 13023 PERF.12995 - 19420														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
0							CODE	CODE	M			CODE	CODE	
*08	2397 X	2397	-0-	-0-	-0-	102	1	1802	3	Y	439	433	0	109
						10	4	483	9					
09	2497 X	2497	-0-	-0-	-0-	104	1	1899	3	Y	434	430	0	113
						17	4	477	9					
10	2791 X	2791	-0-	-0-	-0-	227	1	1994	3	Y	506	476	0	113
						13	4	557	9			30	1	
11	2310 X	2217	-0-	-93	-0-	228	1	1563	3	Y	381	404	0	90
						7	4	419	9					
12	2573 X	2456	-0-	-117	-0-	244	1	1771	3	Y	396	408	0	78
						5	4	436	9					
01	2790 X	1854	-0-	-936	-0-	459	1	979	3	Y	361	344	0	95
						19	4	397	9					
02	2610 X	2363	-0-	-247	-0-	246	1	1640	3	Y	430	424	0	101
						4	4	473	9					
03	2790 X	2348	-0-	-442	-0-	618	1	1287	3	Y	392	387	0	106
						12	4	431	9					
04	2370 X	2268	-0-	-102	-0-	552	1	1311	3	Y	349	358	0	97
						21	4	384	9					
05	3378 X	3378	-0-	-0-	-0-	625	1	2076	3	Y	572	578	0	91
						48	4	629	9					
REYNOLDS GAS UNIT 1														
WELL #: 3H RRCID -> 289745 COMPL. DATE 10/14/2012 TOTAL DEPTH 13044 PERF.13189 - 17741														
12	4283 X	4283	-0-	-0-	-0-	662	1	3361	3	Y	224	239	0	44
						14	4	246	9					
01	1518 X	1518	-0-	-0-	-0-	387	1	1018	3	Y	88	109	0	23
						16	4	97	9					
02	3167 X	3167	-0-	-0-	-0-	640	1	2486	3	Y	26	43	0	6
						12	4	29	9					
03	4278 X	2696	-0-	-1582	-0-	855	1	1779	3	Y	41	36	0	11
						17	4	45	9					
04	4140 X	1910	-0-	-2230	-0-	539	1	1281	3	Y	64	57	0	18
						20	4	70	9					
05	4278 X	4261	-0-	-17	-0-	917	1	3042	3	Y	211	195	0	34
						70	4	232	9					
HAVEMAN TRUST 01														
WELL #: 4H RRCID -> 289824 COMPL. DATE 03/20/2020 TOTAL DEPTH 13492 PERF.13553 - 20075														
*10	14136 X	11653	-0-	-2483	-0-	334	1	10682	3	Y	579	579	0	-0-
						637	9							
*11	14625 X	14625	-0-	-0-	-0-	283	1	13763	3	Y	526	526	0	-0-
						579	9							
*12	13727 X	13727	-0-	-0-	-0-	275	1	12638	3	Y	740	740	0	-0-
						814	9							
*01	12586 X	8941	-0-	-3645	-0-	200	1	8129	3	Y	556	556	0	-0-
						612	9							
02	13978 X	9708	-0-	-4270	-0-	256	1	8805	3	Y	588	588	0	-0-
						647	9							
*03	15097 X	7843	-0-	-7254	-0-	237	1	7196	3	Y	373	373	0	-0-
						410	9							
*04	14640 X	6766	-0-	-7874	-0-	187	1	6096	3	Y	439	439	0	-0-
						483	9							
05	13733 X	6393	-0-	-7340	-0-	195	1	5802	3	Y	360	360	0	-0-
						396	9							

07/17/2024
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** MAY 2024 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 02

PAGE: 1146

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398											
HAVEMAN TRUST 01		WELL #:		5HR	RRCID -> 289836		COMPL. DATE 03/20/2020		TOTAL DEPTH 13512		PERF.13532		- 20017		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*10	6169 X	3919	-0-	-2250	-0-	106	1	3451	3	Y	329	329	0		-0-
						362	9								
*11	4920 X	3231	-0-	-1689	-0-	58	1	2912	3	Y	237	237	0		-0-
						261	9								
12	5456 X	4063	-0-	-1393	-0-	74	1	3637	3	Y	320	320	0		-0-
						352	9								
*01	5456 X	3705	-0-	-1751	-0-	84	1	3272	3	Y	317	317	0		-0-
						349	9								
02	5104 X	3111	-0-	-1993	-0-	82	1	2703	3	Y	296	296	0		-0-
						326	9								
*03	4588 X	4155	-0-	-433	-0-	112	1	3650	3	Y	357	357	0		-0-
						393	9								
*04	4114 X	4114	-0-	-0-	-0-	110	1	3582	3	Y	384	384	0		-0-
						422	9								
05	4319 X	4319	-0-	-0-	-0-	127	1	3778	3	Y	376	376	0		-0-
						414	9								

HAVEMAN TRUST 01					WELL #:	5H	RRCID -> 289842	COMPL. DATE 01/11/2020	TOTAL DEPTH 10000	PERF. N/A
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	

RIDLEY FARMS 01					WELL #:	03H	RRCID -> 289844	COMPL. DATE 03/23/2020	TOTAL DEPTH 13330	PERF. N/A
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	22379	-0-	22379	22379	74 1 4028 9	18277 3 Y	3662	3662 0

RIDLEY FARMS 01				WELL #:	04H	RRCID -> 289845	COMPL.	DATE 04/16/2021	TOTAL	DEPTH	13323	PERF.13399	- 19619		
*10	46221	X	37558	-0-	-8663	-0-	473 2892 9	1	34193	3	Y	2629	2629	0	-0-
*11	40710	X	34920	-0-	-5790	-0-	490 2691 9	1	31739	3	Y	2446	2446	0	-0-
*12	40486	X	35511	-0-	-4975	-0-	546 2742 9	1	32223	3	Y	2493	2493	0	-0-
*01	39804	X	32466	-0-	-7338	-0-	519 2433 9	1	29514	3	Y	2212	2212	0	-0-
02	33089	X	30047	-0-	-3042	-0-	582 2181 9	1	27284	3	Y	1983	1983	0	-0-
*03	35371	X	32240	-0-	-3131	-0-	613 2792 9	1	28835	3	Y	2538	2538	0	-0-
*04	34230	X	28754	-0-	-5476	-0-	514 3694 9	1	24546	3	Y	3358	3358	0	-0-
05	35371	X	15923	-0-	-19448	-0-	623 2237 9	1	13063	3	Y	2034	2034	0	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
RIDLEY FARMS 01														
WELL #: 05H RRCID -> 289846 COMPL. DATE 04/16/2021 TOTAL DEPTH 13338 PERF.13344 - 19325														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	* DISPOSITIONS	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE
*10	20004 X	20004	-0-	-0-	-0-			238	1	17477	3	Y	2081	2081 0
								2289	9					-0-
*11	19199 X	19199	-0-	-0-	-0-			247	1	16514	3	Y	2216	2216 0
								2438	9					-0-
*12	18321 X	17359	-0-	-962	-0-			254	1	14305	3	Y	2545	2545 0
								2800	9					-0-
*01	18321 X	16741	-0-	-1580	-0-			252	1	13688	3	Y	2546	2546 0
								2801	9					-0-
02	16994 X	14597	-0-	-2397	-0-			272	1	12171	3	Y	1958	1958 0
								2154	9					-0-
*03	18166 X	12291	-0-	-5875	-0-			232	1	10290	3	Y	1608	1608 0
								1769	9					-0-
*04	17580 X	11845	-0-	-5735	-0-			211	1	10082	3	Y	1411	1411 0
								1552	9					-0-
05	17360 X	8665	-0-	-8695	-0-			346	1	7254	3	Y	968	968 0
								1065	9					-0-
RIDLEY FARMS 01														
WELL #: 06H RRCID -> 289847 COMPL. DATE 04/16/2021 TOTAL DEPTH 13328 PERF.13422 - 19174														
*10	T. A.	21851	-0-	21851	76517			266	1	19423	3	Y	1965	1965 0
								2162	9					-0-
*11	T. A.	19171	-0-	19171	95688			262	1	17154	3	Y	1595	1595 0
								1755	9					-0-
*12	T. A.	18431	-0-	18431	114119			274	1	16410	3	Y	1588	1588 0
								1747	9					-0-
*01	T. A.	15604	-0-	15604	129723			242	1	13925	3	Y	1306	1306 0
								1437	9					-0-
*02	143196 X	13473	-0-	-129723	-0-			270	1	12482	3	Y	655	655 0
								721	9					-0-
*03	20553 X	12717	-0-	-7836	-0-			255	1	11719	3	Y	675	675 0
								743	9					-0-
*04	19170 X	13317	-0-	-5853	-0-			255	1	12194	3	Y	789	789 0
								868	9					-0-
05	18445 X	15851	-0-	-2594	-0-			645	1	13528	3	Y	1525	1525 0
								1678	9					-0-
SMOLIK 01														
WELL #: 04H RRCID -> 289996 COMPL. DATE 02/19/2021 TOTAL DEPTH 13147 PERF.13147 - 18842														
*10	14167 X	11351	-0-	-2816	-0-			705	1	8937	3	Y	1554	1554 0
								1709	9					-0-
*11	12510 X	10306	-0-	-2204	-0-			693	1	8284	3	Y	1208	1208 0
								1329	9					-0-
*12	12431 X	10498	-0-	-1933	-0-			568	1	8547	3	Y	1257	1257 0
								1383	9					-0-
*01	12121 X	9603	-0-	-2518	-0-			574	1	7636	3	Y	1266	1266 0
								1393	9					-0-
02	10556 X	9676	-0-	-880	-0-			676	1	7655	3	Y	1223	1223 0
								1345	9					-0-
*03	11284 X	9799	-0-	-1485	-0-			737	1	7995	3	Y	970	970 0
								1067	9					-0-
*04	10290 X	8298	-0-	-1992	-0-			425	1	7283	3	Y	536	536 0
								590	9					-0-
05	10509 X	8695	-0-	-1814	-0-			444	1	7618	3	Y	575	575 0
								633	9					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)															
MARATHON OIL EF LLC															
SMOLIK 01															
WELL #: 05H RRCID -> 290084 COMPL. DATE 02/20/2021 TOTAL DEPTH 12929 PERF.13092 - 18786															
M O	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	EOM BALANCE
*10	12555 X	10566	-0-	-1989	-0-	658	1	8321	3	Y	1443	1443	0	-0-	
						1587	9								
*11	12150 X	10054	-0-	-2096	-0-	681	1	8113	3	Y	1145	1145	0	-0-	
						1260	9								
*12	11563 X	9887	-0-	-1676	-0-	542	1	7798	3	Y	1406	1406	0	-0-	
						1547	9								
*01	11222 X	8607	-0-	-2615	-0-	540	1	6816	3	Y	1137	1137	0	-0-	
						1251	9								
02	10121 X	7761	-0-	-2360	-0-	591	1	6363	3	Y	734	734	0	-0-	
						807	9								
*03	10509 X	7949	-0-	-2560	-0-	601	1	6263	3	Y	986	986	0	-0-	
						1085	9								
*04	10050 X	7850	-0-	-2200	-0-	391	1	6712	3	Y	679	679	0	-0-	
						747	9								
05	9889 X	8330	-0-	-1559	-0-	409	1	7026	3	Y	814	814	0	-0-	
						895	9								
SMOLIK 01															
WELL #: 06H RRCID -> 290085 COMPL. DATE 02/20/2021 TOTAL DEPTH 13004 PERF.13217 - 19110															
*10	10540 X	8576	-0-	-1964	-0-	493	1	6371	3	Y	1556	1556	0	-0-	
						1712	9								
*11	9210 X	8373	-0-	-837	-0-	525	1	6427	3	Y	1292	1292	0	-0-	
						1421	9								
*12	8773 X	8578	-0-	-195	-0-	429	1	6656	3	Y	1357	1357	0	-0-	
						1493	9								
*01	8525 X	7641	-0-	-884	-0-	439	1	5957	3	Y	1132	1132	0	-0-	
						1245	9								
02	7975 X	7541	-0-	-434	-0-	432	1	5259	3	Y	1682	1682	0	-0-	
						1850	9								
*03	8649 X	6025	-0-	-2624	-0-	387	1	4451	3	Y	1079	1079	0	-0-	
						1187	9								
*04	8370 X	6179	-0-	-2191	-0-	259	1	4450	3	Y	1336	1336	0	-0-	
						1470	9								
05	8587 X	6566	-0-	-2021	-0-	293	1	5048	3	Y	1114	1114	0	-0-	
						1225	9								
REYNOLDS GAS UNIT 1															
WELL #: 9H RRCID -> 290092 COMPL. DATE 07/26/2014 TOTAL DEPTH 12980 PERF.13138 - 19381															
*08	3618 X	3618	-0-	-0-	-0-	332	1	2461	3	Y	722	709	0	180	
						31	4	794	9						
09	3829 X	3829	-0-	-0-	-0-	356	1	2650	3	Y	695	693	0	182	
						58	4	765	9						
10	4146 X	4146	-0-	-0-	-0-	736	1	2543	3	Y	749	718	0	168	
						43	4	824	9				45 1		
11	3657 X	3657	-0-	-0-	-0-	747	1	2190	3	Y	633	651	0	150	
						24	4	696	9						
12	3968 X	3828	-0-	-140	-0-	749	1	2403	3	Y	600	632	0	118	
						16	4	660	9						
01	4154 X	3445	-0-	-709	-0-	654	1	1908	3	Y	778	692	0	204	
						27	4	856	9						
02	3886 X	2885	-0-	-1001	-0-	680	1	1568	3	Y	568	639	0	133	
						12	4	625	9						
03	4154 X	2979	-0-	-1175	-0-	760	1	1581	3	Y	566	546	0	153	
						15	4	623	9						
04	3690 X	3003	-0-	-687	-0-	738	1	1754	3	Y	439	470	0	122	
						28	4	483	9						
05	6214 X	6214	-0-	-0-	-0-	1135	1	3765	3	Y	1115	1059	0	178	
						87	4	1227	9						

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	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS *	* DISPOSITIONS *	C	COND	* DISPOSITIONS *	* DISPOSITIONS *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*10	10912 X	10698	-0-	-214	-0-	677	1	8534	3	Y	1352	1352 0	-0-
						1487	9						
*11	11040 X	9930	-0-	-1110	-0-	665	1	7933	3	Y	1211	1211 0	-0-
						1332	9						
*12	11408 X	6720	-0-	-4688	-0-	377	1	5427	3	Y	833	833 0	-0-
						916	9						
*01	11408 X	848	-0-	-10560	-0-	50	1	632	3	Y	151	151 0	-0-
						166	9						
02	10208 X	10206	-0-	-2	-0-	757	1	8152	3	Y	1179	1179 0	-0-
						1297	9						
*03	10633 X	10512	-0-	-121	-0-	786	1	8187	3	Y	1399	1399 0	-0-
						1539	9						
*04	9930 X	8995	-0-	-935	-0-	468	1	8011	3	Y	469	469 0	-0-
						516	9						
05	10912 X	9749	-0-	-1163	-0-	482	1	8270	3	Y	906	906 0	-0-
						997	9						
DAVILA-WESTON HENKE UNIT SA C				WELL #: 12H		RRCID -> 290444		COMPL. DATE 05/22/2022		TOTAL DEPTH 12300 PERF.12263 - 22413			
12	29791 X	25783	-0-	-4008	-0-	1356	1	22093	3	Y	2059	2053 0	35
						69	4	2265	9				
01	29357 X	24344	-0-	-5013	-0-	1537	1	20664	3	Y	1828	1832 0	31
						132	4	2011	9				
02	26651 X	21550	-0-	-5101	-0-	1462	1	18193	3	Y	1672	1682 0	21
						56	4	1839	9				
03	28489 X	24062	-0-	-4427	-0-	2668	1	19282	3	Y	1804	1809 0	16
						128	4	1984	9				
04	25560 X	20960	-0-	-4600	-0-	2265	1	17070	3	Y	1300	1300 0	16
						195	4	1430	9				
05	25792 X	22703	-0-	-3089	-0-	2444	1	18234	3	Y	1790	1784 0	22
						56	4	1969	9				
FRANKE-FOSTER-PATINO SA11				WELL #: 11H		RRCID -> 290455		COMPL. DATE 10/11/2021		TOTAL DEPTH 12513 PERF.13152 - 20913			
12	23374 X	19293	-0-	-4081	-0-	1200	1	15302	3	Y	2378	2384 0	104
						175	4	2616	9				
01	23374 X	18763	-0-	-4611	-0-	1088	1	15035	3	Y	2341	2322 0	123
						65	4	2575	9				
02	21489 X	17422	-0-	-4067	-0-	965	1	13847	3	Y	2348	2357 0	114
						27	4	2583	9				
03	22971 X	18447	-0-	-4524	-0-	2467	1	13594	3	Y	2123	2141 0	96
						51	4	2335	9				
04	21972 X	21972	-0-	-0-	-0-	2153	1	17675	3	Y	1891	1914 0	73
						64	4	2080	9				
05	19282 X	19162	-0-	-120	-0-	2569	1	14165	3	Y	2128	2130 0	71
						87	4	2341	9				
FRANKE-FOSTER-PATINO SA10				WELL #: 10H		RRCID -> 290456		COMPL. DATE 10/10/2021		TOTAL DEPTH 12585 PERF.13152 - 20487			
12	16926 X	13307	-0-	-3619	-0-	918	1	10967	3	Y	1171	1168 0	51
						134	4	1288	9				
01	16926 X	13744	-0-	-3182	-0-	876	1	11608	3	Y	1098	1091 0	58
						52	4	1208	9				
02	15834 X	12982	-0-	-2852	-0-	778	1	11048	3	Y	1031	1039 0	50
						22	4	1134	9				
03	15593 X	12799	-0-	-2794	-0-	1803	1	9935	3	Y	930	938 0	42
						38	4	1023	9				
04	14269 X	14269	-0-	-0-	-0-	1435	1	11781	3	Y	918	925 0	35
						43	4	1010	9				
05	13857 X	12365	-0-	-1492	-0-	1708	1	9420	3	Y	1072	1071 0	36
						58	4	1179	9				

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
DAVILA-WESTON HENKE UNIT SA B														
WELL #: 11H RRCID -> 290471 COMPL. DATE 05/24/2022 TOTAL DEPTH 12480 PERF.12310 - 23017														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
0			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE		CODE	M	PROD		CODE	BALANCE
12	34472 X	26812	-0-	-7660	-0-	1398	1	23142	3	Y	2001	1996	0	34
						71	4	2201	9					
01	34472 X	25274	-0-	-9198	-0-	1543	1	21567	3	Y	1846	1848	0	32
						133	4	2031	9					
02	30102 X	24391	-0-	-5711	-0-	1482	1	20787	3	Y	1877	1885	0	24
						57	4	2065	9					
03	31589 X	25455	-0-	-6134	-0-	2852	1	20608	3	Y	1689	1698	0	15
						137	4	1858	9					
04	27900 X	19735	-0-	-8165	-0-	2095	1	15792	3	Y	1515	1511	0	19
						181	4	1667	9					
05	26815 X	23301	-0-	-3514	-0-	2512	1	18744	3	Y	1807	1804	0	22
						57	4	1988	9					
DAVILA-WESTON HENKE UNIT SA A														
WELL #: 10H RRCID -> 290479 COMPL. DATE 05/21/2022 TOTAL DEPTH 12401 PERF.12232 - 22416														
12	42501 X	34888	-0-	-7613	-0-	1690	1	28907	3	Y	3822	3826	0	64
						87	4	4204	9					
01	40300 X	31530	-0-	-8770	-0-	1794	1	25875	3	Y	3370	3376	0	58
						154	4	3707	9					
02	37178 X	28240	-0-	-8938	-0-	1615	1	23222	3	Y	3036	3055	0	39
						63	4	3340	9					
03	39742 X	32519	-0-	-7223	-0-	3518	1	25423	3	Y	3099	3111	0	27
						169	4	3409	9					
04	36570 X	30351	-0-	-6219	-0-	3116	1	23484	3	Y	3165	3153	0	39
						269	4	3482	9					
05	34875 X	30590	-0-	-4285	-0-	3207	1	23925	3	Y	3077	3079	0	37
						73	4	3385	9					
SIENKIEWICZ UNIT														
WELL #: 505H RRCID -> 290481 COMPL. DATE 06/08/2021 TOTAL DEPTH 12691 PERF.12786 - 18618														
12	14508 X	9092	-0-	-5416	-0-	714	1	6004	3	Y	2146	2147	0	39
						13	4	2361	9					
01	13392 X	11682	-0-	-1710	-0-	750	1	6922	3	Y	3614	3562	0	91
						35	4	3975	9					
02	10904 X	10044	-0-	-860	-0-	675	1	7184	3	Y	1975	2025	0	41
						12	4	2173	9					
03	11656 X	8632	-0-	-3024	-0-	748	1	5200	3	Y	2425	2393	0	73
						16	4	2668	9					
04	12900 X	12900	-0-	-0-	-0-	1420	1	8114	3	Y	3035	3035	0	73
						27	4	3339	9					
05	13329 X	13329	-0-	-0-	-0-	1657	1	9606	3	Y	1857	1873	0	57
						23	4	2043	9					
SIENKIEWICZ UNIT														
WELL #: 4H RRCID -> 290538 COMPL. DATE 06/07/2021 TOTAL DEPTH 12718 PERF.12672 - 17736														
12	9052 X	6707	-0-	-2345	-0-	681	1	4332	3	Y	1528	1531	0	28
						13	4	1681	9					
01	7905 X	7436	-0-	-469	-0-	750	1	4679	3	Y	1793	1776	0	45
						35	4	1972	9					
02	7772 X	7464	-0-	-308	-0-	641	1	4696	3	Y	1923	1928	0	40
						12	4	2115	9					
03	8308 X	6691	-0-	-1617	-0-	624	1	4338	3	Y	1559	1552	0	47
						14	4	1715	9					
04	8186 X	8186	-0-	-0-	-0-	916	1	5235	3	Y	1834	1837	0	44
						18	4	2017	9					
05	7967 X	7581	-0-	-386	-0-	879	1	5093	3	Y	1452	1452	0	44
						12	4	1597	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
MURPHY-FRANKE-FOSTER SA														
WELL #: 12H RRCID -> 290748 COMPL. DATE 10/12/2021 TOTAL DEPTH 12578 PERF.12849 - 19300														
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
12	731 N	731	-0-	-0-	-0-	505 1	6 3	Y	133	127 0				6
01	861 N	861	-0-	-0-	-0-	74 4	146 9	Y	306	296 0				16
02	598 N	598	-0-	-0-	-0-	493 1	5 3	Y	42	56 0				2
03	713 N	265	-0-	-448	-0-	26 4	337 9	Y	20	21 0				1
04	690 N	-0-	-0-	-690	-0-	541 1	11 4	Y	-0-	1 0				-0-
05	651 N	-0-	-0-	-651	-0-	46 9	205 3	Y	-0-					-0-
						37 1	22 9	Y						
						1 4								
THREE SISTERS 01														
WELL #: 55H RRCID -> 292230 COMPL. DATE 12/03/2021 TOTAL DEPTH 12695 PERF.12861 - 22154														
12	45353 X	27435	-0-	-17918	-0-	135 1	23286 3	Y	3649	3649 0				-0-
*01	37417 X	30902	-0-	-6515	-0-	4014 9	149 1	Y	4012	4012 0				-0-
*02	28797 X	27971	-0-	-826	-0-	4413 9	152 1	Y	3182	3182 0				-0-
*03	41423 X	41423	-0-	-0-	-0-	152 1	24319 3	Y	3753	3753 0				-0-
04	36404 X	36404	-0-	-0-	-0-	3500 9	243 1	Y	3187	3187 0				-0-
05	33753 X	33753	-0-	-0-	-0-	243 1	37052 3	Y	2961	2961 0				-0-
						4128 9	343 1	Y						
						343 1	32555 3	Y						
						3506 9	30149 3	Y						
						347 1								
						3257 9								
THREE SISTERS 01														
WELL #: 56H RRCID -> 292231 COMPL. DATE 12/03/2021 TOTAL DEPTH 12724 PERF.12860 - 22229														
12	43834 X	27452	-0-	-16382	-0-	135 1	23365 3	Y	3593	3593 0				-0-
*01	43834 X	31819	-0-	-12015	-0-	3952 9	155 1	Y	3933	3933 0				-0-
*02	31088 X	28134	-0-	-2954	-0-	4326 9	153 1	Y	3128	3128 0				-0-
*03	42020 X	42020	-0-	-0-	-0-	153 1	24540 3	Y	3720	3720 0				-0-
04	35844 X	35844	-0-	-0-	-0-	3441 9	247 1	Y	3215	3215 0				-0-
05	33870 X	33870	-0-	-0-	-0-	4092 9	337 1	Y	2865	2865 0				-0-
						337 1	31970 3	Y						
						3537 9	349 1	Y						
						349 1	30369 3	Y						
						3152 9								
THREE SISTERS 01														
WELL #: 57H RRCID -> 292233 COMPL. DATE 12/03/2021 TOTAL DEPTH 12690 PERF.12850 - 22006														
12	51770 X	31513	-0-	-20257	-0-	165 1	28496 3	Y	2593	2593 0				-0-
*01	51770 X	45035	-0-	-6735	-0-	2852 9	224 1	Y	4762	4762 0				-0-
*02	54520 X	38461	-0-	-16059	-0-	5238 9	215 1	Y	3467	3467 0				-0-
*03	58280 X	31092	-0-	-27188	-0-	3814 9	181 1	Y	3061	3061 0				-0-
04	43650 X	29360	-0-	-14290	-0-	181 1	27544 3	Y	3195	3195 0				-0-
05	45105 X	29872	-0-	-15233	-0-	3367 9	270 1	Y	3294	3294 0				-0-
						3515 9	299 1	Y						
						299 1	25950 3	Y						
						3623 9								

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
HAVEMAN TRUST 01 - H01 D														
WELL #: 04H RRCID -> 292696 COMPL. DATE 05/02/2022 TOTAL DEPTH 13557 PERF.13463 - 21747														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0						AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
*10	27032 X	22025	-0-	-5007	-0-	616	1	19770	3	Y	1490	1490	0	-0-
						1639	9							
*11	65327 X	65327	-0-	-0-	-0-	1221	1	59347	3	Y	4326	4326	0	-0-
						4759	9							
*12	58362 X	58362	-0-	-0-	-0-	1133	1	53180	3	Y	3681	3681	0	-0-
						4049	9							
*01	51819 X	51819	-0-	-0-	-0-	1182	1	46890	3	Y	3406	3406	0	-0-
						3747	9							
02	64003 X	46069	-0-	-17934	-0-	1231	1	41520	3	Y	3016	3016	0	-0-
						3318	9							
*03	67456 X	44711	-0-	-22745	-0-	1303	1	40409	3	Y	2726	2726	0	-0-
						2999	9							
*04	65340 X	37194	-0-	-28146	-0-	1037	1	33834	3	Y	2112	2112	0	-0-
						2323	9							
05	58373 X	31744	-0-	-26629	-0-	965	1	28769	3	Y	1827	1827	0	-0-
						2010	9							
HAVEMAN TRUST 01 - H01 E														
WELL #: 05H RRCID -> 292716 COMPL. DATE 05/02/2022 TOTAL DEPTH 13558 PERF.13510 - 23391														
*10	32458 X	32458	-0-	-0-	-0-	895	1	28743	3	Y	2564	2564	0	-0-
						2820	9							
*11	75489 X	75489	-0-	-0-	-0-	1412	1	68640	3	Y	4943	4943	0	-0-
						5437	9							
*12	68142 X	68142	-0-	-0-	-0-	1323	1	62125	3	Y	4267	4267	0	-0-
						4694	9							
*01	61038 X	61038	-0-	-0-	-0-	1401	1	55577	3	Y	3691	3691	0	-0-
						4060	9							
02	73167 X	54668	-0-	-18499	-0-	1455	1	49075	3	Y	3762	3762	0	-0-
						4138	9							
*03	77934 X	53770	-0-	-24164	-0-	1558	1	48336	3	Y	3524	3524	0	-0-
						3876	9							
*04	75510 X	49863	-0-	-25647	-0-	1390	1	45352	3	Y	2837	2837	0	-0-
						3121	9							
05	68138 X	55173	-0-	-12965	-0-	1679	1	50038	3	Y	3142	3142	0	-0-
						3456	9							
HAVEMAN TRUST 01 - H01 C														
WELL #: 03H RRCID -> 292717 COMPL. DATE 05/02/2022 TOTAL DEPTH 13543 PERF.13539 - 21599														
*10	29233 X	25370	-0-	-3863	-0-	705	1	22643	3	Y	1838	1838	0	-0-
						2022	9							
*11	60724 X	60724	-0-	-0-	-0-	1137	1	55291	3	Y	3905	3905	0	-0-
						4296	9							
*12	51460 X	51460	-0-	-0-	-0-	997	1	46818	3	Y	3314	3314	0	-0-
						3645	9							
*01	44228 X	44228	-0-	-0-	-0-	1004	1	39815	3	Y	3099	3099	0	-0-
						3409	9							
02	57913 X	37872	-0-	-20041	-0-	1019	1	34363	3	Y	2264	2264	0	-0-
						2490	9							
*03	62713 X	34616	-0-	-28097	-0-	1013	1	31434	3	Y	1972	1972	0	-0-
						2169	9							
*04	60750 X	42934	-0-	-17816	-0-	1198	1	39075	3	Y	2419	2419	0	-0-
						2661	9							
05	51460 X	29786	-0-	-21674	-0-	905	1	26957	3	Y	1749	1749	0	-0-
						1924	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
MURPHY-SINCLAIR UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 292857 COMPL. DATE 05/17/2022 TOTAL DEPTH 12553 PERF.12752 - 19168														
M	0	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
12		32116 X	20229	-0-	-11887	-0-	1512	1	15230	3	Y	3147	3145	0
							25	4	3462	9				152
01		32116 X	18014	-0-	-14102	-0-	1471	1	13253	3	Y	2937	2920	0
							59	4	3231	9				169
02		26738 X	21419	-0-	-5319	-0-	1586	1	16224	3	Y	3257	3268	0
							26	4	3583	9				158
03		27528 X	22598	-0-	-4930	-0-	5428	1	13516	3	Y	3250	3248	0
							79	4	3575	9				160
04		22470 X	17352	-0-	-5118	-0-	4943	1	9586	3	Y	2431	2466	0
							149	4	2674	9				125
05		22661 X	20244	-0-	-2417	-0-	5236	1	12455	3	Y	2243	2272	0
							86	4	2467	9				96
MURPHY-KOTARA 2H SA														
WELL #: 2H RRCID -> 292863 COMPL. DATE 09/29/2022 TOTAL DEPTH 12656 PERF.12685 - 20808														
12		3686 X	3686	-0-	-0-	-0-	1750	1	1083	3	Y	763	775	0
							14	4	839	9				37
01		4154 X	3587	-0-	-567	-0-	1049	1	1801	3	Y	636	636	0
							37	4	700	9				37
02		4002 X	2036	-0-	-1966	-0-	863	1	798	3	Y	332	353	0
							10	4	365	9				16
03		4278 X	3197	-0-	-1081	-0-	726	1	1807	3	Y	594	581	0
							11	4	653	9				29
04		4140 X	3175	-0-	-965	-0-	925	1	1793	3	Y	390	399	0
							28	4	429	9				20
05		3689 X	3362	-0-	-327	-0-	844	1	2007	3	Y	452	453	0
							14	4	497	9				19
MURPHY-KOTARA-BARBOZA SA														
WELL #: 1H RRCID -> 292864 COMPL. DATE 09/28/2022 TOTAL DEPTH 12583 PERF.12747 - 20867														
12		42873 X	29583	-0-	-13290	-0-	1500	1	21182	3	Y	6246	6211	0
							30	4	6871	9				302
01		42873 X	14208	-0-	-28665	-0-	846	1	9968	3	Y	3054	3180	0
							35	4	3359	9				176
02		31929 X	12303	-0-	-19626	-0-	825	1	7592	3	Y	3521	3526	0
							13	4	3873	9				171
03		34131 X	16455	-0-	-17676	-0-	3276	1	8156	3	Y	4523	4471	0
							48	4	4975	9				223
04		30750 X	10860	-0-	-19890	-0-	2590	1	5023	3	Y	2881	2956	0
							78	4	3169	9				148
05		29574 X	6461	-0-	-23113	-0-	1326	1	3153	3	Y	1782	1854	0
							22	4	1960	9				76
MURPHY-KOTARA 1H SA														
WELL #: 1H RRCID -> 292890 COMPL. DATE 09/29/2022 TOTAL DEPTH 12559 PERF.12741 - 20874														
12		33387 X	29955	-0-	-3432	-0-	1966	1	24040	3	Y	3557	3552	0
							36	4	3913	9				172
01		27652 X	27652	-0-	-0-	-0-	1827	1	22470	3	Y	2980	2981	0
							77	4	3278	9				171
02		28420 X	14442	-0-	-13978	-0-	954	1	11603	3	Y	1698	1787	0
							17	4	1868	9				82
03		30380 X	22621	-0-	-7759	-0-	5692	1	14173	3	Y	2430	2392	0
							83	4	2673	9				120
04		29400 X	10338	-0-	-19062	-0-	3014	1	5844	3	Y	1263	1318	0
							91	4	1389	9				65
05		29946 X	12087	-0-	-17859	-0-	3011	1	7162	3	Y	1695	1688	0
							49	4	1865	9				72

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
EASLEY UNIT														
WELL #: 5H RRCID -> 293061 COMPL. DATE 08/09/2023 TOTAL DEPTH 12801 PERF.12705 - 20494														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	* DISPOSITIONS	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	UNDERAGE	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE
12	80879 X	60733	-0-	-20146	-0-	3108	1	55222	3	Y	2089	2104	0	36
01	80879 X	59129	-0-	-21750	-0-	105	4	2298	9	Y	2095	2091	0	40
02	48634 X	48634	-0-	-0-	-0-	3352	1	53327	3	Y	1937	1923	0	54
03	48266 X	48266	-0-	-0-	-0-	145	4	2305	9	Y	1988	1999	0	43
04	39795 X	39795	-0-	-0-	-0-	2692	1	43724	3	Y	1700	1730	0	13
05	43297 X	43297	-0-	-0-	-0-	87	4	2131	9	Y	1818	1818	0	13
						6271	1	39583	3	Y				
						225	4	2187	9	Y				
						5022	1	32437	3	Y				
						466	4	1870	9	Y				
						5463	1	35741	3	Y				
						93	4	2000	9	Y				
KIRK 01 - LG01 - DB01 A WELL #: 01H RRCID -> 293285 COMPL. DATE 07/22/2022 TOTAL DEPTH 13604 PERF.13771 - 20547														
*10	75392 X	43118	-0-	-32274	-0-	38599	3	4519	9	Y	4108	4108	0	-0-
*11	62520 X	38931	-0-	-23589	-0-	35419	3	3512	9	Y	3193	3193	0	-0-
*12	57443 X	38324	-0-	-19119	-0-	34706	3	3618	9	Y	3289	3289	0	-0-
*01	42842 X	34431	-0-	-8411	-0-	31143	3	3288	9	Y	2989	2989	0	-0-
02	38570 X	31211	-0-	-7359	-0-	28246	3	2965	9	Y	2695	2695	0	-0-
*03	41230 X	33205	-0-	-8025	-0-	30365	3	2840	9	Y	2582	2582	0	-0-
*04	38940 X	8446	-0-	-30494	-0-	7689	3	757	9	Y	688	688	0	-0-
05	38316 X	6889	-0-	-31427	-0-	6332	3	557	9	Y	506	506	0	-0-
KIRK 01 - LG01 - DB01 B WELL #: 02H RRCID -> 293286 COMPL. DATE 07/22/2022 TOTAL DEPTH 13487 PERF.13656 - 20760														
*10	62527 X	28397	-0-	-34130	-0-	24492	3	3905	9	Y	3550	3550	0	-0-
*11	49470 X	27719	-0-	-21751	-0-	24229	3	3490	9	Y	3173	3173	0	-0-
*12	45167 X	27496	-0-	-17671	-0-	24038	3	3458	9	Y	3144	3144	0	-0-
*01	44609 X	25895	-0-	-18714	-0-	22577	3	3318	9	Y	3016	3016	0	-0-
02	28333 X	23213	-0-	-5120	-0-	20252	3	2961	9	Y	2692	2692	0	-0-
*03	28613 X	22473	-0-	-6140	-0-	19783	3	2690	9	Y	2445	2445	0	-0-
*04	27720 X	25468	-0-	-2252	-0-	22466	3	3002	9	Y	2729	2729	0	-0-
05	28852 X	28852	-0-	-0-	-0-	25633	3	3219	9	Y	2926	2926	0	-0-
KIRK 01 - LG01 - DB01 C WELL #: 03H RRCID -> 293288 COMPL. DATE 07/22/2022 TOTAL DEPTH 13622 PERF.13848 - 21503														
*10	55133 X	55133	-0-	-0-	-0-	50609	3	4524	9	Y	4113	4113	0	-0-
*11	53280 X	28268	-0-	-25012	-0-	26010	3	2258	9	Y	2053	2053	0	-0-
*12	55056 X	30202	-0-	-24854	-0-	27600	3	2602	9	Y	2365	2365	0	-0-
*01	54808 X	21843	-0-	-32965	-0-	19822	3	2021	9	Y	1837	1837	0	-0-
02	51272 X	19294	-0-	-31978	-0-	17605	3	1689	9	Y	1535	1535	0	-0-
*03	54808 X	20638	-0-	-34170	-0-	18970	3	1668	9	Y	1516	1516	0	-0-
*04	29220 X	825	-0-	-28395	-0-	752	3	73	9	Y	66	66	0	-0-
05	30194 X	-0-	-0-	-30194	-0-					Y	1	1	0	-0-
KIRK 01 - LG01 - DB01 D WELL #: 04H RRCID -> 293289 COMPL. DATE 07/22/2022 TOTAL DEPTH 13621 PERF.13800 - 21327														
*10	82057 X	51047	-0-	-31010	-0-	46166	3	4881	9	Y	4437	4437	0	-0-
*11	67230 X	45529	-0-	-21701	-0-	41121	3	4408	9	Y	4007	4007	0	-0-
*12	64108 X	14748	-0-	-49360	-0-	13428	3	1320	9	Y	1200	1200	0	-0-
*01	55955 X	41330	-0-	-14625	-0-	37850	3	3480	9	Y	3164	3164	0	-0-
02	45849 X	31157	-0-	-14692	-0-	28532	3	2625	9	Y	2386	2386	0	-0-
*03	49011 X	37150	-0-	-11861	-0-	34167	3	2983	9	Y	2712	2712	0	-0-
*04	45540 X	23834	-0-	-21706	-0-	21999	3	1835	9	Y	1668	1668	0	-0-
05	41292 X	16049	-0-	-25243	-0-	14687	3	1362	9	Y	1238	1238	0	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
KIRK 01 - LONG 01 A														
WELL #: 01H RRCID -> 293290 COMPL. DATE 07/22/2022 TOTAL DEPTH 13503 PERF.13677 - 20591														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*10	65410 X	36545	-0-	-28865	-0-	31588	3	4957	9	Y	4506	4506	0	-0-
*11	55440 X	34827	-0-	-20613	-0-	30234	3	4593	9	Y	4175	4175	0	-0-
*12	54653 X	44424	-0-	-10229	-0-	38984	3	5440	9	Y	4945	4945	0	-0-
*01	40444 X	40444	-0-	-0-	-0-	35442	3	5002	9	Y	4547	4547	0	-0-
02	34528 X	34528	-0-	-0-	-0-	30192	3	4336	9	Y	3942	3942	0	-0-
*03	44423 X	33925	-0-	-10498	-0-	30014	3	3911	9	Y	3555	3555	0	-0-
*04	42990 X	30586	-0-	-12404	-0-	26842	3	3744	9	Y	3404	3404	0	-0-
05	44423 X	29140	-0-	-15283	-0-	25687	3	3453	9	Y	3139	3139	0	-0-
FRANK MALEK 01														
WELL #: 02H RRCID -> 293307 COMPL. DATE 07/14/2022 TOTAL DEPTH 12772 PERF.12974 - 19209														
12	68231 X	42885	-0-	-25346	-0-	41250	3	1635	9	Y	1486	1486	0	-0-
*01	68231 X	43940	-0-	-24291	-0-	41033	3	2907	9	Y	2643	2643	0	-0-
*02	63829 X	37990	-0-	-25839	-0-	35201	3	2789	9	Y	2535	2535	0	-0-
*03	56637 X	35195	-0-	-21442	-0-	33196	3	1999	9	Y	1817	1817	0	-0-
04	51570 X	30212	-0-	-21358	-0-	28891	3	1321	9	Y	1201	1201	0	-0-
05	43989 X	42439	-0-	-1550	-0-	40352	3	2087	9	Y	1897	1897	0	-0-
FRANK MALEK 01														
WELL #: 03H RRCID -> 293308 COMPL. DATE 07/14/2022 TOTAL DEPTH 12822 PERF.13014 - 19249														
12	80011 X	35710	-0-	-44301	-0-	33372	3	2338	9	Y	2125	2125	0	-0-
*01	68386 X	49376	-0-	-19010	-0-	46679	3	2697	9	Y	2452	2452	0	-0-
*02	55651 X	37727	-0-	-17924	-0-	35273	3	2454	9	Y	2231	2231	0	-0-
*03	54777 X	29513	-0-	-25264	-0-	27857	3	1656	9	Y	1505	1505	0	-0-
04	48840 X	23101	-0-	-25739	-0-	21789	3	1312	9	Y	1193	1193	0	-0-
05	49414 X	85	-0-	-49329	-0-	66	3	19	9	Y	17	17	0	-0-
EASLEY UNIT														
WELL #: 502H RRCID -> 293309 COMPL. DATE 08/07/2023 TOTAL DEPTH 12722 PERF.12643 - 20176														
12	68386 X	53634	-0-	-14752	-0-	3095	1	48511	3	Y	1750	1765	0	30
01	68386 X	52567	-0-	-15819	-0-	103	4	1925	9					
02	44107 X	44107	-0-	-0-	-0-	3314	1	47202	3	Y	1737	1734	0	33
03	44771 X	44771	-0-	-0-	-0-	140	4	1911	9					
04	38454 X	38454	-0-	-0-	-0-	2809	1	39494	3	Y	1560	1550	0	43
05	38945 X	38945	-0-	-0-	-0-	88	4	1716	9					
						5867	1	37033	3	Y	1510	1520	0	33
						210	4	1661	9					
						4903	1	31666	3	Y	1300	1323	0	10
						455	4	1430	9					
						4966	1	32488	3	Y	1278	1279	0	9
						85	4	1406	9					
THREE SISTERS 01 - WK01 B														
WELL #: 02H RRCID -> 293553 COMPL. DATE 08/19/2022 TOTAL DEPTH 12951 PERF.12842 - 20832														
12	74772 X	38890	-0-	-35882	-0-	223	1	35682	3	Y	2714	2714	0	-0-
*01	65565 X	44903	-0-	-20662	-0-	2985	9							
*02	51156 X	36496	-0-	-14660	-0-	243	1	41061	3	Y	3272	3272	0	-0-
*03	50809 X	35405	-0-	-15404	-0-	3599	9							
04	43470 X	33306	-0-	-10164	-0-	215	1	33220	3	Y	2783	2783	0	-0-
05	45144 X	45144	-0-	-0-	-0-	3061	9							
						217	1	31934	3	Y	2958	2958	0	-0-
						3254	9							
						328	1	30394	3	Y	2349	2349	0	-0-
						2584	9							
						494	1	42018	3	Y	2393	2393	0	-0-
						2632	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
THREE SISTERS 01 - WK01 C														
WELL #: 03H RRCID -> 293573 COMPL. DATE 08/19/2022 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12904 - 21069														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	99355 X	64315	-0-	-35040	-0-	368	1	58889	3	Y	4598	4598	0	-0-
						5058	9							
*01	89466 X	66739	-0-	-22727	-0-	359	1	60802	3	Y	5071	5071	0	-0-
						5578	9							
*02	76763 X	57093	-0-	-19670	-0-	336	1	51880	3	Y	4434	4434	0	-0-
						4877	9							
*03	76973 X	57684	-0-	-19289	-0-	354	1	52145	3	Y	4714	4714	0	-0-
						5185	9							
04	68700 X	51634	-0-	-17066	-0-	506	1	46907	3	Y	3837	3837	0	-0-
						4221	9							
05	66743 X	54782	-0-	-11961	-0-	584	1	49720	3	Y	4071	4071	0	-0-
						4478	9							
THREE SISTERS 01 - WK01 A														
WELL #: 01H RRCID -> 293662 COMPL. DATE 08/19/2022 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12918 - 20481														
12	63922 X	42183	-0-	-21739	-0-	242	1	38710	3	Y	2937	2937	0	-0-
						3231	9							
*01	52917 X	42589	-0-	-10328	-0-	231	1	39054	3	Y	3004	3004	0	-0-
						3304	9							
*02	47966 X	39694	-0-	-8272	-0-	235	1	36346	3	Y	2830	2830	0	-0-
						3113	9							
*03	51274 X	34753	-0-	-16521	-0-	214	1	31504	3	Y	2759	2759	0	-0-
						3035	9							
04	50160 X	26141	-0-	-24019	-0-	256	1	23743	3	Y	1947	1947	0	-0-
						2142	9							
05	42625 X	37080	-0-	-5545	-0-	405	1	34471	3	Y	2004	2004	0	-0-
						2204	9							
HERREJON 01														
WELL #: 07H RRCID -> 293711 COMPL. DATE 09/14/2022 TOTAL DEPTH 13082 PERF.13094 - 17808														
12	68913 X	44438	-0-	-24475	-0-	42256	3	2182	9	Y	1984	1984	0	-0-
*01	67053 X	45846	-0-	-21207	-0-	44049	3	1797	9	Y	1634	1634	0	-0-
*02	62727 X	39527	-0-	-23200	-0-	37397	3	2130	9	Y	1936	1936	0	-0-
*03	58032 X	38633	-0-	-19399	-0-	36867	3	1766	9	Y	1605	1605	0	-0-
*04	50220 X	2343	-0-	-47877	-0-	2215	3	128	9	Y	116	116	0	-0-
05	48497 X	48497	-0-	-0-	-0-	46185	3	2312	9	Y	2102	2102	0	-0-
DAVIS 01														
WELL #: 14H RRCID -> 293729 COMPL. DATE 11/04/2022 TOTAL DEPTH 13197 PERF.13270 - 16863														
*10	32488 X	24232	-0-	-8256	-0-	669	1	21513	3	Y	1864	1864	0	-0-
						2050	9							
*11	26040 X	14664	-0-	-11376	-0-	265	1	13067	3	Y	1211	1211	0	-0-
						1332	9							
*12	26815 X	13957	-0-	-12858	-0-	260	1	12387	3	Y	1191	1191	0	-0-
						1310	9							
*01	24087 X	15255	-0-	-8832	-0-	334	1	13462	3	Y	1326	1326	0	-0-
						1459	9							
02	22533 X	13631	-0-	-8902	-0-	330	1	11287	3	Y	1831	1831	0	-0-
						2014	9							
*03	24087 X	11089	-0-	-12998	-0-	256	1	8085	3	Y	2498	2498	0	-0-
						2748	9							
*04	14760 X	11969	-0-	-2791	-0-	839	1	9153	3	Y	1797	1797	0	-0-
						1977	9							
05	15252 X	10665	-0-	-4587	-0-	793	1	8343	3	Y	1390	1390	0	-0-
						1529	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	ALLOW CODE	GAS 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
*10	50406 X	28619	-0-	-21787	-0-	774 1	24893 3	Y	2684	2684 0	-0-			
						2952 9								
*11	48780 X	23849	-0-	-24931	-0-	417 1	20554 3	Y	2616	2616 0	-0-			
						2878 9								
*12	39308 X	21488	-0-	-17820	-0-	392 1	18665 3	Y	2210	2210 0	-0-			
						2431 9								
*01	32271 X	20034	-0-	-12237	-0-	423 1	17089 3	Y	2293	2293 0	-0-			
						2522 9								
02	29029 X	15928	-0-	-13101	-0-	405 1	13871 3	Y	1502	1502 0	-0-			
						1652 9								
*03	28427 X	17089	-0-	-11338	-0-	482 1	15222 3	Y	1259	1259 0	-0-			
						1385 9								
*04	23850 X	14985	-0-	-8865	-0-	1170 1	12768 3	Y	952	952 0	-0-			
						1047 9								
05	21483 X	16996	-0-	-4487	-0-	1329 1	13987 3	Y	1527	1527 0	-0-			
						1680 9								

DAVIS 01				WELL #: 15H		RRCID -> 293958		COMPL. DATE 11/04/2022		TOTAL DEPTH 13200 PERF.13211 - 16945				
*10	31868 X	10619	-0-	-21249	-0-	255 1	8193 3	Y	1974	1974 0	-0-			
						2171 9								
*11	27000 X	14924	-0-	-12076	-0-	262 1	12937 3	Y	1568	1568 0	-0-			
						1725 9								
*12	23622 X	16694	-0-	-6928	-0-	310 1	14777 3	Y	1461	1461 0	-0-			
						1607 9								
*01	19809 X	15659	-0-	-4150	-0-	339 1	13674 3	Y	1496	1496 0	-0-			
						1646 9								
02	16617 X	11122	-0-	-5495	-0-	289 1	9910 3	Y	839	839 0	-0-			
						923 9								
*03	16709 X	11351	-0-	-5358	-0-	321 1	10136 3	Y	813	813 0	-0-			
						894 9								
*04	16170 X	12435	-0-	-3735	-0-	911 1	9949 3	Y	1432	1432 0	-0-			
						1575 9								
05	16709 X	11872	-0-	-4837	-0-	947 1	9969 3	Y	869	869 0	-0-			
						956 9								

EASLEY UNIT				WELL #: 3H		RRCID -> 294089		COMPL. DATE 08/06/2023		TOTAL DEPTH 12839 PERF.12736 - 20094				
12	138725 X	67254	-0-	-71471	-0-	3444 1	61331 3	Y	2148	2145 0	37			
						116 4	2363 9							
01	81995 X	63940	-0-	-18055	-0-	3640 1	57812 3	Y	2119	2116 0	40			
						157 4	2331 9							
02	56274 X	56274	-0-	-0-	-0-	3137 1	50862 3	Y	1976	1961 0	55			
						101 4	2174 9							
03	56007 X	56007	-0-	-0-	-0-	7317 1	46186 3	Y	2038	2049 0	44			
						262 4	2242 9							
04	46970 X	46970	-0-	-0-	-0-	5963 1	38514 3	Y	1764	1795 0	13			
						553 4	1940 9							
05	50061 X	50061	-0-	-0-	-0-	6367 1	41654 3	Y	1755	1755 0	13			
						109 4	1931 9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
RIDL EY FARMS 01 - DULLYE 01 C														
WELL #: 03H RRCID -> 294157 COMPL. DATE 01/08/2023 TOTAL DEPTH 13424 PERF.13427 - 18147														
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
*10	96782	X	44131	-0-	-52651	-0-	1374	1	37762	3	Y	4541	4541	0
							4995	9						-0-
*11	75510	X	39880	-0-	-35630	-0-	1309	1	34258	3	Y	3921	3921	0
							4313	9						-0-
*12	66774	X	37048	-0-	-29726	-0-	1381	1	31569	3	Y	3725	3725	0
							4098	9						-0-
*01	56978	X	28157	-0-	-28821	-0-	1032	1	23949	3	Y	2887	2887	0
							3176	9						-0-
02	39092	X	24730	-0-	-14362	-0-	966	1	21140	3	Y	2385	2385	0
							2624	9						-0-
*03	41788	X	5755	-0-	-36033	-0-	23	1	5147	3	Y	532	532	0
							585	9						-0-
*04	39870	X	33932	-0-	-5938	-0-	287	1	28755	3	Y	4445	4445	0
							4890	9						-0-
05	37045	X	26433	-0-	-10612	-0-	137	1	22486	3	Y	3464	3464	0
							3810	9						-0-
RIDL EY FARMS 01														
WELL #: 07H RRCID -> 294203 COMPL. DATE 01/13/2023 TOTAL DEPTH 13381 PERF.13426 - 19011														
*10	106082	X	57475	-0-	-48607	-0-	793	1	50595	3	Y	5534	5534	0
							6087	9						-0-
*11	85710	X	50442	-0-	-35268	-0-	748	1	44329	3	Y	4877	4877	0
							5365	9						-0-
*12	80569	X	46889	-0-	-33680	-0-	761	1	41047	3	Y	4619	4619	0
							5081	9						-0-
*01	72850	X	42033	-0-	-30817	-0-	710	1	36838	3	Y	4077	4077	0
							4485	9						-0-
02	51649	X	36629	-0-	-15020	-0-	739	1	31829	3	Y	3692	3692	0
							4061	9						-0-
*03	55211	X	37078	-0-	-18133	-0-	765	1	32559	3	Y	3413	3413	0
							3754	9						-0-
*04	50430	X	30235	-0-	-20195	-0-	605	1	26467	3	Y	2875	2875	0
							3163	9						-0-
05	46903	X	10562	-0-	-36341	-0-	477	1	9121	3	Y	876	876	0
							964	9						-0-
RIDL EY FARMS 01														
WELL #: 10H RRCID -> 294309 COMPL. DATE 01/13/2023 TOTAL DEPTH 13405 PERF.13462 - 18579														
*10	90086	X	46348	-0-	-43738	-0-	633	1	40417	3	Y	4816	4816	0
							5298	9						-0-
*11	72300	X	41469	-0-	-30831	-0-	612	1	36261	3	Y	4178	4178	0
							4596	9						-0-
*12	64697	X	39168	-0-	-25529	-0-	633	1	34129	3	Y	4005	4005	0
							4406	9						-0-
*01	56141	X	33842	-0-	-22299	-0-	569	1	29535	3	Y	3398	3398	0
							3738	9						-0-
02	39614	X	27524	-0-	-12090	-0-	555	1	23881	3	Y	2807	2807	0
							3088	9						-0-
*03	42346	X	28900	-0-	-13446	-0-	595	1	25318	3	Y	2715	2715	0
							2987	9						-0-
*04	40980	X	33210	-0-	-7770	-0-	666	1	29117	3	Y	3115	3115	0
							3427	9						-0-
05	39153	X	6647	-0-	-32506	-0-	295	1	5649	3	Y	639	639	0
							703	9						-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)				//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.// 525398									
RIDLEY FARMS 01				WELL #: 09H		RRCID -> 294310		COMPL. DATE 01/13/2023		TOTAL DEPTH 13402 PERF.13438 - 18712			
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	* EOM BALANCE
*10	85188 X	44541	-0-	-40647	-0-	609 5058 9	1 38874 3	38874	3	Y	4598	4598 0	-0-
*11	68430 X	37480	-0-	-30950	-0-	555 4030 9	1 32895 3	32895	3	Y	3664	3664 0	-0-
*12	62930 X	34853	-0-	-28077	-0-	565 3840 9	1 30448 3	30448	3	Y	3491	3491 0	-0-
*01	53661 X	31792	-0-	-21869	-0-	537 3407 9	1 27848 3	27848	3	Y	3097	3097 0	-0-
02	44689 X	27618	-0-	-17071	-0-	559 2989 9	1 24070 3	24070	3	Y	2717	2717 0	-0-
*03	44268 X	31115	-0-	-13153	-0-	646 2980 9	1 27489 3	27489	3	Y	2709	2709 0	-0-
*04	37470 X	30788	-0-	-6682	-0-	625 2828 9	1 27335 3	27335	3	Y	2571	2571 0	-0-
05	34844 X	5601	-0-	-29243	-0-	258 409 9	1 4934 3	4934	3	Y	372	372 0	-0-
RIDLEY FARMS 01 - DULLYE 01 B													
				WELL #: 02H	RRCID -> 294311	COMPL. DATE 01/08/2023		TOTAL DEPTH 13490 PERF.13383 - 18309					
*10	104470 X	48846	-0-	-55624	-0-	1528 5302 9	1 42016 3	42016	3	Y	4820	4820 0	-0-
*11	81180 X	42687	-0-	-38493	-0-	1399 4672 9	1 36616 3	36616	3	Y	4247	4247 0	-0-
*12	72695 X	39096	-0-	-33599	-0-	1450 4481 9	1 33165 3	33165	3	Y	4074	4074 0	-0-
*01	63550 X	30942	-0-	-32608	-0-	1139 3363 9	1 26440 3	26440	3	Y	3057	3057 0	-0-
02	53128 X	26717	-0-	-26411	-0-	1033 3077 9	1 22607 3	22607	3	Y	2797	2797 0	-0-
*03	48546 X	5659	-0-	-42887	-0-	23 587 9	1 5049 3	5049	3	Y	534	534 0	-0-
*04	42690 X	17416	-0-	-25274	-0-	155 1756 9	1 15505 3	15505	3	Y	1596	1596 0	-0-
05	39091 X	15407	-0-	-23684	-0-	83 1748 9	1 13576 3	13576	3	Y	1589	1589 0	-0-
DAVIS 01													
				WELL #: 16H	RRCID -> 294312	COMPL. DATE 11/04/2022		TOTAL DEPTH 13132 PERF.13212 - 16934					
*10	35061 X	19393	-0-	-15668	-0-	504 2679 9	1 16210 3	16210	3	Y	2435	2435 0	-0-
*11	28020 X	18791	-0-	-9229	-0-	319 2727 9	1 15745 3	15745	3	Y	2479	2479 0	-0-
*12	25358 X	19705	-0-	-5653	-0-	354 2515 9	1 16836 3	16836	3	Y	2286	2286 0	-0-
*01	20491 X	17556	-0-	-2935	-0-	367 2387 9	1 14802 3	14802	3	Y	2170	2170 0	-0-
02	18241 X	13846	-0-	-4395	-0-	346 1638 9	1 11862 3	11862	3	Y	1489	1489 0	-0-
*03	19716 X	12030	-0-	-7686	-0-	340 946 9	1 10744 3	10744	3	Y	860	860 0	-0-
*04	19080 X	10870	-0-	-8210	-0-	857 653 9	1 9360 3	9360	3	Y	594	594 0	-0-
05	19716 X	11984	-0-	-7732	-0-	935 1206 9	1 9843 3	9843	3	Y	1096	1096 0	-0-
IVAS SMITH 02													
				WELL #: 02H	RRCID -> 294317	COMPL. DATE 02/23/2023		TOTAL DEPTH 12779 PERF.12813 - 18485					
12	58249 X	32430	-0-	-25819	-0-	28792	3	3638	9	Y	3307	3307 0	-0-
*01	53754 X	32526	-0-	-21228	-0-	29097	3	3429	9	Y	3117	3117 0	-0-
*02	34307 X	26129	-0-	-8178	-0-	23486	3	2643	9	Y	2403	2403 0	-0-
*03	32550 X	23603	-0-	-8947	-0-	21462	3	2141	9	Y	1946	1946 0	-0-
*04	31530 X	21188	-0-	-10342	-0-	18662	3	2526	9	Y	2296	2296 0	-0-
05	32581 X	18228	-0-	-14353	-0-	16169	3	2059	9	Y	1872	1872 0	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
LUNA-MAY UNIT PSA														
WELL #: 1H RRCID -> 294319 COMPL. DATE 11/17/2018 TOTAL DEPTH 12419 PERF.12319 - 19909														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	4867 X	2954	-0-	-1913	-0-	702 1	1570 3	Y	614	612	0			30
						7 4	675 9							
01	4805 X	1495	-0-	-3310	-0-	523 1	473 3	Y	437	442	0			25
						18 4	481 9							
02	4495 X	3177	-0-	-1318	-0-	716 1	1283 3	Y	1064	1037	0			52
						8 4	1170 9							
03	4805 X	2628	-0-	-2177	-0-	540 1	1344 3	Y	669	688	0			33
						8 4	736 9							
04	3300 X	2509	-0-	-791	-0-	625 1	1213 3	Y	593	595	0			31
						19 4	652 9							
05	3379 X	3250	-0-	-129	-0-	716 1	1704 3	Y	744	743	0			32
						12 4	818 9							
IVAS SMITH 02 WELL #: 03H RRCID -> 294350 COMPL. DATE 02/23/2023 TOTAL DEPTH 12822 PERF.12754 - 18461														
12	111972 X	29879	-0-	-82093	-0-	26660 3	3219 9	Y	2926	2926	0			-0-
*01	111972 X	29199	-0-	-82773	-0-	26139 3	3060 9	Y	2782	2782	0			-0-
*02	82244 X	24094	-0-	-58150	-0-	21668 3	2426 9	Y	2205	2205	0			-0-
*03	87916 X	13646	-0-	-74270	-0-	12258 3	1388 9	Y	1262	1262	0			-0-
*04	62940 X	20860	-0-	-42080	-0-	18524 3	2336 9	Y	2124	2124	0			-0-
05	29884 X	18589	-0-	-11295	-0-	16366 3	2223 9	Y	2021	2021	0			-0-
IVAS SMITH 02 WELL #: 04H RRCID -> 294351 COMPL. DATE 02/23/2023 TOTAL DEPTH 12788 PERF.12710 - 18417														
12	56110 X	28632	-0-	-27478	-0-	25475 3	3157 9	Y	2870	2870	0			-0-
*01	49135 X	28276	-0-	-20859	-0-	25085 3	3191 9	Y	2901	2901	0			-0-
*02	31436 X	23364	-0-	-8072	-0-	20875 3	2489 9	Y	2263	2263	0			-0-
*03	28644 X	14633	-0-	-14011	-0-	13112 3	1521 9	Y	1383	1383	0			-0-
04	27720 X	19572	-0-	-8148	-0-	17299 3	2273 9	Y	2066	2066	0			-0-
05	28644 X	17781	-0-	-10863	-0-	15550 3	2231 9	Y	2028	2028	0			-0-
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 294353 COMPL. DATE 07/30/2018 TOTAL DEPTH 11792 PERF.11834 - 18022														
12	4619 X	3502	-0-	-1117	-0-	767 1	2137 3	Y	457	462	0			20
						95 4	503 9							
01	4619 X	3876	-0-	-743	-0-	614 1	2522 3	Y	541	530	0			31
						145 4	595 9							
02	4321 X	3464	-0-	-857	-0-	559 1	2319 3	Y	426	432	0			25
						117 4	469 9							
03	4278 X	3723	-0-	-555	-0-	662 1	2591 3	Y	310	322	0			13
						129 4	341 9							
04	3990 X	3388	-0-	-602	-0-	492 1	2505 3	Y	307	304	0			16
						53 4	338 9							
05	3875 X	3497	-0-	-378	-0-	646 1	2467 3	Y	284	286	0			14
						72 4	312 9							
IVAS SMITH 02 WELL #: 06H RRCID -> 294354 COMPL. DATE 02/23/2023 TOTAL DEPTH 12764 PERF.12769 - 18494														
12	67084 X	42122	-0-	-24962	-0-	37246 3	4876 9	Y	4433	4433	0			-0-
*01	62279 X	36416	-0-	-25863	-0-	32210 3	4206 9	Y	3824	3824	0			-0-
*02	45675 X	32471	-0-	-13204	-0-	29157 3	3314 9	Y	3013	3013	0			-0-
*03	42129 X	32137	-0-	-9992	-0-	28965 3	3172 9	Y	2884	2884	0			-0-
*04	40770 X	27349	-0-	-13421	-0-	23876 3	3473 9	Y	3157	3157	0			-0-
05	42129 X	23809	-0-	-18320	-0-	20993 3	2816 9	Y	2560	2560	0			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)														CNTY: LIVE OAK	
MARATHON OIL EF LLC															
CHILDREN'S-WESTON UNIT															
WELL #: 11H RRCID -> 294355 COMPL. DATE 02/13/2017 TOTAL DEPTH 12063 PERF.11996 - 18462															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	3327 X	3327	-0-	-0-	-0-	533 1	1937 3	26 4	831 9	Y	755	752 0			13
01	3720 X	3267	-0-	-453	-0-	516 1	1723 3	43 4	985 9	Y	895	893 0			15
02	3828 X	2890	-0-	-938	-0-	583 1	2034 3	20 4	253 9	Y	230	242 0			3
03	4092 X	3105	-0-	-987	-0-	375 1	2712 3	18 4		Y	-0-	3 0			-0-
04	3210 X	3112	-0-	-98	-0-	361 1	2720 3	31 4		Y	-0-				-0-
05	3317 X	2249	-0-	-1068	-0-	265 1	1978 3	6 4		Y	-0-				-0-
CHILDREN'S-WESTON UNIT															
WELL #: 5H RRCID -> 294356 COMPL. DATE 05/26/2015 TOTAL DEPTH 11956 PERF.12290 - 18839															
12	3999 X	1022	-0-	-2977	-0-	184 1	704 3	2 4	132 9	Y	120	123 0			1
01	1302 X	1167	-0-	-135	-0-	174 1	668 3	13 4	312 9	Y	284	282 0			3
02	1421 X	1201	-0-	-220	-0-	164 1	685 3	3 4	349 9	Y	317	316 0			4
03	1519 X	1213	-0-	-306	-0-	98 1	785 3	2 4	328 9	Y	298	299 0			3
04	1470 X	516	-0-	-954	-0-	35 1	348 3	3 4	130 9	Y	118	119 0			2
05	1271 X	674	-0-	-597	-0-	53 1	589 3	1 4	31 9	Y	28	30 0			-0-
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT B															
WELL #: 7H RRCID -> 294357 COMPL. DATE 07/30/2018 TOTAL DEPTH 11773 PERF.11781 - 18026															
12	5987 X	5987	-0-	-0-	-0-	1126 1	4043 3	139 4	679 9	Y	617	620 0			27
01	4878 X	4878	-0-	-0-	-0-	735 1	3287 3	174 4	682 9	Y	620	611 0			36
02	4031 X	3861	-0-	-170	-0-	591 1	2472 3	124 4	674 9	Y	613	613 0			36
03	5529 X	5529	-0-	-0-	-0-	898 1	3517 3	175 4	939 9	Y	854	854 0			36
04	4408 X	4408	-0-	-0-	-0-	601 1	3056 3	65 4	686 9	Y	624	627 0			33
05	4850 X	4850	-0-	-0-	-0-	830 1	3166 3	93 4	761 9	Y	692	690 0			35
LUNA UNIT															
WELL #: 12H RRCID -> 294358 COMPL. DATE 11/17/2018 TOTAL DEPTH 12277 PERF.12366 - 16158															
12	2511 X	2152	-0-	-359	-0-	733 1	996 3	6 4	417 9	Y	379	372 0			18
01	2511 X	1012	-0-	-1499	-0-	387 1	444 3	14 4	167 9	Y	152	161 0			9
02	14B2 EXT	2955	-0-	2955	2955	974 1	1577 3	11 4	393 9	Y	357	349 0			17
03	14B2 EXT	3090	-0-	3090	6045	757 1	1885 3	11 4	437 9	Y	397	394 0			20
04	14B2 EXT	3250	-0-	3250	9295	750 1	1454 3	23 4	1023 9	Y	930	902 0			48
05	14B2 EXT	2234	-0-	2234	11529	545 1	1297 3	9 4	383 9	Y	348	381 0			15

SUGARKANE (EAGLE FORD)															
MARATHON OIL EF LLC															
LUNA UNIT															
WELL #: 16H RRCID -> 294359 COMPL. DATE 06/12/2023 TOTAL DEPTH 12310 PERF.12422 - 19359															
M O	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	EOM BALANCE
12	13454 X	11655	-0-	-1799	-0-	1007	1	8972	3	Y	1503	1517	0		32
						23	4	1653	9						
01	13454 X	11159	-0-	-2295	-0-	914	1	8535	3	Y	1525	1511	0		46
						32	4	1678	9						
02	14B2 EXT	10522	-0-	10522	10522	902	1	8192	3	Y	1283	1289	0		40
						17	4	1411	9						
03	14B2 EXT	11246	-0-	11246	21768	1954	1	7695	3	Y	1416	1418	0		38
						39	4	1558	9						
04	14B2 EXT	8943	-0-	8943	30711	1661	1	5981	3	Y	1106	1112	0		32
						84	4	1217	9						
05	14B2 EXT	9368	-0-	9368	40079	1775	1	6175	3	Y	1245	1234	0		43
						48	4	1370	9						
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT B															
WELL #: 8H RRCID -> 294360 COMPL. DATE 08/20/2020 TOTAL DEPTH 11734 PERF.11719 - 19100															
12	11129 X	3669	-0-	-7460	-0-	518	1	1650	3	Y	1342	1338	0		23
						25	4	1476	9						
01	11997 X	2169	-0-	-9828	-0-	350	1	1051	3	Y	672	684	0		11
						29	4	739	9						
02	9338 X	2447	-0-	-6891	-0-	452	1	801	3	Y	1071	1068	0		14
						16	4	1178	9						
03	9982 X	3228	-0-	-6754	-0-	196	1	1419	3	Y	1458	1459	0		13
						9	4	1604	9						
04	4290 X	1447	-0-	-2843	-0-	93	1	704	3	Y	584	590	0		7
						8	4	642	9						
05	3658 X	2471	-0-	-1187	-0-	186	1	1388	3	Y	812	809	0		10
						4	4	893	9						
CHILDREN'S-WESTON UNIT															
WELL #: 504H RRCID -> 294362 COMPL. DATE 02/13/2017 TOTAL DEPTH 11996 PERF.12530 - 19286															
12	3100 X	3090	-0-	-10	-0-	558	1	2401	3	Y	94	94	0		2
						28	4	103	9						
01	5797 X	3170	-0-	-2627	-0-	536	1	2071	3	Y	471	465	0		8
						45	4	518	9						
02	5423 X	2697	-0-	-2726	-0-	551	1	1896	3	Y	210	215	0		3
						19	4	231	9						
03	5797 X	2743	-0-	-3054	-0-	252	1	1821	3	Y	598	596	0		5
						12	4	658	9						
04	3625 X	3625	-0-	-0-	-0-	368	1	2773	3	Y	411	411	0		5
						32	4	452	9						
05	3310 X	3310	-0-	-0-	-0-	343	1	2559	3	Y	364	365	0		4
						8	4	400	9						
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G															
WELL #: 5H RRCID -> 294370 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 11915 PERF.12304 - 19043															
12	3968 X	3683	-0-	-285	-0-	747	1	2279	3	Y	513	519	0		22
						93	4	564	9						
01	3968 X	1246	-0-	-2722	-0-	214	1	960	3	Y	20	41	0		1
						50	4	22	9						
02	3712 X	36	-0-	-3676	-0-	3	3	33	9	Y	30	29	0		2
03	3720 X	113	-0-	-3607	-0-	14	1	53	3	Y	39	39	0		2
						3	4	43	9						
04	3600 X	3235	-0-	-365	-0-	433	1	2204	3	Y	501	477	0		26
						47	4	551	9						
05	4311 X	4311	-0-	-0-	-0-	712	1	2718	3	Y	728	718	0		36
						80	4	801	9						

SUGARKANE (EAGLE FORD)															NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: LIVE OAK																																																											
MARATHON OIL EF LLC															86950 600																																																																																									
DAVILA-GRAHAM UNIT															//CONT.// 525398																																																																																									
															WELL #:															3H															RRCID -> 294371															COMPL. DATE 04/30/2017															TOTAL DEPTH 12275															PERF.12182 - 20286														
M O	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE																																																																																	
12	8184	X	2878	-0-	-5306	-0-	596	1	29	4	1985	3	268	9	Y	244	250	0				4																																																																																		
01	18453	X	18453	-0-	-0-	-0-	1102	1	95	4	16078	3	1178	9	Y	1071	1057	0				18																																																																																		
02	7798	X	7798	-0-	-0-	-0-	839	1	31	4	6446	3	482	9	Y	438	450	0				6																																																																																		
03	11526	X	11526	-0-	-0-	-0-	920	1	44	4	6649	3	3913	9	Y	3557	3532	0				31																																																																																		
04	16915	X	16915	-0-	-0-	-0-	1323	1			9972	3			Y	5005	4974	0				62																																																																																		
05	14745	X	14745	-0-	-0-	-0-	114	4	1200	1	5506	9	8954	3	Y	4149	4161	0				50																																																																																		
							27	4			4564	9																																																																																												
DAVILA-GRAHAM UNIT															WELL #:															4H															RRCID -> 294372															COMPL. DATE 04/30/2017															TOTAL DEPTH 12245															PERF.12018 - 19784														
12	12989	X	4426	-0-	-8563	-0-	734	1	36	4	2935	3	721	9	Y	655	651	0				11																																																																																		
01	10106	X	3203	-0-	-6903	-0-	680	1	57	4	1965	3	501	9	Y	455	458	0				8																																																																																		
02	9461	X	9461	-0-	-0-	-0-	948	1	35	4	7424	3	1054	9	Y	958	954	0				12																																																																																		
03	7644	X	7644	-0-	-0-	-0-	678	1	33	4	4896	3	2037	9	Y	1852	1848	0				16																																																																																		
04	17015	X	17015	-0-	-0-	-0-	1433	1	124	4	10803	3	4655	9	Y	4232	4196	0				52																																																																																		
05	10437	X	10437	-0-	-0-	-0-	960	1	22	4	7163	3	2292	9	Y	2084	2111	0				25																																																																																		
DIRECT ASSETS UNIT															WELL #:															12H															RRCID -> 294382															COMPL. DATE 10/16/2017															TOTAL DEPTH 11981															PERF.12557 - 18521														
12	4247	X	4121	-0-	-126	-0-	865	1	18	4	2315	3	923	9	Y	839	846	0				18																																																																																		
01	5610	X	5610	-0-	-0-	-0-	825	1	26	4	3757	3	1002	9	Y	911	902	0				27																																																																																		
02	5502	X	5502	-0-	-0-	-0-	913	1	15	4	3819	3	755	9	Y	686	691	0				22																																																																																		
03	5723	X	5723	-0-	-0-	-0-	989	1	20	4	3897	3	817	9	Y	743	745	0				20																																																																																		
04	5190	X	1782	-0-	-3408	-0-	325	1			1169	3			Y	247	260	0				7																																																																																		
*05	5363	X	-0-	-0-	-5363	-0-	16	4			272	9			Y	-0-	6	0		1	3	-0-																																																																																		
DIRECT ASSETS UNIT															WELL #:															3H															RRCID -> 294383															COMPL. DATE 09/15/2015															TOTAL DEPTH 12079															PERF.12393 - 17542														
12	10261	X	3939	-0-	-6322	-0-	722	1	15	4	2369	3	833	9	Y	757	781	0				16																																																																																		
01	5146	X	2602	-0-	-2544	-0-	500	1	15	4	1446	3	641	9	Y	583	581	0				18																																																																																		
02	4814	X	4062	-0-	-752	-0-	681	1	11	4	2470	3	900	9	Y	818	810	0				26																																																																																		
03	5146	X	4538	-0-	-608	-0-	598	1	12	4	2355	3	1573	9	Y	1430	1418	0				38																																																																																		
04	4740	X	746	-0-	-3994	-0-	129	1	7	4	465	3	145	9	Y	132	166	0				4																																																																																		
05	4340	X	3775	-0-	-565	-0-	716	1	19	4	2492	3	548	9	Y	498	485	0				17																																																																																		

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
DIRECT ASSETS UNIT														
WELL #: 4H RRCID -> 294384 COMPL. DATE 09/15/2015 TOTAL DEPTH 12064 PERF.12334 - 17614														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0						AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
12	6262 X	4318	-0-	-1944	-0-	798 1	2901 3	602 9	602 9	Y	547	573 0		12
01	5456 X	3069	-0-	-2387	-0-	554 1	2104 3	394 9	394 9	Y	358	359 0		11
02	5104 X	1528	-0-	-3576	-0-	608 1	447 3	464 9	464 9	Y	422	420 0		13
03	5425 X	5405	-0-	-20	-0-	963 1	3793 3	630 9	630 9	Y	573	571 0		15
04	6744 X	6744	-0-	-0-	-0-	1026 1	3693 3	1973 9	1973 9	Y	1794	1756 0		53
05	5005 X	5005	-0-	-0-	-0-	979 1	3405 3	594 9	594 9	Y	540	574 0		19
MAY UNIT 1 WELL #: 10H RRCID -> 294387 COMPL. DATE 06/20/2018 TOTAL DEPTH 12291 PERF.12365 - 15849														
12	5394 X	4634	-0-	-760	-0-	827 1	3055 3	743 9	743 9	Y	675	658 0		33
01	5394 X	3102	-0-	-2292	-0-	749 1	1916 3	410 9	410 9	Y	373	385 0		21
02	2783 X	2783	-0-	-0-	-0-	860 1	1551 3	362 9	362 9	Y	329	334 0		16
03	4081 X	4081	-0-	-0-	-0-	903 1	2248 3	917 9	917 9	Y	834	809 0		41
04	510 X	137	-0-	-373	-0-	117 9	13 3	13 3	13 3	Y	106	142 0		5
05	4845 X	4845	-0-	-0-	-0-	1214 1	2887 3	724 9	724 9	Y	658	635 0		28
MAY UNIT 1 WELL #: 11H RRCID -> 294388 COMPL. DATE 06/20/2018 TOTAL DEPTH 12434 PERF.12273 - 20117														
12	12896 X	8605	-0-	-4291	-0-	834 1	6144 3	1615 9	1615 9	Y	1468	1468 0		71
01	13113 X	10726	-0-	-2387	-0-	947 1	8241 3	1500 9	1500 9	Y	1364	1357 0		78
02	12267 X	12106	-0-	-161	-0-	1296 1	8815 3	1976 9	1976 9	Y	1796	1787 0		87
03	13113 X	12612	-0-	-501	-0-	3006 1	7484 3	2078 9	2078 9	Y	1889	1883 0		93
04	12532 X	12532	-0-	-0-	-0-	3571 1	6926 3	1928 9	1928 9	Y	1753	1756 0		90
05	12820 X	12820	-0-	-0-	-0-	3241 1	7709 3	1817 9	1817 9	Y	1652	1671 0		71
MAY UNIT 1 WELL #: 9H RRCID -> 294410 COMPL. DATE 06/20/2018 TOTAL DEPTH 12369 PERF.12293 - 18725														
12	13826 X	7875	-0-	-5951	-0-	793 1	5750 3	1321 9	1321 9	Y	1201	1192 0		58
01	13826 X	7238	-0-	-6588	-0-	659 1	5417 3	1136 9	1136 9	Y	1033	1032 0		59
02	8734 X	8734	-0-	-0-	-0-	877 1	6372 3	1472 9	1472 9	Y	1338	1332 0		65
03	8769 X	8769	-0-	-0-	-0-	2156 1	5369 3	1212 9	1212 9	Y	1102	1113 0		54
04	13498 X	13498	-0-	-0-	-0-	3841 1	7449 3	2093 9	2093 9	Y	1903	1859 0		98
05	12921 X	12921	-0-	-0-	-0-	3300 1	7849 3	1718 9	1718 9	Y	1562	1593 0		67

07/17/2024
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** MAY 2024 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 02

PAGE: 1165

SUGARKANE (EAGLE FORD)			//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: LIVE OAK					
MARATHON OIL EF LLC			//CONT.//		525398													
RANCHO GRANDE TRUST UNIT NO. 1			WELL #:		4H	RRCID -> 294411		COMPL. DATE 02/23/2017		TOTAL	DEPTH 11775	PERF.11933 - 16928						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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
12	3193 X	393	-0-	-2800	-0-	262 118 9			13	4	Y		107	106	0			2
01	1366 X	1366	-0-	-0-	-0-	236 20 4			977	3	Y		121	121	0			2
02	319 X	20	-0-	-299	-0-	1 1			19	3	Y		-0-	2	0			-0-
03	4800 X	4800	-0-	-0-	-0-	471 23 4			3402	3	Y		822	815	0			7
04	5648 X	5648	-0-	-0-	-0-	539 46 4			4063	3	Y		909	905	0			11
05	5043 X	5043	-0-	-0-	-0-	492 11 4			3673	3	Y		788	789	0			10
									867	9								
RANCHO GRANDE TRUST UNIT NO. 1			WELL #:		5H	RRCID -> 294412		COMPL. DATE 02/23/2017		TOTAL	DEPTH 11710	PERF.12054 - 17561						
12	4950 X	4950	-0-	-0-	-0-	759 37 4			3514	3	Y		582	583	0			10
01	3240 X	3240	-0-	-0-	-0-	514 43 4			1867	3	Y		742	739	0			13
02	6671 X	6671	-0-	-0-	-0-	671 24 4			4528	3	Y		1316	1312	0			17
03	8971 X	8971	-0-	-0-	-0-	832 40 4			6009	3	Y		1900	1900	0			17
04	5820 X	5173	-0-	-647	-0-	453 39 4			3412	3	Y		1154	1157	0			14
05	7762 X	7762	-0-	-0-	-0-	726 17 4			5417	3	Y		1456	1452	0			18
									1602	9								
IVAS SMITH 02			WELL #:		05H	RRCID -> 294445		COMPL. DATE 02/23/2023		TOTAL	DEPTH 12776	PERF.12791 - 18435						
12	73718 X	41197	-0-	-32521	-0-	36731 3			4466	9	Y		4060	4060	0			-0-
*01	66061 X	38264	-0-	-27797	-0-	34011 3			4253	9	Y		3866	3866	0			-0-
*02	44544 X	32173	-0-	-12371	-0-	28804 3			3369	9	Y		3063	3063	0			-0-
*03	41199 X	30171	-0-	-11028	-0-	27370 3			2801	9	Y		2546	2546	0			-0-
04	39870 X	25269	-0-	-14601	-0-	22229 3			3040	9	Y		2764	2764	0			-0-
05	41199 X	22932	-0-	-18267	-0-	20209 3			2723	9	Y		2475	2475	0			-0-
RANCHO GRANDE TRUST UNIT NO. 1			WELL #:		6H	RRCID -> 294460		COMPL. DATE 02/23/2017		TOTAL	DEPTH 11729	PERF.12108 - 18541						
12	3817 X	3817	-0-	-0-	-0-	605 30 4			2398	3	Y		713	714	0			12
01	6417 X	1624	-0-	-4793	-0-	356 30 4			842	3	Y		360	366	0			6
02	6683 X	6683	-0-	-0-	-0-	508 18 4			3713	3	Y		2222	2200	0			28
03	8319 X	8319	-0-	-0-	-0-	821 39 4			5931	3	Y		1389	1405	0			12
04	5670 X	4706	-0-	-964	-0-	397 34 4			2993	3	Y		1165	1163	0			14
05	8730 X	8730	-0-	-0-	-0-	774 18 4			5772	3	Y		1969	1959	0			24
									2166	9								

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
RANCHO GRANDE TRUST UNIT NO. 1														
WELL #: 7H RRCID -> 294461														
COMPL. DATE 02/23/2017														
TOTAL DEPTH 11630 PERF.12052 - 19779														
CNTY: LIVE OAK														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	GAS	STATUS	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
12	7626 X	6311	-0-	-1315	-0-		839 1	4287 3	Y		1039	1035 0		17
							42 4	1143 9						
01	8091 X	3976	-0-	-4115	-0-		527 1	2304 3	Y		1001	1001 0		17
							44 4	1101 9						
02	7569 X	1907	-0-	-5662	-0-		211 1	843 3	Y		769	776 0		10
							7 4	846 9						
03	8091 X	336	-0-	-7755	-0-		5 1	34 3	Y		270	278 0		2
							297 9							
04	6150 X	57	-0-	-6093	-0-		1 1	6 3	Y		45	46 0		1
							50 9							
05	6324 X	-0-	-0-	-6324	-0-					Y	-0-	1 0		-0-
RANCHO GRANDE TRUST UNIT NO. 1														
WELL #: 9H RRCID -> 294463														
COMPL. DATE 12/03/2017														
TOTAL DEPTH 11751 PERF.12087 - 20139														
12	10126 X	10126	-0-	-0-	-0-		947 1	7395 3	Y		1579	1574 0		27
							47 4	1737 9						
01	4247 X	4247	-0-	-0-	-0-		445 1	3065 3	Y		636	652 0		11
							37 4	700 9						
02	12016 X	12016	-0-	-0-	-0-		888 1	7497 3	Y		3271	3240 0		42
							33 4	3598 9						
03	19069 X	19069	-0-	-0-	-0-		1779 1	12857 3	Y		3952	3959 0		35
							86 4	4347 9						
04	14620 X	14620	-0-	-0-	-0-		1254 1	9452 3	Y		3460	3452 0		43
							108 4	3806 9						
05	17083 X	17083	-0-	-0-	-0-		1551 1	11569 3	Y		3571	3571 0		43
							35 4	3928 9						
MORGAN UNIT														
WELL #: 10H RRCID -> 294512														
COMPL. DATE 10/17/2017														
TOTAL DEPTH 11948 PERF.12466 - 19091														
12	8246 X	6743	-0-	-1503	-0-		912 1	5128 3	Y		621	609 0		13
							20 4	683 9						
01	8246 X	5068	-0-	-3178	-0-		681 1	3804 3	Y		510	508 0		15
							22 4	561 9						
02	14B2 EXT	4987	-0-	4987	4987		691 1	3721 3	Y		512	511 0		16
							12 4	563 9						
03	14B2 EXT	7146	-0-	7146	12133		1030 1	4058 3	Y		1853	1820 0		49
							20 4	2038 9						
04	14B2 EXT	4479	-0-	4479	16612		856 1	3081 3	Y		454	490 0		13
							43 4	499 9						
05	14B2 EXT	5412	-0-	5412	22024		1059 1	3685 3	Y		581	574 0		20
							29 4	639 9						
MORGAN UNIT														
WELL #: 11H RRCID -> 294513														
COMPL. DATE 10/17/2017														
TOTAL DEPTH 11965 PERF.12408 - 19138														
12	8742 X	5602	-0-	-3140	-0-		740 1	4110 3	Y		669	673 0		14
							16 4	736 9						
01	8587 X	6062	-0-	-2525	-0-		746 1	4462 3	Y		754	745 0		23
							25 4	829 9						
02	5979 X	5979	-0-	-0-	-0-		718 1	4348 3	Y		818	815 0		26
							13 4	900 9						
03	6095 X	6095	-0-	-0-	-0-		1060 1	4177 3	Y		761	767 0		20
							21 4	837 9						
04	4792 X	4792	-0-	-0-	-0-		940 1	3382 3	Y		384	393 0		11
							48 4	422 9						
05	6576 X	6576	-0-	-0-	-0-		1200 1	4176 3	Y		1061	1036 0		36
							33 4	1167 9						

SUGARKANE (EAGLE FORD)				//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.// 525398											
KENNEDY				WELL #: 12H		RRCID -> 294525		COMPL. DATE 09/26/2016				TOTAL DEPTH 12414 PERF.12340 - 19208			
M	ALLOW CODE	GAS 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	
12	5130 X	5130	-0-	-0-	-0-	625	1 1	3971	3 3	Y	478	480	0	4	
01	5456 X	3992	-0-	-1464	-0-	8	4 4	526	9 9	Y	388	387	0	5	
02	14B2 EXT	296	-0-	296	296	590	1 4	2930	3 9	Y	152	155	0	2	
03	14B2 EXT	22	-0-	22	318	45	4 9	427	9 3	Y	18	20	0	-0-	
04	14B2 EXT	15	-0-	15	333	1	3 3	14	9 9	Y	13	13	0	-0-	
05	14B2 EXT	100	-0-	100	433	1	1 9	10	3 3	Y	81	80	0	1	
						89	9 9								
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT B				WELL #:	6H	RRCID -> 294527	COMPL. DATE 07/30/2018				TOTAL DEPTH 11739 PERF.11719 - 17955				
12	4402 X	3840	-0-	-562	-0-	1004	1 1	2010	3 3	Y	638	646	0	28	
01	4402 X	3540	-0-	-862	-0-	124	4 4	702	9 9	Y	638	629	0	37	
02	3625 X	3077	-0-	-548	-0-	733	1 4	1932	3 9	Y	507	514	0	30	
03	3875 X	3341	-0-	-534	-0-	173	4 4	702	9 9	Y	574	580	0	24	
04	3750 X	3236	-0-	-514	-0-	638	1 4	1747	3 9	Y	533	529	0	28	
05	3844 X	3386	-0-	-458	-0-	134	4 4	558	9 9	Y	458	463	0	23	
						530	1 4	2076	3 9	Y					
						104	4 4	631	9 9	Y					
						428	1 4	2176	3 9	Y					
						46	4 4	586	9 9	Y					
						585	1 4	2231	3 9	Y					
						66	4 4	504	9 9	Y					
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT B				WELL #:	4H	RRCID -> 294553	COMPL. DATE 07/30/2018				TOTAL DEPTH 11773 PERF.11613 - 17886				
12	5074 X	5074	-0-	-0-	-0-	1029	1 1	3057	3 3	Y	783	792	0	34	
01	5013 X	5013	-0-	-0-	-0-	127	4 4	861	9 9	Y	794	782	0	46	
02	4292 X	2130	-0-	-2162	-0-	814	1 4	3134	3 9	Y	517	532	0	31	
03	5165 X	5165	-0-	-0-	-0-	192	4 4	873	9 9	Y	703	704	0	30	
04	4920 X	3563	-0-	-1357	-0-	641	1 4	786	3 9	Y	535	537	0	28	
05	5084 X	3830	-0-	-1254	-0-	134	4 4	569	9 9	Y	507	510	0	25	
						859	1 4	3365	3 9	Y					
						168	4 4	773	9 9	Y					
						480	1 4	2442	3 9	Y					
						52	4 4	589	9 9	Y					
						664	1 4	2534	3 9	Y					
						74	4 4	558	9 9	Y					
RIDLEY FARMS 01				WELL #:	08H	RRCID -> 294558	COMPL. DATE 01/13/2023				TOTAL DEPTH 13396 PERF.13483 - 18846				
*10	85653 X	56113	-0-	-29540	-0-	775	1 1	49478	3 3	Y	5327	5327	0	-0-	
*11	67620 X	50614	-0-	-17006	-0-	5860	9 9	44694	3 3	Y	4695	4695	0	-0-	
*12	69874 X	48082	-0-	-21792	-0-	755	1 9	42321	3 3	Y	4524	4524	0	-0-	
*01	69874 X	44267	-0-	-25607	-0-	5165	9 9	39054	3 3	Y	4055	4055	0	-0-	
02	49474 X	39140	-0-	-10334	-0-	785	1 9	34107	3 3	Y	3855	3855	0	-0-	
*03	52886 X	39455	-0-	-13431	-0-	4976	9 9	34856	3 3	Y	3436	3436	0	-0-	
*04	50610 X	30309	-0-	-20301	-0-	752	1 9	26794	3 3	Y	2638	2638	0	-0-	
05	48081 X	5812	-0-	-42269	-0-	4461	9 9	5009	3 3	Y	492	492	0	-0-	
						792	1 9								
						4241	9 9								
						819	1 9								
						3780	9 9								
						613	1 9								
						2902	9 9								
						262	1 9								
						541	9 9								

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
JANSSEN - OETKEN 01 E														
WELL #: 05H RRCID -> 294567 COMPL. DATE 04/10/2023 TOTAL DEPTH 13526 PERF.13658 - 20721														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
*10	145111 X	86911	-0-	-58200	-0-	76847	3	10064	9	Y	9149	9149	0	-0-
*11	140430 X	75883	-0-	-64547	-0-	67228	3	8655	9	Y	7868	7868	0	-0-
*12	134571 X	69206	-0-	-65365	-0-	61354	3	7852	9	Y	7138	7138	0	-0-
*01	115475 X	60605	-0-	-54870	-0-	54081	3	6524	9	Y	5931	5931	0	-0-
02	77575 X	51487	-0-	-26088	-0-	45376	3	6111	9	Y	5555	5555	0	-0-
*03	82925 X	52482	-0-	-30443	-0-	46837	3	5645	9	Y	5132	5132	0	-0-
*04	75870 X	46181	-0-	-29689	-0-	40979	3	5202	9	Y	4729	4729	0	-0-
05	69192 X	40339	-0-	-28853	-0-	36694	3	3645	9	Y	3314	3314	0	-0-
DAVIS 01														
WELL #: 13H RRCID -> 294569 COMPL. DATE 11/04/2022 TOTAL DEPTH 13104 PERF.13160 - 16747														
*10	33201 X	15487	-0-	-17714	-0-	384	1	12361	3	Y	2493	2493	0	-0-
						2742	9							
*11	22980 X	16798	-0-	-6182	-0-	285	1	14046	3	Y	2243	2243	0	-0-
						2467	9							
*12	21018 X	14844	-0-	-6174	-0-	262	1	12464	3	Y	1925	1925	0	-0-
						2118	9							
*01	19065 X	14169	-0-	-4896	-0-	288	1	11612	3	Y	2063	2063	0	-0-
						2269	9							
02	16008 X	10774	-0-	-5234	-0-	263	1	9020	3	Y	1355	1355	0	-0-
						1491	9							
*03	17329 X	14603	-0-	-2726	-0-	393	1	12406	3	Y	1640	1640	0	-0-
						1804	9							
*04	16800 X	11252	-0-	-5548	-0-	850	1	9281	3	Y	1019	1019	0	-0-
						1121	9							
05	14849 X	10771	-0-	-4078	-0-	804	1	8460	3	Y	1370	1370	0	-0-
						1507	9							
DULLYE 01														
WELL #: 05H RRCID -> 294579 COMPL. DATE 01/08/2023 TOTAL DEPTH 13418 PERF.13441 - 17867														
*10	105803 X	46452	-0-	-59351	-0-	1447	1	39791	3	Y	4740	4740	0	-0-
						5214	9							
*11	81510 X	41838	-0-	-39672	-0-	1368	1	35784	3	Y	4260	4260	0	-0-
						4686	9							
*12	71765 X	39643	-0-	-32122	-0-	1474	1	33710	3	Y	4054	4054	0	-0-
						4459	9							
*01	60822 X	30785	-0-	-30037	-0-	1128	1	26180	3	Y	3161	3161	0	-0-
						3477	9							
02	40600 X	28240	-0-	-12360	-0-	1086	1	23769	3	Y	3077	3077	0	-0-
						3385	9							
*03	43400 X	7177	-0-	-36223	-0-	29	1	6345	3	Y	730	730	0	-0-
						803	9							
*04	41820 X	32	-0-	-41788	-0-	2	3	30	9	Y	27	27	0	-0-
05	39649 X	-0-	-0-	-39649	-0-					Y	-0-			-0-
RIDLEY FARMS 01 - DULLYE 01 AC														
WELL #: 01H RRCID -> 294599 COMPL. DATE 01/08/2023 TOTAL DEPTH 13219 PERF.13246 - 17452														
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-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
JANSSEN - OETKEN 01 A														
WELL #: 01H RRCID -> 294627 COMPL. DATE 04/10/2023 TOTAL DEPTH 13664 PERF.13624 - 20701														
M	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
*10	194091 X	107424	-0-	-86667	-0-	98508	3	8916	9	Y	8105	8105	0	-0-
*11	172050 X	96570	-0-	-75480	-0-	88778	3	7792	9	Y	7084	7084	0	-0-
*12	166470 X	89238	-0-	-77232	-0-	82089	3	7149	9	Y	6499	6499	0	-0-
*01	141825 X	71959	-0-	-69866	-0-	66173	3	5786	9	Y	5260	5260	0	-0-
02	98223 X	82118	-0-	-16105	-0-	75930	3	6188	9	Y	5625	5625	0	-0-
*03	104997 X	78874	-0-	-26123	-0-	73339	3	5535	9	Y	5032	5032	0	-0-
*04	96600 X	65912	-0-	-30688	-0-	61187	3	4725	9	Y	4295	4295	0	-0-
05	89249 X	60802	-0-	-28447	-0-	57298	3	3504	9	Y	3185	3185	0	-0-
JANSSEN - OETKEN 01 B														
WELL #: 02H RRCID -> 294653 COMPL. DATE 04/10/2023 TOTAL DEPTH 13530 PERF.13568 - 20413														
*10	175832 X	104433	-0-	-71399	-0-	91852	3	12581	9	Y	11437	11437	0	-0-
*11	166200 X	89218	-0-	-76982	-0-	78606	3	10612	9	Y	9647	9647	0	-0-
*12	153574 X	80271	-0-	-73303	-0-	70703	3	9568	9	Y	8698	8698	0	-0-
*01	130014 X	59963	-0-	-70051	-0-	52888	3	7075	9	Y	6432	6432	0	-0-
*02	91089 X	62174	-0-	-28915	-0-	54805	3	7369	9	Y	6699	6699	0	-0-
*03	97371 X	60676	-0-	-36695	-0-	54129	3	6547	9	Y	5952	5952	0	-0-
*04	89190 X	52505	-0-	-36685	-0-	46523	3	5982	9	Y	5438	5438	0	-0-
05	80259 X	48926	-0-	-31333	-0-	44540	3	4386	9	Y	3987	3987	0	-0-
JANSSEN - OETKEN 01 C														
WELL #: 03H RRCID -> 294654 COMPL. DATE 04/10/2023 TOTAL DEPTH 13668 PERF.13628 - 20541														
*10	192696 X	89369	-0-	-103327	-0-	82574	3	6795	9	Y	6177	6177	0	-0-
*11	167700 X	75380	-0-	-92320	-0-	69873	3	5507	9	Y	5006	5006	0	-0-
*12	154380 X	67021	-0-	-87359	-0-	62094	3	4927	9	Y	4479	4479	0	-0-
*01	117304 X	56667	-0-	-60637	-0-	52786	3	3881	9	Y	3528	3528	0	-0-
02	82389 X	46049	-0-	-36340	-0-	42540	3	3509	9	Y	3190	3190	0	-0-
*03	88071 X	44964	-0-	-43107	-0-	41730	3	3234	9	Y	2940	2940	0	-0-
*04	75390 X	37674	-0-	-37716	-0-	34727	3	2947	9	Y	2679	2679	0	-0-
05	67022 X	20900	-0-	-46122	-0-	18223	3	2677	9	Y	2434	2434	0	-0-
RIDLEY FARMS 01														
WELL #: 11H RRCID -> 294658 COMPL. DATE 01/13/2023 TOTAL DEPTH 13185 PERF.13149 - 18305														
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-
05	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														
12	4554 X	4554	-0-	-0-	-0-	333	1	3640	3	Y	513	526	0	9
						17	4	564	9					
01	10875 X	10875	-0-	-0-	-0-	784	1	7887	3	Y	1943	1919	0	33
						67	4	2137	9					
02	13050 X	10713	-0-	-2337	-0-	851	1	7953	3	Y	1706	1717	0	22
						32	4	1877	9					
03	17952 X	17952	-0-	-0-	-0-	1772	1	12805	3	Y	2991	2987	0	26
						85	4	3290	9					
04	12010 X	12010	-0-	-0-	-0-	1162	1	8760	3	Y	1807	1811	0	22
						100	4	1988	9					
05	16131 X	16131	-0-	-0-	-0-	1509	1	11256	3	Y	3029	3014	0	37
						34	4	3332	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
RANCHO GRANDE TRUST UNIT NO. 1														
WELL #: 10H RRCID -> 294677 COMPL. DATE 12/03/2017 TOTAL DEPTH 11702 PERF.12071 - 20463														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0					AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	
12	14973 X	6708	-0-	-8265	-0-	743 1	4419 3	Y	1372	1369	0			23
01	9951 X	3167	-0-	-6784	-0-	37 4	1509 9							
02	9164 X	5514	-0-	-3650	-0-	413 1	1883 3	Y	760	770	0			13
03	8711 X	5687	-0-	-3024	-0-	35 4	836 9							
04	7290 X	973	-0-	-6317	-0-	578 1	3642 3	Y	1157	1155	0			15
05	6696 X	1090	-0-	-5606	-0-	21 4	1273 9							
						556 1	4019 3	Y	986	992	0			9
						27 4	1085 9							
						101 1	763 3	Y	91	99	0			1
						9 4	100 9							
						120 1	895 3	Y	65	65	0			1
						3 4	72 9							
KOWALIK 228-1R														
WELL #: 11H RRCID -> 294679 COMPL. DATE 10/22/2018 TOTAL DEPTH 11738 PERF.12403 - 21565														
12	15035 X	5505	-0-	-9530	-0-	765 1	3594 3	Y	1007	1015	0			17
01	15671 X	15671	-0-	-0-	-0-	38 4	1108 9							
02	13862 X	12434	-0-	-1428	-0-	1201 1	11035 3	Y	3030	2995	0			52
03	14818 X	1032	-0-	-13786	-0-	102 4	3333 9							
04	14340 X	551	-0-	-13789	-0-	1045 1	8665 3	Y	2442	2463	0			31
05	14818 X	951	-0-	-13867	-0-	38 4	2686 9							
						24 1	174 3	Y	757	781	0			7
						1 4	833 9							
						6 1	47 3	Y	452	453	0			6
						1 4	497 9							
						24 1	182 3	Y	676	674	0			8
						1 4	744 9							
KOWALIK 228-1R														
WELL #: 12H RRCID -> 294680 COMPL. DATE 10/22/2018 TOTAL DEPTH 11740 PERF.12221 - 21065														
12	4557 X	3505	-0-	-1052	-0-	631 1	1880 3	Y	875	870	0			15
01	4557 X	1506	-0-	-3051	-0-	31 4	963 9							
02	2726 X	738	-0-	-1988	-0-	350 1	216 3	Y	828	829	0			14
03	3503 X	1576	-0-	-1927	-0-	29 4	911 9							
04	3390 X	-0-	-0-	-3390	-0-	316 1	194 3	Y	197	208	0			3
05	3503 X	-0-	-0-	-3503	-0-	11 4	217 9							
						155 1	1122 3	Y	265	266	0			2
						7 4	292 9							
								Y	-0-	2	0			-0-
								Y	-0-					-0-
KOWALIK 228-1R														
WELL #: 4H RRCID -> 294681 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 12091 PERF.12032 - 16233														
12	560 X	560	-0-	-0-	-0-	343 1	10 4	Y	188	192	0			3
01	975 X	975	-0-	-0-	-0-	207 9								
02	2088 X	502	-0-	-1586	-0-	323 1	365 3	Y	251	249	0			5
03	2232 X	-0-	-0-	-2232	-0-	11 4	276 9							
04	1920 X	-0-	-0-	-1920	-0-	389 1	10 4	Y	94	96	0			3
05	961 X	-0-	-0-	-961	-0-	103 9								
								Y	-0-	3	0			-0-
								Y	-0-					-0-
								Y	-0-					-0-
FRANK MALEK 02														
WELL #: 02H RRCID -> 294696 COMPL. DATE 04/23/2023 TOTAL DEPTH 13044 PERF.13003 - 19430														
12	195889 X	104991	-0-	-90898	-0-	99297 3	5694 9	Y	5176	5176	0			-0-
*01	159247 X	91373	-0-	-67874	-0-	86846 3	4527 9	Y	4115	4115	0			-0-
*02	131892 X	76767	-0-	-55125	-0-	73135 3	3632 9	Y	3302	3302	0			-0-
*03	140988 X	74424	-0-	-66564	-0-	70912 3	3512 9	Y	3193	3193	0			-0-
04	117660 X	62864	-0-	-54796	-0-	59327 3	3537 9	Y	3215	3215	0			-0-
05	104997 X	61061	-0-	-43936	-0-	57801 3	3260 9	Y	2964	2964	0			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)																		
MARATHON OIL EF LLC																		
CHILDREN'S-WESTON UNIT																		
WELL #: 14H RRCID -> 294708 COMPL. DATE 12/18/2015 TOTAL DEPTH 11765 PERF.12020 - 16774																		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	454 X	454	-0-	-0-	-0-	-0-		148	1	293	3	Y	5	5	0			-0-
01	406 X	406	-0-	-0-	-0-	-0-		362	1	30	4	Y	13	13	0			-0-
02	290 X	74	-0-	-216	-0-	-0-		72	1	2	4	Y	-0-					-0-
03	954 X	954	-0-	-0-	-0-	-0-		108	1	782	3	Y	54	54	0			-0-
04	3889 X	3889	-0-	-0-	-0-	-0-		354	1	2671	3	Y	757	748	0			9
05	2487 X	2487	-0-	-0-	-0-	-0-		217	1	1620	3	Y	586	588	0			7
								5	4	645	9							
FRANK MALEK 02																		
WELL #: 04H RRCID -> 294801 COMPL. DATE 04/23/2023 TOTAL DEPTH 13085 PERF.12911 - 19355																		
12	158937 X	83601	-0-	-75336	-0-	-0-		79678	3	3923	9	Y	3566	3566	0			-0-
*01	136555 X	76556	-0-	-59999	-0-	-0-		73301	3	3255	9	Y	2959	2959	0			-0-
*02	93960 X	66376	-0-	-27584	-0-	-0-		63803	3	2573	9	Y	2339	2339	0			-0-
*03	100440 X	64812	-0-	-35628	-0-	-0-		62578	3	2234	9	Y	2031	2031	0			-0-
04	91890 X	56135	-0-	-35755	-0-	-0-		53976	3	2159	9	Y	1963	1963	0			-0-
05	83607 X	53903	-0-	-29704	-0-	-0-		51681	3	2222	9	Y	2020	2020	0			-0-
JANSSEN - OETKEN 01 D																		
WELL #: 04H RRCID -> 294829 COMPL. DATE 04/10/2023 TOTAL DEPTH 13684 PERF.13735 - 20669																		
*10	182962 X	98893	-0-	-84069	-0-	-0-		91472	3	7421	9	Y	6746	6746	0			-0-
*11	151980 X	81441	-0-	-70539	-0-	-0-		75589	3	5852	9	Y	5320	5320	0			-0-
*12	137082 X	69116	-0-	-67966	-0-	-0-		63537	3	5579	9	Y	5072	5072	0			-0-
*01	137082 X	61212	-0-	-75870	-0-	-0-		55911	3	5301	9	Y	4819	4819	0			-0-
02	92916 X	47550	-0-	-45366	-0-	-0-		43971	3	3579	9	Y	3254	3254	0			-0-
*03	98239 X	23894	-0-	-74345	-0-	-0-		22131	3	1763	9	Y	1603	1603	0			-0-
*04	81450 X	3248	-0-	-78202	-0-	-0-		2579	3	669	9	Y	608	608	0			-0-
05	69130 X	33395	-0-	-35735	-0-	-0-		31210	3	2185	9	Y	1986	1986	0			-0-
MANGIONE 01																		
WELL #: 16H RRCID -> 294838 COMPL. DATE 05/25/2023 TOTAL DEPTH 13018 PERF.12848 - 17073																		
*10	93589 X	54675	-0-	-38914	-0-	-0-		3	1	43951	3	Y	9746	9746	0			-0-
								10721	9									
*11	90570 X	36985	-0-	-53585	-0-	-0-		28547	3	8438	9	Y	7671	7671	0			-0-
*12	93589 X	33010	-0-	-60579	-0-	-0-		25485	3	7525	9	Y	6841	6841	0			-0-
*01	85095 X	26641	-0-	-58454	-0-	-0-		20416	3	6225	9	Y	5659	5659	0			-0-
*02	37700 X	23863	-0-	-13837	-0-	-0-		1	1	18138	3	Y	5204	5204	0			-0-
								5724	9									
*03	40300 X	24074	-0-	-16226	-0-	-0-		2	1	19454	3	Y	4198	4198	0			-0-
								4618	9									
*04	36930 X	19495	-0-	-17435	-0-	-0-		23	1	15916	3	Y	3233	3233	0			-0-
								3556	9									
05	33015 X	12960	-0-	-20055	-0-	-0-		9344	3	3616	9	Y	3287	3287	0			-0-
FRANK MALEK 02																		
WELL #: 05H RRCID -> 294943 COMPL. DATE 04/23/2023 TOTAL DEPTH 13109 PERF.12826 - 19269																		
12	189999 X	106283	-0-	-83716	-0-	-0-		101637	3	4646	9	Y	4224	4224	0			-0-
*01	149265 X	98008	-0-	-51257	-0-	-0-		93951	3	4057	9	Y	3688	3688	0			-0-
*02	119335 X	80435	-0-	-38900	-0-	-0-		77849	3	2586	9	Y	2351	2351	0			-0-
*03	127565 X	78859	-0-	-48706	-0-	-0-		76466	3	2393	9	Y	2175	2175	0			-0-
*04	114630 X	68078	-0-	-46552	-0-	-0-		66015	3	2063	9	Y	1875	1875	0			-0-
05	106268 X	66895	-0-	-39373	-0-	-0-		64350	3	2545	9	Y	2314	2314	0			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)				//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.// 525398									
FRANK MALEK 02				WELL #: 03H		RRCID -> 294984		COMPL. DATE 04/23/2023		TOTAL DEPTH 13065 PERF.12893 - 19328			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	206615 X	108232	-0-	-98383	-0-	102002	3	6230	9	Y	5664	5664	0
*01	177878 X	93356	-0-	-84522	-0-	88471	3	4885	9	Y	4441	4441	0
*02	130094 X	78708	-0-	-51386	-0-	74657	3	4051	9	Y	3683	3683	0
*03	139066 X	76082	-0-	-62984	-0-	72088	3	3994	9	Y	3631	3631	0
04	122220 X	65155	-0-	-57065	-0-	61246	3	3909	9	Y	3554	3554	0
05	108221 X	61698	-0-	-46523	-0-	58468	3	3230	9	Y	2936	2936	0
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT B				WELL #: 502H		RRCID -> 294985		COMPL. DATE 09/30/2016		TOTAL DEPTH 11732 PERF.11620 - 17577			
12	8990 X	7001	-0-	-1989	-0-	824	1	5532	3	Y	494	511	0
						102	4	543	9				21
01	8990 X	6795	-0-	-2195	-0-	625	1	5260	3	Y	693	674	0
						148	4	762	9				40
02	7946 X	5818	-0-	-2128	-0-	577	1	4663	3	Y	415	430	0
						121	4	457	9				25
03	7998 X	666	-0-	-7332	-0-	112	1	437	3	Y	86	107	0
						22	4	95	9				4
04	6780 X	6270	-0-	-510	-0-	893	1	4546	3	Y	668	637	0
						96	4	735	9				35
05	7006 X	1928	-0-	-5078	-0-	345	1	1316	3	Y	207	232	0
						39	4	228	9				10
THREE SISTERS 01				WELL #: 70H		RRCID -> 295035		COMPL. DATE 06/16/2023		TOTAL DEPTH 13098 PERF.12856 - 19675			
12	285448 X	167092	-0-	-118356	-0-	916	1	154487	3	Y	10626	10626	0
						11689	9						-0-
*01	266197 X	149861	-0-	-116336	-0-	800	1	138919	3	Y	9220	9220	0
						10142	9						-0-
*02	198505 X	133290	-0-	-65215	-0-	788	1	124727	3	Y	7068	7068	0
						7775	9						-0-
*03	203980 X	134223	-0-	-69757	-0-	832	1	125582	3	Y	7099	7099	0
						7809	9						-0-
*04	182550 X	117626	-0-	-64924	-0-	1182	1	109521	3	Y	6294	6294	0
						6923	9						-0-
05	167090 X	111643	-0-	-55447	-0-	1215	1	103381	3	Y	6406	6406	0
						7047	9						-0-
THREE SISTERS 01				WELL #: 68H		RRCID -> 295040		COMPL. DATE 06/16/2023		TOTAL DEPTH 13058 PERF.12758 - 19719			
12	282286 X	148982	-0-	-133304	-0-	820	1	138315	3	Y	8952	8952	0
						9847	9						-0-
*01	243443 X	137957	-0-	-105486	-0-	743	1	128984	3	Y	7482	7482	0
						8230	9						-0-
*02	160776 X	121494	-0-	-39282	-0-	723	1	114393	3	Y	5798	5798	0
						6378	9						-0-
*03	171864 X	116924	-0-	-54940	-0-	729	1	110089	3	Y	5551	5551	0
						6106	9						-0-
*04	160470 X	101974	-0-	-58496	-0-	1033	1	95763	3	Y	4707	4707	0
						5178	9						-0-
05	148986 X	96682	-0-	-52304	-0-	1070	1	91016	3	Y	4178	4178	0
						4596	9						-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)				//CONT.//	86950 600	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIVE OAK		
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.//	525398									
THREE SISTERS 01				WELL #:	69H	RRCID ->	295041	COMPL. DATE	06/16/2023	TOTAL	DEPTH	13080	PERF.12773	- 19688
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	149939 X	149939	-0-	-0-	-0-	830 1	139903	3	Y	8369	8369	0		-0-
						9206 9								
*01	149823 X	136869	-0-	-12954	-0-	738 1	128144	3	Y	7261	7261	0		-0-
						7987 9								
*02	140157 X	118794	-0-	-21363	-0-	709 1	112136	3	Y	5408	5408	0		-0-
						5949 9								
*03	149823 X	114527	-0-	-35296	-0-	716 1	108066	3	Y	5223	5223	0		-0-
						5745 9								
04	144990 X	100619	-0-	-44371	-0-	1022 1	94703	3	Y	4449	4449	0		-0-
						4894 9								
05	149823 X	96335	-0-	-53488	-0-	1068 1	90859	3	Y	4007	4007	0		-0-
						4408 9								
RANCHO GRANDE TRUST-KOWALIK SA				WELL #:	1H	RRCID ->	295047	COMPL. DATE	06/14/2023	TOTAL	DEPTH	11994	PERF.12162	- 20555
12	59634 X	59634	-0-	-0-	-0-	2644 1	45647	3	Y	10189	10179	0		171
						135 4	11208	9						
01	58776 X	38311	-0-	-20465	-0-	1813 1	29793	3	Y	5953	6022	0		102
						157 4	6548	9						
02	33817 X	33817	-0-	-0-	-0-	1548 1	24656	3	Y	6865	6879	0		88
						61 4	7552	9						
03	45621 X	45621	-0-	-0-	-0-	4652 1	33619	3	Y	6478	6509	0		57
						224 4	7126	9						
04	33219 X	33219	-0-	-0-	-0-	3229 1	24335	3	Y	4888	4885	0		60
						278 4	5377	9						
05	41533 X	41533	-0-	-0-	-0-	4149 1	30955	3	Y	5758	5748	0		70
						95 4	6334	9						
MANGIONE 01				WELL #:	18H	RRCID ->	295062	COMPL. DATE	05/25/2023	TOTAL	DEPTH	12980	PERF.12865	- 17042
*10	75609 X	67760	-0-	-7849	-0-	4 1	53171	3	Y	13259	13259	0		-0-
						14585 9								
*11	73170 X	46869	-0-	-26301	-0-	34719 3	12150	9	Y	11045	11045	0		-0-
*12	75609 X	40167	-0-	-35442	-0-	29622 3	10545	9	Y	9586	9586	0		-0-
*01	75609 X	34203	-0-	-41406	-0-	25234 3	8969	9	Y	8154	8154	0		-0-
*02	41209 X	28731	-0-	-12478	-0-	1 1	21054	3	Y	6978	6978	0		-0-
						7676 9								
*03	44051 X	27481	-0-	-16570	-0-	2 1	20883	3	Y	5996	5996	0		-0-
						6596 9								
*04	42630 X	40814	-0-	-1816	-0-	35 1	34821	3	Y	5416	5416	0		-0-
						5958 9								
05	40176 X	31206	-0-	-8970	-0-	26307 3	4899	9	Y	4454	4454	0		-0-
CHILDREN WESTON-MOBIL A SA				WELL #:	1H	RRCID ->	295247	COMPL. DATE	10/03/2023	TOTAL	DEPTH	12077	PERF.12337	- 18177
12	54591 X	47172	-0-	-7419	-0-	2026 1	35458	3	Y	8713	8710	0		147
						104 4	9584	9						
01	54591 X	38657	-0-	-15934	-0-	1792 1	29514	3	Y	6542	6577	0		112
						155 4	7196	9						
02	30474 X	30474	-0-	-0-	-0-	1451 1	22939	3	Y	5479	5521	0		70
						57 4	6027	9						
03	29561 X	29561	-0-	-0-	-0-	2920 1	21103	3	Y	4906	4933	0		43
						141 4	5397	9						
04	22053 X	22053	-0-	-0-	-0-	2132 1	16071	3	Y	3333	3335	0		41
						184 4	3666	9						
05	24061 X	24061	-0-	-0-	-0-	2294 1	17119	3	Y	4178	4168	0		51
						52 4	4596	9						

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK					
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398											
HERREJON 01		WELL #: 05H		RRCID -> 295342		COMPL. DATE 07/17/2022		TOTAL DEPTH 6485 PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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					
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT A		WELL #: 12H		RRCID -> 295438		COMPL. DATE 02/13/2021		TOTAL DEPTH 11565 PERF.11602 - 17533					
12	9496 X	9496	-0-	-0-	-0-	1167	1	6678 3	Y	1369	1399 0		59
						145 4	4	1506 9					
01	7500 X	7500	-0-	-0-	-0-	858 1	1	5085 3	Y	1231	1219 0		71
						203 4	4	1354 9					
02	10382 X	8120	-0-	-2262	-0-	814 1	1	5733 3	Y	1275	1270 0		76
						170 4	4	1403 9					
03	11098 X	8176	-0-	-2922	-0-	1355 1	1	5303 3	Y	1140	1167 0		49
						264 4	4	1254 9					
04	10740 X	10118	-0-	-622	-0-	1357 1	1	6904 3	Y	1555	1522 0		82
						146 4	4	1711 9					
05	10796 X	10796	-0-	-0-	-0-	1840 1	1	7023 3	Y	1570	1573 0		79
						206 4	4	1727 9					

THREE SISTERS 01 - WILBUR E 01 D		WELL #: 04H		RRCID -> 295498		COMPL. DATE 08/22/2023		TOTAL DEPTH 12761 PERF.12837 - 19075					
12	210149 X	132523	-0-	-77626	-0-	719 1	1	114926 3	Y	15344	15344 0		-0-
						16878 9	9						
*01	210149 X	112607	-0-	-97542	-0-	582 1	1	98516 3	Y	12281	12281 0		-0-
						13509 9	9						
*02	196591 X	61893	-0-	-134698	-0-	355 1	1	54952 3	Y	5987	5987 0		-0-
						6586 9	9						
*03	192851 X	81032	-0-	-111819	-0-	482 1	1	70919 3	Y	8755	8755 0		-0-
						9631 9	9						
04	156450 X	59301	-0-	-97149	-0-	561 1	1	52001 3	Y	6126	6126 0		-0-
						6739 9	9						
05	132525 X	68362	-0-	-64163	-0-	709 1	1	60276 3	Y	6706	6706 0		-0-
						7377 9	9						

THREE SISTERS 01 - WILBUR E 01 A		WELL #: 01H		RRCID -> 295512		COMPL. DATE 08/22/2023		TOTAL DEPTH 12874 PERF.12799 - 19090					
12	149172 X	109332	-0-	-39840	-0-	605 1	1	96695 3	Y	10938	10938 0		-0-
						12032 9	9						
*01	149172 X	96381	-0-	-52791	-0-	511 1	1	86461 3	Y	8554	8554 0		-0-
						9409 9	9						
*02	139548 X	77767	-0-	-61781	-0-	457 1	1	70657 3	Y	6048	6048 0		-0-
						6653 9	9						
*03	148366 X	71240	-0-	-77126	-0-	438 1	1	64555 3	Y	5679	5679 0		-0-
						6247 9	9						
04	124260 X	52221	-0-	-72039	-0-	513 1	1	47561 3	Y	3770	3770 0		-0-
						4147 9	9						
05	109337 X	57279	-0-	-52058	-0-	608 1	1	51752 3	Y	4472	4472 0		-0-
						4919 9	9						

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
SCR UNIT E-MOBIL UNIT B SA														
WELL #: 1H RRCID -> 295542 COMPL. DATE 10/21/2023 TOTAL DEPTH 12204 PERF.12462 - 18584														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	220906 X	56489	-0-	-164417	-0-	2560	1	45773	3	Y	7375	7388	0	56
						43	4	8113	9					
01	103168 X	47518	-0-	-55650	-0-	2358	1	37839	3	Y	6486	6466	0	76
						186	4	7135	9					
02	83897 X	38436	-0-	-45461	-0-	1941	1	30278	3	Y	5606	5615	0	67
						50	4	6167	9					
03	76353 X	37496	-0-	-38857	-0-	3540	1	28455	3	Y	4951	4966	0	52
						55	4	5446	9					
04	68100 X	25513	-0-	-42587	-0-	1991	1	19623	3	Y	3368	3363	0	57
						194	4	3705	9					
05	56482 X	34183	-0-	-22299	-0-	2418	1	26824	3	Y	4443	4457	0	43
						54	4	4887	9					
DAVILA-MOBILE A-KENNEDY UNIT SA WELL #: 1H RRCID -> 295550 COMPL. DATE 06/16/2021 TOTAL DEPTH 12379 PERF.12333 - 21459														
12	21731 X	18390	-0-	-3341	-0-	983	1	14850	3	Y	2279	2273	0	38
						50	4	2507	9					
01	21731 X	14148	-0-	-7583	-0-	978	1	10918	3	Y	1972	1976	0	34
						83	4	2169	9					
02	19981 X	9520	-0-	-10461	-0-	753	1	6879	3	Y	1691	1703	0	22
						28	4	1860	9					
03	20305 X	10081	-0-	-10224	-0-	983	1	7105	3	Y	1769	1775	0	16
						47	4	1946	9					
04	17790 X	7656	-0-	-10134	-0-	703	1	5297	3	Y	1450	1448	0	18
						61	4	1595	9					
05	18383 X	8524	-0-	-9859	-0-	774	1	5775	3	Y	1779	1775	0	22
						18	4	1957	9					
THREE SISTERS 01 - WILBUR E 01 B WELL #: 02H RRCID -> 295554 COMPL. DATE 08/22/2023 TOTAL DEPTH 12813 PERF.12787 - 18165														
12	164951 X	107976	-0-	-56975	-0-	594	1	94885	3	Y	11361	11361	0	-0-
						12497	9							
*01	164951 X	88696	-0-	-76255	-0-	471	1	79712	3	Y	7739	7739	0	-0-
						8513	9							
*02	154309 X	71568	-0-	-82741	-0-	422	1	65167	3	Y	5435	5435	0	-0-
						5979	9							
*03	159898 X	65436	-0-	-94462	-0-	406	1	59725	3	Y	4823	4823	0	-0-
						5305	9							
04	129390 X	45277	-0-	-84113	-0-	450	1	41693	3	Y	2849	2849	0	-0-
						3134	9							
05	107973 X	51500	-0-	-56473	-0-	554	1	47131	3	Y	3468	3468	0	-0-
						3815	9							
MANGIONE 01 WELL #: 17H RRCID -> 295561 COMPL. DATE 03/21/2024 TOTAL DEPTH 12969 PERF.12918 - 16961														
*10	47368 X	47060	-0-	-308	-0-	3	1	36495	3	Y	9602	9602	0	-0-
						10562	9							
*11	45840 X	30586	-0-	-15254	-0-	22625	3	7961	9	Y	7237	7237	0	-0-
*12	47368 X	24761	-0-	-22607	-0-	17997	3	6764	9	Y	6149	6149	0	-0-
*01	47368 X	19989	-0-	-27379	-0-	14479	3	5510	9	Y	5009	5009	0	-0-
02	44312 X	15856	-0-	-28456	-0-	11460	3	4396	9	Y	3996	3996	0	-0-
*03	47368 X	19250	-0-	-28118	-0-	1	1	14771	3	Y	4071	4071	0	-0-
						4478	9							
*04	30540 X	17283	-0-	-13257	-0-	21	1	13598	3	Y	3331	3331	0	-0-
						3664	9							
05	24769 X	8699	-0-	-16070	-0-	5591	3	3108	9	Y	2825	2825	0	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
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 INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
12	2263 X	1231	-0-	-1032	-0-	932 1	116 4	Y	166	164 0				7
01	2263 X	1150	-0-	-1113	-0-	183 9	171 4	Y	233	227 0				13
02	2117 X	1002	-0-	-1115	-0-	723 1	137 4	Y	190	192 0				11
03	1240 X	555	-0-	-685	-0-	256 9	349 3	Y	91	98 0				4
04	1200 X	221	-0-	-979	-0-	656 1	165 3	Y	18	21 0				1
05	1240 X	16	-0-	-1224	-0-	209 9	14 9	Y	13	13 0				1
THREE SISTERS 01														
WELL #: 67H RRCID -> 295626 COMPL. DATE 06/16/2023 TOTAL DEPTH 13070 PERF.12713 - 19835														
12	273947 X	156302	-0-	-117645	-0-	859 1	144872 3	Y	9610	9610 0				-0-
*01	258416 X	145235	-0-	-113181	-0-	10571 9	135296 3	Y	8327	8327 0				-0-
*02	213295 X	135511	-0-	-77784	-0-	779 1	127226 3	Y	6801	6801 0				-0-
*03	196261 X	131315	-0-	-64946	-0-	9160 9	123229 3	Y	6609	6609 0				-0-
04	169080 X	114421	-0-	-54659	-0-	804 1	106994 3	Y	5703	5703 0				-0-
05	156302 X	109343	-0-	-46959	-0-	7481 9	102363 3	Y	5252	5252 0				-0-
HERREJON 01														
WELL #: 06H RRCID -> 295628 COMPL. DATE 08/18/2022 TOTAL DEPTH 12247 PERF. N/A														
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
05	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														
*10	SHUT IN	243199	-0-	243199	267903	22 1	204207 3	Y	35427	35427 0				-0-
*11	486922 X	219019	-0-	-267903	-0-	38970 9	187073 3	Y	28929	28929 0				-0-
*12	204285 X	204285	-0-	-0-	-0-	124 1	173130 3	Y	28149	28149 0				-0-
*01	195951 X	184639	-0-	-11312	-0-	31822 9	158284 3	Y	23840	23840 0				-0-
*02	183309 X	155876	-0-	-27433	-0-	191 1	136300 3	Y	17667	17667 0				-0-
*03	195951 X	143821	-0-	-52130	-0-	30964 9	123724 3	Y	18099	18099 0				-0-
*04	189630 X	133369	-0-	-56261	-0-	131 1	114178 3	Y	17313	17313 0				-0-
05	195951 X	121476	-0-	-74475	-0-	26224 9	105364 3	Y	14503	14503 0				-0-
						142 1								
						19434 9								
						188 1								
						19909 9								
						147 1								
						19044 9								
						159 1								
						15953 9								

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
THREE SISTERS 01 - WILBUR E 01 C WELL #: 03H RRCID -> 295676 COMPL. DATE 08/22/2023 TOTAL DEPTH 12810 PERF.12837 - 18746														
M	0	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	C	M	COND	AMT	CODE
12	181846	X	110754	-0-	-71092	-0-	605	1	96660	3	Y	12263	12263	0
							13489	9						-0-
*01	200570	X	90483	-0-	-110087	-0-	477	1	80627	3	Y	8526	8526	0
							9379	9						-0-
*02	187630	X	55791	-0-	-131839	-0-	328	1	50666	3	Y	4361	4361	0
							4797	9						-0-
*03	167865	X	64298	-0-	-103567	-0-	393	1	57902	3	Y	5457	5457	0
							6003	9						-0-
04	133860	X	53667	-0-	-80193	-0-	520	1	48230	3	Y	4470	4470	0
							4917	9						-0-
05	110763	X	55130	-0-	-55633	-0-	584	1	49665	3	Y	4437	4437	0
							4881	9						-0-

DAVILA-GRAHAM-KOWALIK SA														
WELL #: 1H RRCID -> 295714 COMPL. DATE 06/16/2021 TOTAL DEPTH 11866 PERF.12534 - 19181														
12	22568	X	18761	-0-	-3807	-0-	956	1	14228	3	Y	3207	3192	0
							49	4	3528	9				54
01	22568	X	18291	-0-	-4277	-0-	1117	1	12918	3	Y	3783	3772	0
							95	4	4161	9				65
02	20590	X	18476	-0-	-2114	-0-	1174	1	12761	3	Y	4088	4101	0
							44	4	4497	9				52
03	20150	X	19069	-0-	-1081	-0-	1842	1	13312	3	Y	3478	3499	0
							89	4	3826	9				31
04	18600	X	16652	-0-	-1948	-0-	1720	1	12959	3	Y	1659	1670	0
							148	4	1825	9				20
05	20061	X	20061	-0-	-0-	-0-	2021	1	15077	3	Y	2652	2640	0
							46	4	2917	9				32

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT A														
WELL #: 11H RRCID -> 295743 COMPL. DATE 02/13/2021 TOTAL DEPTH 11625 PERF.11722 - 17777														
12	762222	X	4407	-0-	-757815	-0-	771	1	2477	3	Y	967	980	0
							95	4	1064	9				42
01	10199	X	5632	-0-	-4567	-0-	598	1	3576	3	Y	1197	1170	0
							141	4	1317	9				69
02	9280	X	3219	-0-	-6061	-0-	511	1	1380	3	Y	1110	1113	0
							107	4	1221	9				66
03	5797	X	3382	-0-	-2415	-0-	474	1	1857	3	Y	871	900	0
							93	4	958	9				37
04	5610	X	4189	-0-	-1421	-0-	462	1	2350	3	Y	1206	1180	0
							50	4	1327	9				63
05	5642	X	1878	-0-	-3764	-0-	223	1	852	3	Y	707	735	0
							25	4	778	9				35

HOLLMAN-MAY B SA														
WELL #: 1H RRCID -> 295760 COMPL. DATE 09/20/2023 TOTAL DEPTH 12510 PERF.12341 - 20127														
12	209157	X	58545	-0-	-150612	-0-	2887	1	49868	3	Y	5197	5266	0
							73	4	5717	9				111
01	111631	X	51449	-0-	-60182	-0-	2532	1	43755	3	Y	4599	4572	0
							103	4	5059	9				138
02	98803	X	41862	-0-	-56941	-0-	2115	1	35057	3	Y	4219	4225	0
							49	4	4641	9				132
03	82770	X	42452	-0-	-40318	-0-	7755	1	30545	3	Y	3635	3670	0
							153	4	3999	9				97
04	66300	X	35697	-0-	-30603	-0-	6932	1	24956	3	Y	3144	3149	0
							351	4	3458	9				92
05	58559	X	34254	-0-	-24305	-0-	6823	1	23737	3	Y	3190	3173	0
							185	4	3509	9				109

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	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
*10	SHUT IN	206034	-0-	206034	233047	19	1	175866	3	Y	27408	27408 0 -0-
						30149	9					
*11	424157 X	191110	-0-	-233047	-0-	110	1	166001	3	Y	22726	22726 0 -0-
						24999	9					
*12	191239 X	178364	-0-	-12875	-0-	169	1	153822	3	Y	22157	22157 0 -0-
						24373	9					
*01	191239 X	159625	-0-	-31614	-0-	115	1	139004	3	Y	18642	18642 0 -0-
						20506	9					
*02	178901 X	145802	-0-	-33099	-0-	134	1	129291	3	Y	14888	14888 0 -0-
						16377	9					
*03	191239 X	136908	-0-	-54331	-0-	183	1	120408	3	Y	14834	14834 0 -0-
						16317	9					
*04	185070 X	121888	-0-	-63182	-0-	138	1	106733	3	Y	13652	13652 0 -0-
						15017	9					
05	178374 X	79083	-0-	-99291	-0-	105	1	69423	3	Y	8686	8686 0 -0-
						9555	9					
KIRK 01		WELL #:		04H	RRCID ->	295782	COMPL. DATE	09/26/2023	TOTAL	DEPTH	13705	PERF.13793 - 21591
*10	SHUT IN	274801	-0-	274801	306763	26	1	238414	3	Y	33055	33055 0 -0-
						36361	9					
*11	517796 X	211033	-0-	-306763	-0-	123	1	186468	3	Y	22220	22220 0 -0-
						24442	9					
*12	272986 X	188603	-0-	-84383	-0-	183	1	166236	3	Y	20167	20167 0 -0-
						22184	9					
*01	272986 X	157255	-0-	-115731	-0-	115	1	138965	3	Y	16523	16523 0 -0-
						18175	9					
*02	255374 X	141686	-0-	-113688	-0-	131	1	126196	3	Y	13963	13963 0 -0-
						15359	9					
*03	272986 X	140174	-0-	-132812	-0-	190	1	125374	3	Y	13282	13282 0 -0-
						14610	9					
*04	211710 X	121827	-0-	-89883	-0-	140	1	108545	3	Y	11947	11947 0 -0-
						13142	9					
05	188604 X	135046	-0-	-53558	-0-	184	1	121753	3	Y	11917	11917 0 -0-
						13109	9					
OLSON-ESSE UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	295832	COMPL. DATE	04/12/2024	TOTAL	DEPTH	12682	PERF.12811 - 19171
12	762174 X	172095	-0-	-590079	-0-	1360	1	152235	3	Y	16703	16764 0 127
						127	4	18373	9			
01	280736 X	132735	-0-	-148001	-0-	1225	1	118255	3	Y	11603	11594 0 136
						492	4	12763	9			
02	106481 X	106481	-0-	-0-	-0-	917	1	95964	3	Y	8606	8639 0 103
						133	4	9467	9			
03	85345 X	85345	-0-	-0-	-0-	917	1	75880	3	Y	7637	7660 0 80
						147	4	8401	9			
04	223650 X	71009	-0-	-152641	-0-	5630	1	58458	3	Y	5765	5747 0 98
						579	4	6342	9			
05	172081 X	124612	-0-	-47469	-0-	9618	1	106722	3	Y	7323	7350 0 71
						217	4	8055	9			

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
SCR UNIT E-CHILDREN WESTON SA														
WELL #: 1H RRCID -> 295898 COMPL. DATE 10/20/2023 TOTAL DEPTH 12060 PERF.12573 - 18831														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0			GAS LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	114731 X	52189	-0-	-62542	-0-	2371	1	41854	3	Y	7204	7216	0	55
						40	4	7924	9					
01	114731 X	43520	-0-	-71211	-0-	2201	1	34147	3	Y	6362	6343	0	74
						174	4	6998	9					
02	78242 X	36029	-0-	-42213	-0-	1827	1	28137	3	Y	5471	5479	0	66
						47	4	6018	9					
03	70556 X	35049	-0-	-35507	-0-	3279	1	26363	3	Y	4869	4884	0	51
						51	4	5356	9					
04	62610 X	25945	-0-	-36665	-0-	1946	1	19176	3	Y	4212	4191	0	72
						190	4	4633	9					
05	52204 X	31736	-0-	-20468	-0-	2214	1	24565	3	Y	4461	4489	0	44
						50	4	4907	9					
KIRK 01														
WELL #: 502H RRCID -> 295902 COMPL. DATE 09/25/2023 TOTAL DEPTH 13560 PERF.13618 - 21034														
*10	SHUT IN	259823	-0-	259823	281023	24	1	218187	3	Y	37829	37829	0	-0-
						41612	9							
*11	DELQ PR	224049	-0-	224049	505072	126	1	190828	3	Y	30086	30086	0	-0-
						33095	9							
*12	712710 X	207638	-0-	-505072	-0-	193	1	175174	3	Y	29337	29337	0	-0-
						32271	9							
*01	220906 X	180584	-0-	-40322	-0-	126	1	152737	3	Y	25201	25201	0	-0-
						27721	9							
*02	206654 X	155945	-0-	-50709	-0-	138	1	132888	3	Y	20835	20835	0	-0-
						22919	9							
*03	220906 X	153057	-0-	-67849	-0-	199	1	131241	3	Y	19652	19652	0	-0-
						21617	9							
*04	213780 X	137600	-0-	-76180	-0-	153	1	118611	3	Y	17124	17124	0	-0-
						18836	9							
05	207638 X	134973	-0-	-72665	-0-	175	1	116338	3	Y	16782	16782	0	-0-
						18460	9							
HAVEMAN TRUST 01 - H 01 B														
WELL #: 2H RRCID -> 295931 COMPL. DATE 12/03/2019 TOTAL DEPTH 4362 PERF. N/A														
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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
OLSON-ESSE UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 295943 COMPL. DATE 04/07/2024 TOTAL DEPTH 12742 PERF.12806 - 19587														
12	702887 X	157748	-0-	-545139	-0-	1228	1	142703	3	Y	12453	12503	0	95
						119	4	13698	9					
01	280736 X	72522	-0-	-208214	-0-	2463	1	63942	3	Y	5315	5348	0	62
						270	4	5847	9					
02	247457 X	126848	-0-	-120609	-0-	1066	1	117727	3	Y	7173	7149	0	86
						165	4	7890	9					
03	264523 X	126154	-0-	-138369	-0-	1088	1	117342	3	Y	6815	6830	0	71
						227	4	7497	9					
04	204840 X	52119	-0-	-152721	-0-	4313	1	45088	3	Y	2065	2101	0	35
						446	4	2272	9					
05	157759 X	91834	-0-	-65925	-0-	7169	1	79545	3	Y	4507	4498	0	44
						162	4	4958	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD)				//CONT.//	86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.//	525398								
KIRK 01				WELL #:	05H	RRCID ->	295964	COMPL. DATE	09/26/2023	TOTAL	DEPTH	13660	PERF.13868 - 20909
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	* EOM BALANCE
*10	SHUT IN	285329	-0-	285329	320784	26	1	240621	3	Y	40620	40620 0	-0-
						44682	9						
*11	DELQ PR	237001	-0-	237001	557785	134	1	203150	3	Y	30652	30652 0	-0-
						33717	9						
*12	774351 X	216566	-0-	-557785	-0-	204	1	185004	3	Y	28507	28507 0	-0-
						31358	9						
*01	272986 X	194425	-0-	-78561	-0-	138	1	166376	3	Y	25374	25374 0	-0-
						27911	9						
*02	255374 X	169522	-0-	-85852	-0-	152	1	146014	3	Y	21233	21233 0	-0-
						23356	9						
*03	272986 X	172280	-0-	-100706	-0-	228	1	150486	3	Y	19605	19605 0	-0-
						21566	9						
*04	237660 X	151805	-0-	-85855	-0-	169	1	131296	3	Y	18491	18491 0	-0-
						20340	9						
05	216566 X	134687	-0-	-81879	-0-	177	1	117288	3	Y	15656	15656 0	-0-
						17222	9						
FRANK MALEK 05				WELL #:	07H	RRCID ->	295979	COMPL. DATE	02/02/2024	TOTAL	DEPTH	13042	PERF.13288 - 20193
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	256157 X	246414	-0-	-9743	-0-	131	1	217816	3	Y	25879	25879 0	-0-
						28467	9						
*03	273823 X	242538	-0-	-31285	-0-	207	1	217370	3	Y	22692	22692 0	-0-
						24961	9						
*04	264990 X	192095	-0-	-72895	-0-	206	1	173295	3	Y	16904	16904 0	-0-
						18594	9						
05	273823 X	177703	-0-	-96120	-0-	192	1	161453	3	Y	14598	14598 0	-0-
						16058	9						
FRANK MALEK 05				WELL #:	06H	RRCID ->	295981	COMPL. DATE	02/02/2024	TOTAL	DEPTH	12931	PERF.13274 - 20175
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	251890 X	251890	-0-	-0-	-0-	131	1	218737	3	Y	30020	30020 0	-0-
						33022	9						
*03	263314 X	254003	-0-	-9311	-0-	212	1	223431	3	Y	27600	27600 0	-0-
						30360	9						
04	254820 X	207223	-0-	-47597	-0-	220	1	184561	3	Y	20402	20402 0	-0-
						22442	9						
05	263314 X	194244	-0-	-69070	-0-	207	1	174528	3	Y	17735	17735 0	-0-
						19509	9						
FRANK MALEK 05				WELL #:	08H	RRCID ->	295983	COMPL. DATE	02/02/2024	TOTAL	DEPTH	12935	PERF.12999 - 19579
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
*02	238873 X	219576	-0-	-19297	-0-	116	1	194032	3	Y	23116	23116 0	-0-
						25428	9						
*03	255347 X	214866	-0-	-40481	-0-	183	1	192497	3	Y	20169	20169 0	-0-
						22186	9						
*04	247110 X	172029	-0-	-75081	-0-	185	1	155052	3	Y	15265	15265 0	-0-
						16792	9						
05	255347 X	156242	-0-	-99105	-0-	169	1	142354	3	Y	12472	12472 0	-0-
						13719	9						

SUGARKANE (EAGLE FORD)				//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.// 525398									
MANGIONE 01				WELL #: 13H		RRCID -> 296022		COMPL. DATE 05/25/2023		TOTAL DEPTH 13000 PERF.12908 - 17099			
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
*10	661212 X	83497	-0-	-577715	-0-		5 1 16889 9	66603 3	Y	15354	15354 0	-0-	
*11	100320 X	60117	-0-	-40203	-0-		46965 3	13152 9	Y	11956	11956 0	-0-	
*12	103664 X	53048	-0-	-50616	-0-		41608 3	11440 9	Y	10400	10400 0	-0-	
*01	103664 X	44344	-0-	-59320	-0-		34919 3	9425 9	Y	8568	8568 0	-0-	
*02	96976 X	35508	-0-	-61468	-0-		1 1 7906 9	27601 3	Y	7187	7187 0	-0-	
*03	84754 X	32742	-0-	-52012	-0-		2 1 5825 9	26915 3	Y	5295	5295 0	-0-	
*04	59970 X	36320	-0-	-23650	-0-		33 1 4652 9	31635 3	Y	4229	4229 0	-0-	
05	53041 X	38452	-0-	-14589	-0-		1 1 5154 9	33297 3	Y	4685	4685 0	-0-	
MANGIONE 01				WELL #: 14H		RRCID -> 296031		COMPL. DATE 05/25/2023		TOTAL DEPTH 13025 PERF.12898 - 17038			
*10	512226 X	49745	-0-	-462481	-0-		3 1 10229 9	39513 3	Y	9299	9299 0	-0-	
*11	93330 X	34183	-0-	-59147	-0-		25603 3	8580 9	Y	7800	7800 0	-0-	
*12	96441 X	29478	-0-	-66963	-0-		22157 3	7321 9	Y	6655	6655 0	-0-	
*01	96441 X	24089	-0-	-72352	-0-		18113 3	5976 9	Y	5433	5433 0	-0-	
02	90219 X	19461	-0-	-70758	-0-		14652 3	4809 9	Y	4372	4372 0	-0-	
*03	50530 X	22538	-0-	-27992	-0-		1 1 4985 9	17552 3	Y	4532	4532 0	-0-	
*04	34110 X	24933	-0-	-9177	-0-		26 1 4046 9	20861 3	Y	3678	3678 0	-0-	
05	29481 X	19629	-0-	-9852	-0-		16175 3	3454 9	Y	3140	3140 0	-0-	
THREE SISTERS 01				WELL #: 51H		RRCID -> 296050		COMPL. DATE 01/26/2022		TOTAL DEPTH 12471 PERF.12726 - 17777			
12	76756 X	22588	-0-	-54168	-0-		123 1 2950 9	19515 3	Y	2682	2682 0	-0-	
*01	76756 X	12798	-0-	-63958	-0-		59 1 2778 9	9961 3	Y	2525	2525 0	-0-	
*02	71804 X	16530	-0-	-55274	-0-		78 1 4417 9	12035 3	Y	4015	4015 0	-0-	
*03	76756 X	18234	-0-	-58522	-0-		96 1 4004 9	14134 3	Y	3640	3640 0	-0-	
04	27150 X	14480	-0-	-12670	-0-		118 1 3418 9	10944 3	Y	3107	3107 0	-0-	
05	22599 X	13548	-0-	-9051	-0-		126 1 2670 9	10752 3	Y	2427	2427 0	-0-	
MANGIONE 01				WELL #: 15H		RRCID -> 296053		COMPL. DATE 05/25/2023		TOTAL DEPTH 12989 PERF.12893 - 16951			
*10	603977 X	55715	-0-	-548262	-0-		3 1 12880 9	42832 3	Y	11709	11709 0	-0-	
*11	46560 X	36718	-0-	-9842	-0-		26371 3	10347 9	Y	9406	9406 0	-0-	
*12	48112 X	31881	-0-	-16231	-0-		22985 3	8896 9	Y	8087	8087 0	-0-	
*01	48112 X	25397	-0-	-22715	-0-		18075 3	7322 9	Y	6656	6656 0	-0-	
02	45008 X	18361	-0-	-26647	-0-		13149 3	5212 9	Y	4738	4738 0	-0-	
*03	48112 X	19079	-0-	-29033	-0-		1 1 4649 9	14429 3	Y	4226	4226 0	-0-	
*04	36600 X	21959	-0-	-14641	-0-		23 1 4696 9	17240 3	Y	4269	4269 0	-0-	
05	31868 X	4930	-0-	-26938	-0-		920 3	4010 9	Y	3645	3645 0	-0-	

SUGARKANE (EAGLE FORD)														CNTY: LIVE OAK	
MARATHON OIL EF LLC															
THREE SISTERS 01-LOP 01 SA3															
WELL #: 03H RRCID -> 296111 COMPL. DATE 12/04/2023 TOTAL DEPTH 12821 PERF. N/A															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	* * AMT	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	58206	-0-	58206	58206	7	1	49301	3	Y	8089	8089	0		-0-
						8898	9								
*04	SHUT IN	253904	-0-	253904	312110	1	1	212463	3	Y	37673	37673	0		-0-
						41440	9								
05	SHUT IN	222216	-0-	222216	534326	188295	3	33921	9	Y	30837	30837	0		-0-
THREE SISTERS 01														WELL #: 54H RRCID -> 296126 COMPL. DATE 01/26/2022 TOTAL DEPTH 12553 PERF.12728 - 22251	
*09	21031 X	21031	-0-	-0-	-0-	60	1	16901	3	Y	3700	3700	0		-0-
						4070	9								
*10	29230 X	29230	-0-	-0-	-0-	104	1	23747	3	Y	4890	4890	0		-0-
						5379	9								
*11	40306 X	40306	-0-	-0-	-0-	165	1	34032	3	Y	5554	5554	0		-0-
						6109	9								
*12	52611 X	52611	-0-	-0-	-0-	269	1	46476	3	Y	5333	5333	0		-0-
						5866	9								
*01	45764 X	45764	-0-	-0-	-0-	219	1	38864	3	Y	6074	6074	0		-0-
						6681	9								
*02	37497 X	37497	-0-	-0-	-0-	197	1	32119	3	Y	4710	4710	0		-0-
						5181	9								
*03	43857 X	43857	-0-	-0-	-0-	233	1	37020	3	Y	6004	6004	0		-0-
						6604	9								
*04	34595 X	34595	-0-	-0-	-0-	317	1	29363	3	Y	4468	4468	0		-0-
						4915	9								
*05	35117 X	35117	-0-	-0-	-0-	347	1	29492	3	Y	4798	4798	0		-0-
						5278	9								
THREE SISTERS 01														WELL #: 52H RRCID -> 296217 COMPL. DATE 01/26/2022 TOTAL DEPTH 12517 PERF.12688 - 17937	
*09	6145 X	6145	-0-	-0-	-0-	14	1	4433	3	Y	1544	1544	0		-0-
						1698	9								
*10	1785 X	1785	-0-	-0-	-0-	535	3	1250	9	Y	1136	1136	0		-0-
*11	21890 X	21890	-0-	-0-	-0-	93	1	18927	3	Y	2609	2609	0		-0-
						2870	9								
*12	25633 X	25633	-0-	-0-	-0-	132	1	22761	3	Y	2491	2491	0		-0-
						2740	9								
*01	27714 X	27714	-0-	-0-	-0-	130	1	23253	3	Y	3937	3937	0		-0-
						4331	9								
*02	23513 X	23513	-0-	-0-	-0-	118	1	19448	3	Y	3588	3588	0		-0-
						3947	9								
*03	24480 X	24480	-0-	-0-	-0-	122	1	19880	3	Y	4071	4071	0		-0-
						4478	9								
*04	20621 X	20621	-0-	-0-	-0-	178	1	16546	3	Y	3543	3543	0		-0-
						3897	9								
*05	17770 X	17770	-0-	-0-	-0-	176	1	14936	3	Y	2416	2416	0		-0-
						2658	9								

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
DULLY 01														
WELL #: 10H RRCID -> 296359 COMPL. DATE 03/12/2024 TOTAL DEPTH 13474 PERF.13512 - 20321														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
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	248496 X	137557	-0-	-110939	-0-	32	1	118873	3	Y	16956	16956	0	-0-
						18652	9							
*04	240480 X	208676	-0-	-31804	-0-	115	1	181949	3	Y	24193	24193	0	-0-
						26612	9							
05	248496 X	187843	-0-	-60653	-0-	118	1	165083	3	Y	20584	20584	0	-0-
						22642	9							
THREE SISTERS 01-LOP 02 SA1 WELL #: 01H RRCID -> 296392 COMPL. DATE 11/18/2023 TOTAL DEPTH 12859 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	51013	-0-	51013	51013	6	1	43063	3	Y	7222	7222	0	-0-
						7944	9							
*04	SHUT IN	253834	-0-	253834	304847	218777	3	35057	9	Y	31870	31870	0	-0-
05	SHUT IN	231010	-0-	231010	535857	200679	3	30331	9	Y	27574	27574	0	-0-
THREE SISTERS 01-LOP 01 SA2 WELL #: 02H RRCID -> 296430 COMPL. DATE 11/26/2023 TOTAL DEPTH 12850 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	48778	-0-	48778	48778	6	1	41127	3	Y	6950	6950	0	-0-
						7645	9							
*04	SHUT IN	238374	-0-	238374	287152	204981	3	33393	9	Y	30357	30357	0	-0-
05	SHUT IN	219784	-0-	219784	506936	192683	3	27101	9	Y	24637	24637	0	-0-
THREE SISTERS 01 WELL #: 53H RRCID -> 296479 COMPL. DATE 01/26/2022 TOTAL DEPTH 12513 PERF.12711 - 22016														
*09	37505 X	37505	-0-	-0-	-0-	120	1	32501	3	Y	4440	4440	0	-0-
						4884	9							
*10	37843 X	37843	-0-	-0-	-0-	140	1	31484	3	Y	5654	5654	0	-0-
						6219	9							
*11	38811 X	38811	-0-	-0-	-0-	166	1	33733	3	Y	4465	4465	0	-0-
						4912	9							
*12	21175 X	21175	-0-	-0-	-0-	120	1	19083	3	Y	1793	1793	0	-0-
						1972	9							
*01	40274 X	40274	-0-	-0-	-0-	204	1	34374	3	Y	5178	5178	0	-0-
						5696	9							
*02	33927 X	33927	-0-	-0-	-0-	186	1	28750	3	Y	4537	4537	0	-0-
						4991	9							
*03	35025 X	35025	-0-	-0-	-0-	200	1	29478	3	Y	4861	4861	0	-0-
						5347	9							
*04	27007 X	27007	-0-	-0-	-0-	242	1	22460	3	Y	3914	3914	0	-0-
						4305	9							
*05	34609 X	34609	-0-	-0-	-0-	340	1	28921	3	Y	4862	4862	0	-0-
						5348	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)				//CONT.//	86950 600	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIVE OAK		
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.//	525398									
WESSENDORFF 02				WELL #:	05H	RRCID ->	296535	COMPL. DATE	03/12/2024	TOTAL	DEPTH	13459	PERF.13493	- 20541
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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	245365 X	142767	-0-	-102598	-0-	33	1	122352	3	Y	18529	18529	0	-0-
						20382	9							
*04	237450 X	199042	-0-	-38408	-0-	107	1	166606	3	Y	29390	29390	0	-0-
						32329	9							
05	245365 X	187810	-0-	-57555	-0-	116	1	162428	3	Y	22969	22969	0	-0-
						25266	9							
DULLYE 01				WELL #:	07H	RRCID ->	296537	COMPL. DATE	01/25/2024	TOTAL	DEPTH	13413	PERF. N/A	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
*04	SHUT IN	32398	-0-	32398	32398	262	1	26266	3	Y	5336	5336	0	-0-
						5870	9							
05	SHUT IN	254423	-0-	254423	286821	1324	1	217371	3	Y	32480	32480	0	-0-
						35728	9							
DULLYE 01				WELL #:	08H	RRCID ->	296540	COMPL. DATE	01/17/2024	TOTAL	DEPTH	13457	PERF. N/A	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
*04	SHUT IN	33407	-0-	33407	33407	271	1	27105	3	Y	5483	5483	0	-0-
						6031	9							
05	SHUT IN	252379	-0-	252379	285786	1289	1	211620	3	Y	35882	35882	0	-0-
						39470	9							
CHOATE-DULLYE SA1				WELL #:	1H	RRCID ->	296646	COMPL. DATE	02/08/2024	TOTAL	DEPTH	13447	PERF. N/A	
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
*04	SHUT IN	33448	-0-	33448	33448	272	1	27237	3	Y	5399	5399	0	-0-
						5939	9							
05	SHUT IN	250382	-0-	250382	283830	1283	1	210672	3	Y	34934	34934	0	-0-
						38427	9							
OLSON ESSE-KENNEDY SA1				WELL #:	1H	RRCID ->	296655	COMPL. DATE	03/15/2024	TOTAL	DEPTH	12668	PERF. N/A	
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	191050	-0-	191050	191050	2011	1	157404	3	N	28468	28190	0	278
						320	4	31315	9					
OLSON ESSE-KENNEDY SA2				WELL #:	2H	RRCID ->	296666	COMPL. DATE	02/25/2024	TOTAL	DEPTH	12639	PERF. N/A	
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	220932	-0-	220932	220932	2534	1	180784	3	N	33861	33531	0	330
						367	4	37247	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD)														CNTY: LIVE OAK	
MARATHON OIL EF LLC															
DULLYE 01															
WELL #: 06H RRCID -> 296704 COMPL. DATE 02/14/2024 TOTAL DEPTH 13369 PERF. N/A															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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	29449	-0-	29449	29449	242	1	24225	3	Y	4529	4529	0		-0-
						4982	9								
05	SHUT IN	224918	-0-	224918	254367	1166	1	191321	3	Y	29483	29483	0		-0-
						32431	9								
LIVE OAK PARTNERS 01														WELL #: 05H RRCID -> 296706 COMPL. DATE 03/23/2024 TOTAL DEPTH 12833 PERF. 12791 - 21331	
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	56852	-0-	56852	56852	7	1	47483	3	Y	8511	8511	0		-0-
						9362	9								
*04	310709 X	253857	-0-	-56852	-0-	1	1	212694	3	Y	37420	37420	0		-0-
						41162	9								
05	239723 X	220518	-0-	-19205	-0-	187653	3	32865	9	Y	29877	29877	0		-0-
WARNER 01														WELL #: 20H RRCID -> 296707 COMPL. DATE 02/24/2024 TOTAL DEPTH 13146 PERF. N/A	
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SHUT IN	36314	-0-	36314	36314	28302	3	8012	9	Y	7284	7284	0		-0-
SCHENDEL-REYNOLDS SA1														WELL #: 1H RRCID -> 296721 COMPL. DATE 02/16/2024 TOTAL DEPTH 13155 PERF. N/A	
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SHUT IN	37838	-0-	37838	37838	28840	3	8998	9	Y	8180	8180	0		-0-
THREE SISTERS 01														WELL #: 76H RRCID -> 297241 COMPL. DATE 03/12/2024 TOTAL DEPTH 12322 PERF. N/A	
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SHUT IN	65	-0-	65	65	52	3	13	9	Y	12	12	0		-0-
05	SHUT IN	114072	-0-	114072	114137	78536	3	35536	9	Y	32305	32305	0		-0-
THREE SISTERS 01														WELL #: 75H RRCID -> 297273 COMPL. DATE 03/05/2024 TOTAL DEPTH 12322 PERF. N/A	
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SHUT IN	134	-0-	134	134	102	3	32	9	Y	29	29	0		-0-
05	SHUT IN	109922	-0-	109922	110056	77251	3	32671	9	Y	29701	29701	0		-0-
MUELLER EXPLORATION, INC.														592650	
GKT-MAP EF UNIT														WELL #: 1H RRCID -> 284149 COMPL. DATE 12/05/2017 TOTAL DEPTH 14003 PERF. 14106 - 21578	
12	12059 X	11331	-0-	-728	-0-	1665	1	9666	3	N	-0-				-0-
01	11036 X	8580	-0-	-2456	-0-	1427	1	7153	3	N	-0-				-0-
02	14007 X	10267	-0-	-3740	-0-	1674	1	8593	3	N	-0-				-0-
03	14973 X	14827	-0-	-146	-0-	2130	1	12697	3	N	-0-				-0-
*04	14490 X	10235	-0-	-4255	-0-	1503	1	8732	3	N	-0-				-0-
05	14378 X	14378	-0-	-0-	-0-	1852	1	12526	3	N	-0-				-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MUELLER EXPLORATION, INC.														
GKT-COLLINS EF UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 285048 COMPL. DATE 09/01/2018 TOTAL DEPTH 14204 PERF.14076 - 21613														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	35719 X	35719	-0-	-0-	-0-	5248	1	30471	3	N	-0-			-0-
01	32899 X	32899	-0-	-0-	-0-	5471	1	27428	3	N	-0-			-0-
02	30111 X	30111	-0-	-0-	-0-	4909	1	25202	3	N	-0-			-0-
03	35712 X	28447	-0-	-7265	-0-	4088	1	24359	3	N	-0-			-0-
*04	34560 X	26154	-0-	-8406	-0-	3841	1	22313	3	N	-0-			-0-
05	35712 X	26770	-0-	-8942	-0-	3448	1	23322	3	N	-0-			-0-
GKT-MAP EF UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 285697 COMPL. DATE 08/28/2018 TOTAL DEPTH 13520 PERF.14044 - 21176														
12	40827 X	39226	-0-	-1601	-0-	5764	1	33462	3	N	-0-			25
01	40362 X	35588	-0-	-4774	-0-	5918	1	29670	3	N	-0-			25
02	44950 X	35123	-0-	-9827	-0-	5726	1	29397	3	N	-0-			25
03	48050 X	34669	-0-	-13381	-0-	4975	1	29644	3	N	45			70
						50	9							
*04	46500 X	33051	-0-	-13449	-0-	4853	1	28198	3	N	-0-			70
05	39215 X	33328	-0-	-5887	-0-	4292	1	29036	3	N	-0-			70
HUBERT-TAGGART A														
WELL #: 1H RRCID -> 297131 COMPL. DATE 12/16/2023 TOTAL DEPTH 14037 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-					N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HUBERT-TAGGART B														
WELL #: 2H RRCID -> 297216 COMPL. DATE 11/28/2023 TOTAL DEPTH 14058 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-					N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PILOT WATER SOLUTIONS SWD LLC														
TE KENEDY SWD														
WELL #: 1 RRCID -> 265860 COMPL. DATE 04/10/2021 TOTAL DEPTH 6844 PERF. 6612 - 6771														
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-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PROLINE ENERGY RESOURCES INC														
KELLAM														
WELL #: 2H RRCID -> 261774 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 14099 PERF.14587 - 18154														
12	1116 N	965	-0-	-151	-0-	965	2			N	-0-			-0-
01	1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	1990	2			N	-0-			-0-
02	1305 N	705	-0-	-600	-0-	705	2			N	-0-			-0-
03	961 N	367	-0-	-594	-0-	367	2			N	-0-			-0-
*04	1860 N	858	-0-	-1002	-0-	858	2			N	-0-			-0-
*05	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	2			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. GAS LIFT	(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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
DENA FOREHAND				WELL #: 2H		RRCID -> 264458		COMPL. DATE 12/15/2010		TOTAL DEPTH 14037		PERF.15840		- 16815		
12	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					8
01	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					8
02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					8
03	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					8
*04	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					8
*05	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			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		
12	155 X	8	-0-	-147	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
01	1137 X	1137	-0-	-0-	-0-	34	1	1086	3	Y	-0-					-0-
						17	4									
02	T. A.	400	-0-	400	400	8	1	289	3	Y	88	67	0			21
						6	4	97	9							
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	400					Y	-0-	21	0			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	400					Y	-0-					-0-
05	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		
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-
05	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		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC														
CARLYON GAS UNIT 1														
WELL #: 1 RRCID -> 258598 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 13182 PERF.13153 - 17210														
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	116 X	106	-0-	-10	-0-	12	1	94	3	Y	-0-			-0-
03	214 X	214	-0-	-0-	-0-	37	1	177	3	Y	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	359 X	359	-0-	-0-	-0-	45	1	314	3	Y	-0-			-0-
SEILER GAS UNIT 1														
WELL #: 1 RRCID -> 259557 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 13965 PERF.14064 - 18362														
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-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
EYHORN GAS UNIT 1														
WELL #: 4 RRCID -> 259630 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 13526 PERF.15995 - 18258														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	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														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	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														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
MCCLANAHAN GAS UNIT 1														
WELL #: 1 RRCID -> 260241 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 13958 PERF.13905 - 18780														
12	7533 X	630	-0-	-6903	-0-	19	1	534	3	Y	57	49	0	9
						14	4	63	9					
01	7533 X	348	-0-	-7185	-0-	9	1	304	3	Y	22	27	0	4
						11	4	24	9					
02	T. A.	2285	-0-	2285	2285	48	1	1692	3	Y	461	354	0	111
						38	4	507	9					
03	T. A.	1137	-0-	1137	3422	22	1	920	3	Y	160	253	0	18
						19	4	176	9					
04	T. A.	1131	-0-	1131	4553	22	1	950	3	Y	115	108	0	25
						32	4	127	9					
05	T. A.	912	-0-	912	5465	18	1	776	3	Y	95	107	0	12
						13	4	105	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC														
REGMUND GAS UNIT 1														
WELL #: 1 RRCID -> 260243 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 13045 PERF.13396 - 17842														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
12	1736 X	1735	-0-	-1	-0-	93	1	1642	3	Y	-0-			-0-
01	1736 X	1016	-0-	-720	-0-	45	1	971	3	Y	-0-			-0-
02	2494 X	429	-0-	-2065	-0-	20	1	409	3	Y	-0-			-0-
03	2666 X	2212	-0-	-454	-0-	128	1	2084	3	Y	-0-			-0-
04	2580 X	2043	-0-	-537	-0-	94	1	1949	3	Y	-0-			-0-
05	2001 X	2001	-0-	-0-	-0-	85	1	1916	3	Y	-0-			-0-
HALEPESKA GAS UNIT 1														
WELL #: 1 RRCID -> 260868 COMPL. DATE 11/30/2010 TOTAL DEPTH 13951 PERF.14942 - 17510														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
EARNEST GAS UNIT 1														
WELL #: 2 RRCID -> 260956 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 13849 PERF.13701 - 17361														
12	930 N	812	-0-	-118	-0-	41	1	699	3	Y	27	26	0	4
						42	4	30	9					
01	920 N	920	-0-	-0-	-0-	34	1	605	3	Y	232	198	0	38
						26	4	255	9					
02	511 N	511	-0-	-0-	-0-	14	1	240	3	Y	228	211	0	55
						6	4	251	9					
*03	744 N	53	-0-	-691	-0-	3	1	48	3	Y	1	56	0	-0-
						1	4	1	9					
04	720 N	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-			-0-
05	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-			-0-
SMITH GAS UNIT 1														
WELL #: 1 RRCID -> 261021 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 13932 PERF.14013 - 18290														
12	4867 X	4569	-0-	-298	-0-	145	1	4027	3	Y	335	383	1	215
						28	4	369	9					
01	4836 X	4802	-0-	-34	-0-	135	1	4371	3	Y	230	195	1	250
						43	4	253	9					
02	4350 X	3743	-0-	-607	-0-	95	1	3347	3	Y	255	346	1	159
						20	4	281	9					
03	4650 X	4177	-0-	-473	-0-	89	1	3774	3	Y	267	190	1	236
						20	4	294	9					
04	4500 X	3532	-0-	-968	-0-	74	1	3188	3	Y	220	199	1	257
						28	4	242	9					
05	4650 X	3512	-0-	-1138	-0-	73	1	3214	3	Y	191	198	1	250
						15	4	210	9					
DLUGOSCH GAS UNIT 1														
WELL #: 1 RRCID -> 261081 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 14006 PERF.13960 - 17479														
12	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	49	1	1358	3	Y	-0-			175
						20	4							
01	550 N	550	-0-	-0-	-0-	16	1	523	3	Y	-0-			175
						11	4							
02	1508 N	992	-0-	-516	-0-	27	1	953	3	Y	-0-			175
						12	4							
03	1426 N	1387	-0-	-39	-0-	31	1	1324	3	Y	2			177
						30	4	2	9					
04	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	28	1	1200	3	Y	81	188	1	70
						45	4	89	9					
05	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	25	1	1100	3	Y	39			109
						21	4	43	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC														
GANO GAS UNIT 1														
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	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	20	3	20		Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	20		20		Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	20		20		Y	-0-			-0-
REGMUND FAMILY TRUST GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 262069 COMPL. DATE 05/22/2011 TOTAL DEPTH 12977 PERF.13221 - 18061														
12	3782 X	3360	-0-	-422	-0-	169	1	3002	3	Y	172	174	0	27
						189	9							
01	4116 X	4116	-0-	-0-	-0-	174	1	3741	3	Y	183	180	0	30
						201	9							
02	2958 X	17	-0-	-2941	-0-	1	1	16	3	Y	-0-	30	0	-0-
03	5461 X	5461	-0-	-0-	-0-	299	1	4867	3	Y	268	238	0	30
						295	9							
04	4189 X	4189	-0-	-0-	-0-	183	1	3805	3	Y	183	174	0	39
						201	9							
05	3967 X	3967	-0-	-0-	-0-	159	1	3571	3	Y	215	227	0	28
						237	9							
THREE RIVERS GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 262915 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 13188 PERF.13137 - 18796														
12	2015 X	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-			11
01	1453 X	1453	-0-	-0-	-0-	1453	3			N	-0-			11
02	4970 X	4970	-0-	-0-	-0-	4970	3			N	-0-			11
03	3901 X	3901	-0-	-0-	-0-	3615	3	286	9	N	260			371
04	2490 X	2490	-0-	-0-	-0-	2434	3	56	9	N	51			489
05	3503 X	2162	-0-	-1341	-0-	2022	3	140	9	N	127			616
MATULA GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 263548 COMPL. DATE 09/05/2011 TOTAL DEPTH 13703 PERF.13550 - 17236														
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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
GUS TIPS GAS UNIT 1 WELL #: C 1H RRCID -> 264995 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 13566 PERF.13550 - 16836														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
WESSENDORFF GAS UNIT 5 WELL #: 2 RRCID -> 265092 COMPL. DATE 04/27/2011 TOTAL DEPTH 13305 PERF.13675 - 17570														
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-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)										//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
REPSOL OIL & GAS USA, LLC										//CONT.//		703462								
STOLTE GAS UNIT 1										WELL #:		1	RRCID -> 265096		COMPL. DATE 08/08/2011		TOTAL	DEPTH 12971	PERF.12870	- 17700
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE				
12	7956 X	7956	-0-	-0-	-0-	-0-		422 84	1 9	7450	3	Y	76	84 0		12				
01	6541 X	-0-	-0-	-0-	-6541	-0-						Y	-0-	12 0		-0-				
02	7308 X	-0-	-0-	-0-	-7308	-0-						Y	-0-			-0-				
03	7812 X	-0-	-0-	-0-	-7812	-0-						Y	-0-			-0-				
04	7560 X	-0-	-0-	-0-	-7560	-0-						Y	-0-			-0-				
05	7812 X	-0-	-0-	-0-	-7812	-0-						Y	-0-			-0-				
BLACKWELL GAS UNIT 2										WELL #:		2	RRCID -> 265486		COMPL. DATE 08/16/2011		TOTAL	DEPTH 13687	PERF.13694	- 18935
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-				
05	14B2 EXT	-0-	-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
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-				
02	616 N	616	-0-	-0-	-0-	-0-		70	1	546	3	Y	-0-			-0-				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			5				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			5				
05	651 N	-0-	-0-	-0-	-651	-0-						Y	-0-			5				
WESSENDORFF GAS UNIT 6										WELL #:		B 1H	RRCID -> 266140		COMPL. DATE 11/22/2011		TOTAL	DEPTH 13277	PERF.13345	- 19369
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-				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-				
EYHORN GAS UNIT 1										WELL #:		C 2H	RRCID -> 266141		COMPL. DATE 01/10/2012		TOTAL	DEPTH 13537	PERF.13565	- 17610
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-				
05	14B2 EXT	-0-	-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
12	3999 X	928	-0-	-0-	-3071	-0-		30 22	1 4	834 42	3 9	Y	38	56 0		6				
01	2480 X	118	-0-	-0-	-2362	-0-		3 4	1 4	105 6	3 9	Y	5	10 0		1				
02	4263 X	3583	-0-	-0-	-680	-0-		91 72	1 4	3200 220	3 9	Y	200	153 0		48				
03	5661 X	5661	-0-	-0-	-0-	-0-		123 106	1 4	5181 251	3 9	Y	228	250 0		26				
04	4410 X	3620	-0-	-0-	-790	-0-		78 110	1 4	3286 146	3 9	Y	133	130 0		29				
05	3844 X	2991	-0-	-0-	-853	-0-		63 48	1 4	2737 143	3 9	Y	130	142 0		17				

SUGARKANE (EAGLE FORD)															CAPACITY					CNTY: LIVE OAK				
REPSOL OIL & GAS USA, LLC															//CONT./// 86950 600 NON-ASSOCIATED									
JANSSEN GAS UNIT 1															WELL #: 1 RRCID -> 266143					COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 12775 PERF.12795 - 18079				
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM				
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE					
12	3844 X	1162	-0-		-2682	-0-		61	1	1082	3	Y		17	18	0			3					
								19	9															
01	3844 X	83	-0-		-3761	-0-		4	1	79	3	Y		-0-	3	0			-0-					
02	3857 X	3327	-0-		-530	-0-		156	1	3171	3	Y		-0-					-0-					
03	4123 X	3109	-0-		-1014	-0-		179	1	2911	3	Y		17	15	0			2					
								19	9															
04	3990 X	3388	-0-		-602	-0-		152	1	3160	3	Y		69	56	0			15					
								76	9															
05	3761 X	3761	-0-		-0-	-0-		157	1	3524	3	Y		73	79	0			9					
								80	9															
JANSSEN GAS UNIT 1																								
WELL #: A 2H RRCID -> 266144 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 12828 PERF.12850 - 17761																								
12	2945 X	1926	-0-		-1019	-0-		102	1	1809	3	Y		14	14	0			2					
								15	9															
01	2821 X	1140	-0-		-1681	-0-		51	1	1089	3	Y		-0-	2	0			-0-					
02	2900 N	2962	-0-		62	62		137	1	2789	3	Y		33	25	0			8					
								36	9															
03	2406 N	2344	-0-		-62	-0-		135	1	2201	3	Y		7	14	0			1					
								8	9															
04	2808 N	2808	-0-		-0-	-0-		128	1	2670	3	Y		9	8	0			2					
								10	9															
05	3137 X	3137	-0-		-0-	-0-		134	1	3003	3	Y		-0-	2	0			-0-					
HALEPESKA GAS UNIT 1																								
WELL #: B 1H RRCID -> 266166 COMPL. DATE 04/07/2012 TOTAL DEPTH 14024 PERF.13825 - 19787																								
12	155 N	-0-	-0-		-155	-0-						Y		-0-					-0-					
01	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-						Y		-0-					-0-					
02	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-						Y		-0-					-0-					
03	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-						Y		-0-					-0-					
04	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-						Y		-0-					-0-					
05	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-						Y		-0-					-0-					
BLACKWELL, W. A. GAS UNIT 1																								
WELL #: A 2H RRCID -> 266169 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 13790 PERF.13690 - 18419																								
12	3906 X	566	-0-		-3340	-0-		18	1	492	3	Y		44	107	0			10					
								8	4	48	9													
01	3906 X	1873	-0-		-2033	-0-		44	1	1438	3	Y		326	283	0			53					
								32	4	359	9													
02	17554 X	17554	-0-		-0-	-0-		379	1	13553	3	Y		3127	2426	0			754					
								182	4	3440	9													
*03	3339 X	3339	-0-		-0-	-0-		72	1	3069	3	Y		146	884	0			16					
								37	4	161	9													
04	3150 X	1237	-0-		-1913	-0-		27	1	1151	3	Y		33	42	0			7					
								23	4	36	9													
05	3255 X	999	-0-		-2256	-0-		21	1	942	3	Y		24	28	0			3					
								10	4	26	9													
DOVALINA GAS UNIT 1																								
WELL #: 1 RRCID -> 266172 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 13095 PERF.13198 - 18269																								
12	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y		-0-					-0-					
01	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y		-0-					-0-					
02	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y		-0-					-0-					
03	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y		-0-					-0-					
04	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y		-0-					-0-					
05	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y		-0-					-0-					

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK								
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462														
BUZZARD VISTA A		WELL #: 1H		RRCID -> 266688	COMPL. DATE 07/26/2012	TOTAL DEPTH 13320	PERF.13198	- 18161								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
ROYAL UNIT A				WELL #: 001	RRCID -> 266821	COMPL. DATE 12/11/2012	TOTAL DEPTH 13770	PERF.13972	- 19483							
12	1138 X	1138	-0-	-0-	-0-	35	1	971	3	Y	103	141	0			18
						19	4	113	9							
01	4158 X	4158	-0-	-0-	-0-	118	1	3774	3	Y	143	138	0			23
						109	4	157	9							
02	2055 X	2055	-0-	-0-	-0-	49	1	1722	3	Y	231	198	0			56
						30	4	254	9							
03	1450 X	1450	-0-	-0-	-0-	28	1	1180	3	Y	204	237	0			23
						18	4	224	9							
04	855 X	855	-0-	-0-	-0-	18	1	745	3	Y	66	75	0			14
						19	4	73	9							
05	1538 X	1538	-0-	-0-	-0-	30	1	1323	3	Y	152	146	0			20
						18	4	167	9							
ROYAL UNIT B				WELL #: 1	RRCID -> 266836	COMPL. DATE 10/21/2013	TOTAL DEPTH 14095	PERF.14059	- 19881							
12	0 W	310	-0-	310	1104	8	1	235	3	Y	56	70	0			10
						5	4	62	9							
01	0 W	54	-0-	54	1158	1	1	41	3	Y	10	18	0			2
						1	4	11	9							
02	0 W	328	-0-	328	1486	7	1	262	3	Y	49	39	0			12
						5	4	54	9							
03	1767 X	281	-0-	-1486	-0-	5	1	226	3	Y	42	49	0			5
						4	4	46	9							
04	36 X	36	-0-	-0-	-0-	10	3	26	9	Y	24	24	0			5
05	398 X	398	-0-	-0-	-0-	6	1	268	3	Y	109	100	0			14
						4	4	120	9							
PHILLIPPE GU1				WELL #: B 2H	RRCID -> 266852	COMPL. DATE 01/22/2013	TOTAL DEPTH 13036	PERF.13322	- 18602							
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
ESCONDIDO CREEK GAS UNIT 1				WELL #: B 3H	RRCID -> 266854	COMPL. DATE 01/17/2013	TOTAL DEPTH 13141	PERF.13572	- 18367							
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)															CNTY: LIVE OAK														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC															//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED														
KEACH GAS UNIT 1															//CONT.// 703462														
WELL #: B 1H															RRCID -> 267121 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 13784 PERF.13929 - 18347														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE														
12	155 X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-				-0-														
01	211 X	211	-0-	-0-	-0-	6	1	194	3	Y	4	3	0		1														
						7	4	4	9																				
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0		-0-														
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-														
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-														
05	T. A.	459	-0-	459	459	9	1	404	3	Y	36	31	0		5														
						6	4	40	9																				
ALEXANDER GAS UNIT 1															WELL #: 2 RRCID -> 267294 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 13456 PERF.13485 - 17308														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-														
THIELE GAS UNIT 1															WELL #: 1 RRCID -> 267309 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 12860 PERF.12892 - 17141														
12	2852 X	1984	-0-	-868	-0-	84	1	1524	3	Y	342	343	0		53														
						376	9																						
01	2635 X	1638	-0-	-997	-0-	64	1	1377	3	Y	179	203	0		29														
						197	9																						
02	1582 X	1582	-0-	-0-	-0-	64	1	1301	3	Y	197	179	0		47														
						217	9																						
*03	1240 N	1144	-0-	-96	-0-	55	1	899	3	Y	173	200	0		20														
						190	9																						
04	1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	72	1	1497	3	Y	176	158	0		38														
						194	9																						
05	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	47	1	1054	3	Y	171	187	0		22														
						188	9																						
THREE RIVERS GAS UNIT 1															WELL #: B 1H RRCID -> 267564 COMPL. DATE 07/08/2012 TOTAL DEPTH 13152 PERF.13280 - 17451														
12	93 X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-				-0-														
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-														
02	7682 X	7682	-0-	-0-	-0-	7615	3	67	9	N	61				61														
03	6597 X	6597	-0-	-0-	-0-	6288	3	309	9	N	281				342														
04	4816 X	4816	-0-	-0-	-0-	4594	3	222	9	N	202				478														
05	4485 X	4485	-0-	-0-	-0-	4386	3	99	9	N	90				568														
THIEME GAS UNIT 1															WELL #: B 2H RRCID -> 267630 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 13869 PERF.13940 - 17649														
12	3100 N	6925	-0-	3825	3825	229	1	6231	3	Y	254	220	0		40														
						186	4	279	9																				
01	3100 N	4588	-0-	1488	5313	134	1	4249	3	Y	19	56	0		3														
						184	4	21	9																				
02	2900 N	3960	-0-	1060	6373	101	1	3518	3	Y	228	176	0		55														
						90	4	251	9																				
03	11756 X	5383	-0-	-6373	-0-	118	1	4981	3	Y	153	191	0		17														
						116	4	168	9																				
04	4338 X	4338	-0-	-0-	-0-	95	1	4026	3	Y	57	62	0		12														
						154	4	63	9																				
05	4870 X	4870	-0-	-0-	-0-	106	1	4611	3	Y	55	60	0		7														
						92	4	61	9																				

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK					
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462											
MAGARIGAL GAS UNIT 1		WELL #: A 3H		RRCID -> 267716		COMPL. DATE 01/14/2012		TOTAL DEPTH 13244		PERF.13496 - 18928			
M 0	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	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	1984 N	1600	-0-	-384	-0-	68 1	1503 3	Y	-0-				-0-
01	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	29 4	1010 3	Y	-0-				-0-
02	1885 N	911	-0-	-974	-0-	58 1	846 3	Y	-0-				-0-
03	1612 N	625	-0-	-987	-0-	16 4	569 3	Y	3	3	0		-0-
04	1050 N	-0-	-0-	-1050	-0-	34 1	3 9	Y	-0-				-0-
05	961 N	66	-0-	-895	-0-	19 4	61 3	Y	1	1	0		-0-
						1 4	1 9						
J. W. JOHNSON GU 1		WELL #: B 2H		RRCID -> 267970		COMPL. DATE 05/06/2012		TOTAL DEPTH 13209		PERF.13420 - 17208			
12	434 X	-0-	-0-	-434	-0-			Y	-0-				16
01	434 X	-0-	-0-	-434	-0-			Y	-0-				16
02	812 X	703	-0-	-109	-0-	80 1	623 3	Y	-0-				16
03	868 X	2	-0-	-866	-0-	2 3		Y	-0-				16
04	840 X	3	-0-	-837	-0-	1 1	2 3	Y	-0-				16
05	744 X	62	-0-	-682	-0-	8 1	54 3	Y	-0-				16
MATEJEK GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 268013		COMPL. DATE 04/22/2011		TOTAL DEPTH 14190		PERF.13900 - 17775			
12	2883 X	2570	-0-	-313	-0-	86 1	2335 3	Y	54	191	1		58
01	2542 X	1956	-0-	-586	-0-	90 4	59 9	Y	54				112
02	2668 X	1595	-0-	-1073	-0-	55 1	1744 3	Y	15				127
*03	2852 X	2651	-0-	-201	-0-	98 4	59 9	Y	106				233
04	2760 X	2448	-0-	-312	-0-	43 1	1486 3	Y	110	193	1		150
05	2573 X	1750	-0-	-823	-0-	49 4	17 9	Y	16				166
						57 1	2405 3	Y					
						72 4	117 9						
						52 1	2167 3	Y					
						108 4	121 9						
						38 1	1652 3	Y					
						42 4	18 9						
REGMUND GAS UNIT 1		WELL #: B 1H		RRCID -> 268100		COMPL. DATE 12/19/2012		TOTAL DEPTH 12785		PERF.13152 - 17050			
12	4775 X	4775	-0-	-0-	-0-	255 1	4505 3	Y	14	23	0		2
01	3999 X	2481	-0-	-1518	-0-	15 9	2356 3	Y	14	14	0		2
02	4321 X	4290	-0-	-31	-0-	110 1	4028 3	Y	58	46	0		14
03	4774 X	4079	-0-	-695	-0-	15 9	3793 3	Y	48	57	0		5
04	4620 X	3286	-0-	-1334	-0-	198 1	3059 3	Y	73	62	0		16
05	4774 X	3040	-0-	-1734	-0-	64 9	2859 3	Y	48	58	0		6
						233 1							
						53 9							
						147 1							
						80 9							
						128 1							
						53 9							
GRAEF GAS UNIT 1		WELL #: A 1H		RRCID -> 268200		COMPL. DATE 05/26/2012		TOTAL DEPTH 12868		PERF.12898 - 19192			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC														
BLACKWELL GAS UNIT 1														
WELL #: D 2H RRCID -> 268219 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 13548 PERF.13705 - 19578														
M 0	ALLOW CODE	GAS 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
12	T. A.	3137	-0-	3137	31085	97 1	2702 3	295 9	Y	268	325 0			46
01	T. A.	3502	-0-	3502	34587	131 1	2895 3	405 9	Y	368	354 0			60
02	35540 X	953	-0-	-34587	-0-	71 4	808 3	97 9	Y	88	127 0			21
03	18631 X	1525	-0-	-17106	-0-	36 1	1255 3	183 9	Y	166	168 0			19
04	6870 X	605	-0-	-6265	-0-	12 4	507 3	66 9	Y	60	66 0			13
05	3503 X	638	-0-	-2865	-0-	69 1	506 3	116 9	Y	105	104 0			14
BLACKWELL GAS UNIT 2														
WELL #: C 1H RRCID -> 268459 COMPL. DATE 07/04/2012 TOTAL DEPTH 13717 PERF.13753 - 19844														
12	3348 X	1113	-0-	-2235	-0-	35 1	958 3	99 9	Y	90	105 0			15
01	2542 X	147	-0-	-2395	-0-	21 4	126 3	13 9	Y	12	25 0			2
02	2204 X	200	-0-	-2004	-0-	4 4	190 3	1 9	Y	1	3 0			-0-
03	2356 X	634	-0-	-1722	-0-	5 1	607 3	3 9	Y	3	3 0			-0-
04	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	4 4	1376 3	43 9	Y	39	31 0			8
05	217 N	139	-0-	-78	-0-	32 1	92 3	44 9	Y	40	43 0			5
RICKS LIVING TRUST GU 1														
WELL #: B 3H RRCID -> 268490 COMPL. DATE 08/15/2012 TOTAL DEPTH 12682 PERF.13150 - 17542														
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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
BLUHM GU1														
WELL #: A 2H RRCID -> 268540 COMPL. DATE 08/05/2012 TOTAL DEPTH 13306 PERF.13480 - 18644														
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	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														
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-
05	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														
HUGHES GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 268542		COMPL. DATE 07/03/2011		TOTAL DEPTH 13079 PERF.12956 - 17581								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
REGMUND FAMILY TRUST GAS UNIT 1		WELL #: C 1H		RRCID -> 268683		COMPL. DATE 08/09/2012		TOTAL DEPTH 12795 PERF.14985 - 18000								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
RICKS LIVING TRUST GU2		WELL #: A 1H		RRCID -> 268702		COMPL. DATE 08/22/2012		TOTAL DEPTH 12803 PERF.13386 - 19980								
12	3689 X	3335	-0-	-354	-0-	151	1	2663	3	Y	474	450	0			74
						521	9									
01	5732 X	5732	-0-	-0-	-0-	251	1	5396	3	Y	77	138	0			13
						85	9									
02	2895 X	2895	-0-	-0-	-0-	104	1	2112	3	Y	617	481	0			149
						679	9									
03	3263 X	3263	-0-	-0-	-0-	161	1	2614	3	Y	444	543	0			50
						488	9									
04	2496 X	2496	-0-	-0-	-0-	93	1	1934	3	Y	426	384	0			92
						469	9									
05	2015 X	1626	-0-	-389	-0-	60	1	1345	3	Y	201	267	0			26
						221	9									
FALKS GAS UNIT 1		WELL #: B 2H		RRCID -> 268722		COMPL. DATE 08/18/2012		TOTAL DEPTH 12700 PERF.13224 - 19066								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
WESSENDORFF 5-WESSENDORFF 7 (SA)		WELL #: B 3H		RRCID -> 268975		COMPL. DATE 06/03/2013		TOTAL DEPTH 13517 PERF.13581 - 18609								
12	20244 X	20244	-0-	-0-	-0-	461	1	19079	3	Y	240	378	0			38
						440	4	264	9							
01	15242 X	15242	-0-	-0-	-0-	478	1	12737	3	Y	1452	1253	0			237
						430	4	1597	9							
02	7772 X	2333	-0-	-5439	-0-	67	1	2080	3	Y	132	337	0			32
						41	4	145	9							
*03	8308 X	2534	-0-	-5774	-0-	50	1	1838	3	Y	557	526	0			63
						33	4	613	9							
04	8040 X	1566	-0-	-6474	-0-	38	1	1284	3	Y	150	181	0			32
						79	4	165	9							
05	8308 X	1992	-0-	-6316	-0-	62	1	1386	3	Y	472	473	0			61
						25	4	519	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC														
SLAUGHTER GAS UNIT 1														
WELL #: B 3H RRCID -> 269011 COMPL. DATE 02/08/2014 TOTAL DEPTH 13213 PERF.13573 - 18119														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
SLAUGHTER GAS UNIT 1														
WELL #: B 2H RRCID -> 269198 COMPL. DATE 02/08/2014 TOTAL DEPTH 13266 PERF.13862 - 18239														
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-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
KRAUSE GU1														
WELL #: A 1H RRCID -> 269693 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 12569 PERF.13097 - 17323														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
RUPPERT GAS UNIT 1														
WELL #: A 2H RRCID -> 269838 COMPL. DATE 07/09/2013 TOTAL DEPTH 13632 PERF.13808 - 18579														
12	9827 X	4410	-0-	-5417	-0-	126 1	3491 3	83 4	710 9	Y	645	669 0		105
01	9827 X	3258	-0-	-6569	-0-	115 1	2475 3	181 4	487 9	Y	443	476 0		72
02	4205 X	2868	-0-	-1337	-0-	108 1	2345 3	100 4	315 9	Y	286	289 0		69
*03	4495 X	2554	-0-	-1941	-0-	118 1	2127 3	43 4	266 9	Y	242	283 0		28
04	4350 X	1724	-0-	-2626	-0-	58 1	1350 3	87 4	229 9	Y	208	191 0		45
05	4402 X	179	-0-	-4223	-0-	3 1	117 3	2 4	57 9	Y	52	91 0		7
WESSENDORFF 4-SLAUGHTER (SA)														
WELL #: B 2H RRCID -> 270218 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 13213 PERF.13588 - 19491														
12	442 N	442	-0-	-0-	-0-	24 1	406 3	12 4		Y	-0-			-0-
01	392 N	392	-0-	-0-	-0-	14 1	246 3	11 4	121 9	Y	110	92 0		18
02	T. A.	391	-0-	391	391	13 1	216 3	6 4	156 9	Y	142	126 0		34
03	T. A.	588	-0-	588	979	16 1	304 3	7 4	261 9	Y	237	244 0		27
04	T. A.	298	-0-	298	1277	8 1	184 3	14 4	92 9	Y	84	93 0		18
05	T. A.	149	-0-	149	1426	2 1	112 3	2 4	33 9	Y	30	46 0		4

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC														
WESSENDORFF 4-SLAUGHTER (SA)														
WELL #: B 3H RRCID -> 270219 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 13189 PERF.13546 - 19340														
M 0	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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
12	341 N	1	-0-	-340	-0-	1	3	Y	-0-				-0-	
01	214 N	214	-0-	-0-	-0-	10	1	Y	24	20	0		4	
02	T. A.	147	-0-	147	147	5	4	Y	15	15	0		4	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	147	8	1	Y	-0-	4	0		-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	147	2	4	Y	-0-				-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	147			Y	-0-				-0-	
YOUNG GAS UNIT 1														
WELL #: A 3H RRCID -> 270568 COMPL. DATE 06/09/2013 TOTAL DEPTH 12812 PERF.13480 - 19274														
12	1909 X	1909	-0-	-0-	-0-	585	1	Y	795	757	0		124	
01	1550 X	969	-0-	-581	-0-	13	4	Y	103	210	0		17	
02	3538 X	1326	-0-	-2212	-0-	305	1	Y	140	123	0		34	
*03	3782 X	2503	-0-	-1279	-0-	24	4	Y	178	192	0		20	
04	1860 X	1514	-0-	-346	-0-	240	1	Y	190	169	0		41	
05	1922 X	1176	-0-	-746	-0-	25	4	Y	301	303	0		39	
						354	1	Y						
						51	4	Y						
						240	1	Y						
						43	4	Y						
						214	1	Y						
						13	4	Y						
SLAUGHTER GAS UNIT 1														
WELL #: B 1H RRCID -> 270608 COMPL. DATE 02/09/2014 TOTAL DEPTH 13238 PERF.14187 - 18450														
12	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	80	1	Y	33	46	0		4	
01	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	54	4	Y	91	80	0		15	
02	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	54	1	Y	134	117	0		32	
03	1519 N	1438	-0-	-81	-0-	28	4	Y	130	147	0		15	
04	1080 N	812	-0-	-268	-0-	74	1	Y	59	61	0		13	
05	1488 N	-0-	-0-	-1488	-0-	20	4	Y	-0-	14	0		-0-	
						66	1	Y						
						20	4	Y						
						30	1	Y						
						34	4	Y						
STRMISKA GAS UNIT 1														
WELL #: A 2H RRCID -> 271126 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 13252 PERF.13583 - 19542														
12	4247 X	3808	-0-	-439	-0-	196	1	Y	96	99	0		15	
01	4247 X	3704	-0-	-543	-0-	98	4	Y	106	104	0		17	
02	3915 X	2647	-0-	-1268	-0-	190	1	Y	66	67	0		16	
*03	4154 X	904	-0-	-3250	-0-	133	4	Y	19	33	0		2	
04	4020 X	119	-0-	-3901	-0-	137	1	Y	5	6	0		1	
05	4249 X	4249	-0-	-0-	-0-	60	4	Y	106	93	0		14	
						50	1	Y						
						20	4	Y						
						6	1	Y						
						4	4	Y						
						178	1	Y						
						77	4	Y						

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	1953 N	1447	-0-	-506	-0-	68 1	1191 3	Y	123	157 0			15
01	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	53 4	135 9						
02	1363 N	1251	-0-	-112	-0-	61 1	1064 3	Y	87	88 0			14
03	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	36 4	96 9						
04	1230 N	1124	-0-	-106	-0-	70 1	1069 3	Y	83	77 0			20
05	1333 N	-0-	-0-	-1333	-0-	21 4	91 9						
						82 1	1469 3	Y	88	98 0			10
						27 4	97 9						
						30 1	712 3	Y	311	254 0			67
						40 4	342 9						
								Y	-0-	73 0			-0-
LAKE SCHWARTZ										WELL #: A 2H RRCID -> 271195 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 13097 PERF.13876 - 20086			
12	10760 X	10760	-0-	-0-	-0-	10760 3		N	-0-				-0-
01	10199 X	8392	-0-	-1807	-0-	8392 3		N	-0-				-0-
02	11542 X	8794	-0-	-2748	-0-	8794 3		N	-0-				-0-
03	12338 X	6369	-0-	-5969	-0-	6369 3		N	-0-				-0-
04	10410 X	7373	-0-	-3037	-0-	7373 3		N	-0-				-0-
05	10757 X	7790	-0-	-2967	-0-	7790 3		N	-0-				-0-
STRMISKA GAS UNIT 1										WELL #: A 1H RRCID -> 271606 COMPL. DATE 10/23/2013 TOTAL DEPTH 12998 PERF.13384 - 19058			
12	4464 X	4140	-0-	-324	-0-	202 1	3525 3	Y	283	288 0			44
01	4464 X	3788	-0-	-676	-0-	102 4	311 9						
02	3702 X	3702	-0-	-0-	-0-	185 1	3179 3	Y	268	268 0			44
*03	3940 X	3940	-0-	-0-	-0-	129 4	295 9						
04	4039 X	4039	-0-	-0-	-0-	181 1	3141 3	Y	274	252 0			66
05	3906 X	3685	-0-	-221	-0-	79 4	301 9						
						196 1	3217 3	Y	406	426 0			46
						80 4	447 9						
						170 1	2882 3	Y	797	672 0			171
						110 4	877 9						
						138 1	3019 3	Y	425	541 0			55
						60 4	468 9						
ESCONDIDO CREEK-EVANGELINE (SA)										WELL #: D 1H RRCID -> 271700 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 13279 PERF.13568 - 17279			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
WESSENDORFF 3-ESCONDIDO CREEK (S)										WELL #: B 5H RRCID -> 271702 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 13440 PERF.13560 - 18170			
12	3193 X	3118	-0-	-75	-0-	148 1	2586 3	Y	282	291 0			44
01	3193 X	3097	-0-	-96	-0-	74 4	310 9						
02	2624 X	2624	-0-	-0-	-0-	146 1	2512 3	Y	307	301 0			50
*03	2562 X	2562	-0-	-0-	-0-	101 4	338 9						
04	2807 X	2807	-0-	-0-	-0-	127 1	2218 3	Y	203	204 0			49
05	3066 X	3066	-0-	-0-	-0-	56 4	223 9						
						131 1	2146 3	Y	211	236 0			24
						53 4	232 9						
						135 1	2281 3	Y	277	241 0			60
						86 4	305 9						
						116 1	2541 3	Y	326	343 0			42
						50 4	359 9						

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. GAS LIFT	(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
12	7855 X	7855	-0-	-0-	-0-	7855	3			N	-0-					-0-
01	9708 X	9708	-0-	-0-	-0-	9708	3			N	-0-					-0-
02	11663 X	11663	-0-	-0-	-0-	11663	3			N	-0-					-0-
03	8539 X	8539	-0-	-0-	-0-	8539	3			N	-0-					-0-
04	4413 X	4413	-0-	-0-	-0-	4413	3			N	-0-					-0-
05	4309 X	2526	-0-	-1783	-0-	2526	3			N	-0-					-0-

WESSENDORFF3-ESCONDIDO CREEK (SA		WELL #: B 6H		RRCID -> 271808		COMPL. DATE 02/12/2014		TOTAL DEPTH 13460 PERF.13631 - 18726								
12	31 X	1	-0-	-30	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
01	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	319 X	-0-	-0-	-319	-0-					Y	-0-					-0-
03	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAGARIGAL GAS UNIT 1		WELL #: B 2H		RRCID -> 272090		COMPL. DATE 05/13/2014		TOTAL DEPTH 13248 PERF.14051 - 18679								
12	4526 X	4044	-0-	-482	-0-	154	1	3363	3	Y	354	354	0			55
						138	4	389	9							
01	4526 X	3852	-0-	-674	-0-	182	1	3149	3	Y	384	376	0			63
						99	4	422	9							
02	3944 X	3232	-0-	-712	-0-	156	1	2732	3	Y	264	263	0			64
						54	4	290	9							
*03	4216 X	3225	-0-	-991	-0-	165	1	2720	3	Y	222	260	0			26
						96	4	244	9							
04	3900 X	1344	-0-	-2556	-0-	67	1	1127	3	Y	105	108	0			23
						34	4	116	9							
05	4030 X	1377	-0-	-2653	-0-	53	1	1175	3	Y	119	127	0			15
						18	4	131	9							

FALKS GAS UNIT 1		WELL #: D 1H		RRCID -> 272372		COMPL. DATE 03/19/2014		TOTAL DEPTH 12694 PERF.13741 - 17442								
12	5084 X	3918	-0-	-1166	-0-	199	1	3537	3	Y	165	177	0			26
						182	9									
01	5084 X	2700	-0-	-2384	-0-	120	1	2566	3	Y	13	37	0			2
						14	9									
02	5104 X	1446	-0-	-3658	-0-	67	1	1360	3	Y	17	15	0			4
						19	9									
03	4619 X	-0-	-0-	-4619	-0-					Y	-0-	4	0			-0-
04	4470 X	1324	-0-	-3146	-0-	59	1	1230	3	Y	32	25	0			7
						35	9									
05	5957 X	5957	-0-	-0-	-0-	244	1	5465	3	Y	225	203	0			29
						248	9									

WESSENDORFF3-ESCONDIDO CREEK (SA		WELL #: B 4H		RRCID -> 272511		COMPL. DATE 01/30/2014		TOTAL DEPTH 13516 PERF.13602 - 19642								
12	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	44	1	782	3	Y	237	226	0			37
						22	4	261	9							
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	37	0			-0-
02	2494 X	-0-	-0-	-2494	-0-					Y	-0-					-0-
03	2666 X	760	-0-	-1906	-0-	39	1	644	3	Y	55	49	0			6
						16	4	61	9							
04	2580 X	1067	-0-	-1513	-0-	52	1	879	3	Y	94	80	0			20
						33	4	103	9							
05	1116 X	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-	20	0			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC														
WESSENDORFF 5-WESS 7-WESS 2 (SA) WELL #: A 2H RRCID -> 272512 COMPL. DATE 05/12/2014 TOTAL DEPTH 13170 PERF.13930 - 17463														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE		CODE	M	PROD		AMT CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
WESSENDORFF 6-WESSENDORFF 1 WELL #: C 3H RRCID -> 272513 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 13174 PERF.13943 - 18559														
12	4926 X	4926	-0-	-0-	-0-	243	1	4176	3	Y	307	280	0	46
						169	4	338	9					
01	4433 X	3971	-0-	-462	-0-	193	1	3368	3	Y	279	279	0	46
						103	4	307	9					
02	4582 X	3786	-0-	-796	-0-	207	1	3192	3	Y	299	273	0	72
						58	4	329	9					
*03	4898 X	3998	-0-	-900	-0-	189	1	3413	3	Y	308	345	0	35
						57	4	339	9					
04	4740 X	3219	-0-	-1521	-0-	119	1	2715	3	Y	224	211	0	48
						139	4	246	9					
05	4898 X	194	-0-	-4704	-0-	4	1	171	3	Y	15	66	0	2
						2	4	17	9					
WESSENDORFF 5-MAGARIGAL (SA) WELL #: B 3H RRCID -> 272515 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 13321 PERF.14683 - 17685														
12	4521 X	4521	-0-	-0-	-0-	222	1	3848	3	Y	277	261	0	43
						146	4	305	9					
01	7824 X	7824	-0-	-0-	-0-	397	1	6742	3	Y	293	288	0	48
						363	4	322	9					
02	4261 X	4261	-0-	-0-	-0-	213	1	3677	3	Y	227	220	0	55
						121	4	250	9					
*03	4247 X	4174	-0-	-73	-0-	220	1	3581	3	Y	235	263	0	27
						114	4	259	9					
04	4110 X	1946	-0-	-2164	-0-	98	1	1628	3	Y	126	126	0	27
						81	4	139	9					
05	4548 X	4548	-0-	-0-	-0-	179	1	3889	3	Y	345	327	0	45
						100	4	380	9					
BLACKWELL GAS UNIT 2 WELL #: C 2H RRCID -> 272516 COMPL. DATE 04/02/2014 TOTAL DEPTH 13660 PERF.14104 - 19690														
12	9517 X	2134	-0-	-7383	-0-	67	1	1854	3	Y	155	193	0	27
						42	4	171	9					
01	17317 X	17317	-0-	-0-	-0-	430	1	13809	3	Y	2387	2024	0	390
						452	4	2626	9					
02	22740 X	22740	-0-	-0-	-0-	548	1	19263	3	Y	2322	2152	0	560
						375	4	2554	9					
*03	14423 X	14423	-0-	-0-	-0-	286	1	12147	3	Y	1614	1991	0	183
						215	4	1775	9					
04	6255 X	6255	-0-	-0-	-0-	123	1	5228	3	Y	684	720	0	147
						152	4	752	9					
05	6154 X	6154	-0-	-0-	-0-	117	1	5095	3	Y	786	827	0	102
						77	4	865	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD)															CAPACITY					CNTY: LIVE OAK														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC															86950 600 NON-ASSOCIATED																			
MAGARIGAL GAS UNIT 1															//CONT.// 703462																			
WELL #: B 1H															RRCID -> 272519					COMPL. DATE 05/13/2014					TOTAL DEPTH 13277 PERF.13639 - 17459									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE																
0						AMT	CODE	AMT	CODE	M			AMT	CODE	AMT	CODE																		
12	6331 X	6331	-0-	-0-	-0-	257	1	5635	3	Y	197	220	0				31																	
						222	4	217	9																									
01	5887 X	5887	-0-	-0-	-0-	298	1	5165	3	Y	244	235	0				40																	
						156	4	268	9																									
02	5536 X	5536	-0-	-0-	-0-	279	1	4870	3	Y	267	243	0				64																	
						93	4	294	9																									
*03	5549 X	3528	-0-	-2021	-0-	190	1	3138	3	Y	85	139	0				10																	
						106	4	94	9																									
04	5370 X	73	-0-	-5297	-0-	4	1	68	3	Y	-0-	10	0				-0-																	
						1	4																											
05	5549 X	4068	-0-	-1481	-0-	163	1	3587	3	Y	240	209	0				31																	
						54	4	264	9																									
EYHORN-BEGO TRUST (SA)															WELL #: E 1H					RRCID -> 272590					COMPL. DATE 12/16/2013					TOTAL DEPTH 13402 PERF.15075 - 18811				
12	725 N	725	-0-	-0-	-0-	31	1	550	3	Y	117	102	0				18																	
						15	4	129	9																									
01	408 N	408	-0-	-0-	-0-	19	1	337	3	Y	41	52	0				7																	
						7	4	45	9																									
02	174 N	-0-	-0-	-174	-0-					Y	-0-	7	0				-0-																	
03	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-						-0-																	
04	390 N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-						-0-																	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-																	
WESSENDORFF 6-WESSENDORFF 1 (SA)															WELL #: D 2H					RRCID -> 272674					COMPL. DATE 02/08/2014					TOTAL DEPTH 13205 PERF.13558 - 17898				
12	8401 X	6767	-0-	-1634	-0-	324	1	5603	3	Y	551	532	0				81																	
						234	4	606	9																									
01	8401 X	6017	-0-	-2384	-0-	290	1	5049	3	Y	473	477	0				77																	
						158	4	520	9																									
02	6902 X	4515	-0-	-2387	-0-	249	1	3808	3	Y	352	344	0				85																	
						71	4	387	9																									
*03	7378 X	4454	-0-	-2924	-0-	210	1	3777	3	Y	365	408	0				42																	
						65	4	402	9																									
04	6540 X	2433	-0-	-4107	-0-	91	1	2051	3	Y	165	171	0				36																	
						109	4	182	9																									
05	6758 X	348	-0-	-6410	-0-	7	1	303	3	Y	31	74	0				4																	
						4	4	34	9																									
WESSENDORFF 6-WESSENDORFF 8 (SA)															WELL #: C 1H					RRCID -> 272675					COMPL. DATE 03/19/2014					TOTAL DEPTH 13139 PERF.14449 - 19967				
12	6271 X	6271	-0-	-0-	-0-	290	1	5094	3	Y	618	578	0				92																	
						207	4	680	9																									
01	6107 X	4813	-0-	-1294	-0-	227	1	3988	3	Y	433	454	0				71																	
						122	4	476	9																									
02	6525 X	4901	-0-	-1624	-0-	264	1	4076	3	Y	443	407	0				107																	
						74	4	487	9																									
*03	6231 X	5209	-0-	-1022	-0-	241	1	4370	3	Y	477	530	0				54																	
						73	4	525	9																									
04	6060 X	3169	-0-	-2891	-0-	122	1	2750	3	Y	141	165	0				30																	
						142	4	155	9																									
05	6262 X	63	-0-	-6199	-0-	1	1	60	3	Y	1	39	0				-0-																	
						1	4	1	9																									
WESSENDORFF 6-WESSENDORFF 1 (SA)															WELL #: C 4H					RRCID -> 272709					COMPL. DATE 03/11/2014					TOTAL DEPTH 13128 PERF.13875 - 18679				
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-																	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-																	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-																	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-																	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-																	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-																	

SUGARKANE (EAGLE FORD)															CAPACITY					CNTY: LIVE OAK				
REPSOL OIL & GAS USA, LLC															//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED									
EARNEST GAS UNIT 1															WELL #: A 3H RRCID -> 273083					COMPL. DATE 05/17/2014 TOTAL DEPTH 13895 PERF.13638 - 16558				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE					
12	5095 X	5095	-0-	-0-	-0-			256	1	4476	3	Y	212		200	0			31					
01	4160 X	4160	-0-	-0-	-0-			130	4	233	9													
02	4988 X	1774	-0-	-3214	-0-			210	1	3633	3	Y	147		154	0			24					
03	5332 X	917	-0-	-4415	-0-			155	4	162	9													
04	4920 X	-0-	-0-	-4920	-0-			102	1	1558	3	Y	67		75	0			16					
05	5084 X	-0-	-0-	-5084	-0-			40	4	74	9													
								22	1	470	3	Y	376		349	0			43					
								11	4	414	9													
												Y	-0-		43	0			-0-					
												Y	-0-						-0-					
MAGARIGAL GAS UNIT 1															WELL #: A 2H RRCID -> 273092					COMPL. DATE 05/19/2014 TOTAL DEPTH 13208 PERF.13837 - 18939				
12	2170 N	1210	-0-	-960	-0-			51	1	1123	3	Y	4		3	0			1					
01	1773 N	1773	-0-	-0-	-0-			32	4	4	9													
02	2349 N	1926	-0-	-423	-0-			95	1	1651	3	Y	-0-		1	0			-0-					
*03	1951 N	1951	-0-	-0-	-0-			27	4															
04	1710 N	1510	-0-	-200	-0-			91	1	1588	3	Y	198		150	0			48					
05	2046 N	1109	-0-	-937	-0-			29	4	218	9													
								91	1	1505	3	Y	278		294	0			32					
								49	4	306	9													
								72	1	1220	3	Y	167		163	0			36					
								34	4	184	9													
								42	1	919	3	Y	123		143	0			16					
								13	4	135	9													
W. A. BLACKWELL GAS UNIT 1															WELL #: B 1H RRCID -> 273093					COMPL. DATE 06/05/2014 TOTAL DEPTH 13803 PERF.13890 - 18798				
12	3689 X	-0-	-0-	-3689	-0-							Y	-0-		81	0			28					
01	3689 X	-0-	-0-	-3689	-0-							Y	-0-						28					
02	4002 X	-0-	-0-	-4002	-0-							Y	-0-						28					
*03	4278 X	527	-0-	-3751	-0-			11	1	465	3	Y	41		61	0			8					
04	4140 X	-0-	-0-	-4140	-0-			6	4	45	9													
05	1344 X	1344	-0-	-0-	-0-			25	1	1118	3	Y	-0-		8	0			-0-					
								12	4	189	9				150	0			22					
KEACH GAS UNIT 1															WELL #: B 3H RRCID -> 273114					COMPL. DATE 06/16/2014 TOTAL DEPTH 13850 PERF.13968 - 18648				
12	3100 X	958	-0-	-2142	-0-			31	1	853	3	Y	49		64	0			9					
01	3100 X	28	-0-	-3072	-0-			20	4	54	9													
02	2784 X	-0-	-0-	-2784	-0-			1	1	26	3	Y	-0-		9	0			-0-					
03	2976 X	421	-0-	-2555	-0-			1	4															
04	2880 X	-0-	-0-	-2880	-0-			10	1	407	3	Y	-0-						-0-					
05	961 X	-0-	-0-	-961	-0-			4	4			Y	-0-						-0-					
												Y	-0-						-0-					

SUGARKANE (EAGLE FORD)															CNTY: LIVE OAK																								
REPSOL OIL & GAS USA, LLC																																							
NELLER-RHODES TRUST (SA)																																							
WELL #: A 2H															RRCID -> 273126					COMPL. DATE 09/02/2013					TOTAL DEPTH 13224					PERF.13756 - 19326									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE																			
0								AMT	CODE	AMT	CODE						AMT	CODE	AMT	CODE																			
12	2509 X	2509	-0-	-0-	-0-			119	1	2054	3		Y	235			220	0			35																		
								77	4	259	9																												
01	2449 X	2340	-0-	-109	-0-			111	1	1946	3		Y	207			208	0			34																		
								55	4	228	9																												
02	2726 X	2209	-0-	-517	-0-			120	1	1847	3		Y	192			180	0			46																		
								31	4	211	9																												
03	2511 X	2141	-0-	-370	-0-			100	1	1811	3		Y	184			209	0			21																		
								28	4	202	9																												
04	2430 X	1369	-0-	-1061	-0-			50	1	1133	3		Y	120			115	0			26																		
								54	4	132	9																												
05	2356 N	-0-	-0-	-2356	-0-								Y	-0-			28	0			-0-																		
WESSENDORFF 6-WESSENDORFF 1 (SA)															WELL #: D 1H					RRCID -> 273130					COMPL. DATE 02/06/2014					TOTAL DEPTH 13123					PERF.13556 - 18026				
12	1953 N	554	-0-	-1399	-0-			29	1	514	3		Y	-0-							-0-																		
								11	4																														
01	364 N	364	-0-	-0-	-0-			19	1	339	3		Y	-0-							-0-																		
								6	4																														
02	348 N	188	-0-	-160	-0-			11	1	175	3		Y	-0-							-0-																		
								2	4																														
03	527 N	226	-0-	-301	-0-			12	1	212	3		Y	-0-							-0-																		
								2	4																														
04	360 N	154	-0-	-206	-0-			6	1	142	3		Y	1			1	0			-0-																		
								5	4	1	9																												
05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-								Y	-0-							-0-																		
HALEPESKA GAS UNIT 1															WELL #: B 2H					RRCID -> 274139					COMPL. DATE 07/22/2014					TOTAL DEPTH 14061					PERF.13836 - 19966				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-							-0-																		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-							-0-																		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-							-0-																		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-							-0-																		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-							-0-																		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-							-0-																		
KEACH GAS UNIT 1															WELL #: B 2H					RRCID -> 274140					COMPL. DATE 06/18/2014					TOTAL DEPTH 13810					PERF.13904 - 18537				
12	899 X	161	-0-	-738	-0-			5	1	139	3		Y	13			20	0			2																		
								3	4	14	9																												
01	4706 X	4706	-0-	-0-	-0-			128	1	4108	3		Y	319			269	0			52																		
								119	4	351	9																												
02	5699 X	5699	-0-	-0-	-0-			132	1	4662	3		Y	750			621	0			181																		
								80	4	825	9																												
03	1984 X	1434	-0-	-550	-0-			29	1	1242	3		Y	131			297	0			15																		
								19	4	144	9																												
04	4560 X	1378	-0-	-3182	-0-			28	1	1196	3		Y	112			103	0			24																		
								31	4	123	9																												
05	6107 X	1106	-0-	-5001	-0-			22	1	970	3		Y	92			103	0			12																		
								13	4	101	9																												

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC														
WESSENDORFF 5-ALEX-WESS 2 (SA) WELL #: A 2H RRCID -> 274290 COMPL. DATE 05/19/2014 TOTAL DEPTH 13260 PERF.13479 - 20099														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
0				(L)	(-)		CODE	CODE	M			CODE	CODE	
12	36 N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	Y	1	1	0	-0-
						1	4	1	9					
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
WESSENDORFF 5-ALEX-WESS 2 (SA) WELL #: A 1H RRCID -> 274434 COMPL. DATE 05/05/2014 TOTAL DEPTH 13125 PERF.13520 - 19957														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
KENEDY CORPORATION GAS UNIT 1 WELL #: B 4H RRCID -> 274452 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 12722 PERF.13259 - 19019														
12	8432 X	7960	-0-	-472	-0-	958	1	6783	3	Y	-0-			-0-
						219	4							
01	8432 X	8214	-0-	-218	-0-	873	1	7020	3	Y	-0-			-0-
						321	4							
02	7917 X	7608	-0-	-309	-0-	909	1	6408	3	Y	100	76	0	24
						181	4	110	9					
*03	8463 X	8018	-0-	-445	-0-	914	1	6904	3	Y	8	31	0	1
						191	4	9	9					
04	7950 X	5558	-0-	-2392	-0-	644	1	4713	3	Y	-0-	1	0	-0-
						201	4							
05	8215 X	6383	-0-	-1832	-0-	601	1	5657	3	Y	-0-			-0-
						125	4							
BLACKWELL GAS UNIT 2 WELL #: C 3H RRCID -> 274904 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 13627 PERF.14053 - 19285														
12	7998 X	2562	-0-	-5436	-0-	82	1	2255	3	Y	162	206	0	28
						47	4	178	9					
01	7998 X	6314	-0-	-1684	-0-	177	1	5684	3	Y	254	240	0	42
						174	4	279	9					
02	6815 X	5058	-0-	-1757	-0-	127	1	4472	3	Y	344	303	0	83
						81	4	378	9					
03	6448 X	2368	-0-	-4080	-0-	50	1	2105	3	Y	162	227	0	18
						35	4	178	9					
04	6240 X	4845	-0-	-1395	-0-	99	1	4228	3	Y	367	306	0	79
						114	4	404	9					
05	6324 X	2427	-0-	-3897	-0-	49	1	2150	3	Y	180	233	0	23
						30	4	198	9					
WESSENDORFF 6-WESSENDORFF 8 (SA) WELL #: C 2H RRCID -> 274951 COMPL. DATE 03/15/2014 TOTAL DEPTH 13126 PERF.13722 - 20197														
12	6417 X	5015	-0-	-1402	-0-	241	1	4200	3	Y	450	380	0	70
						79	4	495	9					
01	6417 X	4018	-0-	-2399	-0-	191	1	3353	3	Y	347	360	0	57
						92	4	382	9					
02	7308 X	302	-0-	-7006	-0-	18	1	279	3	Y	-0-	57	0	-0-
						5	4							
03	6851 X	6277	-0-	-574	-0-	290	1	5266	3	Y	583	517	0	66
						80	4	641	9					
04	5351 X	5351	-0-	-0-	-0-	199	1	4528	3	Y	378	363	0	81
						208	4	416	9					
05	5022 X	4	-0-	-5018	-0-	4	3			Y	-0-	89	0	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462														
KENEDY CORPORATION GAS UNIT 1(A) WELL #: B 3H RRCID -> 275060 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 12637 PERF.13365 - 19033														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	10262 X	10262	-0-	-0-	-0-	1024 1	9085 3	Y	-0-					-0-
01	10520 X	10520	-0-	-0-	-0-	153 4	9176 3	Y	-0-					-0-
02	10701 X	10527	-0-	-174	-0-	946 1	8862 3	Y	415	315	0			100
*03	13123 X	13123	-0-	-0-	-0-	398 4	457 9		126	211	0			15
04	10350 X	7984	-0-	-2366	-0-	970 1	139 9	Y	7	20	0			2
05	11253 X	6595	-0-	-4658	-0-	238 4	8 9	Y	-0-	2	0			-0-
						1107 1	6022 3							
						305 4								
						654 1								
						286 4								
						502 1								
						71 4								
FALKS GAS UNIT 1 WELL #: D 2H RRCID -> 275116 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12683 PERF.13100 - 17520														
12	4619 X	184	-0-	-4435	-0-	10 1	172 3	Y	2	2	0			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	2 9		Y	-0-					-0-
02	T. A.	3806	-0-	3806	-0-		3628 3	Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	178 1	3712 3	Y	-0-					-0-
04	T. A.	5465	-0-	5465	-0-	3806	5209 3	Y	5	4	0			1
05	T. A.	6219	-0-	6219	-0-	9271	250 1	Y	-0-	1	0			-0-
						6 9	5953 3							
						266 1								
FALKS GAS UNIT 1 WELL #: D 3H RRCID -> 275121 COMPL. DATE 09/03/2014 TOTAL DEPTH 12677 PERF.13180 - 17525														
12	6195 X	6195	-0-	-0-	-0-	332 1	5863 3	Y	-0-	4	0			-0-
01	5363 X	3885	-0-	-1478	-0-	173 1	3712 3	Y	-0-					-0-
02	5684 X	3902	-0-	-1782	-0-	183 1	3719 3	Y	-0-					-0-
03	6200 X	-0-	-0-	-6200	-0-			Y	-0-					-0-
04	7542 X	7542	-0-	-0-	-0-	345 1	7183 3	Y	13	10	0			3
05	7949 X	7949	-0-	-0-	-0-	14 9	7609 3	Y	-0-	3	0			-0-
						340 1								
WESSENDORFF 6-WESSENDORFF 1 (SA) WELL #: C 5H RRCID -> 275368 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 13164 PERF.13949 - 19367														
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-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
YOUNG GAS UNIT 1 WELL #: B 2H RRCID -> 275451 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 12765 PERF.13206 - 19216														
12	6745 X	6745	-0-	-0-	-0-	907 1	5646 3	Y	6	6	0			1
01	7106 X	7106	-0-	-0-	-0-	185 4	7 9		17	15	0			3
02	6554 X	6269	-0-	-285	-0-	816 1	5992 3	Y	8	9	0			2
03	7006 X	5850	-0-	-1156	-0-	279 4	19 9		7	8	0			1
04	6870 X	2804	-0-	-4066	-0-	848 1	5261 3	Y	1	2	0			-0-
05	7099 X	3336	-0-	-3763	-0-	151 4	9 9		-0-					-0-
						757 1	4947 3	Y						
						138 4	8 9							
						380 1	2322 3	Y						
						101 4	1 9							
						361 1	2938 3	Y						
						37 4								

SUGARKANE (EAGLE FORD)															CAPACITY					CNTY: LIVE OAK									
REPSOL OIL & GAS USA, LLC															//CONT./// 86950 600 NON-ASSOCIATED														
ECKHARDT RANCH GU1															//CONT./// 703462														
WELL #: C 2H															RRCID -> 275594														
															COMPL. DATE 09/07/2014														
															TOTAL DEPTH 14215														
															PERF.13837 - 17552														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE											
0						AMT	CODE	AMT	CODE	M			AMT	CODE	AMT	CODE													
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-		2	0			-0-												
01	816 N	816	-0-	-0-	-0-	24	1	743	3	Y	6	5	0				1												
						42	4	7	9																				
02	5297 X	5297	-0-	-0-	-0-	139	1	4842	3	Y	142	109	0				34												
						160	4	156	9																				
03	4103 X	4103	-0-	-0-	-0-	88	1	3727	3	Y	160	176	0				18												
						112	4	176	9																				
04	4086 X	4086	-0-	-0-	-0-	87	1	3665	3	Y	138	126	0				30												
						182	4	152	9																				
05	6070 X	6070	-0-	-0-	-0-	126	1	5489	3	Y	285	278	0				37												
						141	4	314	9																				
YOUNG GAS UNIT 1																													
WELL #: B 1H																													
RRCID -> 275682																													
COMPL. DATE 10/07/2014																													
TOTAL DEPTH 12683																													
PERF.13346 - 19106																													
12	7843 X	7769	-0-	-74	-0-	962	1	6687	3	Y	-0-						-0-												
						120	4																						
01	8019 X	8019	-0-	-0-	-0-	860	1	6841	3	Y	-0-						-0-												
						318	4																						
02	7860 X	7860	-0-	-0-	-0-	911	1	6418	3	Y	315	239	0				76												
						184	4	347	9																				
*03	8400 X	8400	-0-	-0-	-0-	838	1	6916	3	Y	412	441	0				47												
						193	4	453	9																				
04	7950 X	4154	-0-	-3796	-0-	397	1	3599	3	Y	2	49	0				-0-												
						156	4	2	9																				
05	8401 X	4621	-0-	-3780	-0-	362	1	4206	3	Y	-0-						-0-												
						53	4																						
KENRUBYLLIE																													
WELL #: A 8H																													
RRCID -> 276117																													
COMPL. DATE 11/15/2014																													
TOTAL DEPTH 12908																													
PERF.13003 - 17358																													
12	3166 X	3166	-0-	-0-	-0-	358	1	1754	3	Y	906	905	0				141												
						57	4	997	9																				
01	3007 X	2661	-0-	-346	-0-	326	1	1082	3	Y	1094	1056	0				179												
						50	4	1203	9																				
02	3383 X	3383	-0-	-0-	-0-	347	1	1404	3	Y	1447	1277	0				349												
						40	4	1592	9																				
*03	3255 X	2104	-0-	-1151	-0-	408	1	1448	3	Y	189	515	0				23												
						40	4	208	9																				
04	3150 X	1591	-0-	-1559	-0-	313	1	1248	3	Y	-0-	23	0				-0-												
						30	4																						
05	3627 X	1293	-0-	-2334	-0-	265	1	1015	3	Y	-0-						-0-												
						13	4																						
EYHORN-BEGO TRUST (SA)																													
WELL #: D 1H																													
RRCID -> 276384																													
COMPL. DATE 10/23/2014																													
TOTAL DEPTH 13338																													
PERF.13691 - 17723																													
12	12273 X	5826	-0-	-6447	-0-	290	1	4949	3	Y	293	264	0				44												
						265	4	322	9																				
01	4732 X	4732	-0-	-0-	-0-	233	1	4022	3	Y	289	286	0				47												
						159	4	318	9																				
02	5510 X	1872	-0-	-3638	-0-	105	1	1598	3	Y	119	137	0				29												
						38	4	131	9																				
*03	5890 X	-0-	-0-	-5890	-0-					Y	-0-	29	0				-0-												
04	5640 X	-0-	-0-	-5640	-0-					Y	-0-						-0-												
05	5828 X	-0-	-0-	-5828	-0-					Y	-0-						-0-												

SUGARKANE (EAGLE FORD)		86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY						CNTY: LIVE OAK			
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.//		//CONT.//		703462		RRCID -> 276399		COMPL. DATE 11/15/2014		TOTAL DEPTH 12924		PERF.12998 - 18292	
KENRUBYLIE		WELL #: A 9H													
M O	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	EOM BALANCE
12	2821 X	2178	-0-	-643	-0-	561 1	1230 3	40 4	347 9	Y	315	305 0			49
01	2821 X	1103	-0-	-1718	-0-	475 1	456 3	21 4	151 9	Y	137	164 0			22
02	3248 X	415	-0-	-2833	-0-	415 1				Y	-0-	22 0			-0-
03	3472 X	557	-0-	-2915	-0-	557 1				Y	-0-				-0-
04	2100 X	405	-0-	-1695	-0-	405 1				Y	-0-				-0-
05	2170 X	263	-0-	-1907	-0-	263 1				Y	-0-				-0-
KENRUBYLIE		WELL #: A 10H		RRCID -> 276646		COMPL. DATE 11/17/2014		TOTAL DEPTH 12911		PERF.12878 - 18221					
12	2123 X	2123	-0-	-0-	-0-	1043 1	766 3	25 4	289 9	Y	263	294 0			41
01	1273 X	1273	-0-	-0-	-0-	1009 1	11 3	253 9		Y	230	233 0			38
02	3023 X	3023	-0-	-0-	-0-	771 1	1738 3	49 4	465 9	Y	423	359 0			102
*03	3162 X	580	-0-	-2582	-0-	567 1	1 3	12 9		Y	11	111 0			2
04	3060 X	451	-0-	-2609	-0-	246 1	93 3	4 4	108 9	Y	98	79 0			21
05	3224 X	1233	-0-	-1991	-0-	259 1	747 3	17 4	210 9	Y	191	187 0			25
KENRUBYLIE		WELL #: A 11H		RRCID -> 276647		COMPL. DATE 11/21/2014		TOTAL DEPTH 12888		PERF.12979 - 18076					
12	3100 X	3094	-0-	-6	-0-	603 1	1899 3	62 4	530 9	Y	482	484 0			75
01	3100 X	2468	-0-	-632	-0-	503 1	1765 3	81 4	119 9	Y	108	165 0			18
02	3530 X	3530	-0-	-0-	-0-	599 1	2243 3	64 4	624 9	Y	567	448 0			137
*03	3100 X	2743	-0-	-357	-0-	600 1	1565 3	43 4	535 9	Y	486	567 0			56
04	3000 X	2261	-0-	-739	-0-	397 1	1374 3	59 4	431 9	Y	392	364 0			84
05	3782 X	3114	-0-	-668	-0-	423 1	1966 3	44 4	681 9	Y	619	623 0			80
REGMUND GAS UNIT 1				WELL #: B 2H		RRCID -> 276663		COMPL. DATE 03/28/2015		TOTAL DEPTH 12654		PERF.13147 - 17349			
12	4619 X	1841	-0-	-2778	-0-	94 1	1667 3	80 9		Y	73	121 0			1
01	4619 X	1492	-0-	-3127	-0-	66 1	1426 3			Y	-0-	1 0			-0-
02	4785 X	2296	-0-	-2489	-0-	107 1	2186 3	3 9		Y	3	2 0			1
03	8990 X	8990	-0-	-0-	-0-	511 1	8315 3	164 9		Y	149	133 0			17
04	4650 X	3932	-0-	-718	-0-	177 1	3679 3	76 9		Y	69	71 0			15
05	5059 X	5059	-0-	-0-	-0-	212 1	4759 3	88 9		Y	80	85 0			10

SUGARKANE (EAGLE FORD)																
REPSOL OIL & GAS USA, LLC																
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	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	5414 X	5414	-0-	-0-	-0-	262	1	4447	3	Y	326	301	0			49
						346	4	359	9							
01	4805 X	4591	-0-	-214	-0-	225	1	3842	3	Y	279	282	0			46
						217	4	307	9							
02	5945 X	1684	-0-	-4261	-0-	95	1	1432	3	Y	99	121	0			24
						48	4	109	9							
03	6355 X	-0-	-0-	-6355	-0-					Y	-0-	24	0			-0-
04	5250 X	-0-	-0-	-5250	-0-					Y	-0-					-0-
05	5425 X	-0-	-0-	-5425	-0-					Y	-0-					-0-

KEACH GAS UNIT 1																
WELL #: C 1H RRCID -> 276930 COMPL. DATE 03/17/2015 TOTAL DEPTH 13905 PERF.14035 - 18767																
12	2821 X	1382	-0-	-1439	-0-	46	1	1269	3	Y	35	159	0			11
						28	4	39	9							
01	1550 X	687	-0-	-863	-0-	20	1	647	3	Y	-0-	5	0			6
						20	4									
02	4118 X	2660	-0-	-1458	-0-	63	1	2227	3	Y	298	231	0			73
						42	4	328	9							
03	4402 X	311	-0-	-4091	-0-	7	1	298	3	Y	1	74	0			-0-
						5	4	1	9							
04	4260 X	231	-0-	-4029	-0-	5	1	213	3	Y	6	5	0			1
						6	4	7	9							
05	2852 X	456	-0-	-2396	-0-	10	1	421	3	Y	17	16	0			2
						6	4	19	9							

EYHORN-BEGO TRUST (SA)																
WELL #: D 3H RRCID -> 276944 COMPL. DATE 10/26/2014 TOTAL DEPTH 13371 PERF.13574 - 17446																
12	5015 X	5015	-0-	-0-	-0-	237	1	4053	3	Y	487	427	0			75
						189	4	536	9							
01	5217 X	5217	-0-	-0-	-0-	248	1	4328	3	Y	446	448	0			73
						150	4	491	9							
02	3828 X	1698	-0-	-2130	-0-	93	1	1425	3	Y	136	176	0			33
						30	4	150	9							
*03	5022 X	-0-	-0-	-5022	-0-					Y	-0-	33	0			-0-
04	5040 X	-0-	-0-	-5040	-0-					Y	-0-					-0-
05	5208 X	139	-0-	-5069	-0-	3	1	135	3	Y	-0-					-0-
						1	4									

KEACH GAS UNIT 1																
WELL #: C 2H RRCID -> 277031 COMPL. DATE 03/15/2015 TOTAL DEPTH 13850 PERF.14027 - 18339																
12	3999 X	197	-0-	-3802	-0-	7	1	186	3	Y	-0-	77	0			-0-
						4	4									
01	1798 X	-0-	-0-	-1798	-0-					Y	-0-					-0-
02	4727 X	-0-	-0-	-4727	-0-					Y	-0-					-0-
03	5053 X	-0-	-0-	-5053	-0-					Y	-0-					-0-
04	4890 X	-0-	-0-	-4890	-0-					Y	-0-					-0-
05	186 X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-

KEACH GAS UNIT 1																
WELL #: C 3H RRCID -> 277033 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 14053 PERF.14101 - 18673																
12	2356 X	937	-0-	-1419	-0-	30	1	846	3	Y	38	172	0			12
						19	4	42	9							
01	1085 X	973	-0-	-112	-0-	28	1	896	3	Y	18	25	0			5
						29	4	20	9							
02	5290 X	5290	-0-	-0-	-0-	92	1	3382	3	Y	1593	1214	0			384
						64	4	1752	9							
*03	4092 X	436	-0-	-3656	-0-	10	1	413	3	Y	5	389	0			-0-
						7	4	6	9							
04	3960 X	191	-0-	-3769	-0-	4	1	163	3	Y	17	13	0			4
						5	4	19	9							
05	4092 X	332	-0-	-3760	-0-	6	1	278	3	Y	40	38	0			5
						4	4	44	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC														
REGMUND GAS UNIT 1														
WELL #: B 3H RRCID -> 277035 COMPL. DATE 03/30/2015 TOTAL DEPTH 12671 PERF.13250 - 17435														
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
12	3162 X	1033	-0-	-2129	-0-	54 17 9	962 3	Y	15	22 0				2
01	2883 X	434	-0-	-2449	-0-	19 1	415 3	Y	-0-	1 0				1
02	3219 X	667	-0-	-2552	-0-	31 1	636 3	Y	-0-	1 0				-0-
03	3441 X	2665	-0-	-776	-0-	149 95 9	2421 3	Y	86	76 0				10
04	2550 X	1164	-0-	-1386	-0-	51 42 9	1071 3	Y	38	40 0				8
05	1499 X	1499	-0-	-0-	-0-	62 51 9	1386 3	Y	46	48 0				6
KEACH GAS UNIT 1														
WELL #: C 4H RRCID -> 277194 COMPL. DATE 03/11/2015 TOTAL DEPTH 13772 PERF.14052 - 18824														
12	3193 X	1138	-0-	-2055	-0-	39 24 4	1061 3	Y	13	61 0				4
01	1595 X	1595	-0-	-0-	-0-	47 1	1489 3	Y	9	11 0				2
02	4263 X	533	-0-	-3730	-0-	49 13 4	10 9	Y	58	46 0				14
03	4557 X	-0-	-0-	-4557	-0-	9 4	64 9	Y	-0-	14 0				-0-
04	4410 X	-0-	-0-	-4410	-0-			Y	-0-					-0-
05	1581 X	-0-	-0-	-1581	-0-			Y	-0-					-0-
REGMUND GAS UNIT 1														
WELL #: B 5H RRCID -> 277195 COMPL. DATE 04/01/2015 TOTAL DEPTH 12930 PERF.13128 - 17245														
12	5425 X	1106	-0-	-4319	-0-	58 17 9	1031 3	Y	15	22 0				2
01	4867 X	466	-0-	-4401	-0-	21 1	445 3	Y	-0-	1 0				1
02	3451 X	716	-0-	-2735	-0-	34 1	682 3	Y	-0-	1 0				-0-
03	3689 X	2851	-0-	-838	-0-	160 95 9	2596 3	Y	86	76 0				10
04	2730 X	1247	-0-	-1483	-0-	55 43 9	1149 3	Y	39	41 0				8
05	1604 X	1604	-0-	-0-	-0-	66 52 9	1486 3	Y	47	49 0				6
REGMUND GAS UNIT 1														
WELL #: B 4H RRCID -> 277315 COMPL. DATE 03/31/2015 TOTAL DEPTH 12902 PERF.13210 - 16682														
12	2325 X	805	-0-	-1520	-0-	43 8 9	754 3	Y	7	10 0				1
01	2077 X	277	-0-	-1800	-0-	12 1	265 3	Y	-0-	1 0				-0-
02	2494 X	428	-0-	-2066	-0-	20 1	407 3	Y	1	1 0				-0-
03	2666 X	1727	-0-	-939	-0-	95 84 9	1548 3	Y	76	67 0				9
04	1980 X	755	-0-	-1225	-0-	33 37 9	685 3	Y	34	36 0				7
05	971 X	971	-0-	-0-	-0-	40 45 9	886 3	Y	41	43 0				5
USZYNSKI-FURLOW (SA)														
WELL #: B 3H RRCID -> 277351 COMPL. DATE 10/07/2014 TOTAL DEPTH 13216 PERF.13647 - 18019														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC														
BUZZARD VISTA A														
WELL #: D 5H RRCID -> 277554 COMPL. DATE 04/07/2015 TOTAL DEPTH 13182 PERF.13831 - 18355														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	5425 X	5334	-0-	-91	-0-	259 1	4511 3	407 9	Y	370	379 0			58
01	5425 X	4425	-0-	-1000	-0-	157 4	407 9							
02	4861 X	4861	-0-	-0-	-0-	213 1	3650 3	382 9	Y	347	348 0			57
*03	5038 X	5038	-0-	-0-	-0-	180 4	382 9							
04	4860 X	4460	-0-	-400	-0-	237 1	4117 3	382 9	Y	347	320 0			84
05	5022 X	4982	-0-	-40	-0-	125 4	382 9							
						258 1	4225 3	431 9	Y	392	431 0			45
						124 4	431 9							
						221 1	3703 3	367 9	Y	334	307 0			72
						169 4	367 9							
						189 1	4158 3	537 9	Y	488	497 0			63
						98 4	537 9							
PHILLIPPE GU1														
WELL #: A 2H RRCID -> 277671 COMPL. DATE 05/10/2015 TOTAL DEPTH 12901 PERF.13289 - 17145														
12	558 X	417	-0-	-141	-0-	379 1	7 3		Y	28	29 0			4
01	558 X	369	-0-	-189	-0-	31 9								
02	1537 X	309	-0-	-1228	-0-	340 1	3 3		Y	24	24 0			4
03	1643 X	1244	-0-	-399	-0-	26 9								
04	2790 X	2790	-0-	-0-	-0-	255 1	8 3		Y	42	36 0			10
05	2835 X	2835	-0-	-0-	-0-	46 9								
						446 1	732 3	46 9	Y	42	47 0			5
						20 4	46 9							
						376 1	2316 3		Y	-0-	5 0			-0-
						98 4								
						332 1	2447 3	2 9	Y	2	2 0			-0-
						54 4	2 9							
REGMUND GAS UNIT 1														
WELL #: B 6H RRCID -> 277676 COMPL. DATE 04/04/2015 TOTAL DEPTH 12952 PERF.13178 - 16890														
12	2697 X	1103	-0-	-1594	-0-	58 1	1026 3	19 9	Y	17	23 0			3
01	2697 X	470	-0-	-2227	-0-	21 1	449 3		Y	-0-	1 0			2
02	3422 X	723	-0-	-2699	-0-	34 1	689 3		Y	-0-	2 0			-0-
03	3658 X	2866	-0-	-792	-0-	161 1	2619 3		Y	78	69 0			9
04	2700 X	1254	-0-	-1446	-0-	86 9								
05	1611 X	1611	-0-	-0-	-0-	56 1	1159 3	39 9	Y	35	36 0			8
						67 1	1499 3	45 9	Y	41	44 0			5
						45 9								
HALEPESKA GAS UNIT 1														
WELL #: A 2H RRCID -> 277731 COMPL. DATE 06/04/2015 TOTAL DEPTH 14083 PERF.14055 - 17918														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

07/17/2024
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** MAY 2024 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 02

PAGE: 1213

SUGARKANE (EAGLE FORD)				//CONT.//	86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
REPSOL OIL & GAS USA, LLC				//CONT.//	703462										
PHILLIPPE GU1				WELL #:	A 4H	RRCID	-> 277732	COMPL.	DATE 05/12/2015	TOTAL	DEPTH 12928	PERF.13232	- 18182		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
						AMT		AMT CODE					AMT CODE	AMT CODE	
12	1271 X	546	-0-	-725	-0-	427	1	18	3	Y	91	93	0		14
						1	4	100	9						
01	1271 X	470	-0-	-801	-0-	382	1	7	3	Y	74	76	0		12
						81	9								
02	638 N	458	-0-	-180	-0-	287	1	20	3	Y	137	116	0		33
						151	9								
*03	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	498	1	455	3	Y	132	150	0		15
						12	4	145	9						
04	450 N	399	-0-	-51	-0-	399	1			Y	-0-	15	0		-0-
05	496 N	362	-0-	-134	-0-	349	1	3	3	Y	9	8	0		1
						10	9								

HALEPESKA GAS UNIT 1				WELL #:	A 3H	RRCID	-> 277733	COMPL.	DATE 06/03/2015	TOTAL	DEPTH 14083	PERF.14138	- 17946		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

PHILLIPPE GU1				WELL #:	A 5H	RRCID	-> 277734	COMPL.	DATE 05/15/2015	TOTAL	DEPTH 12878	PERF.13168	- 18916		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	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		
12	3999 X	3354	-0-	-645	-0-	123	1	2344	3	Y	806	835	0		125
						887	9								
01	4928 X	4928	-0-	-0-	-0-	193	1	4149	3	Y	533	571	0		87
						586	9								
02	2697 X	2566	-0-	-131	-0-	109	1	2225	3	Y	211	247	0		51
						232	9								
03	3013 X	3013	-0-	-0-	-0-	150	1	2446	3	Y	379	387	0		43
						417	9								
04	3375 X	3375	-0-	-0-	-0-	133	1	2765	3	Y	434	384	0		93
						477	9								
05	4435 X	4435	-0-	-0-	-0-	172	1	3864	3	Y	363	409	0		47
						399	9								

RUPPERT-RIPPS (SA)				WELL #:	B 3H	RRCID	-> 277737	COMPL.	DATE 04/14/2015	TOTAL	DEPTH 13786	PERF.13815	- 18747		
12	2199 X	2199	-0-	-0-	-0-	64	1	1759	3	Y	296	318	0		49
						50	4	326	9						
01	1746 X	1746	-0-	-0-	-0-	45	1	1427	3	Y	195	212	0		32
						59	4	215	9						
02	2146 X	1703	-0-	-443	-0-	42	1	1461	3	Y	149	145	0		36
						36	4	164	9						
03	2294 X	1985	-0-	-309	-0-	42	1	1768	3	Y	123	145	0		14
						40	4	135	9						
04	2220 X	1410	-0-	-810	-0-	29	1	1218	3	Y	107	98	0		23
						45	4	118	9						
05	2201 X	1362	-0-	-839	-0-	28	1	1217	3	Y	85	96	0		11
						23	4	94	9						

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
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)	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	
12	3317 X	1230	-0-	-2087	-0-	58 1	132 9	1040 3	Y		120	156 0		19
01	3317 X	-0-	-0-	-3317	-0-					Y	-0-	19 0		-0-
02	4705 X	4705	-0-	-0-	-0-	204 1	352 9	4149 3	Y		320	243 0		77
03	3424 X	3424	-0-	-0-	-0-	181 1	292 9	2951 3	Y		265	312 0		30
04	3174 X	3174	-0-	-0-	-0-	133 1	262 9	2779 3	Y		238	217 0		51
05	2883 X	2800	-0-	-83	-0-	111 1	197 9	2492 3	Y		179	207 0		23
GRAEF GAS UNIT 1														
WELL #: B 3H RRCID -> 277742 COMPL. DATE 05/30/2015 TOTAL DEPTH 12805 PERF.13077 - 20029														
12	10664 X	8934	-0-	-1730	-0-	432 1	787 9	7715 3	Y		715	743 0		111
01	9641 X	9585	-0-	-56	-0-	398 1	655 9	8532 3	Y		595	609 0		97
02	8294 X	6667	-0-	-1627	-0-	291 1	449 9	5927 3	Y		408	407 0		98
03	8866 X	7732	-0-	-1134	-0-	417 1	523 9	6792 3	Y		475	519 0		54
04	8580 X	7821	-0-	-759	-0-	336 1	490 9	6995 3	Y		445	403 0		96
05	8866 X	8613	-0-	-253	-0-	345 1	530 9	7738 3	Y		482	516 0		62
PHILLIPPE GU1														
WELL #: A 6H RRCID -> 277783 COMPL. DATE 05/14/2015 TOTAL DEPTH 12965 PERF.13328 - 18408														
12	496 X	376	-0-	-120	-0-	339 1	56 9	37 9	Y		34	35 0		5
01	496 X	334	-0-	-162	-0-	303 1	55 9	31 9	Y		28	28 0		5
02	T. A.	284	-0-	284	284	227 1	56 9	1 3	Y		51	44 0		12
03	T. A.	448	-0-	448	732	392 1	55 9	1 3	Y		50	56 0		6
04	T. A.	714	-0-	714	1446	320 1	18 4	376 3	Y		-0-	6 0		-0-
05	T. A.	304	-0-	304	1750	277 1	1 4	23 3	Y		3	3 0		-0-
MCCLANAHAN GAS UNIT 1														
WELL #: C 5H RRCID -> 278184 COMPL. DATE 08/21/2015 TOTAL DEPTH 13832 PERF.13908 - 18860														
12	1755 X	1755	-0-	-0-	-0-	57 1	34 4	1572 3	Y		84	129 0		16
01	1601 X	1601	-0-	-0-	-0-	45 1	45 4	1449 3	Y		56	60 0		12
02	5568 X	391	-0-	-5177	-0-	10 1	7 4	356 3	Y		16	24 0		4
03	5952 X	-0-	-0-	-5952	-0-			18 9	Y		-0-	4 0		-0-
04	5760 X	-0-	-0-	-5760	-0-				Y		-0-			-0-
05	1767 X	-0-	-0-	-1767	-0-				Y		-0-			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
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	* AMT	DISPOSITIONS	* AMT	C	COND	* AMT	DISPOSITIONS	* AMT
0	CODE	PROD	(I)	(L)	(-)	UNDERAGE		CODE		M	PROD		CODE	
														EOM
														BALANCE
12	3379 X	695	-0-	-2684	-0-		22 1	615 3		Y	39	60 0		7
							15 4	43 9						
01	2697 X	745	-0-	-1952	-0-		20 1	650 3		Y	47	45 0		9
							23 4	52 9						
02	2436 X	2004	-0-	-432	-0-		50 1	1765 3		Y	138	114 0		33
							37 4	152 9						
03	2604 X	1609	-0-	-995	-0-		34 1	1451 3		Y	88	111 0		10
							27 4	97 9						
04	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-		34 1	1436 3		Y	107	94 0		23
							45 4	118 9						
05	2139 N	1019	-0-	-1120	-0-		21 1	915 3		Y	62	76 0		8
							15 4	68 9						
MCCLANAHAN GAS UNIT 1														
WELL #: C 2H RRCID -> 278286 COMPL. DATE 08/19/2015 TOTAL DEPTH 13771 PERF.13898 - 18751														
12	4464 X	971	-0-	-3493	-0-		28 1	769 3		Y	142	210 0		26
							18 4	156 9						
01	3596 X	1045	-0-	-2551	-0-		25 1	807 3		Y	169	163 0		32
							27 4	186 9						
02	3103 X	2850	-0-	-253	-0-		62 1	2194 3		Y	501	412 0		121
							43 4	551 9						
03	3317 X	2283	-0-	-1034	-0-		43 1	1851 3		Y	324	408 0		37
							33 4	356 9						
04	3210 X	1671	-0-	-1539	-0-		30 1	1293 3		Y	282	258 0		61
							38 4	310 9						
05	3038 X	1446	-0-	-1592	-0-		26 1	1154 3		Y	225	255 0		29
							18 4	248 9						
MCCLANAHAN GAS UNIT 1														
WELL #: C 3H RRCID -> 278297 COMPL. DATE 08/22/2015 TOTAL DEPTH 13806 PERF.13909 - 18861														
12	1519 X	932	-0-	-587	-0-		30 1	830 3		Y	48	73 0		9
							19 4	53 9						
01	1302 X	1006	-0-	-296	-0-		28 1	886 3		Y	57	55 0		11
							29 4	63 9						
02	3277 X	2684	-0-	-593	-0-		68 1	2384 3		Y	169	139 0		41
							46 4	186 9						
03	3503 X	2156	-0-	-1347	-0-		46 1	1959 3		Y	106	135 0		12
							34 4	117 9						
04	3390 X	1333	-0-	-2057	-0-		28 1	1183 3		Y	80	75 0		17
							34 4	88 9						
05	2883 X	1113	-0-	-1770	-0-		23 1	1008 3		Y	61	70 0		8
							15 4	67 9						
MCCLANAHAN GAS UNIT 1														
WELL #: C 4H RRCID -> 278301 COMPL. DATE 08/20/2015 TOTAL DEPTH 13774 PERF.13888 - 18757														
12	1891 X	975	-0-	-916	-0-		33 1	903 3		Y	18	28 0		3
							19 4	20 9						
01	1488 X	1114	-0-	-374	-0-		32 1	1024 3		Y	24	23 0		4
							32 4	26 9						
02	3335 X	250	-0-	-3085	-0-		7 1	232 3		Y	6	9 0		1
							4 4	7 9						
03	3565 X	-0-	-0-	-3565	-0-					Y	-0-	1 0		-0-
04	3450 X	-0-	-0-	-3450	-0-					Y	-0-			-0-
05	1116 X	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC														
PHILLIPPE GU1														
WELL #: A 1H RRCID -> 278530 COMPL. DATE 05/09/2015 TOTAL DEPTH 12828 PERF.13334 - 18182														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
12	2666 X	1668	-0-	-998	-0-	491 35 4	1030 112 9	3	Y	102	103 0		16	
01	2666 X	1500	-0-	-1166	-0-	442 44 4	925 89 9	3	Y	81	84 0		13	
02	1885 N	643	-0-	-1242	-0-	391 1 4	49 202 9	3	Y	184	153 0		44	
*03	1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	566 29 4	1026 161 9	3	Y	146	173 0		17	
04	2246 N	2246	-0-	-0-	-0-	465 76 4	1705 76 4	3	Y	-0-	17 0		-0-	
05	3100 N	3583	-0-	483	483	420 71 4	3081 11 9	3	Y	10	9 0		1	
PHILLIPPE GU1														
WELL #: A 3H RRCID -> 278586 COMPL. DATE 05/11/2015 TOTAL DEPTH 12834 PERF.13552 - 18040														
12	4495 X	3330	-0-	-1165	-0-	574 76 4	2495 185 9	3	Y	168	171 0		26	
01	4495 X	3170	-0-	-1325	-0-	520 103 4	2398 149 9	3	Y	135	139 0		22	
02	3480 X	1654	-0-	-1826	-0-	379 26 4	971 278 9	3	Y	253	214 0		61	
*03	3720 X	3479	-0-	-241	-0-	658 65 4	2490 266 9	3	Y	242	275 0		28	
04	3510 X	1759	-0-	-1751	-0-	524 48 4	1187 48 4	3	Y	-0-	28 0		-0-	
05	3317 X	2110	-0-	-1207	-0-	463 33 4	1595 19 9	3	Y	17	15 0		2	
HALEPESKA GAS UNIT 1														
WELL #: B 3H RRCID -> 278984 COMPL. DATE 06/08/2014 TOTAL DEPTH 13652 PERF.13826 - 19337														
12	5828 X	-0-	-0-	-5828	-0-				Y	-0-			-0-	
01	4929 X	-0-	-0-	-4929	-0-				Y	-0-			-0-	
02	3770 X	1737	-0-	-2033	-0-	43 28 4	1524 142 9	3	Y	129	98 0		31	
03	4030 X	3114	-0-	-916	-0-	61 42 4	2571 440 9	3	Y	400	386 0		45	
04	2207 X	2207	-0-	-0-	-0-	43 50 4	1843 271 9	3	Y	246	238 0		53	
05	1860 X	1355	-0-	-505	-0-	24 15 4	1055 261 9	3	Y	237	257 0		31	
STRMISKA GAS UNIT 1														
WELL #: B 2H RRCID -> 279834 COMPL. DATE 09/26/2015 TOTAL DEPTH 13231 PERF.13775 - 17047														
12	1147 N	1033	-0-	-114	-0-	55 15 4	963 15 4	3	Y	-0-			-0-	
01	979 N	979	-0-	-0-	-0-	52 19 4	908 19 4	3	Y	-0-			-0-	
02	990 N	990	-0-	-0-	-0-	53 12 4	925 12 4	3	Y	-0-			-0-	
03	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	59 14 4	974 14 4	3	Y	-0-			-0-	
04	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	57 20 4	960 20 4	3	Y	-0-			-0-	
05	1054 N	753	-0-	-301	-0-	33 8 4	712 8 4	3	Y	-0-			-0-	

SUGARKANE (EAGLE FORD)														CNTY: LIVE OAK			
REPSOL OIL & GAS USA, LLC																	
STRMISKA GAS UNIT 1																	
WELL #: B 4H RRCID -> 280184 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 13222 PERF.13714 - 17122																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
12	2170 X	1023	-0-	-1147	-0-	54	1	936	3	Y	7	16	0			1	
01	2568 X	2568	-0-	-0-	-0-	25	4	8	9								
02	2189 X	2189	-0-	-0-	-0-	135	1	2323	3	Y	20	18	0			3	
03	2049 X	2049	-0-	-0-	-0-	88	4	22	9								
04	2490 X	452	-0-	-2038	-0-	115	1	1999	3	Y	25	22	0			6	
05	2573 X	1481	-0-	-1092	-0-	47	4	28	9								
						114	1	1868	3	Y	21	25	0			2	
						44	4	23	9								
						25	1	411	3	Y	1	3	0			-0-	
						15	4	1	9								
						63	1	1380	3	Y	11	10	0			1	
						26	4	12	9								
EYHORN GAS UNIT 1														WELL #: B 1H RRCID -> 280343 COMPL. DATE 02/22/2016 TOTAL DEPTH 13598 PERF.13906 - 18233			
12	2325 N	-0-	-0-	-2325	-0-					Y	-0-					-0-	
01	2269 N	2269	-0-	-0-	-0-	112	1	1932	3	Y	123	103	0			20	
						90	4	135	9								
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	20	0			-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04	1860 N	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	-0-					-0-	
05	0 N	-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			
12	3100 N	4569	-0-	1469	1469	217	1	3830	3	Y	388	363	0			58	
						95	4	427	9								
01	3100 N	2122	-0-	-978	491	96	1	1678	3	Y	261	276	0			43	
						61	4	287	9								
02	2900 N	3560	-0-	660	1151	186	1	2863	3	Y	408	353	0			98	
						62	4	449	9								
*03	2617 X	1466	-0-	-1151	-0-	65	1	1174	3	Y	185	261	0			22	
						23	4	204	9								
04	1950 X	1596	-0-	-354	-0-	60	1	1321	3	Y	158	146	0			34	
						41	4	174	9								
05	2015 X	1916	-0-	-99	-0-	36	1	1614	3	Y	219	225	0			28	
						25	4	241	9								
EYHORN GAS UNIT 1														WELL #: B 4H RRCID -> 280365 COMPL. DATE 02/22/2016 TOTAL DEPTH 13617 PERF.13718 - 17129			
12	465 N	352	-0-	-113	-0-	17	1	294	3	Y	29	33	0			4	
						9	4	32	9								
01	120 N	120	-0-	-0-	-0-	6	1	100	3	Y	8	11	0			1	
						5	4	9	9								
02	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	68	1	1032	3	Y	76	59	0			18	
						28	4	84	9								
*03	711 N	711	-0-	-0-	-0-	33	1	591	3	Y	65	76	0			7	
						15	4	72	9								
04	501 N	501	-0-	-0-	-0-	20	1	428	3	Y	33	33	0			7	
						17	4	36	9								
05	527 N	17	-0-	-510	-0-	16	3	1	9	Y	1	8	0			-0-	

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC														
EYHORN GAS UNIT 1														
WELL #: B 5H RRCID -> 280367 COMPL. DATE 02/22/2016 TOTAL DEPTH 13537 PERF.13720 - 17006														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	2821 X	434	-0-	-2387	-0-	21 1	365 3	7 4	41 9	Y	37	56 0		4
01	2821 X	476	-0-	-2345	-0-	24 1	410 3	12 4	30 9	Y	27	27 0		4
02	1653 N	249	-0-	-1404	-0-	14 1	217 3	4 4	14 9	Y	13	14 0		3
*03	2315 N	2315	-0-	-0-	-0-	110 1	1985 3	32 4	188 9	Y	171	155 0		19
04	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	46 1	1016 3	25 4	70 9	Y	64	69 0		14
05	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-	14 0		-0-
STRMISKA GAS UNIT 1														
WELL #: B 1H RRCID -> 280380 COMPL. DATE 09/27/2015 TOTAL DEPTH 13135 PERF.13581 - 17391														
12	4061 X	3730	-0-	-331	-0-	179 1	3132 3	86 4	333 9	Y	303	318 0		47
01	4061 X	2438	-0-	-1623	-0-	115 1	1976 3	76 4	271 9	Y	246	253 0		40
02	3422 X	1795	-0-	-1627	-0-	95 1	1639 3	39 4	22 9	Y	20	55 0		5
*03	3658 X	2429	-0-	-1229	-0-	132 1	2157 3	51 4	89 9	Y	81	77 0		9
04	3609 X	3609	-0-	-0-	-0-	115 1	1996 3	72 4	1426 9	Y	1296	1026 0		279
05	3658 X	2207	-0-	-1451	-0-	95 1	2073 3	39 4		Y	-0-	278 0		-0-
EYHORN GAS UNIT 1														
WELL #: B 2H RRCID -> 280396 COMPL. DATE 02/22/2016 TOTAL DEPTH 13615 PERF.13784 - 17594														
12	2311 N	2311	-0-	-0-	-0-	111 1	1960 3	49 4	191 9	Y	174	163 0		26
01	880 N	880	-0-	-0-	-0-	42 1	725 3	27 4	86 9	Y	78	91 0		13
02	1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	110 1	1683 3	37 4	167 9	Y	152	128 0		37
*03	2170 N	1509	-0-	-661	-0-	72 1	1293 3	26 4	118 9	Y	107	132 0		12
04	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	61 1	1329 3	42 4	85 9	Y	77	72 0		17
05	2139 N	1516	-0-	-623	-0-	31 1	1365 3	21 4	99 9	Y	90	95 0		12
SLAUGHTER-RHODES TRUST														
WELL #: C 1H RRCID -> 280732 COMPL. DATE 03/23/2016 TOTAL DEPTH 13179 PERF.13539 - 18392														
12	6566 X	6566	-0-	-0-	-0-	316 1	5418 3	232 4	600 9	Y	545	518 0		81
01	5134 X	5134	-0-	-0-	-0-	236 1	4157 3	134 4	607 9	Y	552	543 0		90
02	5887 X	4912	-0-	-975	-0-	266 1	4102 3	79 4	465 9	Y	423	411 0		102
*03	6293 X	5375	-0-	-918	-0-	252 1	4560 3	80 4	483 9	Y	439	491 0		50
04	6090 X	3062	-0-	-3028	-0-	114 1	2587 3	141 4	220 9	Y	200	207 0		43
05	6293 X	-0-	-0-	-6293	-0-					Y	-0-	60 0		-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC														
SLAUGHTER-RHODES TRUST														
WELL #: C 2H RRCID -> 280733 COMPL. DATE 03/23/2016 TOTAL DEPTH 13329 PERF.13876 - 18130														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	899 N	629	-0-	-270	-0-	30	1	525	3	Y	57	66	0	8
						11	4	63	9					
01	935 N	935	-0-	-0-	-0-	46	1	802	3	Y	55	54	0	9
						26	4	61	9					
02	725 N	522	-0-	-203	-0-	29	1	441	3	Y	40	39	0	10
						8	4	44	9					
*03	722 N	722	-0-	-0-	-0-	33	1	601	3	Y	70	72	0	8
						11	4	77	9					
04	900 N	152	-0-	-748	-0-	6	1	128	3	Y	14	19	0	3
						3	4	15	9					
05	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-	3	0	-0-
SLAUGHTER-RHODES TRUST WELL #: C 3H RRCID -> 280734 COMPL. DATE 03/24/2016 TOTAL DEPTH 13224 PERF.13876 - 18018														
12	961 X	886	-0-	-75	-0-	41	1	715	3	Y	87	83	0	13
						34	4	96	9					
01	961 X	832	-0-	-129	-0-	39	1	684	3	Y	77	77	0	13
						24	4	85	9					
02	580 N	573	-0-	-7	-0-	32	1	485	3	Y	42	45	0	10
						10	4	46	9					
03	868 N	575	-0-	-293	-0-	27	1	482	3	Y	52	56	0	6
						9	4	57	9					
04	810 N	374	-0-	-436	-0-	14	1	313	3	Y	25	26	0	5
						19	4	28	9					
05	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-	5	0	-0-
KOLO-NELLER-RHODES TRUST WELL #: B 4H RRCID -> 280934 COMPL. DATE 06/28/2016 TOTAL DEPTH 13295 PERF.13913 - 18992														
12	6948 X	6948	-0-	-0-	-0-	324	1	5683	3	Y	740	664	0	112
						127	4	814	9					
01	4092 X	2539	-0-	-1553	-0-	124	1	2176	3	Y	153	240	0	25
						71	4	168	9					
02	6061 X	2223	-0-	-3838	-0-	129	1	1971	3	Y	76	83	0	18
						39	4	84	9					
*03	6479 X	3424	-0-	-3055	-0-	167	1	3019	3	Y	167	167	0	18
						54	4	184	9					
04	6270 X	1955	-0-	-4315	-0-	89	1	1733	3	Y	76	78	0	16
						49	4	84	9					
05	6479 X	448	-0-	-6031	-0-	9	1	416	3	Y	15	30	0	2
						6	4	17	9					
KOLO-NELLER-RHODES TRUST WELL #: B 5H RRCID -> 280935 COMPL. DATE 06/28/2016 TOTAL DEPTH 13180 PERF.13573 - 18940														
12	4185 X	3647	-0-	-538	-0-	181	1	3164	3	Y	213	200	0	32
						68	4	234	9					
01	4631 X	4631	-0-	-0-	-0-	223	1	3941	3	Y	312	293	0	51
						124	4	343	9					
02	4457 X	4457	-0-	-0-	-0-	246	1	3821	3	Y	289	270	0	70
						72	4	318	9					
*03	6736 X	6736	-0-	-0-	-0-	319	1	5815	3	Y	456	477	0	49
						100	4	502	9					
04	3510 X	3227	-0-	-283	-0-	143	1	2813	3	Y	177	188	0	38
						76	4	195	9					
05	3627 X	918	-0-	-2709	-0-	19	1	843	3	Y	41	75	0	5
						11	4	45	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC														
KOLLO-NELLER-RHODES TRUST														
WELL #: B 6H RRCID -> 280936 COMPL. DATE 06/28/2016 TOTAL DEPTH 13325 PERF.13798 - 19043														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
12	6882 X	6296	-0-	-586	-0-	306 1	5359 3	Y	469	439 0			70	
01	6882 X	5227	-0-	-1655	-0-	115 4	516 9							
02	6351 X	5030	-0-	-1321	-0-	253 1	4462 3	Y	338	353 0			55	
						140 4	372 9							
*03	6789 X	6249	-0-	-540	-0-	279 1	4325 3	Y	314	293 0			76	
						81 4	345 9							
04	6090 X	3005	-0-	-3085	-0-	302 1	5473 3	Y	345	383 0			38	
						94 4	380 9							
05	6293 X	-0-	-0-	-6293	-0-	135 1	2645 3	Y	139	147 0			30	
						72 4	153 9							
								Y	-0-	31 0			-0-	
GUS TIPS GAS UNIT 1														
WELL #: D 1H RRCID -> 280955 COMPL. DATE 08/21/2016 TOTAL DEPTH 13388 PERF.13323 - 18525														
12	3937 X	2952	-0-	-985	-0-	143 1	2455 3	Y	226	217 0			33	
						105 4	249 9							
01	3937 X	3059	-0-	-878	-0-	147 1	2561 3	Y	244	237 0			40	
						83 4	268 9							
02	2627 X	2627	-0-	-0-	-0-	143 1	2196 3	Y	224	210 0			54	
						42 4	246 9							
*03	2890 X	2890	-0-	-0-	-0-	132 1	2385 3	Y	301	321 0			34	
						42 4	331 9							
04	2640 X	1865	-0-	-775	-0-	67 1	1522 3	Y	175	171 0			38	
						83 4	193 9							
05	2728 X	1874	-0-	-854	-0-	36 1	1612 3	Y	185	202 0			24	
						22 4	204 9							
GUS TIPS-RUNGE 1														
WELL #: D 2H RRCID -> 281276 COMPL. DATE 08/21/2016 TOTAL DEPTH 13625 PERF.13471 - 19387														
12	3951 X	3951	-0-	-0-	-0-	184 1	3183 3	Y	443	426 0			65	
						97 4	487 9							
01	3460 X	3460	-0-	-0-	-0-	163 1	2885 3	Y	314	328 0			51	
						67 4	345 9							
02	3799 X	2831	-0-	-968	-0-	154 1	2391 3	Y	229	225 0			55	
						34 4	252 9							
*03	4061 X	2817	-0-	-1244	-0-	136 1	2467 3	Y	165	201 0			19	
						32 4	182 9							
04	3810 X	2174	-0-	-1636	-0-	77 1	1779 3	Y	227	197 0			49	
						68 4	250 9							
05	3937 X	1496	-0-	-2441	-0-	30 1	1314 3	Y	126	163 0			16	
						13 4	139 9							
PHILLIPPE GU1														
WELL #: B 5H RRCID -> 281288 COMPL. DATE 05/20/2016 TOTAL DEPTH 12922 PERF.13548 - 18871														
12	806 N	737	-0-	-69	-0-	454 1	23 3	Y	235	250 0			37	
						1 4	259 9							
01	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	600 1	21 3	Y	393	366 0			64	
						1 4	432 9							
02	1589 X	1589	-0-	-0-	-0-	644 1	58 3	Y	805	675 0			194	
						1 4	886 9							
*03	1548 X	1548	-0-	-0-	-0-	677 1	57 3	Y	739	848 0			85	
						1 4	813 9							
04	1226 X	1226	-0-	-0-	-0-	536 1	63 3	Y	568	531 0			122	
						2 4	625 9							
05	1705 X	1179	-0-	-526	-0-	508 1	59 3	Y	555	605 0			72	
						1 4	611 9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)															//CONT./// 86950 600 NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: LIVE OAK														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC															//CONT./// 703462																								
GUS TIPS-RUNGE 1															WELL #: D 3H					RRCID -> 281313					COMPL. DATE 08/21/2016					TOTAL DEPTH 13601					PERF.13620 - 18837				
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	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE																		
12	2615	X	2615	-0-		-0-		-0-			138	1	2348	3	Y	18		15	0		3																		
											109	4	20	9																									
01	2608	X	2608	-0-		-0-		-0-			136	1	2344	3	Y	43		39	0		7																		
											81	4	47	9																									
02	2378	X	2108	-0-		-270		-0-			124	1	1894	3	Y	46		42	0		11																		
											39	4	51	9																									
03	2604	X	2351	-0-		-253		-0-			115	1	2063	3	Y	122		119	0		14																		
											39	4	134	9																									
04	2520	X	1502	-0-		-1018		-0-			58	1	1307	3	Y	73		71	0		16																		
											57	4	80	9																									
05	2263	N	1122	-0-		-1141		-0-			24	1	1042	3	Y	37		49	0		5																		
											15	4	41	9																									

WESSENDORFF 5-WESSENDORFF 7 (SA)															WELL #: C 1H					RRCID -> 281468					COMPL. DATE 03/08/2016					TOTAL DEPTH 13009					PERF.13726 - 19008				
12	713	X	-0-	-0-		-713		-0-						Y	-0-						-0-																		
01	713	X	-0-	-0-		-713		-0-						Y	-0-						-0-																		
02	T. A.		-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-						-0-																		
03	T. A.		-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-						-0-																		
04	T. A.		-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-						-0-																		
05	T. A.		-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-						-0-																		

PHILLIPPE GU1															WELL #: B 4H					RRCID -> 281492					COMPL. DATE 05/20/2016					TOTAL DEPTH 12852					PERF.13376 - 18767				
12	895	N	895	-0-		-0-		-0-			415	1	37	3	Y	402		413	0		63																		
											1	4	442	9																									
01	456	N	456	-0-		-0-		-0-			320	1	6	3	Y	118		162	0		19																		
											130	9																											
02	1102	X	438	-0-		-664		-0-			345	1	5	3	Y	80		80	0		19																		
											88	9																											
*03	1178	X	1079	-0-		-99		-0-			611	1	31	3	Y	396		370	0		45																		
											1	4	436	9																									
04	1404	X	1404	-0-		-0-		-0-			369	1	575	3	Y	396		356	0		85																		
											24	4	436	9																									
05	976	X	976	-0-		-0-		-0-			449	1	47	3	Y	435		464	0		56																		
											1	4	479	9																									

NELLER GAS UNIT 1															WELL #: C 3H					RRCID -> 281507					COMPL. DATE 10/18/2016					TOTAL DEPTH 13388					PERF.14139 - 19577				
12	5518	X	5121	-0-		-397		-0-			247	1	4289	3	Y	395		366	0		59																		
											150	4	435	9																									
01	5518	X	4047	-0-		-1471		-0-			199	1	3413	3	Y	235		256	0		38																		
											176	4	259	9																									
02	5075	X	-0-	-0-		-5075		-0-						Y	-0-			38	0		-0-																		
03	5115	X	-0-	-0-		-5115		-0-						Y	-0-						-0-																		
04	4950	X	1150	-0-		-3800		-0-			45	1	981	3	Y	32		25	0		7																		
											89	4	35	9																									
05	5115	X	3	-0-		-5112		-0-			3	3		Y	-0-			8	0		-0-																		

SUGARKANE (EAGLE FORD)															CPTY: LIVE OAK														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC																													
NELLER GAS UNIT 1																													
WELL #: C 1H															RRCID -> 281532														
COMPL. DATE 10/22/2016															TOTAL DEPTH 13072														
PERF.13672															- 19857														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE														
12	4588 X	3243	-0-	-1345	-0-	142	1	2498	3	Y	430	399	0		64														
01	4588 X	3203	-0-	-1385	-0-	130	4	473	9																				
02	2845 X	2845	-0-	-0-	-0-	141	1	2480	3	Y	442	434	0		72														
						96	4	486	9																				
*03	3224 X	2722	-0-	-502	-0-	152	1	2339	3	Y	273	279	0		66														
						54	4	300	9																				
04	3150 X	1589	-0-	-1561	-0-	125	1	2263	3	Y	260	296	0		30														
						48	4	286	9																				
05	3255 X	-0-	-0-	-3255	-0-	56	1	1258	3	Y	174	166	0		38														
						84	4	191	9																				
										Y	-0-	36	0		-0-														
PHILLIPPE GU1															WELL #: B 6H														
RRCID -> 281721															COMPL. DATE 05/20/2016														
TOTAL DEPTH 12873															PERF.13432 - 19438														
12	496 N	293	-0-	-203	-0-	293	1			Y	-0-				-0-														
01	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	1			Y	-0-				-0-														
02	464 X	122	-0-	-342	-0-	122	1			Y	-0-				-0-														
03	279 X	248	-0-	-31	-0-	248	1			Y	-0-				-0-														
04	390 X	213	-0-	-177	-0-	213	1			Y	-0-				-0-														
05	14800 X	14800	-0-	-0-	-0-	870	1	13764	3	Y	-0-				-0-														
						166	4																						
NELLER GAS UNIT 1															WELL #: C 2H														
RRCID -> 281754															COMPL. DATE 10/22/2016														
TOTAL DEPTH 13129															PERF.13956 - 19833														
12	4960 X	4536	-0-	-424	-0-	217	1	3725	3	Y	320	306	0		47														
						242	4	352	9																				
01	4960 X	4097	-0-	-863	-0-	199	1	3442	3	Y	265	269	0		43														
						164	4	292	9																				
02	5399 X	5399	-0-	-0-	-0-	301	1	4606	3	Y	329	293	0		79														
						130	4	362	9																				
*03	5620 X	5620	-0-	-0-	-0-	270	1	4845	3	Y	345	385	0		39														
						125	4	380	9																				
04	4380 X	3193	-0-	-1187	-0-	122	1	2696	3	Y	136	146	0		29														
						225	4	150	9																				
05	5394 X	3609	-0-	-1785	-0-	73	1	3211	3	Y	235	237	0		30														
						66	4	259	9																				
WESSENDORFF 5-WESSENDORFF 7 (SA)															WELL #: C 2H														
RRCID -> 282101															COMPL. DATE 03/08/2016														
TOTAL DEPTH 13323															PERF.13680 - 18632														
12	1891 X	496	-0-	-1395	-0-	24	1	419	3	Y	37	31	0		6														
						12	4	41	9																				
01	1891 X	-0-	-0-	-1891	-0-					Y	-0-	6	0		-0-														
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-														
03	T. A.	232	-0-	232	232	13	1	216	3	Y	-0-				-0-														
						3	4																						
04	T. A.	508	-0-	508	740	28	1	470	3	Y	-0-				-0-														
						10	4																						
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	740					Y	-0-				-0-														
WESSENDORFF 5-WESSENDORFF 7 (SA)															WELL #: C 3H														
RRCID -> 282120															COMPL. DATE 03/07/2016														
TOTAL DEPTH 13248															PERF.13578 - 18196														
12	186 X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-				-0-														
01	186 X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-				-0-														
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-														
03	T. A.	17	-0-	17	17	1	1	16	3	Y	-0-				-0-														
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	17					Y	-0-				-0-														
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	17					Y	-0-				-0-														

SUGARKANE (EAGLE FORD)													
REPSOL OIL & GAS USA, LLC													
WESSENDORFF 5-WESSENDORFF 7 (SA) WELL #: C 4H RRCID -> 282123 COMPL. DATE 03/07/2016 TOTAL DEPTH 13336 PERF.13837 - 18445													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	186 X	-0-	-0-	-186	-0-						Y	-0-	-0-
01	186 X	-0-	-0-	-186	-0-						Y	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
WESSENDORFF 5-WESSENDORFF 2 (SA) WELL #: C 5H RRCID -> 282124 COMPL. DATE 03/07/2016 TOTAL DEPTH 13135 PERF.13521 - 18918													
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
05	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													
12	7068 X	5855	-0-	-1213	-0-	295	1	5081	3	Y	224	237 0	35
						233	4	246	9				
01	7006 X	4760	-0-	-2246	-0-	240	1	4049	3	Y	185	190 0	30
						267	4	204	9				
02	6351 X	2958	-0-	-3393	-0-	157	1	2694	3	Y	-0-	30 0	-0-
						107	4						
03	6727 X	4050	-0-	-2677	-0-	229	1	3742	3	Y	-0-		-0-
						79	4						
04	6210 X	3479	-0-	-2731	-0-	190	1	3186	3	Y	-0-		-0-
						103	4						
05	5859 X	3559	-0-	-2300	-0-	154	1	3349	3	Y	-0-		-0-
						56	4						
BUZZARD VISTA A WELL #: D 6H RRCID -> 283405 COMPL. DATE 06/06/2017 TOTAL DEPTH 13085 PERF.13853 - 18786													
12	7130 X	7052	-0-	-78	-0-	358	1	6217	3	Y	237	253 0	37
						216	4	261	9				
01	7130 X	6327	-0-	-803	-0-	316	1	5408	3	Y	306	293 0	50
						266	4	337	9				
02	7134 X	6294	-0-	-840	-0-	318	1	5509	3	Y	273	257 0	66
						167	4	300	9				
*03	7626 X	5846	-0-	-1780	-0-	311	1	5095	3	Y	264	300 0	30
						150	4	290	9				
04	7380 X	6246	-0-	-1134	-0-	321	1	5378	3	Y	274	245 0	59
						246	4	301	9				
05	7037 X	6713	-0-	-324	-0-	270	1	5929	3	Y	340	355 0	44
						140	4	374	9				
USZYNSKI-FURLOW (SA) D4 WELL #: D 4H RRCID -> 283406 COMPL. DATE 06/06/2017 TOTAL DEPTH 13264 PERF.13753 - 18276													
12	10478 X	9359	-0-	-1119	-0-	496	1	8641	3	Y	-0-		-0-
						222	4						
01	10075 X	9361	-0-	-714	-0-	498	1	8555	3	Y	-0-		-0-
						308	4						
02	9425 X	9069	-0-	-356	-0-	484	1	8396	3	Y	-0-		-0-
						189	4						
03	9889 X	8996	-0-	-893	-0-	508	1	8302	3	Y	-0-		-0-
						186	4						
04	9240 X	8327	-0-	-913	-0-	455	1	7613	3	Y	-0-		-0-
						259	4						
05	9703 X	9572	-0-	-131	-0-	413	1	8999	3	Y	-0-		-0-
						160	4						

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC														
BUZZARD VISTA A														
WELL #: D 7H RRCID -> 283524 COMPL. DATE 06/06/2017 TOTAL DEPTH 13110 PERF.13777 - 18450														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE		CODE				AMT CODE	
12	6405 X	6405	-0-	-0-	-0-	325	1	5635	3	Y	210	213	0	33
						214	4	231	9					
01	6076 X	6025	-0-	-51	-0-	307	1	5226	3	Y	190	192	0	31
						283	4	209	9					
02	6380 X	5970	-0-	-410	-0-	307	1	5297	3	Y	174	163	0	42
						175	4	191	9					
*03	6820 X	5792	-0-	-1028	-0-	314	1	5115	3	Y	182	203	0	21
						163	4	200	9					
04	6360 X	5987	-0-	-373	-0-	312	1	5195	3	Y	201	179	0	43
						259	4	221	9					
05	6417 X	6330	-0-	-87	-0-	259	1	5654	3	Y	246	257	0	32
						146	4	271	9					
USZYNSKI-FURLOW (SA) D2														
WELL #: D 2H RRCID -> 283546 COMPL. DATE 01/28/2018 TOTAL DEPTH 13273 PERF.13775 - 18458														
12	9982 X	9975	-0-	-7	-0-	518	1	8895	3	Y	140	127	0	22
						408	4	154	9					
01	9982 X	6715	-0-	-3267	-0-	343	1	5783	3	Y	188	179	0	31
						382	4	207	9					
02	10498 X	10300	-0-	-198	-0-	543	1	9302	3	Y	77	89	0	19
						370	4	85	9					
*03	11222 X	7730	-0-	-3492	-0-	423	1	6851	3	Y	177	176	0	20
						261	4	195	9					
04	10860 X	9430	-0-	-1430	-0-	509	1	8339	3	Y	70	75	0	15
						505	4	77	9					
05	11005 X	8593	-0-	-2412	-0-	358	1	7733	3	Y	237	221	0	31
						241	4	261	9					
USZYNSKI-FURLOW (SA) D1														
WELL #: D 1H RRCID -> 283667 COMPL. DATE 01/15/2018 TOTAL DEPTH 13265 PERF.13981 - 18497														
12	3875 X	3663	-0-	-212	-0-	186	1	3203	3	Y	118	117	0	18
						144	4	130	9					
01	3875 X	3465	-0-	-410	-0-	172	1	2901	3	Y	186	174	0	30
						187	4	205	9					
02	3633 X	3633	-0-	-0-	-0-	176	1	3049	3	Y	263	230	0	63
						119	4	289	9					
*03	3693 X	3693	-0-	-0-	-0-	187	1	3056	3	Y	305	333	0	35
						114	4	336	9					
04	3570 X	3371	-0-	-199	-0-	167	1	2769	3	Y	246	228	0	53
						164	4	271	9					
05	3689 X	3668	-0-	-21	-0-	142	1	3080	3	Y	320	332	0	41
						94	4	352	9					
NELLER GAS UNIT 1														
WELL #: D 1H RRCID -> 283728 COMPL. DATE 08/07/2017 TOTAL DEPTH 13489 PERF.13472 - 18425														
12	3137 X	3137	-0-	-0-	-0-	153	1	2609	3	Y	233	226	0	34
						119	4	256	9					
01	3162 X	3162	-0-	-0-	-0-	154	1	2692	3	Y	204	205	0	33
						92	4	224	9					
02	3566 X	3566	-0-	-0-	-0-	199	1	3068	3	Y	215	196	0	52
						62	4	237	9					
*03	3826 X	3826	-0-	-0-	-0-	183	1	3313	3	Y	244	268	0	28
						62	4	268	9					
04	3060 X	2241	-0-	-819	-0-	83	1	1885	3	Y	149	145	0	32
						109	4	164	9					
05	3720 X	2515	-0-	-1205	-0-	54	1	2361	3	Y	60	77	0	8
						34	4	66	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK										
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462																
SLAUGHTER-RHODES TRUST		WELL #: C 4H		RRCID -> 283784		COMPL. DATE 07/07/2017		TOTAL DEPTH 13332		PERF.13660 - 17824								
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	5004 X	5004	-0-	-0-	-0-			245 1	1	4185 3	3	Y	348	330 0				52
								191 4	4	383 9	9							
01	4523 X	4523	-0-	-0-	-0-			214 1	1	3734 3	3	Y	407	392 0				67
								127 4	4	448 9	9							
02	4959 X	4196	-0-	-763	-0-			232 1	1	3564 3	3	Y	297	292 0				72
								73 4	4	327 9	9							
*03	5177 X	3973	-0-	-1204	-0-			189 1	1	3401 3	3	Y	290	329 0				33
								64 4	4	319 9	9							
04	4830 X	3261	-0-	-1569	-0-			119 1	1	2709 3	3	Y	251	230 0				54
								157 4	4	276 9	9							
05	4991 X	-0-	-0-	-4991	-0-							Y	-0-	59 0				-0-
BLACKWELL-EYHORN (SA) B8				WELL #: B 8H		RRCID -> 283974		COMPL. DATE 07/20/2017		TOTAL DEPTH 13630		PERF.13846 - 16876						
12	T. A.	-0-	-0-	-0-		5103						Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-		5103						Y	-0-					-0-
02	5103 X	-0-	-0-	-5103	-0-							Y	-0-					-0-
03	1891 X	-0-	-0-	-1891	-0-							Y	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
BLACKWELL-EYHORN (SA) B7				WELL #: B 7H		RRCID -> 284087		COMPL. DATE 07/20/2017		TOTAL DEPTH 13570		PERF.13993 - 16788						
12	620 X	-0-	-0-	-620	-0-							Y	-0-					-0-
01	620 X	-0-	-0-	-620	-0-							Y	-0-					-0-
02	3828 X	-0-	-0-	-3828	-0-							Y	-0-					-0-
03	2077 X	-0-	-0-	-2077	-0-							Y	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
RUPPERT-RIPPS (SA) B2				WELL #: B 2H		RRCID -> 284108		COMPL. DATE 01/08/2018		TOTAL DEPTH 13750		PERF.13818 - 18393						
12	6371 X	6371	-0-	-0-	-0-			210 1	1	5737 3	3	Y	237	274 0				40
								163 4	4	261 9	9							
01	7121 X	7121	-0-	-0-	-0-			202 1	1	6424 3	3	Y	208	214 0				34
								266 4	4	229 9	9							
02	7134 X	5555	-0-	-1579	-0-			148 1	1	5194 3	3	Y	78	93 0				19
								127 4	4	86 9	9							
03	7626 X	5971	-0-	-1655	-0-			129 1	1	5439 3	3	Y	256	246 0				29
								121 4	4	282 9	9							
04	7380 X	5546	-0-	-1834	-0-			118 1	1	4981 3	3	Y	240	217 0				52
								183 4	4	264 9	9							
05	7130 X	5794	-0-	-1336	-0-			121 1	1	5284 3	3	Y	262	278 0				34
								101 4	4	288 9	9							
BLACKWELL-EYHORN (SA) B6				WELL #: B 6H		RRCID -> 284142		COMPL. DATE 07/20/2017		TOTAL DEPTH 13609		PERF.13751 - 16955						
12	3100 N	4304	-0-	1204		1204		201 1	1	3640 3	3	Y	344	298 0				53
								85 4	4	378 9	9							
01	3100 N	1984	-0-	-1116		88		98 1	1	1711 3	3	Y	105	132 0				26
								59 4	4	116 9	9							
02	2254 X	2166	-0-	-88	-0-			120 1	1	1843 3	3	Y	150	140 0				36
								38 4	4	165 9	9							
03	4309 X	666	-0-	-3643	-0-			34 1	1	602 3	3	Y	17	51 0				2
								11 4	4	19 9	9							
04	4170 X	-0-	-0-	-4170	-0-							Y	-0-	2 0				-0-
05	4309 X	-0-	-0-	-4309	-0-							Y	-0-					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462														
SLAUGHTER-RHODES TRUST (SA) C5 WELL #: C 5H RRCID -> 284246 COMPL. DATE 07/07/2017 TOTAL DEPTH 13166 PERF.13768 - 17439														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	69	1	1177	3	Y	154	143	0	23
						56	4	169	9					
01	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	62	1	1091	3	Y	120	123	0	20
						39	4	132	9					
02	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	66	1	1016	3	Y	107	101	0	26
						22	4	118	9					
03	1457 N	651	-0-	-806	-0-	31	1	551	3	Y	53	73	0	6
						11	4	58	9					
04	1290 N	-0-	-0-	-1290	-0-					Y	-0-	6	0	-0-
05	1302 N	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	-0-			-0-
YOUNG GAS UNIT 1 WELL #: A 2H RRCID -> 284286 COMPL. DATE 11/09/2017 TOTAL DEPTH 12731 PERF.13110 - 19823														
12	7409 X	3717	-0-	-3692	-0-	662	1	2937	3	Y	33	109	0	5
						82	4	36	9					
01	7409 X	4912	-0-	-2497	-0-	606	1	3374	3	Y	727	613	0	119
						132	4	800	9					
02	6931 X	3162	-0-	-3769	-0-	557	1	2018	3	Y	489	490	0	118
						49	4	538	9					
*03	5394 X	2122	-0-	-3272	-0-	542	1	1081	3	Y	430	499	0	49
						26	4	473	9					
04	5220 X	3612	-0-	-1608	-0-	449	1	2566	3	Y	457	408	0	98
						94	4	503	9					
05	4898 X	4418	-0-	-480	-0-	416	1	3007	3	Y	853	841	0	110
						57	4	938	9					
GUS TIPS-RUNGE 1 (SA) C2 WELL #: C 2H RRCID -> 284335 COMPL. DATE 12/12/2017 TOTAL DEPTH 13583 PERF.13759 - 18247														
12	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-	1	0	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-			-0-
03	21 N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	18	3	Y	2	2	0	-0-
						2	9							
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
MARLER-SLAUGHTER-RHODES (SA) B1 WELL #: B 1H RRCID -> 284343 COMPL. DATE 02/05/2018 TOTAL DEPTH 13266 PERF.13841 - 20110														
12	25079 X	16331	-0-	-8748	-0-	833	1	14454	3	Y	680	638	0	101
						296	4	748	9					
01	25079 X	9778	-0-	-15301	-0-	489	1	8546	3	Y	442	471	0	72
						257	4	486	9					
02	22504 X	9420	-0-	-13084	-0-	539	1	8281	3	Y	410	383	0	99
						149	4	451	9					
03	18755 X	15490	-0-	-3265	-0-	796	1	14382	3	Y	68			31
						237	4	75	9					
04	15810 X	9367	-0-	-6443	-0-	452	1	8689	3	Y	-0-			-0-
						226	4							
05	16337 X	45	-0-	-16292	-0-	45	4			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 (SA) B3 WELL #: B 3H RRCID -> 284344 COMPL. DATE 02/02/2018 TOTAL DEPTH 13299 PERF.13775 - 19271														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	5890 X	5256	-0-	-634	-0-	263 1	4565 3	Y	291	273 0				43
01	8492 X	8492	-0-	-0-	-0-	108 4	320 9							
02	8182 X	8182	-0-	-0-	-0-	429 1	7456 3	Y	316	307 0				52
*03	7627 X	7627	-0-	-0-	-0-	259 4	348 9							
04	8220 X	3699	-0-	-4521	-0-	473 1	7239 3	Y	291	273 0				70
05	8742 X	887	-0-	-7855	-0-	150 4	320 9							
						374 1	6732 3	Y	357	389 0				38
						128 4	393 9							
						169 1	3277 3	Y	140	148 0				30
						99 4	154 9							
						19 1	827 3	Y	26	54 0				3
						12 4	29 9							
YOUNG GAS UNIT 1 WELL #: A 4H RRCID -> 284425 COMPL. DATE 11/09/2017 TOTAL DEPTH 12796 PERF.13648 - 20045														
12	5952 X	5032	-0-	-920	-0-	698 1	3364 3	Y	793	804 0				124
01	5580 X	4509	-0-	-1071	-0-	98 4	872 9							
02	5220 X	3332	-0-	-1888	-0-	595 1	2766 3	Y	940	910 0				154
*03	5301 X	3283	-0-	-2018	-0-	114 4	1034 9							
04	5130 X	3141	-0-	-1989	-0-	458 1	2335 3	Y	435	484 0				105
05	5022 X	3530	-0-	-1492	-0-	60 4	479 9							
						671 1	2379 3	Y	157	244 0				18
						60 4	173 9							
						512 1	2531 3	Y	-0-	18 0				-0-
						98 4								
						471 1	3025 3	Y	-0-					-0-
						34 4								
KOLO-NELLER-RHODES TRUST (SA) B2 WELL #: B 2H RRCID -> 284426 COMPL. DATE 02/05/2018 TOTAL DEPTH 13168 PERF.13756 - 19909														
12	9451 X	9451	-0-	-0-	-0-	474 1	8218 3	Y	513	482 0				76
01	8858 X	8858	-0-	-0-	-0-	195 4	564 9							
02	10266 X	10266	-0-	-0-	-0-	438 1	7637 3	Y	471	470 0				77
*03	15996 X	15996	-0-	-0-	-0-	265 4	518 9							
04	9150 X	8136	-0-	-1014	-0-	569 1	8760 3	Y	686	598 0				165
05	10726 X	1950	-0-	-8776	-0-	182 4	755 9							
						781 1	14069 3	Y	799	877 0				87
						267 4	879 9							
						371 1	7183 3	Y	333	348 0				72
						216 4	366 9							
						41 1	1812 3	Y	64	129 0				8
						27 4	70 9							
RUPPERT-RIPPS (SA) B1 WELL #: B 1H RRCID -> 284427 COMPL. DATE 01/08/2018 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13835 - 18001														
12	9343 X	9343	-0-	-0-	-0-	303 1	8266 3	Y	482	522 0				80
01	9339 X	9339	-0-	-0-	-0-	244 4	530 9							
02	9657 X	7125	-0-	-2532	-0-	254 1	8096 3	Y	582	567 0				95
*03	10323 X	6462	-0-	-3861	-0-	349 4	640 9							
04	9990 X	3750	-0-	-6240	-0-	184 1	6433 3	Y	312	332 0				75
05	9331 X	7857	-0-	-1474	-0-	165 4	343 9							
						139 1	5867 3	Y	292	334 0				33
						135 4	321 9							
						80 1	3388 3	Y	139	142 0				30
						129 4	153 9							
						163 1	7079 3	Y	432	405 0				56
						140 4	475 9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC														
YOUNG GAS UNIT 1														
WELL #: A 1H RRCID -> 284453 COMPL. DATE 11/09/2017 TOTAL DEPTH 12835 PERF.12991 - 19750														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	5301 X	4839	-0-	-462	-0-	512	1	3460	3	Y	693	706	0	108
01	5301 X	3810	-0-	-1491	-0-	105	4	762	9	Y	605	614	0	99
02	4959 X	2103	-0-	-2856	-0-	434	1	2599	3	Y	241	282	0	58
*03	5270 X	4737	-0-	-533	-0-	111	4	666	9	Y	718	694	0	82
04	5899 X	5899	-0-	-0-	-0-	381	1	1419	3	Y	1182	1010	0	254
05	5158 X	5158	-0-	-0-	-0-	38	4	265	9	Y	881	1021	0	114
						587	1	3275	3	Y				
						85	4	790	9	Y				
						643	1	3804	3	Y				
						152	4	1300	9	Y				
						556	1	3559	3	Y				
						74	4	969	9	Y				
GUS TIPS-RUNGE 1 (SA) C3														
WELL #: C 3H RRCID -> 284455 COMPL. DATE 12/12/2017 TOTAL DEPTH 13575 PERF.13765 - 17871														
12	2077 X	157	-0-	-1920	-0-	8	1	136	3	Y	8	8	0	1
01	2077 X	373	-0-	-1704	-0-	4	4	9	9	Y	13	12	0	2
02	261 N	188	-0-	-73	-0-	19	1	327	3	Y	-0-	2	0	-0-
03	211 N	211	-0-	-0-	-0-	13	4	14	9	Y	-0-			-0-
04	360 N	176	-0-	-184	-0-	11	1	173	3	Y	-0-			-0-
05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-	4	4			Y	-0-			-0-
						11	1	198	3	Y				
						2	4			Y				
						7	1	166	3	Y				
						3	4			Y				
GUS TIPS-RUNGE 1 (SA) C4														
WELL #: C 4H RRCID -> 284456 COMPL. DATE 12/12/2017 TOTAL DEPTH 13526 PERF.13526 - 17865														
12	2945 X	-0-	-0-	-2945	-0-					Y	-0-	5	0	-0-
01	2945 X	-0-	-0-	-2945	-0-					Y	-0-			-0-
02	2755 X	-0-	-0-	-2755	-0-					Y	-0-			-0-
03	1457 X	-0-	-0-	-1457	-0-					Y	-0-			-0-
04	360 X	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 X	-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														
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-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
NELLER-ELIZONDO (SA) D3														
WELL #: D 3H RRCID -> 284566 COMPL. DATE 08/07/2017 TOTAL DEPTH 13502 PERF.13415 - 17835														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK							
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462													
KRAUSE GU1		WELL #: A 2H		RRCID -> 284572		COMPL. DATE 09/01/2017		TOTAL DEPTH 12560 PERF.13080 - 17399							
M	0	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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	69				Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	69				Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	69				Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	69				Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	69				Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	69				Y	-0-				-0-

GANO-DLUGOSCH (SA) A2					WELL #: A 2H		RRCID -> 284791		COMPL. DATE 06/04/2018		TOTAL DEPTH 13979		PERF.14196 - 19764		
12	15252 X	13157	-0-	-2095	-0-	432	1	11766	3	Y	553	530	0		86
						351	4	608	9						
01	13764 X	13285	-0-	-479	-0-	371	1	11794	3	Y	553	549	0		90
						512	4	608	9						
02	12615 X	12564	-0-	-51	-0-	329	1	11497	3	Y	403	396	0		97
						295	4	443	9						
03	13485 X	10640	-0-	-2845	-0-	236	1	9933	3	Y	217	289	0		25
						232	4	239	9						
04	13647 X	13647	-0-	-0-	-0-	282	1	11904	3	Y	914	742	0		197
						456	4	1005	9						
05	13423 X	12574	-0-	-849	-0-	266	1	11560	3	Y	471	607	0		61
						230	4	518	9						

GANO-DLUGOSCH (SA) A3					WELL #: A 3H		RRCID -> 284792		COMPL. DATE 06/04/2018		TOTAL DEPTH 13980		PERF.14207 - 18772		
12	12224 X	12224	-0-	-0-	-0-	407	1	11103	3	Y	347	348	0		54
						332	4	382	9						
01	12215 X	12215	-0-	-0-	-0-	346	1	11000	3	Y	354	350	0		58
						480	4	389	9						
02	11832 X	10796	-0-	-1036	-0-	281	1	9836	3	Y	386	351	0		93
						254	4	425	9						
03	12648 X	11243	-0-	-1405	-0-	246	1	10373	3	Y	346	400	0		39
						243	4	381	9						
04	12240 X	11215	-0-	-1025	-0-	244	1	10324	3	Y	227	217	0		49
						397	4	250	9						
05	12214 X	10690	-0-	-1524	-0-	233	1	10126	3	Y	117	151	0		15
						202	4	129	9						

GANO-DLUGOSCH (SA) A4					WELL #: A 4H		RRCID -> 284793		COMPL. DATE 06/04/2018		TOTAL DEPTH 13983		PERF.14100 - 19557		
12	14601 X	13627	-0-	-974	-0-	453	1	12370	3	Y	412	410	0		64
						351	4	453	9						
01	13020 X	12848	-0-	-172	-0-	363	1	11558	3	Y	408	405	0		67
						478	4	449	9						
02	14028 X	14028	-0-	-0-	-0-	368	1	12880	3	Y	422	387	0		102
						316	4	464	9						
03	13392 X	13222	-0-	-170	-0-	290	1	12235	3	Y	386	444	0		44
						272	4	425	9						
04	13351 X	13351	-0-	-0-	-0-	289	1	12246	3	Y	336	308	0		72
						446	4	370	9						
05	13392 X	13202	-0-	-190	-0-	282	1	12291	3	Y	360	386	0		46
						233	4	396	9						

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
12	18879 X	16301	-0-	-2578	-0-	540 1	14760 3	475 4	526 9	Y	478	477 0		74
01	15932 X	15932	-0-	-0-	-0-	450 1	14316 3	672 4	494 9	Y	449	450 0		73
02	15573 X	15528	-0-	-45	-0-	404 1	14178 3	393 4	553 9	Y	503	455 0		121
*03	16647 X	14641	-0-	-2006	-0-	319 1	13474 3	339 4	509 9	Y	463	532 0		52
04	16110 X	14140	-0-	-1970	-0-	304 1	12868 3	533 4	435 9	Y	395	362 0		85
05	16585 X	14034	-0-	-2551	-0-	298 1	12997 3	279 4	460 9	Y	418	449 0		54
GANO-DLUGOSCH (SA) A1														
WELL #: A 1H RRCID -> 284795 COMPL. DATE 06/02/2018 TOTAL DEPTH 13935 PERF.14310 - 20130														
12	10525 X	10525	-0-	-0-	-0-	324 1	9094 3	25 4	1082 9	Y	984	978 0		153
01	9781 X	9781	-0-	-0-	-0-	260 1	8539 3	34 4	948 9	Y	862	874 0		141
02	9425 X	6794	-0-	-2631	-0-	161 1	5775 3	14 4	844 9	Y	767	723 0		185
03	10075 X	6287	-0-	-3788	-0-	124 1	5356 3	12 4	795 9	Y	723	826 0		82
04	9750 X	6613	-0-	-3137	-0-	134 1	5806 3	21 4	652 9	Y	593	547 0		128
05	10075 X	6053	-0-	-4022	-0-	119 1	5260 3	10 4	664 9	Y	604	654 0		78
KRAUSE GU1														
WELL #: A 4H RRCID -> 284996 COMPL. DATE 09/06/2017 TOTAL DEPTH 12570 PERF.13229 - 17447														
12	8587 X	6663	-0-	-1924	-0-	337 1	5951 3	375 9		Y	341	364 0		53
01	7874 X	7138	-0-	-736	-0-	301 1	6461 3	376 9		Y	342	339 0		56
02	6731 X	6731	-0-	-0-	-0-	299 1	6089 3	343 9		Y	312	293 0		75
03	7663 X	7663	-0-	-0-	-0-	420 1	6838 3	405 9		Y	368	401 0		42
04	6780 X	4578	-0-	-2202	-0-	199 1	4144 3	235 9		Y	214	210 0		46
05	7006 X	-0-	-0-	-7006	-0-					Y	-0-	46 0		-0-
REGMUND FAMILY TRUST GAS UNIT 1														
WELL #: B 1H RRCID -> 285786 COMPL. DATE 10/29/2018 TOTAL DEPTH 12713 PERF.13300 - 18416														
12	8911 X	8911	-0-	-0-	-0-	462 1	8189 3	260 9		Y	236	216 0		37
01	7635 X	7635	-0-	-0-	-0-	330 1	7084 3	221 9		Y	201	205 0		33
02	9628 X	9115	-0-	-513	-0-	418 1	8514 3	183 9		Y	166	159 0		40
03	10374 X	10374	-0-	-0-	-0-	589 1	9585 3	200 9		Y	182	201 0		21
04	9480 X	1904	-0-	-7576	-0-	85 1	1775 3	44 9		Y	40	52 0		9
05	14982 X	14982	-0-	-0-	-0-	625 1	14015 3	342 9		Y	311	280 0		40

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462														
USZYNSKI-FURLOW (SA) C 1 WELL #: C 1H RRCID -> 285815 COMPL. DATE 08/10/2019 TOTAL DEPTH 13384 PERF.13641 - 19276														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* CODE	EOM BALANCE
12	9610 X	8403	-0-	-1207	-0-	432 1	7470 3	Y	178	184	0			28
01	8773 X	7634	-0-	-1139	-0-	305 4	196 9	Y	196	192	0			32
02	7888 X	7252	-0-	-636	-0-	392 1	6639 3	Y	166	158	0			40
*03	8432 X	7593	-0-	-839	-0-	387 4	216 9	Y	187	206	0			21
04	8160 X	7730	-0-	-430	-0-	375 1	6464 3	Y	191	171	0			41
05	8401 X	7768	-0-	-633	-0-	230 4	183 9	Y	194	210	0			25
						415 1	6742 3							
						230 4	206 9							
						407 1	6751 3							
						362 4	210 9							
						324 1	7036 3							
						195 4	213 9							
WESS 4-SLAUGHTER-RT (SA) C4 WELL #: C 4H RRCID -> 285817 COMPL. DATE 10/11/2019 TOTAL DEPTH 13206 PERF.13622 - 20625														
12	16826 X	16826	-0-	-0-	-0-	814 1	13948 3	Y	1330	1274	0			196
01	12245 X	12172	-0-	-73	-0-	601 4	1463 9	Y	846	904	0			138
02	15921 X	12243	-0-	-3678	-0-	589 1	10319 3	Y	883	808	0			213
*03	17019 X	16414	-0-	-605	-0-	333 4	931 9	Y	1410	1463	0			160
04	16290 X	11964	-0-	-4326	-0-	674 1	10398 3	Y	694	705	0			149
05	16833 X	11821	-0-	-5012	-0-	200 4	971 9	Y	1140	1156	0			147
						762 1	13856 3							
						245 4	1551 9							
						450 1	10195 3							
						556 4	763 9							
						230 1	10199 3							
						138 4	1254 9							
WESS 4-SLGTR-ECRR-RT (SA) C5 WELL #: C 5H RRCID -> 285819 COMPL. DATE 10/13/2019 TOTAL DEPTH 13297 PERF.13467 - 20625														
12	16548 X	16548	-0-	-0-	-0-	835 1	14263 3	Y	722	719	0			104
01	14469 X	14469	-0-	-0-	-0-	656 4	794 9	Y	813	784	0			133
02	17197 X	14898	-0-	-2299	-0-	712 1	12437 3	Y	831	764	0			200
*03	18383 X	15527	-0-	-2856	-0-	426 4	894 9	Y	823	929	0			94
04	16020 X	8254	-0-	-7766	-0-	837 1	12883 3	Y	478	469	0			103
05	16554 X	931	-0-	-15623	-0-	264 4	914 9	Y	57	162	0			7
						754 1	13613 3							
						255 4	905 9							
						309 1	7010 3							
						409 4	526 9							
						19 1	837 3							
						12 4	63 9							
REGMUND FAMILY TRUST GAS UNIT 1 WELL #: B 2H RRCID -> 285836 COMPL. DATE 10/29/2018 TOTAL DEPTH 12838 PERF.13139 - 18579														
12	14815 X	14815	-0-	-0-	-0-	790 1	13960 3	Y	59	50	0			9
01	12729 X	12729	-0-	-0-	-0-	65 9		Y	265	231	0			43
02	15718 X	13110	-0-	-2608	-0-	554 1	11883 3	Y	245	229	0			59
03	16802 X	15722	-0-	-1080	-0-	292 9		Y	284	311	0			32
04	15960 X	14659	-0-	-1301	-0-	601 1	12239 3	Y	273	246	0			59
05	15510 X	15510	-0-	-0-	-0-	270 9		Y	273	297	0			35
						892 1	14518 3							
						312 9								
						658 1	13701 3							
						300 9								
						650 1	14560 3							
						300 9								

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC														
WESS 4-SLAUGHTER-RT (SA) C3														
WELL #: C 3H RRCID -> 285851 COMPL. DATE 10/07/2019 TOTAL DEPTH 13320 PERF.16281 - 22497														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * EOM BALANCE
12	620 X	-0-	-0-	-620	-0-						Y	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
USZYNSKI-FURLOW (SA) C 3														
WELL #: C 3H RRCID -> 285992 COMPL. DATE 08/14/2019 TOTAL DEPTH 13444 PERF.13757 - 19192														
12	7781 X	7085	-0-	-696	-0-	367	1	6327	3		Y	121	123 0	19
						258	4	133	9					
01	7657 X	6358	-0-	-1299	-0-	329	1	5564	3		Y	128	126 0	21
						324	4	141	9					
02	6641 X	6559	-0-	-82	-0-	342	1	5886	3		Y	111	105 0	27
						209	4	122	9					
*03	7099 X	6804	-0-	-295	-0-	375	1	6089	3		Y	120	133 0	14
						208	4	132	9					
04	6870 X	6320	-0-	-550	-0-	336	1	5564	3		Y	111	101 0	24
						298	4	122	9					
05	7099 X	6772	-0-	-327	-0-	285	1	6173	3		Y	130	137 0	17
						171	4	143	9					
YOUNG GAS UNIT 1														
WELL #: C 3H RRCID -> 286058 COMPL. DATE 01/05/2019 TOTAL DEPTH 12948 PERF.13088 - 18396														
12	9286 X	9286	-0-	-0-	-0-	883	1	6353	3		Y	1710	1802 0	267
						169	4	1881	9					
01	6802 X	6802	-0-	-0-	-0-	749	1	4502	3		Y	1256	1318 0	205
						169	4	1382	9					
02	10324 X	7537	-0-	-2787	-0-	800	1	5455	3		Y	1049	1001 0	253
						128	4	1154	9					
*03	11036 X	7300	-0-	-3736	-0-	900	1	5123	3		Y	1053	1185 0	121
						119	4	1158	9					
04	10680 X	6372	-0-	-4308	-0-	726	1	4619	3		Y	785	737 0	169
						163	4	864	9					
05	9300 X	7051	-0-	-2249	-0-	657	1	5081	3		Y	1109	1134 0	143
						93	4	1220	9					
YOUNG GAS UNIT 1														
WELL #: C 2H RRCID -> 286059 COMPL. DATE 01/05/2019 TOTAL DEPTH 12959 PERF.13341 - 17924														
12	7316 X	4353	-0-	-2963	-0-	645	1	2542	3		Y	1005	1021 0	157
						60	4	1106	9					
01	4402 X	3717	-0-	-685	-0-	564	1	1913	3		Y	1070	1052 0	175
						63	4	1177	9					
02	5046 X	4177	-0-	-869	-0-	601	1	2510	3		Y	922	875 0	222
						52	4	1014	9					
*03	5394 X	3610	-0-	-1784	-0-	673	1	1885	3		Y	921	1037 0	106
						39	4	1013	9					
04	4890 X	2865	-0-	-2025	-0-	745	1	1194	3		Y	808	740 0	174
						37	4	889	9					
05	4464 X	4073	-0-	-391	-0-	559	1	2353	3		Y	1020	1061 0	132
						39	4	1122	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD)															CNTY: LIVE OAK									
REPSOL OIL & GAS USA, LLC																								
USZYNSKI-FURLOW (SA) C 2																								
WELL #: C 2H															RRCID -> 286086									
															COMPL. DATE 08/12/2019									
															TOTAL DEPTH 13300									
															PERF.13760 - 19203									
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM				
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE				
12	9227 X	9227	-0-	-0-	-0-	477	1	8208	3	Y	185	190	0							29				
						338	4	204	9															
01	8920 X	8920	-0-	-0-	-0-	460	1	7772	3	Y	209	204	0							34				
						458	4	230	9															
02	9454 X	8468	-0-	-986	-0-	441	1	7574	3	Y	165	159	0							40				
						271	4	182	9															
*03	10106 X	8530	-0-	-1576	-0-	472	1	7639	3	Y	142	166	0							16				
						263	4	156	9															
04	9780 X	8950	-0-	-830	-0-	477	1	7857	3	Y	173	152	0							37				
						426	4	190	9															
05	9238 X	7880	-0-	-1358	-0-	331	1	7160	3	Y	171	186	0							22				
						201	4	188	9															
USZYNSKI-FURLOW (SA) C 4																								
WELL #: C 4H																								
RRCID -> 286133																								
COMPL. DATE 08/16/2019																								
TOTAL DEPTH 11403																								
PERF.13518 - 19067																								
12	10664 X	8886	-0-	-1778	-0-	460	1	7941	3	Y	146	152	0							23				
						324	4	161	9															
01	10664 X	8887	-0-	-1777	-0-	462	1	7823	3	Y	133	134	0							22				
						456	4	146	9															
02	9895 X	9895	-0-	-0-	-0-	524	1	9015	3	Y	33	47	0							8				
						320	4	36	9															
03	9703 X	8454	-0-	-1249	-0-	474	1	7674	3	Y	40	43	0							5				
						262	4	44	9															
04	9390 X	9026	-0-	-364	-0-	491	1	8090	3	Y	10	13	0							2				
						434	4	11	9															
05	9703 X	6517	-0-	-3186	-0-	282	1	6142	3	Y	-0-	2	0							-0-				
						93	4																	
MCCLANAHAN-BLACKWELL 2 (SA) B6																								
WELL #: B 6H																								
RRCID -> 286599																								
COMPL. DATE 12/20/2018																								
TOTAL DEPTH 13664																								
PERF.14042 - 20166																								
12	15655 X	4424	-0-	-11231	-0-	147	1	4037	3	Y	138	223	0							26				
						88	4	152	9															
01	17864 X	17864	-0-	-0-	-0-	491	1	15796	3	Y	980	846	0							160				
						499	4	1078	9															
02	20932 X	20932	-0-	-0-	-0-	535	1	18855	3	Y	1079	979	0							260				
						355	4	1187	9															
*03	17259 X	17259	-0-	-0-	-0-	368	1	15615	3	Y	917	1073	0							104				
						267	4	1009	9															
04	16892 X	16892	-0-	-0-	-0-	352	1	15033	3	Y	987	879	0							212				
						421	4	1086	9															
05	12183 X	10118	-0-	-2065	-0-	208	1	9124	3	Y	594	723	0							77				
						133	4	653	9															
MCCLANAHAN-BLACKWELL 2 (SA) B5																								
WELL #: B 5H																								
RRCID -> 287081																								
COMPL. DATE 01/26/2019																								
TOTAL DEPTH 13491																								
PERF.13841 - 19842																								
12	11470 X	4571	-0-	-6899	-0-	146	1	4012	3	Y	284	432	0							52				
						101	4	312	9															
01	11470 X	1051	-0-	-10419	-0-	28	1	884	3	Y	97	133	0							16				
						32	4	107	9															
02	11426 X	762	-0-	-10664	-0-	19	1	664	3	Y	59	61	0							14				
						14	4	65	9															
03	12214 X	467	-0-	-11747	-0-	9	1	393	3	Y	52	60	0							6				
						8	4	57	9															
04	11820 X	-0-	-0-	-11820	-0-					Y	-0-	6	0							-0-				
05	4557 X	-0-	-0-	-4557	-0-					Y	-0-									-0-				

07/17/2024
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** MAY 2024 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 02

PAGE: 1234

SUGARKANE (EAGLE FORD) REPSOL OIL & GAS USA, LLC WESS 4-SLGTR-ECRR (SA) B4				//CONT.// 86950 600 703462 WELL #: B 4H	NON-ASSOCIATED	CAPACITY						CNTY: LIVE OAK					
					RRCID -> 287118	COMPL. DATE 09/27/2018	TOTAL	DEPTH 13358	PERF.13464	-	21930						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	20772 X	20772	-0-	-0-	-0-		1027	1	17827	3	Y	1014	1008	0			147
01	18505 X	18505	-0-	-0-	-0-		803	4	1115	9							181
02	19952 X	16321	-0-	-3631	-0-		907	1	15847	3	Y	1106	1072	0			228
*03	21328 X	14104	-0-	-7224	-0-		534	4	1217	9							81
04	20100 X	10403	-0-	-9697	-0-		915	1	14083	3	Y	945	898	0			78
05	20770 X	11102	-0-	-9668	-0-		283	4	1040	9							88
							688	1	12404	3	Y	712	859	0			
							229	4	783	9							
							404	1	9081	3	Y	362	365	0			
							520	4	398	9							
							226	1	9983	3	Y	683	680	0			
							142	4	751	9							
MCCLANAHAN-BLACKWELL 2 (SA) B4				WELL #: B 4H	RRCID -> 287126	COMPL. DATE 01/26/2019	TOTAL	DEPTH 13657	PERF.13737	-	19595						
12	24645 X	5430	-0-	-19215	-0-		177	1	4877	3	Y	247	444	0			48
01	21514 X	1070	-0-	-20444	-0-		104	4	272	9							16
02	18763 X	-0-	-0-	-18763	-0-		28	1	906	3	Y	98	130	0			-0-
03	20057 X	-0-	-0-	-20057	-0-		28	4	108	9	Y	-0-	16	0			-0-
04	19410 X	-0-	-0-	-19410	-0-						Y	-0-					-0-
05	5425 X	-0-	-0-	-5425	-0-						Y	-0-					-0-
WESS 4-SLGTR-ECRR (SA) B5				WELL #: B 5H	RRCID -> 287274	COMPL. DATE 09/27/2018	TOTAL	DEPTH 13249	PERF.13790	-	21859						
12	9433 X	9433	-0-	-0-	-0-		456	1	7941	3	Y	610	580	0			90
01	11333 X	11333	-0-	-0-	-0-		365	4	671	9							119
02	8555 X	5062	-0-	-3493	-0-		552	1	9651	3	Y	726	697	0			65
*03	9145 X	7529	-0-	-1616	-0-		331	4	799	9							50
04	8850 X	5752	-0-	-3098	-0-		286	1	4389	3	Y	270	324	0			72
05	12661 X	12661	-0-	-0-	-0-		90	4	297	9							89
							363	1	6557	3	Y	442	457	0			
							123	4	486	9							
							217	1	4880	3	Y	336	314	0			
							285	4	370	9							
							260	1	11480	3	Y	686	657	0			
							166	4	755	9							
FALKS GAS UNIT 1				WELL #: C 1H	RRCID -> 287637	COMPL. DATE 10/04/2019	TOTAL	DEPTH 12689	PERF.13057	-	19832						
12	20088 X	13514	-0-	-6574	-0-		690	1	12251	3	Y	521	558	0			81
01	19685 X	7502	-0-	-12183	-0-		573	9									21
02	16733 X	10048	-0-	-6685	-0-		328	1	7033	3	Y	128	188	0			70
03	17887 X	13666	-0-	-4221	-0-		141	9									48
04	17310 X	13158	-0-	-4152	-0-		456	1	9274	3	Y	289	240	0			89
05	13554 X	13554	-0-	-0-	-0-		318	9									60
							764	1	12434	3	Y	425	447	0			
							468	9									
							582	1	12123	3	Y	412	371	0			
							453	9									
							557	1	12489	3	Y	462	491	0			
							508	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC														
ALEXANDER-WESSENDORFF 2 (SA) A2 WELL #: A 2H RRCID -> 287639 COMPL. DATE 05/09/2019 TOTAL DEPTH 13223 PERF.13602 - 20653														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE	
12	12896 X	372	-0-	-12524	-0-	15	1	330	3	Y	5	4 0		1
01	12896 X	382	-0-	-12514	-0-	21	4	6	9					
02	32491 X	32491	-0-	-0-	-0-	20	1	344	3	Y	2	3 0		-0-
*03	10000 X	10000	-0-	-0-	-0-	16	4	2	9					
04	13941 X	13941	-0-	-0-	-0-	1588	1	27562	3	Y	2307	1751 0		556
05	11811 X	1231	-0-	-10580	-0-	803	4	2538	9					
						516	1	8386	3	Y	596	1081 0		71
						442	4	656	9					
						704	1	11765	3	Y	868	752 0		187
						517	4	955	9					
						52	1	1119	3	Y	31	213 0		4
						26	4	34	9					
GRAEF GAS UNIT 1 WELL #: C 3H RRCID -> 287687 COMPL. DATE 03/15/2020 TOTAL DEPTH 12977 PERF.13030 - 18952														
12	7967 X	6504	-0-	-1463	-0-	328	1	5879	3	Y	270	273 0		42
01	7967 X	7483	-0-	-484	-0-	297	9							
02	6380 X	6244	-0-	-136	-0-	322	1	6907	3	Y	231	235 0		38
03	7313 X	7313	-0-	-0-	-0-	254	9							
04	7039 X	7039	-0-	-0-	-0-	287	1	5849	3	Y	98	112 0		24
05	6820 X	5468	-0-	-1352	-0-	108	9							
						414	1	6731	3	Y	153	160 0		17
						168	9							
						312	1	6506	3	Y	201	175 0		43
						221	9							
						220	1	4928	3	Y	291	296 0		38
						320	9							
GRAEF GAS UNIT 1 WELL #: C 4H RRCID -> 287718 COMPL. DATE 03/15/2020 TOTAL DEPTH 12962 PERF.13064 - 18732														
12	8587 X	5483	-0-	-3104	-0-	272	1	4846	3	Y	332	399 0		52
01	8587 X	6503	-0-	-2084	-0-	365	9							
02	8236 X	6891	-0-	-1345	-0-	271	1	5807	3	Y	386	375 0		63
03	8804 X	7845	-0-	-959	-0-	425	9							
04	8520 X	7764	-0-	-756	-0-	303	1	6168	3	Y	382	353 0		92
05	7378 X	5720	-0-	-1658	-0-	420	9							
						427	1	6941	3	Y	434	477 0		49
						477	9							
						340	1	7087	3	Y	306	289 0		66
						337	9							
						234	1	5243	3	Y	221	258 0		29
						243	9							
GRAEF GAS UNIT 1 WELL #: C 6H RRCID -> 287719 COMPL. DATE 03/22/2020 TOTAL DEPTH 12928 PERF.13305 - 18473														
12	11439 X	8188	-0-	-3251	-0-	408	1	7249	3	Y	483	500 0		75
01	11439 X	8455	-0-	-2984	-0-	531	9							
02	8236 X	6158	-0-	-2078	-0-	362	1	7757	3	Y	305	330 0		50
03	8804 X	7402	-0-	-1402	-0-	336	9							
04	8520 X	6909	-0-	-1611	-0-	271	1	5510	3	Y	343	310 0		83
05	8463 X	8158	-0-	-305	-0-	377	9							
						402	1	6537	3	Y	421	456 0		48
						463	9							
						309	1	6437	3	Y	148	164 0		32
						163	9							
						329	1	7365	3	Y	422	399 0		55
						464	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK													
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462													
ALEXANDER-WESSENDORFF 1 (SA) A4 WELL #: A 4H RRCID -> 287829 COMPL. DATE 05/10/2019 TOTAL DEPTH 13331 PERF.13648 - 20755													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	18755 X	15320	-0-	-3435	-0-	615 1	13625 3	352 4	728 9	Y	662	680 0	103
01	17701 X	16021	-0-	-1680	-0-	801 1	13822 3	525 4	873 9	Y	794	767 0	130
02	15891 X	15891	-0-	-0-	-0-	802 1	13977 3	332 4	780 9	Y	709	668 0	171
*03	16709 X	15698	-0-	-1011	-0-	812 1	13474 3	572 4	840 9	Y	764	847 0	88
04	15690 X	14310	-0-	-1380	-0-	739 1	12466 3	446 4	659 9	Y	599	558 0	129
05	16709 X	11336	-0-	-5373	-0-	464 1	10170 3	189 4	513 9	Y	466	534 0	60

GRAEF GAS UNIT 1 WELL #: C 1H RRCID -> 287830 COMPL. DATE 03/09/2020 TOTAL DEPTH 12946 PERF.12974 - 19272													
12	12400 X	11175	-0-	-1225	-0-	544 1	9800 3	831 9		Y	755	802 0	117
01	15932 X	15932	-0-	-0-	-0-	672 1	14413 3	672 1		Y	770	761 0	126
02	12462 X	12462	-0-	-0-	-0-	553 1	11263 3	847 9		Y	587	571 0	142
03	12925 X	12925	-0-	-0-	-0-	710 1	11545 3	646 9		Y	609	682 0	69
04	10887 X	10887	-0-	-0-	-0-	469 1	9776 3	670 9		Y	584	527 0	126
05	9982 X	7428	-0-	-2554	-0-	642 9	6775 3	302 1		Y	319	404 0	41
						351 9							

GRAEF GAS UNIT 1 WELL #: C 5H RRCID -> 287831 COMPL. DATE 03/17/2020 TOTAL DEPTH 13194 PERF.13194 - 18544													
12	9300 X	7821	-0-	-1479	-0-	385 1	6864 3	572 9		Y	520	516 0	81
01	8463 X	8175	-0-	-288	-0-	346 1	7433 3	396 9		Y	360	382 0	59
02	7475 X	7475	-0-	-0-	-0-	327 1	6661 3	487 9		Y	443	395 0	107
03	8357 X	8357	-0-	-0-	-0-	452 1	7362 3	543 9		Y	494	545 0	56
04	6480 X	6193	-0-	-287	-0-	268 1	5582 3	343 9		Y	312	301 0	67
05	7237 X	7237	-0-	-0-	-0-	290 1	6507 3	440 9		Y	400	415 0	52

ALEXANDER-WESSENDORFF 1 (SA) A6 WELL #: A 6H RRCID -> 287858 COMPL. DATE 07/01/2019 TOTAL DEPTH 13418 PERF.13897 - 20491													
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC														
GRAEF GAS UNIT 1														
WELL #: C 2H RRCID -> 287860 COMPL. DATE 03/11/2020 TOTAL DEPTH 12810 PERF.13090 - 18994														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0						AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
12	12803 X	9091	-0-	-3712	-0-	439 1	7922 3	Y	664	728 0				103
01	11408 X	3998	-0-	-7410	-0-	730 9	3622 3	Y	188	260 0				31
02	9947 X	5022	-0-	-4925	-0-	169 1	4501 3	Y	273	238 0				66
03	10633 X	7914	-0-	-2719	-0-	207 9	7056 3	Y	385	407 0				44
04	10290 X	8410	-0-	-1880	-0-	221 1	7850 3	Y	166	174 0				36
05	11522 X	11522	-0-	-0-	-0-	300 9	10536 3	Y	469	444 0				61
						434 1								
						424 9								
						377 1								
						183 9								
						470 1								
						516 9								
FALKS GAS UNIT 1														
WELL #: C 4H RRCID -> 287861 COMPL. DATE 09/25/2019 TOTAL DEPTH 12725 PERF.13047 - 19811														
12	16461 X	11379	-0-	-5082	-0-	579 1	10233 3	Y	515	567 0				80
01	16461 X	11138	-0-	-5323	-0-	567 9	10023 3	Y	589	573 0				96
02	13775 X	10785	-0-	-2990	-0-	467 1	10016 3	Y	252	287 0				61
03	14725 X	13113	-0-	-1612	-0-	648 9	11937 3	Y	402	417 0				46
04	11670 X	10911	-0-	-759	-0-	492 1	9887 3	Y	500	438 0				108
05	12908 X	12908	-0-	-0-	-0-	277 9	11737 3	Y	588	620 0				76
						734 1								
						442 9								
						474 1								
						550 9								
						524 1								
						647 9								
FALKS GAS UNIT 1														
WELL #: C 3H RRCID -> 288095 COMPL. DATE 09/28/2019 TOTAL DEPTH 12702 PERF.13180 - 19285														
12	13919 X	6822	-0-	-7097	-0-	352 1	6239 3	Y	210	239 0				33
01	13919 X	-0-	-0-	-13919	-0-	231 9		Y	-0-	33 0				-0-
02	11223 X	-0-	-0-	-11223	-0-			Y	-0-					-0-
03	11997 X	-0-	-0-	-11997	-0-			Y	-0-					-0-
04	11610 X	-0-	-0-	-11610	-0-			Y	-0-					-0-
05	8280 X	8280	-0-	-0-	-0-	335 1	7510 3	Y	395	344 0				51
						435 9								
FALKS GAS UNIT 1														
WELL #: C 6H RRCID -> 288096 COMPL. DATE 09/30/2019 TOTAL DEPTH 12749 PERF.13022 - 19843														
12	21917 X	16838	-0-	-5079	-0-	869 1	15531 3	Y	398	416 0				62
01	20367 X	17243	-0-	-3124	-0-	438 9	16057 3	Y	398	395 0				65
02	17690 X	17072	-0-	-618	-0-	748 1	15930 3	Y	326	312 0				79
03	18910 X	10506	-0-	-8404	-0-	438 9	9697 3	Y	194	251 0				22
04	18300 X	206	-0-	-18094	-0-	783 1	197 3	Y	-0-	22 0				-0-
05	18259 X	11904	-0-	-6355	-0-	359 9	11094 3	Y	286	249 0				37
						596 1								
						213 9								
						9 1								
						495 1								
						315 9								

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462														
ALEXANDER-WESSENDORFF 1 (SA) A3 WELL #: A 3H RRCID -> 288097 COMPL. DATE 05/10/2019 TOTAL DEPTH 13404 PERF.13683 - 20245														
M	ALLOW CODE	GAS 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
12	17236 X	14841	-0-	-2395	-0-	597 325	1 4	13247 672	3 9	Y	611	626 0		95
01	17236 X	14214	-0-	-3022	-0-	715 446	1 4	12335 718	3 9	Y	653	641 0		107
02	14873 X	14873	-0-	-0-	-0-	754 298	1 4	13151 670	3 9	Y	609	569 0		147
*03	15049 X	15049	-0-	-0-	-0-	793 527	1 4	12990 739	3 9	Y	672	742 0		77
04	14070 X	13266	-0-	-804	-0-	686 396	1 4	11575 609	3 9	Y	554	512 0		119
05	14539 X	5082	-0-	-9457	-0-	209 81	1 4	4571 221	3 9	Y	201	294 0		26
ALEXANDER-WESSENDORFF 2 (SA) A1 WELL #: A 1H RRCID -> 288376 COMPL. DATE 05/10/2019 TOTAL DEPTH 13284 PERF.14029 - 20808														
12	19313 X	15660	-0-	-3653	-0-	620 711	1 4	13450 879	3 9	Y	799	798 0		125
01	19313 X	13940	-0-	-5373	-0-	692 472	1 4	11920 856	3 9	Y	778	776 0		127
02	16836 X	16836	-0-	-0-	-0-	467 310	1 4	14552 1507	3 9	Y	1370	1167 0		330
*03	17794 X	16736	-0-	-1058	-0-	401 281	1 4	14492 1562	3 9	Y	1420	1580 0		170
04	19895 X	19895	-0-	-0-	-0-	449 530	1 4	16714 2202	3 9	Y	2002	1741 0		431
05	17794 X	11468	-0-	-6326	-0-	235 171	1 4	10332 730	3 9	Y	664	1080 0		86
NELLER-RUNGE 2 (SA) D6 WELL #: D 6H RRCID -> 288458 COMPL. DATE 03/04/2021 TOTAL DEPTH 13607 PERF.13507 - 17270														
12	6510 X	5415	-0-	-1095	-0-	264 126	1 4	4683 342	3 9	Y	311	295 0		46
01	6510 X	4924	-0-	-1586	-0-	234 163	1 4	4108 419	3 9	Y	381	365 0		62
02	5365 X	5078	-0-	-287	-0-	270 99	1 4	4215 494	3 9	Y	449	403 0		108
*03	5735 X	5123	-0-	-612	-0-	244 96	1 4	4427 356	3 9	Y	324	395 0		37
04	5250 X	2896	-0-	-2354	-0-	108 166	1 4	2432 190	3 9	Y	173	173 0		37
05	5425 X	1024	-0-	-4401	-0-	21 15	1 4	912 76	3 9	Y	69	101 0		9
GUS TIPS-RUNGE 1 (SA) D4 WELL #: D 4H RRCID -> 288491 COMPL. DATE 03/02/2021 TOTAL DEPTH 13689 PERF.13576 - 19490														
12	12849 X	12849	-0-	-0-	-0-	627 296	1 4	11069 857	3 9	Y	779	734 0		116
01	12834 X	11802	-0-	-1032	-0-	578 395	1 4	10051 778	3 9	Y	707	707 0		116
02	12151 X	10346	-0-	-1805	-0-	586 210	1 4	8977 573	3 9	Y	521	511 0		126
*03	12989 X	10730	-0-	-2259	-0-	522 201	1 4	9393 614	3 9	Y	558	620 0		64
04	12420 X	5720	-0-	-6700	-0-	217 329	1 4	4858 316	3 9	Y	287	289 0		62
05	12834 X	3540	-0-	-9294	-0-	71 53	1 4	3152 264	3 9	Y	240	276 0		31

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC														
SEILER-GANO (SA) B5														
WELL #: B 5H RRCID -> 288513 COMPL. DATE 04/19/2022 TOTAL DEPTH 13720 PERF.13590 - 19537														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	73191 X	48735	-0-	-24456	-0-	1488	1	40813	3	N	5050	5044	0	786
						879	4	5555	9					
01	61349 X	47159	-0-	-14190	-0-	1243	1	39782	3	N	4443	4503	0	726
						1247	4	4887	9					
02	57275 X	39093	-0-	-18182	-0-	945	1	33151	3	N	3980	3747	0	959
						619	4	4378	9					
*03	61225 X	41510	-0-	-19715	-0-	846	1	35796	3	N	3875	4395	0	439
						605	4	4263	9					
04	59250 X	37328	-0-	-21922	-0-	760	1	32308	3	N	3062	2842	0	659
						892	4	3368	9					
05	48732 X	35347	-0-	-13385	-0-	703	1	30731	3	N	3155	3406	0	408
						442	4	3471	9					
NELLER-RUNGE 1-RUNGE 2 (SA) D7 WELL #: D 7H RRCID -> 288561 COMPL. DATE 03/05/2021 TOTAL DEPTH 13551 PERF.13480 - 15581														
12	6262 X	6165	-0-	-97	-0-	309	1	5434	3	Y	277	260	0	41
						117	4	305	9					
01	6262 X	5657	-0-	-605	-0-	257	1	4524	3	Y	666	598	0	109
						143	4	733	9					
02	6235 X	5163	-0-	-1072	-0-	296	1	4533	3	Y	225	280	0	54
						86	4	248	9					
03	6665 X	4951	-0-	-1714	-0-	249	1	4463	3	Y	147	184	0	17
						77	4	162	9					
04	5970 X	3215	-0-	-2755	-0-	124	1	2803	3	Y	125	115	0	27
						150	4	138	9					
05	6169 X	2441	-0-	-3728	-0-	50	1	2208	3	Y	140	144	0	18
						29	4	154	9					
SEILER GAS UNIT 1 WELL #: B 6H RRCID -> 288562 COMPL. DATE 04/19/2022 TOTAL DEPTH 9537 PERF.13630 - 17843														
12	65348 X	41894	-0-	-23454	-0-	1282	1	35232	3	N	4300	4245	0	669
						650	4	4730	9					
01	53630 X	45379	-0-	-8251	-0-	1210	1	38819	3	N	3917	3946	0	640
						1041	4	4309	9					
02	48662 X	33640	-0-	-15022	-0-	803	1	28241	3	N	3767	3499	0	908
						452	4	4144	9					
*03	52018 X	35583	-0-	-16435	-0-	718	1	30408	3	N	3651	4145	0	414
						441	4	4016	9					
04	50340 X	32669	-0-	-17671	-0-	660	1	28139	3	N	2914	2701	0	627
						665	4	3205	9					
05	45384 X	31490	-0-	-13894	-0-	619	1	27093	3	N	3131	3353	0	405
						334	4	3444	9					
NELLER-ELIZONDO-RUNGE 2 (SA) D4 WELL #: D 4H RRCID -> 288621 COMPL. DATE 03/06/2021 TOTAL DEPTH 13302 PERF.13344 - 17660														
12	10168 X	5973	-0-	-4195	-0-	282	1	4894	3	Y	614	598	0	90
						122	4	675	9					
01	10895 X	10895	-0-	-0-	-0-	496	1	8676	3	Y	1279	1160	0	209
						316	4	1407	9					
02	9222 X	8556	-0-	-666	-0-	452	1	6959	3	Y	904	895	0	218
						151	4	994	9					
*03	8224 X	8224	-0-	-0-	-0-	383	1	6903	3	Y	727	862	0	83
						138	4	800	9					
04	9540 X	4262	-0-	-5278	-0-	155	1	3492	3	Y	361	366	0	78
						218	4	397	9					
05	9858 X	3323	-0-	-6535	-0-	67	1	2936	3	Y	250	303	0	32
						45	4	275	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462														
ESCONDIDO CRK-EVANGELINE (SA) B2 WELL #: B 2H RRCID -> 288655 COMPL. DATE 02/25/2021 TOTAL DEPTH 13214 PERF.13515 - 23637														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	26505 X	22666	-0-	-3839	-0-	1147	1	19979	3	N	807	804	0	126
						652	4	888	9					
01	25110 X	21714	-0-	-3396	-0-	1048	1	18006	3	N	1662	1516	0	272
						832	4	1828	9					
02	23432 X	21104	-0-	-2328	-0-	1075	1	18646	3	N	774	859	0	187
						532	4	851	9					
03	24676 X	21309	-0-	-3367	-0-	1139	1	18642	3	N	918	992	0	104
						518	4	1010	9					
*04	22650 X	19456	-0-	-3194	-0-	1009	1	16885	3	N	759	700	0	163
						727	4	835	9					
05	22661 X	6427	-0-	-16234	-0-	265	1	5784	3	N	226	360	0	29
						129	4	249	9					
ESCONDIDO CREEK GAS UNIT 1 WELL #: B 4H RRCID -> 288656 COMPL. DATE 02/25/2021 TOTAL DEPTH 13305 PERF.13485 - 17567														
12	10044 X	8765	-0-	-1279	-0-	449	1	7853	3	N	231	248	0	36
						209	4	254	9					
01	10044 X	8079	-0-	-1965	-0-	412	1	7093	3	N	280	270	0	46
						266	4	308	9					
02	10498 X	7996	-0-	-2502	-0-	412	1	7165	3	N	228	219	0	55
						168	4	251	9					
*03	11222 X	8914	-0-	-2308	-0-	485	1	7951	3	N	267	291	0	31
						184	4	294	9					
04	10860 X	8531	-0-	-2329	-0-	449	1	7548	3	N	243	222	0	52
						267	4	267	9					
05	8773 X	4414	-0-	-4359	-0-	184	1	4010	3	N	133	168	0	17
						74	4	146	9					
ESCONDIDO CREEK GAS UNIT 1 WELL #: B 6H RRCID -> 288657 COMPL. DATE 02/26/2021 TOTAL DEPTH 13328 PERF.13468 - 17393														
12	11501 X	7962	-0-	-3539	-0-	397	1	6964	3	N	381	368	0	59
						182	4	419	9					
01	11501 X	6830	-0-	-4671	-0-	327	1	5669	3	N	569	535	0	93
						208	4	626	9					
02	8613 X	8213	-0-	-400	-0-	407	1	7115	3	N	480	457	0	116
						163	4	528	9					
*03	8401 X	7744	-0-	-657	-0-	405	1	6680	3	N	461	524	0	53
						152	4	507	9					
04	7710 X	3360	-0-	-4350	-0-	165	1	2821	3	N	251	250	0	54
						98	4	276	9					
05	8773 X	2822	-0-	-5951	-0-	106	1	2361	3	N	284	301	0	37
						43	4	312	9					
ESCONDIDO CREEK-WESS 3 (SA) B7 WELL #: B 7H RRCID -> 288659 COMPL. DATE 02/27/2021 TOTAL DEPTH 13365 PERF.13529 - 24130														
12	26195 X	24873	-0-	-1322	-0-	1229	1	21538	3	N	1294	1253	0	202
						683	4	1423	9					
01	26195 X	22618	-0-	-3577	-0-	1133	1	19456	3	N	1051	1081	0	172
						873	4	1156	9					
02	24505 X	23210	-0-	-1295	-0-	1151	1	20049	3	N	1322	1175	0	319
						556	4	1454	9					
*03	26009 X	22318	-0-	-3691	-0-	1133	1	18697	3	N	1802	1915	0	206
						506	4	1982	9					
04	24540 X	21910	-0-	-2630	-0-	1083	1	18326	3	N	1577	1444	0	339
						766	4	1735	9					
05	24862 X	23632	-0-	-1230	-0-	910	1	20080	3	N	2005	2084	0	259
						436	4	2206	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD)															CNTY: LIVE OAK																															
REPSOL OIL & GAS USA, LLC																																														
ESCONDIDO CREEK GAS UNIT 1																																														
WELL #: B 1H															RRCID -> 288669					COMPL. DATE 02/24/2021					TOTAL DEPTH 13161					PERF.13350 - 18754																
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	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE																									
12	11470	X	9618	-0-		-1852		-0-			474	1	8271	3	N	558	576	0			87																									
											259	4	614	9																																
01	11036	X	8200	-0-		-2836		-0-			413	1	7068	3	N	369	396	0			60																									
											313	4	406	9																																
02	10324	X	8743	-0-		-1581		-0-			444	1	7699	3	N	354	329	0			85																									
											211	4	389	9																																
*03	10788	X	9109	-0-		-1679		-0-			484	1	7919	3	N	449	483	0			51																									
											212	4	494	9																																
04	9840	X	7940	-0-		-1900		-0-			410	1	6863	3	N	348	324	0			75																									
											284	4	383	9																																
05	9610	X	6787	-0-		-2823		-0-			279	1	6071	3	N	279	318	0			36																									
											130	4	307	9																																
ESCONDIDO CREEK GAS UNIT 1																						WELL #: B 5H					RRCID -> 288670					COMPL. DATE 02/26/2021					TOTAL DEPTH 13226					PERF.13564 - 17025				
12	7285	X	4738	-0-		-2547		-0-			248	1	4308	3	N	49	83	0			8																									
											128	4	54	9																																
01	5921	X	4498	-0-		-1423		-0-			240	1	4165	3	N	-0-	8	0			-0-																									
											93	4																																		
02	5452	X	4393	-0-		-1059		-0-			235	1	4098	3	N	-0-					-0-																									
											60	4																																		
03	5487	X	4257	-0-		-1230		-0-			240	1	3916	3	N	1	1	0			-0-																									
											100	4	1	9																																
04	5100	X	4431	-0-		-669		-0-			237	1	3952	3	N	78	61	0			17																									
											156	4	86	9																																
05	5011	X	5011	-0-		-0-		-0-			201	1	4395	3	N	295	274	0			38																									
											90	4	325	9																																
ESCONDIDO CREEK-WESS 3 (SA) B8																						WELL #: B 8H					RRCID -> 288672					COMPL. DATE 02/28/2021					TOTAL DEPTH 13237					PERF.13317 - 18960				
12	8060	X	1049	-0-		-7011		-0-			53	1	921	3	N	43	76	0			7																									
											28	4	47	9																																
01	8060	X	1114	-0-		-6946		-0-			53	1	916	3	N	96	87	0			16																									
											39	4	106	9																																
02	4031	X	1353	-0-		-2678		-0-			68	1	1173	3	N	74	72	0			18																									
											31	4	81	9																																
*03	4309	X	484	-0-		-3825		-0-			26	1	430	3	N	15	31	0			2																									
											11	4	17	9																																
04	4170	X	1257	-0-		-2913		-0-			65	1	1087	3	N	56	46	0			12																									
											43	4	62	9																																
05	1457	X	-0-	-0-		-1457		-0-							N	-0-	12	0			-0-																									
SEILER-GANO (SA) B2																						WELL #: B 2H					RRCID -> 288717					COMPL. DATE 12/31/2021					TOTAL DEPTH 9573					PERF.13562 - 19409				
12	59613	X	39109	-0-		-20504		-0-			1207	1	33149	3	N	3729	3822	0			580																									
											651	4	4102	9																																
01	49321	X	36039	-0-		-13282		-0-			954	1	30572	3	N	3309	3348	0			541																									
											873	4	3640	9																																
02	46429	X	31208	-0-		-15221		-0-			755	1	26517	3	N	3168	2945	0			764																									
											451	4	3485	9																																
*03	49631	X	32864	-0-		-16767		-0-			669	1	28304	3	N	3140	3548	0			356																									
											437	4	3454	9																																
04	48030	X	29879	-0-		-18151		-0-			608	1	25895	3	N	2476	2299	0			533																									
											652	4	2724	9																																
05	39122	X	28370	-0-		-10752		-0-			564	1	24656	3	N	2569	2770	0			332																									
											324	4	2826	9																																

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC														
SEILER-GANO (SA) B1														
WELL #: B 1H RRCID -> 288742 COMPL. DATE 01/17/2022 TOTAL DEPTH 9641 PERF.13728 - 19759														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
0				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	M			CODE	CODE	
12	68913 X	43717	-0-	-25196	-0-	1409	1	38534	3	N	2508	2407	0	390
						1015	4	2759	9					
01	56048 X	42856	-0-	-13192	-0-	1206	1	38418	3	N	1597	1726	0	261
						1475	4	1757	9					
02	51591 X	33590	-0-	-18001	-0-	881	1	30858	3	N	1044	1053	0	252
						703	4	1148	9					
03	54963 X	37773	-0-	-17190	-0-	788	1	33265	3	N	2757	2696	0	313
						687	4	3033	9					
04	53190 X	34483	-0-	-18707	-0-	716	1	30377	3	N	2148	1999	0	462
						1027	4	2363	9					
05	43710 X	32469	-0-	-11241	-0-	661	1	28873	3	N	2207	2384	0	285
						507	4	2428	9					
SEILER-GANO (SA) B3														
WELL #: B 3H RRCID -> 288743 COMPL. DATE 12/16/2021 TOTAL DEPTH 9576 PERF. 4172 - 6039														
12	65720 X	41041	-0-	-24679	-0-	1331	1	36376	3	N	2154	2241	0	335
						965	4	2369	9					
01	53196 X	39256	-0-	-13940	-0-	1092	1	34805	3	N	1829	1865	0	299
						1347	4	2012	9					
02	49387 X	32017	-0-	-17370	-0-	816	1	28563	3	N	1802	1667	0	434
						656	4	1982	9					
*03	52793 X	35497	-0-	-17296	-0-	743	1	31359	3	N	2493	2644	0	283
						653	4	2742	9					
04	51090 X	31854	-0-	-19236	-0-	670	1	28369	3	N	1681	1602	0	362
						966	4	1849	9					
05	41044 X	30338	-0-	-10706	-0-	618	1	26935	3	N	2099	2190	0	271
						476	4	2309	9					
SEILER-GANO (SA) B4														
WELL #: B 4H RRCID -> 288744 COMPL. DATE 04/19/2022 TOTAL DEPTH 13879 PERF.13647 - 19680														
12	69440 X	42712	-0-	-26728	-0-	1328	1	36332	3	N	3728	3752	0	580
						951	4	4101	9					
01	56637 X	41899	-0-	-14738	-0-	1125	1	35848	3	N	3235	3286	0	529
						1367	4	3559	9					
02	52026 X	34040	-0-	-17986	-0-	838	1	29334	3	N	2913	2740	0	702
						664	4	3204	9					
*03	54901 X	35803	-0-	-19098	-0-	741	1	31299	3	N	2837	3217	0	322
						642	4	3121	9					
04	53130 X	32273	-0-	-20857	-0-	666	1	28215	3	N	2222	2066	0	478
						948	4	2444	9					
05	42718 X	31033	-0-	-11685	-0-	626	1	27338	3	N	2356	2529	0	305
						477	4	2592	9					
ROYAL UNIT A														
WELL #: C 1H RRCID -> 288745 COMPL. DATE 12/01/2021 TOTAL DEPTH 13790 PERF.13849 - 19783														
12	38192 X	31261	-0-	-6931	-0-	1000	1	27622	3	Y	1921	2056	0	317
						526	4	2113	9					
01	35495 X	33281	-0-	-2214	-0-	909	1	29263	3	Y	2092	2067	0	342
						808	4	2301	9					
02	28130 X	24130	-0-	-4000	-0-	607	1	21366	3	Y	1640	1587	0	395
						353	4	1804	9					
*03	30070 X	20308	-0-	-9762	-0-	427	1	18126	3	Y	1349	1591	0	153
						271	4	1484	9					
04	29100 X	18735	-0-	-10365	-0-	381	1	16244	3	Y	1555	1373	0	335
						399	4	1711	9					
05	30070 X	21419	-0-	-8651	-0-	437	1	19114	3	Y	1475	1608	0	191
						245	4	1623	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC														
ROYAL UNIT A														
WELL #: C 2H RRCID -> 288746 COMPL. DATE 12/01/2021 TOTAL DEPTH 13787 PERF.13962 - 19787														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	DISPOSITIONS	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0						AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
12	52545 X	37275	-0-	-15270	-0-	1195	1	33133	3	Y	2128	2315 0	352	
						606	4	2341	9					
01	46531 X	35035	-0-	-11496	-0-	949	1	30657	3	Y	2378	2341 0	389	
						813	4	2616	9					
02	34916 X	26095	-0-	-8821	-0-	663	1	23436	3	Y	1477	1510 0	356	
						371	4	1625	9					
*03	37324 X	22269	-0-	-15055	-0-	473	1	20156	3	Y	1228	1445 0	139	
						289	4	1351	9					
04	36120 X	20843	-0-	-15277	-0-	434	1	18634	3	Y	1217	1094 0	262	
						436	4	1339	9					
05	37262 X	24390	-0-	-12872	-0-	503	1	22107	3	Y	1372	1448 0	177	
						271	4	1509	9					
ROYAL UNIT A														
WELL #: C 3H RRCID -> 288747 COMPL. DATE 12/01/2021 TOTAL DEPTH 13744 PERF.13867 - 19764														
12	60109 X	41296	-0-	-18813	-0-	1319	1	36632	3	Y	2440	2662 0	404	
						661	4	2684	9					
01	51398 X	36157	-0-	-15241	-0-	979	1	31652	3	Y	2453	2456 0	401	
						828	4	2698	9					
02	38048 X	30039	-0-	-8009	-0-	778	1	27460	3	Y	1248	1348 0	301	
						428	4	1373	9					
*03	40672 X	23769	-0-	-16903	-0-	502	1	21428	3	Y	1397	1540 0	158	
						302	4	1537	9					
04	39360 X	18760	-0-	-20600	-0-	389	1	16712	3	Y	1158	1067 0	249	
						385	4	1274	9					
05	40672 X	27765	-0-	-12907	-0-	568	1	25023	3	Y	1702	1723 0	220	
						302	4	1872	9					
NELLER-ELIZONDO-RUNGE 2 (SA) D5														
WELL #: D 5H RRCID -> 288810 COMPL. DATE 03/04/2021 TOTAL DEPTH 13497 PERF.13523 - 17390														
12	6714 X	6714	-0-	-0-	-0-	333	1	5794	3	Y	420	391 0	63	
						125	4	462	9					
01	6696 X	4467	-0-	-2229	-0-	214	1	3741	3	Y	357	362 0	58	
						119	4	393	9					
02	7134 X	1156	-0-	-5978	-0-	65	1	1002	3	Y	64	107 0	15	
						19	4	70	9					
03	7626 X	131	-0-	-7495	-0-	6	1	115	3	Y	7	21 0	1	
						2	4	8	9					
04	6510 X	-0-	-0-	-6510	-0-					Y	-0-	1 0	-0-	
05	6727 X	-0-	-0-	-6727	-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														
12	90737 X	61129	-0-	-29608	-0-	3048	1	52925	3	Y	3263	3095 0	483	
						1567	4	3589	9					
01	87482 X	46002	-0-	-41480	-0-	2308	1	40236	3	Y	2086	2228 0	341	
						1163	4	2295	9					
02	58116 X	44966	-0-	-13150	-0-	2577	1	39483	3	Y	2021	1875 0	487	
						683	4	2223	9					
*03	62124 X	45789	-0-	-16335	-0-	2256	1	40588	3	Y	2091	2340 0	238	
						645	4	2300	9					
04	59160 X	31323	-0-	-27837	-0-	1201	1	26989	3	Y	1549	1454 0	333	
						1429	4	1704	9					
05	61132 X	26566	-0-	-34566	-0-	547	1	24041	3	Y	1511	1597 0	195	
						316	4	1662	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462															
WESS 4-WESS 6-WESS 1 ECRR (SA)D4 WELL #: D 4H RRCID -> 294221 COMPL. DATE 07/15/2022 TOTAL DEPTH 13091 PERF.13289 - 20181															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	39091 X	30667	-0-	-8424	-0-	1474	1	25054	3	Y	2803	2763	0		407
						1056	4	3083	9						
01	39091 X	24888	-0-	-14203	-0-	1185	1	20683	3	Y	2150	2206	0		351
						655	4	2365	9						
02	28449 X	23635	-0-	-4814	-0-	1286	1	19740	3	Y	2032	1893	0		490
						374	4	2235	9						
*03	30411 X	24811	-0-	-5600	-0-	1160	1	20912	3	Y	2160	2404	0		246
						363	4	2376	9						
04	29430 X	16511	-0-	-12919	-0-	589	1	13348	3	Y	1691	1573	0		364
						714	4	1860	9						
05	30411 X	14130	-0-	-16281	-0-	269	1	11935	3	Y	1608	1796	0		208
						157	4	1769	9						
WESS 4-SLAUGHTER-RT (SA) C2 WELL #: C 2H RRCID -> 294226 COMPL. DATE 05/15/2022 TOTAL DEPTH 13345 PERF.13592 - 18356															
12	80879 X	51508	-0-	-29371	-0-	2580	1	44123	3	Y	2460	2318	0		365
						2099	4	2706	9						
01	80879 X	45259	-0-	-35620	-0-	2273	1	39427	3	Y	1971	2014	0		322
						1391	4	2168	9						
02	52780 X	39788	-0-	-12992	-0-	2299	1	35083	3	Y	1515	1472	0		365
						739	4	1667	9						
*03	56420 X	40899	-0-	-15521	-0-	2022	1	36231	3	Y	1770	1934	0		201
						699	4	1947	9						
04	49860 X	26439	-0-	-23421	-0-	1013	1	22659	3	Y	1273	1200	0		274
						1367	4	1400	9						
05	51522 X	28748	-0-	-22774	-0-	582	1	25603	3	Y	1982	1974	0		256
						383	4	2180	9						
WESSENDORFF GU 4-ECRR (SA) D6 WELL #: D 6H RRCID -> 294238 COMPL. DATE 07/16/2022 TOTAL DEPTH 13286 PERF.13289 - 20180															
12	45248 X	45248	-0-	-0-	-0-	2306	1	39387	3	Y	1969	1883	0		290
						1389	4	2166	9						
01	38941 X	38941	-0-	-0-	-0-	1985	1	34623	3	Y	1278	1359	0		209
						927	4	1406	9						
02	46748 X	35079	-0-	-11669	-0-	2026	1	31068	3	Y	1352	1235	0		326
						498	4	1487	9						
*03	49972 X	37906	-0-	-12066	-0-	1885	1	33925	3	Y	1451	1612	0		165
						500	4	1596	9						
04	43800 X	21506	-0-	-22294	-0-	842	1	18887	3	Y	697	712	0		150
						1010	4	767	9						
05	45260 X	24219	-0-	-21041	-0-	503	1	22095	3	Y	1207	1270	0		156
						293	4	1328	9						
RICKS LIVING TRUST GU2 WELL #: A 2H RRCID -> 294258 COMPL. DATE 09/09/2022 TOTAL DEPTH 12905 PERF.12920 - 18852															
12	36828 X	-0-	-0-	-36828	-0-					Y	-0-	116	0		-0-
01	28613 X	-0-	-0-	-28613	-0-					Y	-0-				-0-
02	24302 X	50	-0-	-24252	-0-	2	1	48	3	Y	-0-				-0-
03	22692 X	-0-	-0-	-22692	-0-					Y	-0-				-0-
04	12150 X	30	-0-	-12120	-0-	1	1	23	3	Y	5	4	0		1
						6	9								
05	118 X	118	-0-	-0-	-0-	5	1	111	3	Y	2	2	0		-0-
						2	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 3H	RRCID	-> 294468	COMPL. DATE	09/09/2022	TOTAL	DEPTH	12935	PERF.12903 - 18659
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
12	26815 X	-0-	-0-	-26815	-0-					Y	-0-	64 0	-0-
01	26815 X	-0-	-0-	-26815	-0-					Y	-0-		-0-
02	23896 X	-0-	-0-	-23896	-0-					Y	-0-		-0-
03	23095 X	-0-	-0-	-23095	-0-					Y	-0-		-0-
04	7350 X	254	-0-	-7096	-0-					Y	51	40 0	11
						9 1	189 3			Y			
						56 9							
05	9211 X	9211	-0-	-0-	-0-	347 1	7777 3			Y	988	871 0	128
						1087 9							
RICKS LIVING TRUST GU2				WELL #:	A 4H	RRCID	-> 294563	COMPL. DATE	06/01/2022	TOTAL	DEPTH	12924	PERF.13094 - 17741
12	36456 X	-0-	-0-	-36456	-0-					Y	-0-	89 0	-0-
01	29698 X	-0-	-0-	-29698	-0-					Y	-0-		-0-
02	20358 X	298	-0-	-20060	-0-	14 1	284 3			Y	-0-		-0-
03	21762 X	-0-	-0-	-21762	-0-					Y	-0-		-0-
04	10110 X	64	-0-	-10046	-0-	3 1	57 3			Y	4	3 0	1
						4 9							
05	327 X	327	-0-	-0-	-0-	14 1	313 3			Y	-0-	1 0	-0-
WESS 4-SLAUGHTER-RT (SA) C6				WELL #:	C 6H	RRCID	-> 294598	COMPL. DATE	05/04/2022	TOTAL	DEPTH	9743	PERF.18162 - 19930
12	37448 X	22047	-0-	-15401	-0-	1093 1	18769 3			Y	1210	1268 0	170
						854 4	1331 9						
01	37448 X	20860	-0-	-16588	-0-	1058 1	18327 3			Y	773	817 0	126
						625 4	850 9						
02	20880 X	16117	-0-	-4763	-0-	926 1	14111 3			Y	721	673 0	174
						287 4	793 9						
*03	22320 X	16470	-0-	-5850	-0-	820 1	14664 3			Y	647	747 0	74
						274 4	712 9						
04	21330 X	8637	-0-	-12693	-0-	406 1	7703 3			Y	273	288 0	59
						228 4	300 9						
05	22041 X	94	-0-	-21947	-0-	94 4				Y	-0-	60 0	-0-
WESSENDORFF GU 4-ECRR (SA) D5				WELL #:	D 5H	RRCID	-> 294600	COMPL. DATE	07/15/2022	TOTAL	DEPTH	13301	PERF.13508 - 20540
12	68045 X	49084	-0-	-18961	-0-	2502 1	42700 3			Y	2115	2005 0	313
						1555 4	2327 9						
01	68045 X	41354	-0-	-26691	-0-	2086 1	36416 3			Y	1680	1718 0	275
						1004 4	1848 9						
02	49706 X	37561	-0-	-12145	-0-	2165 1	33212 3			Y	1486	1403 0	358
						549 4	1635 9						
*03	53134 X	40510	-0-	-12624	-0-	2010 1	36183 3			Y	1607	1782 0	183
						549 4	1768 9						
04	47490 X	27167	-0-	-20323	-0-	1043 1	23621 3			Y	1144	1081 0	246
						1245 4	1258 9						
05	49073 X	29882	-0-	-19191	-0-	608 1	26732 3			Y	1993	2004 0	258
						350 4	2192 9						
KEACH-HALEPESKA (SA) D3				WELL #:	D 3H	RRCID	-> 294866	COMPL. DATE	11/15/2022	TOTAL	DEPTH	14102	PERF.13824 - 20215
12	121985 X	84153	-0-	-37832	-0-	2786 1	77008 3			Y	2661	2851 0	439
						1432 4	2927 9						
01	116808 X	81908	-0-	-34900	-0-	2305 1	74307 3			Y	2993	2943 0	489
						2004 4	3292 9						
02	81896 X	64194	-0-	-17702	-0-	1682 1	59348 3			Y	2009	2014 0	484
						954 4	2210 9						
*03	87544 X	67362	-0-	-20182	-0-	1471 1	62606 3			Y	2158	2397 0	245
						911 4	2374 9						
04	84720 X	60995	-0-	-23725	-0-	1311 1	56120 3			Y	2025	1834 0	436
						1336 4	2228 9						
05	84165 X	63598	-0-	-20567	-0-	1345 1	59093 3			Y	2204	2341 0	285
						736 4	2424 9						

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC														
KEACH-HALEPESKA (SA) D5														
WELL #: D 5H RRCID -> 294867 COMPL. DATE 11/15/2022 TOTAL DEPTH 14052 PERF.13860 - 18284														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	84258 X	55570	-0-	-28688	-0-	1865	1	51418	3	Y	1244	1401	0	208
						919	4	1368	9					
01	84258 X	53814	-0-	-30444	-0-	1547	1	49755	3	Y	1113	1139	0	182
						1288	4	1224	9					
02	55622 X	39773	-0-	-15849	-0-	1048	1	36943	3	Y	1102	1018	0	266
						570	4	1212	9					
03	59458 X	39797	-0-	-19661	-0-	883	1	37489	3	Y	819	992	0	93
						524	4	901	9					
04	57540 X	37384	-0-	-20156	-0-	816	1	34862	3	Y	826	741	0	178
						797	4	909	9					
05	55583 X	37211	-0-	-18372	-0-	801	1	35093	3	Y	815	882	0	105
						420	4	897	9					
RICKS LIVING TRUST GU2														
WELL #: A 6H RRCID -> 294971 COMPL. DATE 09/09/2022 TOTAL DEPTH 12895 PERF.13090 - 18192														
12	72044 X	2868	-0-	-69176	-0-	144	1	2547	3	Y	161	615	0	25
						177	9							
01	61752 X	-0-	-0-	-61752	-0-					Y	-0-	25	0	-0-
02	45965 X	-0-	-0-	-45965	-0-					Y	-0-			-0-
03	49135 X	-0-	-0-	-49135	-0-					Y	-0-			-0-
04	47550 X	390	-0-	-47160	-0-	16	1	327	3	Y	43	34	0	9
						47	9							
05	68940 X	68940	-0-	-0-	-0-	2770	1	62082	3	Y	3716	3245	0	480
						4088	9							
ROYAL UNIT B-SMITH (SA) D2														
WELL #: D 2H RRCID -> 295318 COMPL. DATE 01/20/2023 TOTAL DEPTH 14036 PERF.14053 - 21620														
12	242761 X	89591	-0-	-153170	-0-	2907	1	80293	3	Y	4421	4654	0	726
						1528	4	4863	9					
01	167710 X	88542	-0-	-79168	-0-	2436	1	78435	3	Y	5005	4913	0	818
						2165	4	5506	9					
02	112839 X	68480	-0-	-44359	-0-	1765	1	62129	3	Y	3236	3274	0	780
						1026	4	3560	9					
*03	114452 X	62949	-0-	-51503	-0-	1355	1	57510	3	Y	2930	3378	0	332
						861	4	3223	9					
04	97410 X	53221	-0-	-44189	-0-	1131	1	48214	3	Y	2448	2253	0	527
						1183	4	2693	9					
05	89590 X	61736	-0-	-27854	-0-	1292	1	56512	3	Y	2915	3048	0	377
						725	4	3207	9					
ROYAL B-HALEPESKA-SMITH (SA) D5														
WELL #: D 5H RRCID -> 295354 COMPL. DATE 01/21/2023 TOTAL DEPTH 13914 PERF.13845 - 21914														
12	341124 X	73289	-0-	-267835	-0-	2303	1	63707	3	Y	5494	5736	0	900
						1236	4	6043	9					
01	341124 X	70807	-0-	-270317	-0-	1895	1	61017	3	Y	5615	5597	0	918
						1718	4	6177	9					
02	319116 X	53560	-0-	-265556	-0-	1346	1	47370	3	Y	3679	3710	0	887
						797	4	4047	9					
*03	55311 X	55311	-0-	-0-	-0-	1156	1	49051	3	Y	3959	4397	0	449
						749	4	4355	9					
04	87030 X	50930	-0-	-36100	-0-	1050	1	44757	3	Y	3638	3304	0	783
						1121	4	4002	9					
05	73284 X	46369	-0-	-26915	-0-	937	1	41009	3	Y	3533	3834	0	457
						537	4	3886	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD)														CNTY: LIVE OAK	
REPSOL OIL & GAS USA, LLC															
BEGOT-GUST-KGU-EYHORN (SA) F5															
WELL #: F 5H RRCID -> 295385 COMPL. DATE 10/05/2022 TOTAL DEPTH 13572 PERF.13768 - 19972															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12	133703 X	64687	-0-	-69016	-0-	3316	1	56860	3	Y	1881	1847	0	274	
						2442	4	2069	9						
01	133703 X	55241	-0-	-78462	-0-	2854	1	49392	3	Y	1274	1340	0	208	
						1594	4	1401	9						
02	95642 X	20006	-0-	-75636	-0-	1183	1	18014	3	Y	419	526	0	101	
						348	4	461	9						
*03	82491 X	53	-0-	-82438	-0-	3	1	49	3	Y	-0-	101	0	-0-	
						1	4								
04	62610 X	-0-	-0-	-62610	-0-					Y	-0-			-0-	
05	64697 X	-0-	-0-	-64697	-0-					Y	-0-			-0-	
WA BLACKWELL-MCC-BLK 2 (SA) B8														WELL #: B 8H RRCID -> 295396 COMPL. DATE 02/19/2024 TOTAL DEPTH 13725 PERF.13634 - 19182	
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
*04	257010 X	NO RPT	-0-	-257010	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	265577 X	249471	-0-	-16106	-0-	5084	1	222701	3	N	17925	20741	0	2318	
						1968	4	19718	9						
WA BLACKWELL-MCC (SA) B10														WELL #: B 10H RRCID -> 295416 COMPL. DATE 01/26/2023 TOTAL DEPTH 13633 PERF.13588 - 19782	
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	292890 X	NO RPT	-0-	-292890	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	302653 X	276257	-0-	-26396	-0-	5543	1	242709	3	N	23366	25875	0	3021	
						2302	4	25703	9						
W.A.BLACKWELL-MCC-KEACH (SA) B11														WELL #: B 11H RRCID -> 295465 COMPL. DATE 02/12/2023 TOTAL DEPTH 13743 PERF.14395 - 24762	
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	386820 X	NO RPT	-0-	-386820	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	399714 X	379708	-0-	-20006	-0-	7749	1	339014	3	N	26711	29389	0	3454	
						3563	4	29382	9						
WA BLACKWELL-MCC-KEACH (SA) B12														WELL #: B 12H RRCID -> 295468 COMPL. DATE 02/19/2024 TOTAL DEPTH 13801 PERF.13588 - 23032	
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	326760 X	NO RPT	-0-	-326760	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	337652 X	317331	-0-	-20321	-0-	6418	1	280730	3	N	24686	27257	0	3192	
						3028	4	27155	9						

SUGARKANE (EAGLE FORD)				//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK						
REPSOL OIL & GAS USA, LLC				//CONT.// 703462														
ROYAL UNIT B-SMITH (SA) D4				WELL #: D 4H		RRCID -> 295481		COMPL. DATE 01/21/2023		TOTAL DEPTH 14019		PERF.13852 - 22032						
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	264771 X	98756	-0-	-166015	-0-			3170 1	87627 3			Y	5719	5832 0				931
								1668 4	6291 9									
01	185008 X	81050	-0-	-103958	-0-			2197 1	70801 3			Y	5543	5568 0				906
								1955 4	6097 9									
02	122032 X	76966	-0-	-45066	-0-			1958 1	68961 3			Y	4463	4293 0				1076
								1138 4	4909 9									
*03	130448 X	74412	-0-	-56036	-0-			1581 1	67128 3			Y	4271	4863 0				484
								1005 4	4698 9									
04	105840 X	58553	-0-	-47287	-0-			1221 1	52082 3			Y	3611	3318 0				777
								1278 4	3972 9									
05	98766 X	69515	-0-	-29251	-0-			1432 1	62644 3			Y	4214	4421 0				545
								804 4	4635 9									

BEGOT-GUS TIPS-KUHNE (SA) F2				WELL #: F 2H		RRCID -> 295491		COMPL. DATE 12/31/2022		TOTAL DEPTH 13637		PERF.13961 - 19282						
12	120373 X	63913	-0-	-56460	-0-			3261 1	56016 3			Y	2105	2012 0				310
								2320 4	2316 9									
01	120373 X	52541	-0-	-67832	-0-			2676 1	46397 3			Y	1838	1848 0				300
								1446 4	2022 9									
02	66700 X	21677	-0-	-45023	-0-			1271 1	19366 3			Y	617	768 0				149
								361 4	679 9									
*03	71300 X	38451	-0-	-32849	-0-			1912 1	34253 3			Y	1546	1519 0				176
								585 4	1701 9									
04	61860 X	43119	-0-	-18741	-0-			1701 1	38136 3			Y	1161	1087 0				250
								2005 4	1277 9									
05	63922 X	40441	-0-	-23481	-0-			849 1	37142 3			Y	1783	1932 0				231
								489 4	1961 9									

WESSENDORFF 5-7-2 (SA) D6				WELL #: D 6H		RRCID -> 295504		COMPL. DATE 03/22/2023		TOTAL DEPTH 13546		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-							N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
05	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						
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-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-

BEGOT-GUS TIPS-KUHNE (SA) F4				WELL #: F 4H		RRCID -> 295506		COMPL. DATE 12/30/2022		TOTAL DEPTH 13598		PERF.13610 - 19349						
12	119877 X	58469	-0-	-61408	-0-			2992 1	51321 3			Y	1900	1864 0				277
								2066 4	2090 9									
01	119877 X	50168	-0-	-69709	-0-			2563 1	44441 3			Y	1650	1657 0				270
								1349 4	1815 9									
02	64931 X	19160	-0-	-45771	-0-			1120 1	17072 3			Y	598	724 0				144
								310 4	658 9									
*03	69409 X	16912	-0-	-52497	-0-			827 1	14834 3			Y	913	953 0				104
								247 4	1004 9									
04	56580 X	36571	-0-	-20009	-0-			1412 1	31737 3			Y	1637	1389 0				352
								1621 4	1801 9									
05	58466 X	35217	-0-	-23249	-0-			727 1	31830 3			Y	2048	2167 0				265
								407 4	2253 9									

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC														
WESS 5-7-3 (SA) D1														
WELL #: D 1H RRCID -> 295516 COMPL. DATE 02/10/2023 TOTAL DEPTH 13353 PERF.13862 - 22360														
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	
12	SHUT IN	285856	-0-	285856	947623	6162	1	254958	3	Y	16240	17684	0	2527
						6872	4	17864	9					
01	1136071 X	188448	-0-	-947623	-0-	6155	1	164214	3	Y	10618	11410	0	1735
						6399	4	11680	9					
02	339010 X	134241	-0-	-204769	-0-	3812	1	117313	3	Y	9453	8909	0	2279
						2718	4	10398	9					
*03	362390 X	144665	-0-	-217725	-0-	3608	1	128992	3	Y	8506	9832	0	953
						2708	4	9357	9					
04	350700 X	97585	-0-	-253115	-0-	2269	1	84950	3	Y	4469	4460	0	962
						5450	4	4916	9					
05	186868 X	99864	-0-	-87004	-0-	4003	1	87357	3	Y	6080	6410	0	786
						1816	4	6688	9					
BEGOT-GUS TIPS-KUHNE (SA) F3														
WELL #: F 3H RRCID -> 295518 COMPL. DATE 12/23/2022 TOTAL DEPTH 13459 PERF.13532 - 19476														
12	58125 X	32601	-0-	-25524	-0-	1597	1	27371	3	Y	2270	2153	0	336
						1136	4	2497	9					
01	58125 X	31947	-0-	-26178	-0-	1600	1	27745	3	Y	1577	1655	0	258
						867	4	1735	9					
02	45240 X	11389	-0-	-33851	-0-	644	1	9813	3	Y	680	774	0	164
						184	4	748	9					
*03	39897 X	14700	-0-	-25197	-0-	700	1	12553	3	Y	1120	1157	0	127
						215	4	1232	9					
04	31560 X	11104	-0-	-20456	-0-	427	1	9568	3	Y	550	559	0	118
						504	4	605	9					
05	32612 X	2936	-0-	-29676	-0-	59	1	2584	3	Y	235	301	0	30
						34	4	259	9					
BEGOT-GUST-EYHORN (SA) F6														
WELL #: F 6H RRCID -> 295520 COMPL. DATE 12/26/2022 TOTAL DEPTH 13430 PERF.13695 - 20160														
12	103075 X	59223	-0-	-43852	-0-	2907	1	49860	3	Y	4035	3870	0	594
						2017	4	4439	9					
01	103075 X	50636	-0-	-52439	-0-	2457	1	42709	3	Y	3789	3764	0	619
						1302	4	4168	9					
02	80620 X	18831	-0-	-61789	-0-	1054	1	16095	3	Y	1262	1577	0	304
						294	4	1388	9					
03	73811 X	31	-0-	-73780	-0-	2	1	29	3	Y	-0-	300	0	-0-
04	57300 X	-0-	-0-	-57300	-0-					Y	-0-			-0-
05	59210 X	-0-	-0-	-59210	-0-					Y	-0-			-0-
WA BLACKWELL-MCC-BLK 2 (SA) B7														
WELL #: B 7H RRCID -> 295523 COMPL. DATE 12/30/2022 TOTAL DEPTH 13579 PERF.13909 - 22982														
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	305550 X	NO RPT	-0-	-305550	-0-					N	NO RPT			-0-
05	315735 X	269263	-0-	-46472	-0-	5371	1	235078	3	N	24073	26516	0	3113
						2334	4	26480	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC														
WESS 5-7-3 (SA) D2														
WELL #: D 2H RRCID -> 295524 COMPL. DATE 02/25/2023 TOTAL DEPTH 13565 PERF.13353 - 23070														
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	
12	SHUT IN	390864	-0-	390864	1557527	8719	1	360403	3	Y	11369	12526	0	1769
						9236	4	12506	9					
01	1846043 X	288516	-0-	-1557527	-0-	9788	1	260513	3	Y	7783	8280	0	1272
						9654	4	8561	9					
02	421254 X	207701	-0-	-213553	-0-	6218	1	190882	3	Y	5812	5683	0	1401
						4208	4	6393	9					
*03	450306 X	214615	-0-	-235691	-0-	5618	1	200536	3	Y	4050	4999	0	452
						4006	4	4455	9					
04	435780 X	155701	-0-	-280079	-0-	3668	1	134917	3	Y	4048	3629	0	871
						12663	4	4453	9					
05	450306 X	115873	-0-	-334433	-0-	4874	1	106011	3	Y	2614	3424	0	338
						2113	4	2875	9					
ROYAL B-HALEPESKA-SMITH (SA) D1														
WELL #: D 1H RRCID -> 295533 COMPL. DATE 01/21/2023 TOTAL DEPTH 14072 PERF.14035 - 20709														
12	161200 X	102870	-0-	-58330	-0-	3327	1	91917	3	Y	5342	5583	0	875
						1750	4	5876	9					
01	185535 X	99523	-0-	-86012	-0-	2725	1	87756	3	Y	6017	5909	0	983
						2423	4	6619	9					
02	150800 X	77372	-0-	-73428	-0-	1988	1	69990	3	Y	3854	3908	0	929
						1155	4	4239	9					
*03	122450 X	76290	-0-	-46160	-0-	1639	1	69542	3	Y	3698	4208	0	419
						1041	4	4068	9					
04	118500 X	70444	-0-	-48056	-0-	1491	1	63566	3	Y	3479	3149	0	749
						1560	4	3827	9					
05	102858 X	70803	-0-	-32055	-0-	1478	1	64633	3	Y	3512	3783	0	454
						829	4	3863	9					
WESS 5-7-3 (SA) D3														
WELL #: D 3H RRCID -> 295540 COMPL. DATE 03/09/2023 TOTAL DEPTH 13563 PERF.15999 - 23143														
12	SHUT IN	268155	-0-	268155	1256344	5871	1	243641	3	Y	12330	13350	0	1919
						5080	4	13563	9					
01	1458375 X	202031	-0-	-1256344	-0-	6742	1	180423	3	Y	8572	9090	0	1401
						5437	4	9429	9					
02	358643 X	140383	-0-	-218260	-0-	4237	1	130427	3	Y	3068	3729	0	740
						2344	4	3375	9					
*03	383377 X	141157	-0-	-242220	-0-	3639	1	130435	3	Y	4506	4739	0	507
						2126	4	4957	9					
04	344340 X	74219	-0-	-270121	-0-	1770	1	67104	3	Y	1857	1964	0	400
						3302	4	2043	9					
05	200911 X	91773	-0-	-109138	-0-	3799	1	82889	3	Y	3355	3599	0	434
						1394	4	3691	9					
WESSENDORFF 5-7-2 (SA) D4														
WELL #: D 4H RRCID -> 295541 COMPL. DATE 04/04/2023 TOTAL DEPTH 13394 PERF.13683 - 23068														
12	SHUT IN	311173	-0-	311173	1314905	6659	1	275029	3	Y	19535	20527	0	3040
						7996	4	21489	9					
01	1563858 X	248953	-0-	-1314905	-0-	8061	1	214379	3	Y	15900	16341	0	2599
						9023	4	17490	9					
02	350929 X	183734	-0-	-167195	-0-	5228	1	160525	3	Y	12699	12237	0	3061
						4012	4	13969	9					
*03	375131 X	184565	-0-	-190566	-0-	4543	1	162398	3	Y	12679	14318	0	1422
						3677	4	13947	9					
04	363030 X	125122	-0-	-237908	-0-	2795	1	105200	3	Y	8925	8426	0	1921
						7309	4	9818	9					
05	247876 X	148412	-0-	-99464	-0-	5963	1	129954	3	Y	8737	9836	0	1130
						2884	4	9611	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462														
BLACKWELL-EYHORN-RUPPERT (SA) F1 WELL #: F 1H RRCID -> 295564 COMPL. DATE 05/04/2023 TOTAL DEPTH 13496 PERF.13626 - 23520														
M	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	* CODE	EOM BALANCE
12	249364 X	72225	-0-	-177139	-0-	2256	1	62175	3	Y	5811	5667	0	840
						1402	4	6392	9					
01	244311 X	42155	-0-	-202156	-0-	1603	1	33269	3	Y	3385	3672	0	553
						3559	4	3724	9					
02	137866 X	63212	-0-	-74654	-0-	2423	1	52781	3	Y	5332	4600	0	1285
						2143	4	5865	9					
*03	100657 X	58793	-0-	-41864	-0-	2782	1	49974	3	Y	4606	5368	0	523
						970	4	5067	9					
04	69900 X	43146	-0-	-26754	-0-	1543	1	35428	3	Y	3657	3393	0	787
						2152	4	4023	9					
05	72230 X	46035	-0-	-26195	-0-	919	1	40338	3	Y	3791	3877	0	490
						608	4	4170	9					
ROYAL UNIT B-SMITH (SA) D3 WELL #: D 3H RRCID -> 295684 COMPL. DATE 01/21/2023 TOTAL DEPTH 14063 PERF.13939 - 21455														
12	80635 X	80635	-0-	-0-	-0-	2606	1	71955	3	Y	4276	4557	0	704
						1370	4	4704	9					
01	148180 X	79454	-0-	-68726	-0-	2179	1	70121	3	Y	4744	4673	0	775
						1936	4	5218	9					
02	118755 X	60772	-0-	-57983	-0-	1561	1	54935	3	Y	3063	3100	0	738
						907	4	3369	9					
*03	102827 X	59726	-0-	-43101	-0-	1278	1	54205	3	Y	3120	3504	0	354
						811	4	3432	9					
04	93660 X	55149	-0-	-38511	-0-	1160	1	49478	3	Y	2996	2705	0	645
						1215	4	3296	9					
05	80631 X	55612	-0-	-25019	-0-	1152	1	50419	3	Y	3085	3310	0	399
						647	4	3394	9					
BLACKWELL-E-R-E (SA) F3 WELL #: F 3H RRCID -> 295757 COMPL. DATE 05/04/2023 TOTAL DEPTH 13645 PERF.13748 - 23285														
12	385299 X	153105	-0-	-232194	-0-	5038	1	139025	3	Y	5881	6568	0	980
						2573	4	6469	9					
01	292888 X	94813	-0-	-198075	-0-	3755	1	79416	3	Y	4319	4593	0	706
						6891	4	4751	9					
02	238496 X	97025	-0-	-141471	-0-	3908	1	85275	3	Y	4539	4151	0	1094
						2849	4	4993	9					
*03	225525 X	95016	-0-	-130509	-0-	4706	1	84312	3	Y	4199	4816	0	477
						1379	4	4619	9					
04	214530 X	69354	-0-	-145176	-0-	2618	1	60161	3	Y	3247	3025	0	699
						3003	4	3572	9					
05	153109 X	80211	-0-	-72898	-0-	1687	1	73728	3	Y	3521	3590	0	455
						923	4	3873	9					
BLACKWELL-E-R-E (SA) F4 WELL #: F 4H RRCID -> 295758 COMPL. DATE 05/04/2023 TOTAL DEPTH 13473 PERF.13465 - 22793														
12	260586 X	92241	-0-	-168345	-0-	2832	1	78206	3	Y	8713	8446	0	1264
						1619	4	9584	9					
01	218984 X	69862	-0-	-149122	-0-	2597	1	54180	3	Y	7090	7195	0	1159
						5286	4	7799	9					
02	167533 X	74950	-0-	-92583	-0-	2842	1	62111	3	Y	6984	6459	0	1684
						2315	4	7682	9					
*03	134695 X	73559	-0-	-61136	-0-	3442	1	61953	3	Y	6410	7366	0	728
						1113	4	7051	9					
04	89280 X	52883	-0-	-36397	-0-	1907	1	43867	3	Y	4243	4058	0	913
						2442	4	4667	9					
05	92256 X	59596	-0-	-32660	-0-	1189	1	52215	3	Y	4973	5082	0	643
						722	4	5470	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462									
BLACKWELL-E-R-E (SA) F5		WELL #: F 5H		RRCID -> 295759		COMPL. DATE 05/04/2023		TOTAL DEPTH 13658 PERF.13943 - 22107			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
12	394413 X	149286	-0-	-245127	-0-	4798 1	131688 3	Y	8572	8349 0	1240
						3371 4	9429 9				
01	370822 X	105712	-0-	-265110	-0-	4134 1	85311 3	Y	5304	5677 0	867
						10433 4	5834 9				
02	287100 X	96809	-0-	-190291	-0-	3842 1	83306 3	Y	5293	4884 0	1276
						3839 4	5822 9				
*03	221960 X	98073	-0-	-123887	-0-	4790 1	85780 3	Y	5121	5815 0	582
						1870 4	5633 9				
04	144480 X	71995	-0-	-72485	-0-	2663 1	60668 3	Y	4064	3771 0	875
						4194 4	4470 9				
05	149296 X	83894	-0-	-65402	-0-	1736 1	75997 3	Y	4421	4570 0	572
						1298 4	4863 9				
STOLTE GAS UNIT 1			WELL #: B 2H		RRCID -> 295848		COMPL. DATE 04/04/2023		TOTAL DEPTH 13016 PERF.12889 - 19861		
12	SHUT IN	194121	-0-	194121	-0-	10099 1	178315 3	Y	5188	4381 0	807
						5707 9					
01	436945 X	357041	-0-	-79904	-0-	15546 1	333575 3	Y	7200	6830 0	1177
						7920 9					
02	408755 X	325018	-0-	-83737	-0-	14944 1	304143 3	Y	5392	5269 0	1300
						5931 9					
03	436945 X	296626	-0-	-140319	-0-	16868 1	274454 3	Y	4822	5575 0	547
						5304 9					
04	422850 X	241440	-0-	-181410	-0-	10843 1	225960 3	Y	4215	3855 0	907
						4637 9					
05	436945 X	247895	-0-	-189050	-0-	10380 1	232660 3	Y	4414	4750 0	571
						4855 9					
STOLTE GAS UNIT 1			WELL #: B 1H		RRCID -> 295883		COMPL. DATE 04/04/2023		TOTAL DEPTH 13016 PERF.12932 - 19901		
12	SHUT IN	175934	-0-	175934	175934	9145 1	161472 3	Y	4834	4082 0	752
						5317 9					
*01	519792 X	343858	-0-	-175934	-0-	15016 1	322187 3	Y	6050	5813 0	989
						6655 9					
*02	DELQ PR	315105	-0-	315105	315105	14426 1	293583 3	Y	6451	5885 0	1555
						7096 9					
*03	541584 X	226479	-0-	-315105	-0-	12862 1	209259 3	Y	3962	5068 0	449
						4358 9					
04	415110 X	231170	-0-	-183940	-0-	10375 1	216191 3	Y	4185	3733 0	901
						4604 9					
05	240794 X	240794	-0-	-0-	-0-	10094 1	226243 3	Y	4052	4429 0	524
						4457 9					
STOLTE GAS UNIT 1			WELL #: B 3H		RRCID -> 295888		COMPL. DATE 03/25/2023		TOTAL DEPTH 13011 PERF.12862 - 19794		
12	SHUT IN	193834	-0-	193834	193834	10084 1	178035 3	Y	5195	4387 0	808
						5715 9					
*01	577474 X	383640	-0-	-193834	-0-	16734 1	359063 3	Y	7130	6773 0	1165
						7843 9					
*02	DELQ PR	329397	-0-	329397	329397	15069 1	306699 3	Y	6935	6428 0	1672
						7629 9					
*03	640729 X	311332	-0-	-329397	-0-	17798 1	289582 3	Y	3593	4858 0	407
						3952 9					
04	460560 X	251519	-0-	-209041	-0-	11390 1	237353 3	Y	2524	2388 0	543
						2776 9					
05	266739 X	266739	-0-	-0-	-0-	11301 1	253304 3	Y	1940	2232 0	251
						2134 9					

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 05/04/2023 TOTAL DEPTH 13657 PERF.13717 - 23565														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * 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	AMT CODE	BALANCE
12	373767 X	154134	-0-	-219633	-0-	5106 1	140711 3	5658 9	Y	5144	5722 0			856
01	95145 X	95145	-0-	-0-	-0-	2659 4	5658 9	3813 1	Y	3823	4054 0			625
02	310329 X	97204	-0-	-213125	-0-	7096 4	4205 9	3941 1	Y	4034	3686 0			973
*03	222487 X	93406	-0-	-129081	-0-	2929 4	4437 9	2929 4	Y	3783	4326 0			430
04	213570 X	66888	-0-	-146682	-0-	4648 1	83211 3	1386 4	Y	2926	2726 0			630
05	154132 X	78224	-0-	-75908	-0-	2534 1	58170 3	2965 4	Y	3510	3575 0			454
						1643 1	71803 3	917 4						
							3861 9							
RT-SLAUGHTER (SA) D3 WELL #: D 3H RRCID -> 295953 COMPL. DATE 06/21/2023 TOTAL DEPTH 13326 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-				N	NO RPT				-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
RT-SLAUGHTER-MARLER (SA) D4 WELL #: D 4H RRCID -> 295954 COMPL. DATE 06/05/2023 TOTAL DEPTH 13462 PERF. N/A														
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-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
RT-SLAUGHTER-MARLER (SA) D5 WELL #: D 5H RRCID -> 295955 COMPL. DATE 05/22/2023 TOTAL DEPTH 13310 PERF. N/A														
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-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
RT-NELLER-KOLO (SA) D6 WELL #: D 6H RRCID -> 295956 COMPL. DATE 05/03/2023 TOTAL DEPTH 13365 PERF. N/A														
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-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)										CNTY: LIVE OAK										
REPSOL OIL & GAS USA, LLC																				
WESS 4-SLGTR-ECRR (SA) D7																				
WELL #: D 7H										RRCID -> 296190										
COMPL. DATE 07/16/2022										TOTAL DEPTH 13119										
PERF.13290										- 20317										
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	182776 X	25099	-0-	-157677	-0-	1209	1	20624	3	Y	2054	1972	0							302
						1007	4	2259	9											
01	182776 X	21397	-0-	-161379	-0-	1033	1	17902	3	Y	1648	1681	0							269
						649	4	1813	9											
02	170984 X	18542	-0-	-152442	-0-	1021	1	15572	3	Y	1465	1381	0							353
						337	4	1612	9											
*03	19109 X	19109	-0-	-0-	-0-	908	1	16265	3	Y	1466	1652	0							167
						323	4	1613	9											
04	24300 X	12362	-0-	-11938	-0-	457	1	10194	3	Y	980	936	0							211
						633	4	1078	9											
05	25110 X	11826	-0-	-13284	-0-	236	1	10334	3	Y	996	1097	0							129
						160	4	1096	9											
ROYAL UNIT B-SMITH (SA) D6																				
WELL #: D 6H																				
RRCID -> 296198																				
COMPL. DATE 01/21/2023																				
TOTAL DEPTH 13936																				
PERF.13822 - 21853																				
12	331700 X	73344	-0-	-258356	-0-	2300	1	63630	3	Y	5617	5805	0							918
						1235	4	6179	9											
01	331700 X	72668	-0-	-259032	-0-	1942	1	62528	3	Y	5853	5814	0							957
						1760	4	6438	9											
02	310300 X	54723	-0-	-255577	-0-	1373	1	48335	3	Y	3819	3855	0							921
						814	4	4201	9											
*03	54906 X	54906	-0-	-0-	-0-	1145	1	48597	3	Y	4020	4485	0							456
						742	4	4422	9											
04	83370 X	51176	-0-	-32194	-0-	1053	1	44899	3	Y	3727	3381	0							802
						1124	4	4100	9											
05	73346 X	47498	-0-	-25848	-0-	959	1	41982	3	Y	3644	3949	0							471
						549	4	4008	9											
KEACH-HALEPESKA (SA) D1																				
WELL #: D 1H																				
RRCID -> 296200																				
COMPL. DATE 11/15/2022																				
TOTAL DEPTH 13889																				
PERF.13704 - 20224																				
12	368187 X	64972	-0-	-303215	-0-	2101	1	58003	3	Y	3437	3692	0							567
						1087	4	3781	9											
01	368187 X	60522	-0-	-307665	-0-	1655	1	53274	3	Y	3768	3719	0							616
						1448	4	4145	9											
02	344433 X	46829	-0-	-297604	-0-	1200	1	42237	3	Y	2460	2483	0							593
						686	4	2706	9											
*03	85777 X	47199	-0-	-38578	-0-	1012	1	42928	3	Y	2387	2709	0							271
						633	4	2626	9											
04	83010 X	43477	-0-	-39533	-0-	914	1	38992	3	Y	2390	2147	0							514
						942	4	2629	9											
05	64976 X	42430	-0-	-22546	-0-	879	1	38451	3	Y	2376	2567	0							307
						486	4	2614	9											
KEACH-HALEPESKA (SA) D2																				
WELL #: D 2H																				
RRCID -> 296201																				
COMPL. DATE 11/15/2022																				
TOTAL DEPTH 14057																				
PERF.13887 - 20471																				
*12	448508 X	84059	-0-	-364449	-0-	2781	1	76928	3	Y	2682	2917	0							444
						1400	4	2950	9											
*01	448508 X	81041	-0-	-367467	-0-	2277	1	73441	3	Y	3077	3018	0							503
						1938	4	3385	9											
*02	419572 X	64696	-0-	-354876	-0-	1693	1	59749	3	Y	2104	2100	0							507
						940	4	2314	9											
*03	65341 X	65341	-0-	-0-	-0-	1425	1	60669	3	Y	2166	2427	0							246
						864	4	2383	9											
*04	59606 X	59606	-0-	-0-	-0-	1281	1	54835	3	Y	2011	1824	0							433
						1278	4	2212	9											
*05	61369 X	61369	-0-	-0-	-0-	1300	1	57115	3	Y	2053	2207	0							265
						696	4	2258	9											

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC														
KEACH-HALEPESKA (SA) D4														
WELL #: D 4H RRCID -> 296203 COMPL. DATE 11/15/2022 TOTAL DEPTH 13919 PERF. 13629 - 20126														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	294345 X	53175	-0-	-241170	-0-	1684 1	46659 3	Y	3573	3861	0			591
01	294345 X	50352	-0-	-243993	-0-	902 4	3930 9	Y	4048	3977	0			662
02	275355 X	38496	-0-	-236859	-0-	1342 1	43342 3	Y	2652	2675	0			639
03	38097 X	38097	-0-	-0-	-0-	1215 4	4453 9	Y	2692	3026	0			305
04	68370 X	12500	-0-	-55870	-0-	963 1	34048 3	Y	1124	1187	0			242
05	53165 X	6520	-0-	-46645	-0-	568 4	2917 9	Y	981	1088	0			127
						793 1	33832 3	Y						
						511 4	2961 9	Y						
						253 1	10794 3	Y						
						217 4	1236 9	Y						
						120 1	5266 3	Y						
						55 4	1079 9	Y						
BEGOT-GUST-EYHORN (SA) G2 WELL #: G 2H RRCID -> 296406 COMPL. DATE 08/29/2023 TOTAL DEPTH 13570 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-			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-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
BEGOT-GUST-EYHORN (SA) G1 WELL #: G 1H RRCID -> 296407 COMPL. DATE 07/18/2023 TOTAL DEPTH 13549 PERF. N/A														
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-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
BEGOT-GUST-EYHORN (SA) G3 WELL #: G 3H RRCID -> 296408 COMPL. DATE 09/15/2023 TOTAL DEPTH 13413 PERF. N/A														
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
BEGOT-GUST-EYHORN (SA) G4 WELL #: G 4H RRCID -> 296409 COMPL. DATE 09/23/2023 TOTAL DEPTH 13580 PERF. N/A														
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
BEGOT-GUST-EYHORN (SA) G5 WELL #: G 5H RRCID -> 296410 COMPL. DATE 10/02/2023 TOTAL DEPTH 13604 PERF. N/A														
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)										//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED										CAPACITY										CNTY: LIVE OAK																			
REPSOL OIL & GAS USA, LLC										//CONT.// 703462																																							
BEGOT-EYHORN (SA) G6										WELL #: G 6H										RRCID -> 296431										COMPL. DATE 10/14/2023										TOTAL DEPTH 13439 PERF. N/A									
M	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	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-								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-																									
05	SHUT	IN	NO RPT				-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT						-0-																									
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC										781915																																							
ROY ESSE 01										WELL #: 01H										RRCID -> 259888										COMPL. DATE 04/17/2011										TOTAL DEPTH 11674 PERF.11960 - 15752									
12	14B2	EXT	-0-				-0-	-0-	-0-								Y	-0-						-0-																									
01	14B2	EXT	-0-				-0-	-0-	-0-								Y	-0-						-0-																									
02	14B2	EXT	-0-				-0-	-0-	-0-								Y	-0-						-0-																									
03	14B2	EXT	-0-				-0-	-0-	-0-								Y	-0-						-0-																									
04	14B2	EXT	-0-				-0-	-0-	-0-								Y	-0-						-0-																									
05	14B2	EXT	-0-				-0-	-0-	-0-								Y	-0-						-0-																									
H. T. CHAPMAN 04										WELL #: 01H										RRCID -> 267247										COMPL. DATE 08/23/2011										TOTAL DEPTH 11430 PERF.12044 - 15912									
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-																									
05	0	X	-0-				-0-	-0-	-0-								N	-0-						-0-																									
TIDAL PETROLEUM, INC.										859240																																							
GAP BAND										WELL #: 2H										RRCID -> 284177										COMPL. DATE 01/03/2018										TOTAL DEPTH 12920 PERF.13068 - 16923									
12	0	X	-0-				-0-	-0-	-0-								N	23	178	1				240																									
01	2539	X	2539	-0-			-0-	-0-	-0-					27	1	1798	2	N	649	191	1			698																									
														714	9																																		
02	1493	X	1493	-0-			-0-	-0-	-0-					54	1	1011	2	N	389	384	1			703																									
														428	9																																		
03	14	X	14	-0-			-0-	-0-	-0-					1	1	3	2	N	9	539	1			173																									
														10	9																																		
04	2921	X	2921	-0-			-0-	-0-	-0-					18	1	1186	2	N	1561	1312	1			422																									
														1717	9																																		
05	2542	X	NO RPT	-0-			-2542	-0-	-0-								N	NO RPT						422																									
VERDUN OIL & GAS LLC										884566																																							
MORRILL UNIT A										WELL #: 1										RRCID -> 273131										COMPL. DATE 11/04/2013										TOTAL DEPTH 11727 PERF.11697 - 17349									
12	0	N	-0-				-0-	-0-	-0-								N	-0-						8																									
01	83	N	83	-0-			-0-	-0-	-0-					48	1	35	9	N	32	32	1			8																									
02	149	N	149	-0-			-0-	-0-	-0-					101	1	48	9	N	44	44	1			8																									
03	326	N	326	-0-			-0-	-0-	-0-					70	1	178	2	N	68	68	1			8																									
														3	4	75	9																																
04	90	N	75	-0-			-15	-0-	-0-					1	1	35	2	N	15	15	1			8																									
														22	4	17	9																																
05	155	N	40	-0-			-115	-0-	-0-					25	1	15	9	N	14	14	1			8																									

SUGARKANE (EAGLE FORD)															
VERDUN OIL & GAS LLC															
MORRILL UNIT B															
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
//CONT.// 884566															
WELL #: 1 RRCID -> 273135 COMPL. DATE 11/04/2013 TOTAL DEPTH 11671 PERF.11777 - 17606															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	173 1	831 2	18 4	118 9	N	107	184 1			404
01	696 N	696	-0-	-0-	-0-	397 1	4 4	295 9		N	268	379 1			293
02	401 N	401	-0-	-0-	-0-	226 1	175 9	22 1	105 2	N	159	186 1			266
03	192 N	192	-0-	-0-	-0-	2 4	63 9	43 1	233 2	N	57	333 1			323
04	660 N	362	-0-	-298	-0-	5 4	81 9	34 1	360 2	N	74				64
05	434 N	405	-0-	-29	-0-	5 4	6 9				5				69
MORRILL UNIT C															
WELL #: 1 RRCID -> 273530 COMPL. DATE 03/27/2014 TOTAL DEPTH 11447 PERF.11721 - 17503															
12	2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	762 1	965 2	30 4	279 9	N	254	192 1			144
01	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	388 1	631 2	13 4	127 9	N	115				259
02	187 N	187	-0-	-0-	-0-	122 1	65 9	92 1	105 9	N	59	191 1			127
03	197 N	197	-0-	-0-	-0-	92 1	105 9	33 1	335 2	N	95				222
04	450 N	426	-0-	-24	-0-	7 4	51 9	21 1	222 2	N	46	183 1			85
05	253 N	253	-0-	-0-	-0-	3 4	7 9				6				91
WARWICK-ARTEMIS, LLC															
899023															
WELL #: 1H RRCID -> 260385 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 13025 PERF.12760 - 19053															
12	2331 X	2331	-0-	-0-	-0-	2138 2	193 9	416 1	8409 2	N	175				175
01	9133 X	9133	-0-	-0-	-0-	308 9		105 1	5230 2	N	280	192 1			263
02	5622 X	5622	-0-	-0-	-0-	287 9		198 1	1121 2	N	261	379 1			145
03	2325 X	1392	-0-	-933	-0-	73 9				N	66				211
04	5730 X	-0-	-0-	-5730	-0-					N	-0-				211
05	5921 X	-0-	-0-	-5921	-0-					N	-0-	59 1			152
MCCARN A															
WELL #: 5H RRCID -> 266844 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 13173 PERF.13101 - 19953															
12	2170 X	1631	-0-	-539	-0-	1603 2	28 9	1985 1	24218 2	Y	25				25
01	26282 X	26282	-0-	-0-	-0-	79 9		904 1	12700 2	Y	72				97
02	13648 X	13648	-0-	-0-	-0-	44 9		1119 1	8258 2	Y	40				137
03	9410 X	9410	-0-	-0-	-0-	33 9		1109 1	3486 2	Y	30				167
04	4613 X	4613	-0-	-0-	-0-	18 9		1623 1	7132 3	Y	16				183
05	8768 X	8768	-0-	-0-	-0-	13 9					12	187 1			8

07/17/2024
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** MAY 2024 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 02

PAGE: 1258

SUGARKANE (EAGLE FORD) WARWICK-ARTEMIS, LLC MCCARN B				//CONT.// //CONT.// WELL #:	86950 600 899023 1H	NON-ASSOCIATED RRCID -> 266847		CAPACITY COMPL. DATE 11/13/2012				CNTY: LIVE OAK 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	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12 *01	104 N 1251 N	104 1251	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-	76 220	2 1	28 1009	9 2	Y Y	25 20					25 43
*02	929 N	929	-0-	-0-	-0-	-0-	22 175	9 1					2 8				49
*03	940 X	940	-0-	-0-	-0-	-0-	7 121	9 1				6					52
*04 05	777 X 748 X	777 748	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-	3 210	9 1				3					52
							128	1	567 620	2 3	Y Y	-0- -0-			39 1		13
BUMBLE BEE				WELL #:	1H	RRCID -> 289149	COMPL. DATE 01/29/2020				TOTAL DEPTH 13065 PERF.13215 - 20002						
12	77469 X	68097	-0-	-9372	-0-	-0-	1293 900	1 9	65904	2	N	818	754 1				1145
01	73439 X	70595	-0-	-2844	-0-	-0-	1892 631	1 9	68072	2	N	574	577 1				1142
*02	66584 X	56137	-0-	-10447	-0-	-0-	1556 605	1 9	53976	2	N	550	580 1	1 8			1111
*03	70153 X	57290	-0-	-12863	-0-	-0-	1206 673	1 9	55411	2	N	612	576 1				1147
*04	68310 X	53966	-0-	-14344	-0-	-0-	37 622	1 9	53307	2	N	565	565 1	2 8			1145
*05	70587 X	40977	-0-	-29610	-0-	-0-	228 442	1 9	40307	3	N	402	563 1				984
SKY CITY A				WELL #:	1LH	RRCID -> 294158	COMPL. DATE 09/05/2022				TOTAL DEPTH 13111 PERF.13300 - 21551						
12	88925 X	88925	-0-	-0-	-0-	-0-	6343 1040	1 9	81542	2	Y	945	970 1				1031
*01	66067 X	66067	-0-	-0-	-0-	-0-	2330 700	1 9	63037	2	Y	636	616 1	2 8			1049
*02	93496 X	70040	-0-	-23456	-0-	-0-	1353 814	1 9	67873	2	Y	740	720 1				1069
*03	90613 X	69047	-0-	-21566	-0-	-0-	1081 916	1 9	67050	2	Y	833	713 1				1189
*04	87690 X	61863	-0-	-25827	-0-	-0-	1888 809	1 9	59166	2	Y	735	732 1				1192
05	88939 X	64191	-0-	-24748	-0-	-0-	112 660	1 9	63419	3	Y	600	725 1				1067
SKY CITY A				WELL #:	2LH	RRCID -> 294254	COMPL. DATE 09/05/2022				TOTAL DEPTH 13243 PERF.13201 - 23211						
12	134478 X	103658	-0-	-30820	-0-	-0-	8949 1175	1 9	93534	2	Y	1068	1093 1				1622
01	123814 X	76584	-0-	-47230	-0-	-0-	3445 832	1 9	72307	2	Y	756	723 1				1655
02	107387 X	77635	-0-	-29752	-0-	-0-	1100 905	1 9	75630	2	Y	823	800 1				1678
03	103664 X	79209	-0-	-24455	-0-	-0-	1780 801	1 9	76628	2	Y	728	622 1				1784
04	100320 X	71726	-0-	-28594	-0-	-0-	1248 870	1 9	69608	2	Y	791	736 1				1839
05	103664 X	72439	-0-	-31225	-0-	-0-	1069 904	1 9	70466	3	Y	822	964 1				1697

SUGARKANE (EAGLE FORD) WARWICK-ARTEMIS, LLC SKY CITY B														
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
//CONT.// 899023														
WELL #: 1LH RRCID -> 294271 COMPL. DATE 09/05/2022 TOTAL DEPTH 13393 PERF.13433 - 20980														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	97898 X	71104	-0-	-26794	-0-	6024 326 9	1	64754	2	N	296	429	1	620
01	89156 X	51404	-0-	-37752	-0-	1169 176 9	1	50059	2	N	160			780
02	76531 X	50872	-0-	-25659	-0-	180 272 9	1	50420	2	N	247	189	1	838
03	77004 X	48942	-0-	-28062	-0-	811 238 9	1	47893	2	N	216	191	1	863
04	69180 X	45819	-0-	-23361	-0-	311 263 9	1	45245	2	N	239	375	1	727
05	71114 X	43203	-0-	-27911	-0-	695 229 9	1	42279	3	N	208	190	1	745

BUMBLE BEE A WELL #: 1LH RRCID -> 294277 COMPL. DATE 12/01/2022 TOTAL DEPTH 13087 PERF.13481 - 24548														
12	138260 X	58629	-0-	-79631	-0-	1109 1034 9	1	56486	2	Y	940	704	1	784
01	132587 X	14716	-0-	-117871	-0-	390 275 9	1	14051	2	Y	250	275	1	759
*02	122177 X	20638	-0-	-101539	-0-	569 331 9	1	19738	2	Y	301	326	1	733
*03	113708 X	110040	-0-	-3668	-0-	2306 1767 9	1	105967	2	Y	1606	1305	1	1034
*04	110040 X	97933	-0-	-12107	-0-	67 1247 9	1	96619	2	Y	1134	1081	1	1082
*05	88790 X	88790	-0-	-0-	-0-	492 1293 9	1	87005	3	Y	1175	1542	1	715

BUMBLE BEE A WELL #: 3LH RRCID -> 294342 COMPL. DATE 02/14/2023 TOTAL DEPTH 13173 PERF.14166 - 20017														
12	62124 X	29949	-0-	-32175	-0-	568 426 9	1	28955	2	Y	387	265	1	213
01	56358 X	6378	-0-	-49980	-0-	169 142 9	1	6067	2	Y	129	321	1	21
02	48401 X	-0-	-0-	-48401	-0-		1			Y	-0-			21
03	47740 X	47597	-0-	-143	-0-	1005 414 9	1	46178	2	Y	376	353	1	44
*04	46200 X	36116	-0-	-10084	-0-	25 142 9	1	35949	2	Y	129	71	1	101
*05	35710 X	35710	-0-	-0-	-0-	200 201 9	1	35309	3	Y	183	189	1	95

BUMBLE BEE A WELL #: 2LH RRCID -> 294426 COMPL. DATE 12/01/2022 TOTAL DEPTH 12995 PERF.13322 - 19777														
12	117614 X	65270	-0-	-52344	-0-	1236 1060 9	1	62974	2	Y	964	650	1	945
01	116963 X	14337	-0-	-102626	-0-	382 198 9	1	13757	2	Y	180	444	1	681
02	101268 X	-0-	-0-	-101268	-0-		1			Y	-0-			681
03	95107 X	95107	-0-	-0-	-0-	2003 1025 9	1	92079	2	Y	932	865	1	748
*04	72869 X	72869	-0-	-0-	-0-	50 991 9	1	71828	2	Y	901	654	1	991
*05	68209 X	68209	-0-	-0-	-0-	379 755 9	1	67075	3	Y	686	708	1	969

SUGARKANE (EAGLE FORD) WARWICK-ARTEMIS, LLC BUMBLE BEE				//CONT.// 86950 600 //CONT.// 899023 WELL #:	2LH	RRCID -> 294588	CAPACITY				CNTY: LIVE OAK						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	93930	X	48072	-0-	-45858	-0-	893 1695	1 9	45484	2	Y	1541	1149	1			852
01	85839	X	53541	-0-	-32298	-0-	1408 1459	1 9	50674	2	Y	1326	1443	1			735
*02	73225	X	61861	-0-	-11364	-0-	1693 1445	1 9	58723	2	Y	1314	1390	1	3	8	656
*03	78678	X	34306	-0-	-44372	-0-	713 809	1 9	32784	2	Y	735	601	1			790
*04	76140	X	47435	-0-	-28705	-0-	32 1560	1 9	45843	2	Y	1418	1376	1	6	8	826
*05	66123	X	42983	-0-	-23140	-0-	235 1203	1 9	41545	3	Y	1094	1447	1			473
KENEDY UNIT					WELL #:	1LH	RRCID -> 294944	COMPL. DATE 03/03/2023				TOTAL	DEPTH 12959	PERF.13343	- 19762		
12	179955	X	128829	-0-	-51126	-0-	10106 4949	1 9	113774	2	Y	4499	4614	1			766
01	169136	X	108864	-0-	-60272	-0-	2887 4335	1 9	101642	2	Y	3941	3441	1			1266
02	130442	X	107556	-0-	-22886	-0-	2584 4275	1 9	100697	2	Y	3886	4109	1			1043
*03	139438	X	111993	-0-	-27445	-0-	1828 4217	1 9	105948	2	Y	3834	4032	1			845
*04	128910	X	98236	-0-	-30674	-0-	2288 3519	1 9	92429	2	Y	3199	2922	1			1122
05	128836	X	95349	-0-	-33487	-0-	3647 2893	1 9	88809	3	Y	2630	3161	1			591
KENEDY UNIT					WELL #:	2LH	RRCID -> 294946	COMPL. DATE 03/03/2023				TOTAL	DEPTH 12955	PERF.13282	- 18986		
12	162998	X	102226	-0-	-60772	-0-	6745 2394	1 9	93087	2	Y	2176	2272	1			716
01	144987	X	75612	-0-	-69375	-0-	3510 1470	1 9	70632	2	Y	1336	1147	1			905
02	108286	X	86931	-0-	-21355	-0-	2872 1670	1 9	82389	2	Y	1518	1611	1			812
*03	114855	X	83466	-0-	-31389	-0-	1943 1597	1 9	79926	2	Y	1452	1509	1			755
*04	102600	X	73322	-0-	-29278	-0-	2103 1492	1 9	69727	2	Y	1356	1220	1			891
05	102238	X	74257	-0-	-27981	-0-	2679 1799	1 9	69779	3	Y	1635	1901	1			625
GRASSHOPPER THIELE A1					WELL #:	1H	RRCID -> 295045	COMPL. DATE 07/13/2023				TOTAL	DEPTH 12955	PERF.13166	- 19349		
12	127968	X	123280	-0-	-4688	-0-	5951 9170	1 9	108159	2	Y	8336	8699	1			569
01	127968	X	68696	-0-	-59272	-0-	2512 4959	1 9	61225	2	Y	4508	4350	1			727
02	152598	X	87893	-0-	-64705	-0-	2367 6587	1 9	78939	2	Y	5988	5896	1			819
03	163122	X	92453	-0-	-70669	-0-	2436 6015	1 9	84002	2	Y	5468	5493	1			794
04	123420	X	78986	-0-	-44434	-0-	3739 5096	1 9	70151	2	Y	4633	4671	1			756
05	123287	X	74590	-0-	-48697	-0-	2231 4540	1 9	67819	3	Y	4127	4245	1			638

SUGARKANE (EAGLE FORD) WARWICK-ARTEMIS, LLC GRASSHOPPER THIELE A2														
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK //CONT.// 899023 WELL #: 2H RRCID -> 295202 COMPL. DATE 07/13/2023 TOTAL DEPTH 12872 PERF.13326 - 20219														
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
12	127968 X	123364	-0-	-4604	-0-	5143 10062	1 9	108159	2	Y	9147	9424	1	702
01	127968 X	81466	-0-	-46502	-0-	3002 6434	1 9	72030	2	Y	5849	5537	1	1014
02	147929 X	72476	-0-	-75453	-0-	3810 6346	1 9	62320	2	Y	5769	5630	1	1153
03	152458 X	88786	-0-	-63672	-0-	2627 6824	1 9	79335	2	Y	6204	6251	1	1106
04	122280 X	91594	-0-	-30686	-0-	1870 6419	1 9	83305	2	Y	5835	5724	1	1217
05	123349 X	96544	-0-	-26805	-0-	1389 6142	1 9	89013	3	Y	5584	5750	1	1051
GRASSHOPPER THIELE B1														
WELL #: 1H RRCID -> 295534 COMPL. DATE 07/13/2023 TOTAL DEPTH 12864 PERF.13324 - 20640														
12	127968 X	81018	-0-	-46950	-0-	322 8590	1 9	72106	2	Y	7809	7280	1	615
01	127968 X	81759	-0-	-46209	-0-	2578 7151	1 9	72030	2	Y	6501	6593	1	523
02	119712 X	97836	-0-	-21876	-0-	2401 8187	1 9	87248	2	Y	7443	7199	1	767
03	127968 X	110837	-0-	-17131	-0-	2726 10109	1 9	98002	2	Y	9190	8946	1	1011
04	95071 X	95071	-0-	-0-	-0-	3777 7989	1 9	83305	2	Y	7263	7564	1	710
05	104594 X	87403	-0-	-17191	-0-	600 6268	1 9	80535	3	Y	5698	6061	1	347
GRASSHOPPER THIELE B2														
WELL #: 2H RRCID -> 295622 COMPL. DATE 07/13/2023 TOTAL DEPTH 12723 PERF.13071 - 19049														
12	100440 X	63432	-0-	-37008	-0-	268 4578	1 9	58586	2	Y	4162	3906	1	468
01	100440 X	55926	-0-	-44514	-0-	989 4516	1 9	50421	2	Y	4105	4164	1	409
02	93960 X	76307	-0-	-17653	-0-	3407 6425	1 9	66475	2	Y	5841	5715	1	535
03	83979 X	74715	-0-	-9264	-0-	4377 5003	1 9	65335	2	Y	4548	4504	1	579
04	81270 X	80763	-0-	-507	-0-	928 5299	1 9	74536	2	Y	4817	4340	1	1056
05	81561 X	72021	-0-	-9540	-0-	4116 4324	1 9	63581	3	Y	3931	4279	1	708
GRASSHOPPER THIELE B3														
WELL #: 3H RRCID -> 295639 COMPL. DATE 07/13/2023 TOTAL DEPTH 12857 PERF.13296 - 17781														
12	115536 X	115536	-0-	-0-	-0-	4337 7547	1 9	103652	2	Y	6861	6569	1	381
01	120367 X	120367	-0-	-0-	-0-	5175 7147	1 9	108045	2	Y	6497	6593	1	285
02	130743 X	130743	-0-	-0-	-0-	3568 6689	1 9	120486	2	Y	6081	5985	1	381
03	149558 X	149558	-0-	-0-	-0-	3576 5979	1 9	140003	2	Y	5435	5272	1	544
04	135396 X	135396	-0-	-0-	-0-	3158 5089	1 9	127149	2	Y	4626	4876	1	294
05	131863 X	131863	-0-	-0-	-0-	5010 3931	1 9	122922	3	Y	3574	3839	1	29

SUGARKANE (EAGLE FORD)				//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK						
WARWICK-ARTEMIS, LLC				//CONT.//		899023													
BUMBLE BEE B				WELL #:		1LH	RRCID	->	296774	COMPL. DATE	03/14/2024	TOTAL	DEPTH	13019	PERF.13173	- 22426			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SHUT IN	101931	-0-	101931	101931	101931	2115	1	97207	2	Y	2372	2141	1				231	
*04	SHUT IN	211544	-0-	211544	313475	313475	2609	9											
							145	1	207963	2	Y	3124	3011	1	16	8		328	
*05	490293 X	176818	-0-	-313475	-0-	-0-	3436	9											
							975	1	172414	3	Y	3117	3106	1				339	
							3429	9											
BUMBLE BEE B				WELL #:		2LH	RRCID	->	296844	COMPL. DATE	03/14/2024	TOTAL	DEPTH	13010	PERF.13265	- 22678			
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SHUT IN	98963	-0-	98963	98963	98963	2055	1	94435	2	Y	2248	2000	1				248	
							2473	9											
*04	SHUT IN	221893	-0-	221893	320856	320856	151	1	217076	2	Y	4242	4037	1	19	8		434	
							4666	9											
*05	505592 X	184736	-0-	-320856	-0-	-0-	1021	1	180579	3	Y	2851	2955	1				330	
							3136	9											
BUMBLE BEE B				WELL #:		3LH	RRCID	->	296863	COMPL. DATE	03/20/2024	TOTAL	DEPTH	13003	PERF.13396	- 18076			
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SHUT IN	50166	-0-	50166	50166	50166	1055	1	48487	2	Y	567	519	1				48	
							624	9											
*04	SHUT IN	91527	-0-	91527	141693	141693	63	1	90177	2	Y	1170	1136	1	5	8		77	
							1287	9											
*05	230737 X	89044	-0-	-141693	-0-	-0-	491	1	86782	3	Y	1610	1644	1				43	
							1771	9											
SUNSET (MASSIVE-WILCOX)				87222 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: LIVE OAK							
SHANKLIN ENERGY CO, LLC				769281															
FOLEY				WELL #:		1 S	RRCID	->	254602	COMPL. DATE	10/20/2009	TOTAL	DEPTH	8045	PERF. 7424	- 7968			
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-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
SWAN LAKE (5900)				87479 110		NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: JACKSON							
BULL OPERATING, LLC				106449															
SEALE, SAM D. III				WELL #:		4	RRCID	->	164214	COMPL. DATE	03/20/1997	TOTAL	DEPTH	7384	PERF. 5898	- 5900			
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-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-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				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
SWAN LAKE (6135)			87479 176			ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: JACKSON				
BULL OPERATING, LLC			106449													
BROOKING-SEALE UNIT			WELL #: 1			RRCID -> 191741			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6115 - 6124				
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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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				
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-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
SWAN LAKE (8700, FB-W)			87479 882			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: JACKSON				
BULL OPERATING, LLC			106449													
SWAN SEALE			WELL #: 1			RRCID -> 280160			COMPL. DATE 04/04/2016			TOTAL DEPTH 9169 PERF. 8646 - 8650				
12	155	-0-	-0-	-155	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	155	-0-	-0-	-155	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	145	-0-	-0-	-145	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	155	38	-0-	-117	-0-	-0-	38	1			N	-0-				-0-
04	260	205	-0-	-55	-0-	-0-	205	1			N	-0-				-0-
05	110 N	110	-0-	-0-	-0-	-0-	110	1			N	-0-				-0-
SWAN LAKE, N. (5925)			87481 400			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: JACKSON				
BULL OPERATING, LLC			106449													
SEALE, SAM D.			WELL #: 4			RRCID -> 123230			COMPL. DATE 11/24/1986			TOTAL DEPTH 9150 PERF. 5926 - 5932				
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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

SWEET HOME (EDWARDS)													87587 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA			
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.													130426									
GRANBERRY, W. M. GAS UNIT													WELL #: 1		RRCID -> 102145		COMPL. DATE 07/26/1982		TOTAL DEPTH 13855		PERF.13506 - 13781	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE			
12	4009 X	4009	-0-	-0-	-0-	-0-		375	1	3179	2	N	-0-						-0-			
								455	3													
01	3816 X	3816	-0-	-0-	-0-	-0-		341	1	3106	2	N	-0-						-0-			
								369	3													
02	3897 X	3897	-0-	-0-	-0-	-0-		361	1	3122	2	N	-0-						-0-			
								414	3													
03	4290 X	4290	-0-	-0-	-0-	-0-		414	1	3404	2	N	-0-						-0-			
								472	3													
04	4290 X	4290	-0-	-0-	-0-	-0-		414	1	3404	2	N	-0-						-0-			
								472	3													
*05	4015 X	4015	-0-	-0-	-0-	-0-		336	1	3213	2	N	2						2			
								464	3		2	9										
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.													499978									
WICK GAS UNIT													WELL #: 1		RRCID -> 225155		COMPL. DATE 09/30/2010		TOTAL DEPTH 14202		PERF.13562 - 14202	
12	10550 X	10550	-0-	-0-	-0-	-0-		10437	2	113	9	N	103	189	1				164			
01	12313 X	12313	-0-	-0-	-0-	-0-		101	1	12005	2	N	188						352			
								207	9													
02	9785 X	9785	-0-	-0-	-0-	-0-		84	1	9636	2	N	59	193	1				218			
								65	9													
03	12921 X	12921	-0-	-0-	-0-	-0-		66	1	12694	2	N	146	192	1				172			
								161	9													
04	12489 X	12489	-0-	-0-	-0-	-0-		32	1	12337	2	N	109	188	1				93			
								120	9													
05	11451 X	11451	-0-	-0-	-0-	-0-		599	1	10688	2	N	149	187	1				55			
								164	9													
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	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						420			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						420			
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						420			
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						420			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						420			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						420			
SWINNEY SWITCH (HOCKLEY, UPPER)													87777 666		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
CARBURANTE EXPLORATION CO, LTD.													130787									
WILBURN													WELL #: 2		RRCID -> 223777		COMPL. DATE 11/16/2006		TOTAL DEPTH 4707		PERF. 4390 - 4397	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						134			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						134			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						134			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						134			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						134			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						134			
WELDERXP LTD.													907320									
WILBURN-RUTLEDGE UNIT													WELL #: 1		RRCID -> 256102		COMPL. DATE 03/12/2010		TOTAL DEPTH 4916		PERF. 4529 - 4541	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-			
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-			
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-			

SWINNEY SWITCH, EAST(YEGUA 6100)														87778 666		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK			
PALEO OIL COMPANY LLC														635131									
SOUTHERN STATES														WELL #: 1		RRCID -> 265526		COMPL. DATE 05/19/2012		TOTAL DEPTH 6450		PERF. 5744 - 5770	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	* * AMT	* * CODE	EOM BALANCE				
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	5703						N	-0-					43				
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	5703						N	-0-					43				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	5703						N	-0-					43				
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	5703						N	-0-					43				
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	5703						N	-0-					43				
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	5703						N	NO RPT					43				

T-C (5600)														87875 666		ASSOCIATED		49B		CNTY: REFUGIO			
T-C OIL COMPANY, LLC														833782									
O'CONNOR														WELL #: 60		RRCID -> 160794		COMPL. DATE 11/01/1996		TOTAL DEPTH 7100		PERF. 5577 - 5580	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-				
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-				
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-				
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-				
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-				
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-				

TW (FRIO 5830)														88052 160		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON			
ANGEL OPERATING LLC														101344									
SCHUECH, IRMA "B"														WELL #: 2		RRCID -> 152485		COMPL. DATE 10/28/1994		TOTAL DEPTH 8145		PERF. 5831 - 5833	
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-				
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				

TYL (WILCOX 9550)														88082 440		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA			
WOFFORD, C. J.														935452									
WOFFORD GAS UNIT														WELL #: 1		RRCID -> 187320		COMPL. DATE 09/19/2001		TOTAL DEPTH 11355		PERF. 9534 - 9540	
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					55				
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					55				
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					55				
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					55				
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					55				
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-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	
12	3348	X	2275	-0-	-1073	-0-	177	1	2098	2	N	-0-							-0-				
01	2852	X	2215	-0-	-637	-0-	308	1	1907	2	N	-0-							-0-				
02	2668	X	1905	-0-	-763	-0-	304	1	1601	2	N	-0-							-0-				
03	2511	X	1413	-0-	-1098	-0-	278	1	1135	2	N	-0-							-0-				
04	2220	X	453	-0-	-1767	-0-	365	1	88	2	N	-0-							-0-				
05	2263	X	509	-0-	-1754	-0-	379	1	130	2	N	-0-							-0-				

TEJAS (FRIO 4500) T-C OIL COMPANY, LLC DUKE RANCH -G-				88702 265 833782		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: GOLIAD				
WELL #:				1		RRCID -> 293587		COMPL. DATE 11/16/2022		TOTAL DEPTH 5720		PERF. 4580 - 4591				
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12 01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
02 01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
03 02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
04 03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
05 04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
06 05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
TEJAS (FRIO 4800) T-C OIL COMPANY, LLC DUKE RANCH -F-				88702 500 833782		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: GOLIAD				
WELL #:				1		RRCID -> 212605		COMPL. DATE 07/19/2005		TOTAL DEPTH 5713		PERF. 4760 - 4771				
12 01	PTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
02 01	PTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
03 02	PTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
04 03	PTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
05 04	PTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
06 05	PTL 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		
12 01	3441 X	-0-	-0-	-3441	B	-0-					Y	-0-				-0-
02 01	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
03 02	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
04 03	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
05 04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
06 05	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
DUKE RANCH -W-				WELL #:		1		RRCID -> 216602		COMPL. DATE 08/24/2010		TOTAL DEPTH 6038		PERF. 4913 - 4916		
12 01	11873 X	11440	-0-	-433	B	-0-	1324	1	10116	2	Y	-0-				71
02 01	11842 X	9434	-0-	-2408	B	-0-	1007	1	8427	2	Y	-0-				71
03 02	9615 X	9615	-0-	-0-	B	-0-	1004	1	8611	2	Y	-0-				71
04 03	10327 X	10327	-0-	-0-	B	-0-	1288	1	9039	2	Y	-0-				71
05 04	10390 X	10390	-0-	-0-	B	-0-	1359	1	9031	2	Y	-0-				71
06 05	9270 X	9270	-0-	-0-	B	-0-	1264	1	8006	2	Y	-0-				71
DUKE RANCH -K-				WELL #:		2		RRCID -> 236290		COMPL. DATE 05/22/2008		TOTAL DEPTH 5685		PERF. 4834 - 4840		
12 01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
02 01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
03 02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
04 03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
05 04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
06 05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
TEJAS (FRIO 5000) CHARRO OPERATING, L.L.C. SHAY TRACT 3				88702 670 146621		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: GOLIAD				
WELL #:						RRCID -> 228737		COMPL. DATE 08/15/2007		TOTAL DEPTH 5500		PERF. 4912 - 4922				
12 01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				13
02 01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				13
03 02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				13
04 03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				13
05 04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				13
06 05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				13
PLUGGED AND ABANDONED 11/27/2017																

TEJAS (FRI0 5000)														CNTY: GOLIAD	
T-C OIL COMPANY, LLC															
DUKE RANCH -M-															
WELL #: 1 RRCID -> 235661 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 5034 - 5074															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	4619 X	2956	-0-	-1663 B	-0-	342	1	2614	2	Y	-0-				-0-
01	4619 X	2560	-0-	-2059 B	-0-	273	1	2287	2	Y	-0-				-0-
02	4902 X	2254	-0-	-1748 B	-0-	235	1	2019	2	Y	-0-				-0-
03	4278 X	2752	-0-	-1526 B	-0-	343	1	2409	2	Y	-0-				-0-
04	4140 X	3030	-0-	-1110 B	-0-	396	1	2634	2	Y	-0-				-0-
05	2945 X	2098	-0-	-847 B	-0-	286	1	1812	2	Y	-0-				-0-
DUKE RANCH -M-															
WELL #: 2 RRCID -> 255703 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 5402 PERF. 5067 - 5075															
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
DUKE RANCH -10-															
WELL #: 1 RRCID -> 257650 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 5008 - 5014															
12	3751 X	-0-	-0-	-3751 B	-0-					Y	-0-				-0-
01	7403 X	7403	-0-	-0- B	-0-	791	1	6612	2	Y	-0-				-0-
02	T. A.	8295	-0-	8295 B	8295	866	1	7429	2	Y	-0-				-0-
03	T. A.	4864	-0-	4864 B	13159	607	1	4257	2	Y	-0-				-0-
04	T. A.	4487	-0-	4487 B	17646	587	1	3900	2	Y	-0-				-0-
05	T. A.	3747	-0-	3747 B	21393	507	1	3214	2	Y	24				24
						26	9								
TEJAS (FRI0 5100)														CNTY: GOLIAD	
T-C OIL COMPANY, LLC															
DUKE RANCH -T-															
WELL #: 1 RRCID -> 212604 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 5701 PERF. 5148 - 5160															
12	13020 X	11577	-0-	-1443	-0-	1340	1	10237	2	Y	-0-				-0-
01	14446 X	11979	-0-	-2467	-0-	1279	1	10700	2	Y	-0-				-0-
02	13514 X	9511	-0-	-4003	-0-	993	1	8518	2	Y	-0-				-0-
03	14446 X	7014	-0-	-7432	-0-	875	1	6139	2	Y	-0-				-0-
04	11580 X	6142	-0-	-5438	-0-	803	1	5339	2	Y	-0-				-0-
05	11966 X	8636	-0-	-3330	-0-	1177	1	7459	2	Y	-0-				-0-
DUKE RANCH -M-															
WELL #: 2 RRCID -> 214431 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 5402 PERF. 5192 - 5212															
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-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
DUKE RANCH -S-															
WELL #: 1 RRCID -> 220279 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 5783 PERF. 5174 - 5184															
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-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 -10-		WELL #:		1	RRCID ->	220567	COMPL. DATE	04/13/2006	TOTAL DEPTH	5715 PERF. 5243 - 5266
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
DUKE RANCH -M		WELL #:		3	RRCID ->	220684	COMPL. DATE	05/15/2006	TOTAL DEPTH	5722 PERF. 5180 - 5188
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-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
DUKE RANCH -K-		WELL #:		2	RRCID ->	220799	COMPL. DATE	05/15/2006	TOTAL DEPTH	5685 PERF. 5130 - 5146
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-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
TEJAS (STRAY SAND)		//CONT.//		88708 250	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO	
T-C OIL COMPANY, LLC		//CONT.//		833782						
DUKE RANCH "F"		WELL #:		1	RRCID ->	261263	COMPL. DATE	06/17/2011	TOTAL DEPTH	5713 PERF. 1325 - 1338
12	12067	R	12067	-0-	-0-	-0-	1396 1	10671 2	Y	-0-
01	11997	#	9847	-0-	-2150	-0-	1052 1	8795 2	Y	-0-
02	11223	#	9771	-0-	-1452	-0-	1020 1	8751 2	Y	-0-
03	12059	#	10336	-0-	-1723	-0-	1289 1	9047 2	Y	-0-
04	11670	#	8525	-0-	-3145	-0-	1115 1	7410 2	Y	-0-
05	12059	#	8564	-0-	-3495	-0-	1168 1	7396 2	Y	-0-
TELFERNER (4600)		//CONT.//		88732 222	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA	
FIELD PETROLEUM CORP.		//CONT.//		266906						
VICTORIA REGIONAL AIRPORT		WELL #:		1	RRCID ->	184371	COMPL. DATE	05/14/2001	TOTAL DEPTH	5000 PERF. 4641 - 4647
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-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
VICTORIA REGIONAL AIRPORT		WELL #:		3	RRCID ->	192017	COMPL. DATE	08/22/2002	TOTAL DEPTH	5179 PERF. 4310 - 4324
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-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	*	AMT	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
TELFERNER, EAST (5150 FRI0)				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			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
TELFERNER, NORTH (1150)				88734 100	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: VICTORIA						
CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION				178030												
FIMBLE, EDWIN C.				WELL #:	1	RRCID ->	211146	COMPL. DATE	08/03/2004	TOTAL DEPTH	4515	PERF.	1151 - 1154			
12	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2				N	-0-				-0-
01	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2				N	-0-				-0-
02	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2				N	-0-				-0-
03	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2				N	-0-				-0-
*04	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2				N	-0-				-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
TELFERNER, NORTH (1330)				88734 140	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: VICTORIA						
CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION				178030												
FIMBEL, MARION & LAVERNIA JUNE				WELL #:	2	RRCID ->	196592	COMPL. DATE	07/24/2002	TOTAL DEPTH	1400	PERF.	1314 - 1322			
12	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2				N	-0-				-0-
01	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2				N	-0-				-0-
02	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2				N	-0-				-0-
03	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2				N	-0-				-0-
*04	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2				N	-0-				-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
TELFERNER, NORTH (2050)				88734 175	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: VICTORIA						
FIELD PETROLEUM CORP.				266906												
BUHLER "B"				WELL #:	1	RRCID ->	242928	COMPL. DATE	10/14/2008	TOTAL DEPTH	4798	PERF.	2239 - 2241			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-

TELFERNER, NORTH (3600 FRI0)		88734 664	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA	
CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION		178030						
FIMBEL, MARION & LAVERNIA JUNE		WELL #: 7	RRCID -> 227350	COMPL. DATE 05/17/2006	TOTAL DEPTH 4551	PERF. 3245 - 3252		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
TEN-TEN (FRI0 3600)		88771 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE	
DURANGO RESOURCES CORP.		235945						
WICKER, E. H.		WELL #: 1	RRCID -> 172086	COMPL. DATE 11/25/1998	TOTAL DEPTH 4900	PERF. 3704 - 3712		
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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
WICKER, E. H.		WELL #: B 1	RRCID -> 176130	COMPL. DATE 11/12/1999	TOTAL DEPTH 3810	PERF. 3694 - 3696		
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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
TERRELL POINT (CATAHOULA)		88880 052	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD	
RINCON PETROLEUM CORPORATION		712336						
TERRELL, ETTA 'B'		WELL #: 5W	RRCID -> 292936	COMPL. DATE 02/10/2007	TOTAL DEPTH 5000	PERF. 3348 - 3368		
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-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
T-C OIL COMPANY, LLC		833782						
OCONNOR, DENNIS ET AL -D-		WELL #: D 7	RRCID -> 045179	COMPL. DATE 10/25/1982	TOTAL DEPTH 5100	PERF. 2714 - 2780		
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-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
TERRELL POINT (3915)		88880 384	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD	
WESTERN ENERGY GROUP, LLC		911874						
MARKS		WELL #: 1 R	RRCID -> 256617	COMPL. DATE 04/20/2010	TOTAL DEPTH 5055	PERF. 3804 - 3884		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	47			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	47			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	47			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	47			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	47			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	47			-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		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE	
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
TERRELL POINT (4200)										88880 624		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GOLIAD				
CIMARRON ENGINEERING, LLC										153471										
STEFFENS										WELL #: 1		RRCID -> 293318		COMPL. DATE 06/07/2022		TOTAL DEPTH 5000		PERF. 4440 - 4445		
12	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
01	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
02	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
03	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
04	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
05	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
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		
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-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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		
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-		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
RHODE, D.W.										WELL #: 2		RRCID -> 152853		COMPL. DATE 12/13/1994		TOTAL DEPTH 2615		PERF. 1788 - 1794		
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-		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
TEXAM (QUEEN CITY)										89052 284		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIVE OAK				
WEEK-END OIL COMPANY										905005										
REAGAN, L. A.										WELL #: 1		RRCID -> 082124		COMPL. DATE 06/03/1977		TOTAL DEPTH 5950		PERF. 5812 - 5815		
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-		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		

TEXAM (WILCOX 6900)				89052 710	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: LIVE OAK			
DEGUELLO OPERATING LLC				210225								
DOUGHERTY-STRIEBECK				WELL #: 1	RRCID -> 293876	COMPL. DATE 03/01/2022	TOTAL DEPTH 9495	PERF. 6959 - 6961				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	527 #	-0-	-0-	-527	-0-							130
01	527 #	-0-	-0-	-527	-0-							130
02	493 #	-0-	-0-	-493	-0-							130
03	527 #	-0-	-0-	-527	-0-							130
04	510 #	-0-	-0-	-510	-0-							130
05	496 #	NO RPT	-0-	-496	-0-							130
TEXAM (WILCOX 7600)				89052 852	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIVE OAK			
DOGWOOD OPERATING COMPANY, INC.				222023								
REAGAN GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 207892	COMPL. DATE 09/01/2004	TOTAL DEPTH 14667	PERF. 8130 - 8157				
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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
HURD ENTERPRISES, LTD.				419886								
RISER A				WELL #: 1	RRCID -> 280550	COMPL. DATE 02/16/2016	TOTAL DEPTH 8100	PERF. 7656 - 7674				
12	1023 X	111	-0-	-912	-0-	98 2	13 9	N	12			60
01	1271 X	14	-0-	-1257	-0-	14 2		N	-0-			60
02	812 N	14	-0-	-798	-0-	12 2	2 9	N	2			62
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
04	14 N	-0-	-0-	-14	-0-			N	-0-			62
05	14 N	-0-	-0-	-14	-0-			N	-0-	62 1		-0-
HYDROCARBON OPERATING, INC.				421166								
SANGER ESTATE				WELL #: 7	RRCID -> 294713	COMPL. DATE 10/10/2022	TOTAL DEPTH 12105	PERF. 7537 - 7542				
12	124 N	93	-0-	-31	-0-	28 1	46 2	Y	17	82 1		67
01	124 N	41	-0-	-83	-0-	19 9						74
02	105 N	105	-0-	-0-	-0-	12 1	21 2	Y	7			101
03	173 N	173	-0-	-0-	-0-	8 9	46 2	Y	27			45
04	139 N	139	-0-	-0-	-0-	29 1	77 2	Y	35	91 1		77
05	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-	30 9						77
SIMS, JIM				784151								
HINES, E. A.				WELL #: 1	RRCID -> 141080	COMPL. DATE 10/19/1991	TOTAL DEPTH 10005	PERF. 7659 - 7667				
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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

TEXANA (5350)		89084 290		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACKSON								
PEGASUS OPERATING, INC.		650621														
CLEMENT, G. S.		WELL #:	5 D	RRCID -> 053107	COMPL. DATE 06/14/1972	TOTAL DEPTH	6704	PERF.	N/A							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	1			N	-0-					-0-
01	62 N	46	-0-	-16	-0-	46	1			N	-0-					-0-
02	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	1			N	-0-					-0-
03	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	1			N	-0-					-0-
04	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	1			N	-0-					-0-
05	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	1			N	-0-					-0-
TEXANA (5500, LOWER)		89084 348		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON								
PEGASUS OPERATING, INC.		650621														
CLEMMENTS, G. S.		WELL #:	9	RRCID -> 148054	COMPL. DATE 10/25/1993	TOTAL DEPTH	7696	PERF.	5558	-	5562					
12	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	1			N	-0-					-0-
01	62 N	30	-0-	-32	-0-	30	1			N	-0-					-0-
02	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	1			N	-0-					-0-
03	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	1			N	-0-					-0-
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-					-0-
05	31 N	8	-0-	-23	-0-	8	1			N	-0-					-0-
TEXANA (6300)		89084 551		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACKSON								
COOK, LEO D.		174335														
CLEMMENT, G. S.		WELL #:	5 H	RRCID -> 053663	COMPL. DATE 03/10/1972	TOTAL DEPTH	6704	PERF.	6308	-	6320					
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-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TEXANA (6400)		89084 609		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON								
COOK, LEO D.		174335														
CLEMMENT, GEO.		WELL #:	5 F	RRCID -> 036916	COMPL. DATE 08/14/1965	TOTAL DEPTH	6704	PERF.	6326	-	6330					
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-
05	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					
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-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXANA (6500 FRI0)		89084 725		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON								
COOK, LEO D.		174335														
CLÉMENTS, GEORGE S.		WELL #:		5 H		RRCID -> 036014		COMPL. DATE 04/21/1965		TOTAL DEPTH 6704		PERF. 6439 - 6444				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
05	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
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-
05	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
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
05	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
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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	54

TEXANA, NORTH (5550)				89086 815	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JACKSON	
SEQUOIA FOSSIL FUELS, INC.				767534					
SIMONS, T. K.				WELL #:	RRCID -> 165416	COMPL. DATE 10/14/1997	TOTAL DEPTH	7001	PERF. 5520 - 5524
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT		292
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT		292
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT		292
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT		292
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT		292
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT		292
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/21/2009									

TEXANA, NORTH (5800)				89086 840		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON											
SEQUOIA FOSSIL FUELS, INC.				767534																	
SIMONS, T. K.				WELL #: 1		RRCID -> 034930		COMPL. DATE 08/20/2001		TOTAL DEPTH 5892		PERF. 5200 - 5210									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT					-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT					-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT					-0-	
TEXANA, NORTH (5850)				89086 875		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACKSON											
SEQUOIA FOSSIL FUELS, INC.				767534																	
MENEFFEE				WELL #: 7		RRCID -> 112729		COMPL. DATE 05/24/1995		TOTAL DEPTH 7240		PERF. 5854 - 5858									
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT					-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT					-0-	
05	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									
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	
05	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									
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-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N		NO RPT					-0-	
HUNT OIL COMPANY				416330																	
BORCHERS A19				WELL #: 1		RRCID -> 218851		COMPL. DATE 05/30/2005		TOTAL DEPTH 18089		PERF.16860 - 17276									
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	
05	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									
12	723	N	723	-0-	-0-	B	-0-	62	1	661	3	N	-0-							4	
01	633	N	633	-0-	-0-	B	-0-	62	1	571	3	N	-0-							4	
02	754	N	583	-0-	-171	B	-0-	58	1	525	3	N	-0-							4	
03	713	N	455	-0-	-258	B	-0-	50	1	405	3	N	-0-							4	
04	983	N	983	-0-	-0-	B	-0-	60	1	923	3	N	-0-							4	
05	665	N	665	-0-	-0-	B	-0-	62	1	603	3	N	-0-							4	

THE RAPTURE (MAGNOLIA) HOME PETROLEUM CORP. HENDERSON ET AL GAS UNIT													89249 200 396852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA			
WELL #: 2													RRCID -> 208259		COMPL. DATE 07/11/2005		TOTAL DEPTH 17723		PERF.15428 - 17328			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE					
12	3038 X	1345	-0-	-1693	-0-		1345	2			N	-0-					-0-					
01	3038 X	2681	-0-	-357	-0-		2681	2			N	-0-					-0-					
02	2349 X	2167	-0-	-182	-0-		2167	2			N	-0-					-0-					
03	2572 X	2572	-0-	-0-	-0-		2572	2			N	-0-					-0-					
04	2580 X	1931	-0-	-649	-0-		1931	2			N	-0-					-0-					
05	2325 N	NO RPT	-0-	-2325	-0-						N	NO RPT					-0-					
HENDERSON ET AL GAS UNIT													WELL #: 3		RRCID -> 212164		COMPL. DATE 08/28/2005		TOTAL DEPTH 16500		PERF.15688 - 16125	
12	2577 X	2577	-0-	-0-	-0-		2577	2			N	-0-					-0-					
01	1829 X	1829	-0-	-0-	-0-		1829	2			N	-0-					-0-					
02	1566 X	1544	-0-	-22	-0-		1544	2			N	-0-					-0-					
03	1763 X	1763	-0-	-0-	-0-		1763	2			N	-0-					-0-					
04	1680 X	1467	-0-	-213	-0-		1467	2			N	-0-					-0-					
05	1643 N	NO RPT	-0-	-1643	-0-						N	NO RPT					-0-					
MAGNUM PRODUCING, LP MENNING A-129													521516 WELL #: 1		RRCID -> 264004		COMPL. DATE 03/23/2011		TOTAL DEPTH 14242		PERF.14249 - 14259	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
01	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-					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
THE RAPTURE (ROEDER SAND) XTO ENERGY INC. JACOBS RANCH													89249 300 945936 WELL #: 12		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA			
WELL #: 12													RRCID -> 226377		COMPL. DATE 02/13/2006		TOTAL DEPTH 14517		PERF.13383 - 13388			
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-					
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
THE RAPTURE (WILCOX) XTO ENERGY INC. JACOBS RANCH													89249 475 945936 WELL #: 5		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA			
WELL #: 5													RRCID -> 238225		COMPL. DATE 10/10/2008		TOTAL DEPTH 15370		PERF.12108 - 12128			
12	643 N	643	-0-	-0-	-0-		48	1	595	2	Y	-0-					11					
01	465 N	436	-0-	-29	-0-		78	1	358	2	Y	-0-					11					
02	493 N	493	-0-	-0-	-0-		61	1	432	2	Y	-0-					11					
03	777 N	777	-0-	-0-	-0-		103	1	674	2	Y	-0-					11					
04	509 N	509	-0-	-0-	-0-		30	1	479	2	Y	-0-					11					
05	527 N	408	-0-	-119	-0-		34	1	374	2	Y	-0-					11					
JACOBS RANCH													WELL #: 7		RRCID -> 276118		COMPL. DATE 10/30/2014		TOTAL DEPTH 13400		PERF.11608 - 11616	
12	93 X	1	-0-	-92	-0-		1	2			Y	-0-					32					
01	372 X	-0-	-0-	-372	-0-						Y	-0-					32					
02	3 N	-0-	-0-	-3	-0-						Y	-0-					32					
03	1 N	-0-	-0-	-1	-0-						Y	-0-					32					
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					32					
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					32					

THE RAPTURE (WILCOX GLADNEY)														89249 480	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA					
XTO ENERGY INC.														945936										
JACOBS RANCH														WELL #:	12	RRCID ->	232258	COMPL. DATE	04/18/2014	TOTAL	DEPTH 14517	PERF.12978	-	13005
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	AMT	CODE	EOM BALANCE			
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-				
05	T. A.	NO RPT	-0-		-0-		-0-							N	NO RPT					-0-				
THE RAPTURE (WILCOX 12400)														89249 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA					
XTO ENERGY INC.														945936										
JACOBS RANCH														WELL #:	7	RRCID ->	237709	COMPL. DATE	10/23/2013	TOTAL	DEPTH 13400	PERF.12386	-	12488
12	T. A.	NO RPT	-0-		-0-		-0-							Y	NO RPT					-0-				
01	T. A.	NO RPT	-0-		-0-		-0-							Y	NO RPT					-0-				
02	0 #	NO RPT	-0-		-0-		-0-							Y	NO RPT					-0-				
03	0 #	NO RPT	-0-		-0-		-0-							Y	NO RPT					-0-				
04	0 #	NO RPT	-0-		-0-		-0-							Y	NO RPT					-0-				
05	0 #	NO RPT	-0-		-0-		-0-							Y	NO RPT					-0-				
THE RAPTURE (12700 SAND)														89249 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA					
XTO ENERGY INC.														945936										
JACOBS RANCH														WELL #:	1	RRCID ->	185660	COMPL. DATE	11/30/2005	TOTAL	DEPTH 15676	PERF.13552	-	13556
12	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-							Y	-0-					-0-				
01	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-							Y	-0-					-0-				
02	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-							Y	-0-					-0-				
03	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-							Y	-0-					-0-				
04	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-							Y	-0-					-0-				
05	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-							Y	-0-					-0-				
JACOBS RANCH														WELL #:	12	RRCID ->	214498	COMPL. DATE	05/14/2006	TOTAL	DEPTH 14517	PERF.12986	-	13632
12	3100 N	3822	-0-		722		3745		286	1		3536	2	N	-0-					-0-				
01	3100 N	172	-0-		-2928		817		31	1		141	2	N	-0-					-0-				
02	3552 X	2735	-0-		-817		-0-		336	1		2399	2	N	-0-					-0-				
03	341 X	203	-0-		-138		-0-		27	1		176	2	N	-0-					-0-				
04	7557 X	7557	-0-		-0-		-0-		442	1		7115	2	N	-0-					-0-				
05	4288 X	4288	-0-		-0-		-0-		359	1		3929	2	N	-0-					-0-				
THEIS, SOUTH(SLICK FIRST)														89275 400	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: BEE					
CENTRAL GULF PETROLEUM INC														100403										
CARPENTER														WELL #:		RRCID ->	218491	COMPL. DATE	01/04/2006	TOTAL	DEPTH 9180	PERF. 9030	-	9068
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				
05	P&A COND	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-							N	NO RPT					105				
RECLASSIFIED TO OIL																								
07/11/2021																								

THEIS, SOUTH(SLICK FIRST) HYDROCARBON OPERATING, INC. LOONEY GAS UNIT				//CONT.//	89275 400 421166	NON-ASSOCIATED		PRORATED				CNTY: BEE						
				WELL #:	1	RRCID -> 294995		COMPL. DATE 02/26/2023		TOTAL	DEPTH	9751	PERF. 9484	-	9511			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
12		0	24058	-0-	24058 B	24058		70 1 483 9	23505	2	N	439	199	1				240
01		0	37849	-0-	37849 B	61907		190 1 754 9	36905	2	N	685	767	1				158
02		0	36853	-0-	36853 B	98760		212 1 870 9	35771	2	N	791	781	1				168
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				98760														
03		24056	37063	-0-	13007 B	111767		250 1 788 9	36025	2	N	716	586	1				298
04		36600	33971	-0-	-2629 B	109138		241 1 707 9	33023	2	N	643	791	1				150
05		39401	29083	-0-	-10318 B	98820		203 1 688 9	28192	2	N	625	581	1				194
PALEO OIL COMPANY LLC KELLY GAS UNIT				635131	WELL #:	1	RRCID -> 225891		COMPL. DATE 01/05/2007		TOTAL	DEPTH	10001	PERF. 9669	-	9708		
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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT						-0-
THIGPEN (CATAHOULA) RBC ENERGY SERVICES, LLC HRP				89359 333 685816	WELL #:	4	RRCID -> 270981		COMPL. DATE 09/22/2012		TOTAL	DEPTH	3000	PERF. 2901	-	2916		
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-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT						-0-
THOMASTON (WILCOX 8750) MOSAIC OIL LLC SCOTT				89509 650 589978	WELL #:	1	RRCID -> 188206		COMPL. DATE 12/27/2001		TOTAL	DEPTH	9343	PERF. 8822	-	8916		
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-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT						-0-
THOMASTON (YEGUA 5230) APEX ENERGY, INC. LENTZ				89509 875 027424	WELL #:	1 T	RRCID -> 215073		COMPL. DATE 03/08/2005		TOTAL	DEPTH	5408	PERF. 5180	-	5194		
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-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT						-0-

THREE RIVERS (EDWARDS) BB-SOUTHTX, LLC				89716 200 100210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK							
SCHULZ 2H GAS UNIT				WELL #:		2H	RRCID -> 165379	COMPL.	DATE 09/22/1997	TOTAL	DEPTH 14800	PERF.13120	- 13320						
M 0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	3069	X	2869	-0-	-200	-0-			190	2	2679	3	N	-0-					-0-
01	3295	X	3295	-0-	-0-	-0-			1115	2	2180	3	N	-0-					-0-
02	2726	X	2529	-0-	-197	-0-			534	2	1995	3	N	-0-					-0-
03	2883	X	2291	-0-	-592	-0-			120	2	2171	3	N	-0-					-0-
04	2970	X	1932	-0-	-1038	-0-			30	2	1902	3	N	-0-					-0-
05	3069	X	1972	-0-	-1097	-0-			121	2	1851	3	N	-0-					-0-
HARRY SCHULTZ GAS UNIT				WELL #:		1	RRCID -> 215289	COMPL.	DATE 10/03/2005	TOTAL	DEPTH 13388	PERF.12996	- 15836						
12	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-			247	2	3488	3	N	-0-					-0-
01	3534	X	3265	-0-	-269	-0-			1105	2	2160	3	N	-0-					-0-
02	3306	X	3107	-0-	-199	-0-			656	2	2451	3	N	-0-					-0-
03	3534	X	3288	-0-	-246	-0-			173	2	3115	3	N	-0-					-0-
04	3420	X	3283	-0-	-137	-0-			51	2	3232	3	N	-0-					-0-
05	3534	X	3202	-0-	-332	-0-			197	2	3005	3	N	-0-					-0-
HERSCHEL FULBRIGHT GAS UNIT				WELL #:		1	RRCID -> 221418	COMPL.	DATE 09/07/2006	TOTAL	DEPTH 13347	PERF.13000	- 14805						
12	7037	X	6293	-0-	-744	-0-			416	2	5877	3	N	-0-					-0-
01	7037	X	6969	-0-	-68	-0-			2359	2	4610	3	N	-0-					-0-
02	6391	X	6391	-0-	-0-	-0-			1350	2	5041	3	N	-0-					-0-
03	6293	X	1979	-0-	-4314	-0-			104	2	1875	3	N	-0-					-0-
04	6750	X	5918	-0-	-832	-0-			92	2	5826	3	N	-0-					-0-
05	6975	X	5696	-0-	-1279	-0-			350	2	5346	3	N	-0-					-0-
SCHULZ 4H GAS UNIT				WELL #:		2	RRCID -> 226839	COMPL.	DATE 03/19/2007	TOTAL	DEPTH 13364	PERF.12910	- 15886						
12	390	N	390	-0-	-0-	-0-			26	2	364	3	N	-0-					-0-
01	288	N	288	-0-	-0-	-0-			98	2	190	3	N	-0-					-0-
02	390	N	390	-0-	-0-	-0-			82	2	308	3	N	-0-					-0-
03	403	N	297	-0-	-106	-0-			16	2	281	3	N	-0-					-0-
04	303	N	303	-0-	-0-	-0-			5	2	298	3	N	-0-					-0-
05	403	N	308	-0-	-95	-0-			19	2	289	3	N	-0-					-0-
SCHULZ 5H GAS UNIT				WELL #:		2	RRCID -> 229704	COMPL.	DATE 05/07/2007	TOTAL	DEPTH 13422	PERF.13050	- 16275						
12	1953	X	1929	-0-	-24	-0-			128	2	1801	3	N	-0-					-0-
01	1953	X	1616	-0-	-337	-0-			547	2	1069	3	N	-0-					-0-
02	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-			396	2	1478	3	N	-0-					-0-
03	1922	N	1788	-0-	-134	-0-			94	2	1694	3	N	-0-					-0-
04	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-			27	2	1709	3	N	-0-					-0-
05	2015	N	1775	-0-	-240	-0-			109	2	1666	3	N	-0-					-0-
HARRY SCHULZ GAS UNIT				WELL #:		2	RRCID -> 229986	COMPL.	DATE 08/28/2006	TOTAL	DEPTH 13742	PERF.13255	- 13373						
12	155	N	4	-0-	-151	-0-			4	3			N	-0-					-0-
01	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-			452	2	884	3	N	-0-					-0-
02	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-			287	2	1072	3	N	-0-					-0-
03	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-			75	2	1355	3	N	-0-					-0-
04	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-			20	2	1272	3	N	-0-					-0-
05	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-			77	2	1183	3	N	-0-					-0-
SCHULZ 2H GAS UNIT				WELL #:		3	RRCID -> 231500	COMPL.	DATE 08/09/2007	TOTAL	DEPTH 13302	PERF.13099	- 15867						
12	1482	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
01	1482	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
02	1482	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
03	1482	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
04	1482	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
05	1482	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-

THREE RIVERS (EDWARDS)				//CONT.//		89716 200		NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
BB-SOUTHTX, LLC				//CONT.//		100210													
MCNEILL GAS UNIT				WELL #:		2		RRCID -> 239424				COMPL. DATE 08/10/2008				TOTAL DEPTH 13378 PERF.13376 - 15906			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
12		1946 N	1946	-0-	-0-	-0-			129 2	1817 3	N	-0-						-0-	
01		2691 N	2691	-0-	-0-	-0-			911 2	1780 3	N	-0-						-0-	
02		1450 N	853	-0-	-597	-0-			180 2	673 3	N	-0-						-0-	
03		1953 N	519	-0-	-1434	-0-			27 2	492 3	N	-0-						-0-	
04		2400 N	347	-0-	-2053	-0-			5 2	342 3	N	-0-						-0-	
05		899 N	316	-0-	-583	-0-			19 2	297 3	N	-0-						-0-	
TIGER BEND (FRIO 1350)						89904 080		NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LAVACA			
LAVACA RIVER OPERATING CO., LLC						489720													
HOFFER				WELL #:		1		RRCID -> 254175				COMPL. DATE 05/19/2009				TOTAL DEPTH 1609 PERF. 1378 - 1384			
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
XTO ENERGY INC.						945936													
HOFFER				WELL #:		2		RRCID -> 193478				COMPL. DATE 04/03/2002				TOTAL DEPTH 3100 PERF. 1353 - 1357			
12		161 N	161	-0-	-0-	-0-			29 1	132 2	N	-0-						-0-	
01		434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-						-0-	
02		232 N	-0-	-0-	-232	-0-					N	-0-						-0-	
03		155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-						-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
TIGER BEND (WILCOX)						89904 300		NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LAVACA			
MOSLEY OIL & GAS INC						100645													
MOLSON				WELL #:		1		RRCID -> 221864				COMPL. DATE 07/24/2006				TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8614 - 8624			
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	
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT						12	
LGDC CORPORATION						500227													
FOSTERS				WELL #:				RRCID -> 229787				COMPL. DATE 12/13/2006				TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8294 - 8314			
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	
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-						28	
PLUGGED AND ABANDONED						11/01/2018													

TOM LYNE (LULING 8800)										90504 254	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIVE OAK			
D90 ENERGY, LLC										195797						
SWIERC SWD										WELL #: 1	RRCID -> 187063	COMPL. DATE 03/04/2004	TOTAL DEPTH 3502	PERF. 2970	-	3010
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
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-	
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
TOM LYNE (LULING 8800 EAST)										90504 255	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LIVE OAK			
D90 ENERGY, LLC										195797						
SWIERC G. U.										WELL #: 2	RRCID -> 178849	COMPL. DATE 10/03/1997	TOTAL DEPTH 9650	PERF. 8854	-	8858
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
05	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
12	170	R	170	-0-	-0-	-0-	170	2		N	-0-				-0-	
01	270	R	270	-0-	-0-	-0-	270	2		N	-0-				-0-	
02	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2		N	-0-				-0-	
*03	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2		N	-0-				-0-	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
05	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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
05	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
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-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	

TOM LYNNE, EAST (1ST MAS. STRGR)										90505 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK				
D90 ENERGY, LLC										195797										
SWIERC G.U.										WELL #: 4		RRCID -> 217640		COMPL. DATE 06/03/2008		TOTAL DEPTH 10970		PERF. 10404 - 10424		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE		
12	19 N	19	-0-	-0-	-0-			19 2			N	-0-						1		
01	28 N	28	-0-	-0-	-0-			28 2			N	-0-						1		
02	13 N	13	-0-	-0-	-0-			13 2			N	-0-						1		
*03	24 N	24	-0-	-0-	-0-			24 2			N	-0-						1		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						1		
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						1		
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		
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-		
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-		
WAGNER OIL COMPANY										891175										
SCHREINER, K. W.										WELL #: 2-U		RRCID -> 150982		COMPL. DATE 07/26/2015		TOTAL DEPTH 10900		PERF. 9275 - 9376		
12	6532 X	6532	-0-	-0-	-0-			651 1	5878	3	Y	3	1	8				159		
								3 9												
01	6355 X	5840	-0-	-515	-0-			529 1	5302	3	Y	8						167		
								9 9												
02	5945 X	5817	-0-	-128	-0-			586 1	5219	3	Y	11	2	8				176		
								12 9												
03	6541 X	6052	-0-	-489	-0-			613 1	5437	3	Y	2						178		
								2 9												
04	6330 X	5980	-0-	-350	-0-			627 1	5347	3	Y	5	56	1				127		
								6 9												
05	6541 X	5777	-0-	-764	-0-			626 1	5148	3	Y	3						130		
								3 9												
SCHREINER K. W.										WELL #: 4		RRCID -> 155029		COMPL. DATE 05/03/1995		TOTAL DEPTH 10700		PERF. 9316 - 9378		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-		
05	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		
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		
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						141		

TOM LYNE, N. (WILCOX 10,000)		//CONT.//		90506 770	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK		
WAGNER OIL COMPANY				891175							
SCHREINER, K.W.		WELL #:		1	RRCID -> 130181		COMPL. DATE 02/03/1989		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9842 - 9888		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
TOM LYNE, N. (WILCOX 10,250)				90506 777	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK		
WAGNER OIL COMPANY				891175							
SCHREINER, K. W.		WELL #:		F 2L	RRCID -> 157505		COMPL. DATE 07/15/2015		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9670 - 9887		
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-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
TOM LYNE, N. (WILCOX 10,700)				90506 792	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK		
REMORA OPERATING, LLC				701613							
TOM LYNE		WELL #:		3	RRCID -> 190179		COMPL. DATE 07/01/2015		TOTAL DEPTH 11005 PERF. 10802 - 10813		
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	85
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	85
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	85
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	85
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	85
05	DLQ G-10	-0-	-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		
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-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
TULLIS		WELL #:		1 C	RRCID -> 076878		COMPL. DATE 10/09/1976		TOTAL DEPTH 4162 PERF. 2207 - 2212		
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-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
TOM LYNE, NE. (HOCKLEY E)				90508 396	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK		
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.				549836							
T.K.E. UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 239144		COMPL. DATE 02/08/2007		TOTAL DEPTH 4806 PERF. 3184 - 3187		
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-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

TOM LYNE, NE. (HOCKLEY E)		//CONT.//		90508 396	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LIVE OAK			
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		//CONT.//		549836							
TULLIS 216		WELL #:		3	RRCID -> 280831	COMPL. DATE 09/02/2016	TOTAL DEPTH 3500	PERF. 2150	-	2545	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-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	
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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
HEARD, FANNIE V.W. MRS.		WELL #:		102	RRCID -> 151521	COMPL. DATE 09/16/1994	TOTAL DEPTH 6091	PERF. 5612	-	5627	
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-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
O'CONNOR, THOMAS "C"		WELL #:		6G	RRCID -> 229789	COMPL. DATE 08/09/2007	TOTAL DEPTH 5980	PERF. 5600	-	5606	
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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
LAMBERT, M. F.		WELL #:		155	RRCID -> 231079	COMPL. DATE 09/20/2007	TOTAL DEPTH 6200	PERF. 5710	-	5722	
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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
HEARD, CLEMENT		WELL #:		26	RRCID -> 255716	COMPL. DATE 03/04/2010	TOTAL DEPTH 6104	PERF. 5648	-	5654	
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-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

TOM OCONNOR		//CONT.//		90534 001	ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: REFUGIO										
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310														
MAUDE WILLIAMS ET AL 'A'		WELL #:		52	RRCID -> 281614	COMPL. DATE 04/05/2016	TOTAL DEPTH 5917	PERF. 5705 - 5710										
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
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										
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-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										
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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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										
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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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										
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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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										
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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOM OCONNOR (3250)			90534 175		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO						
HILCORP ENERGY COMPANY			386310												
HEARD, MRS. FANNIE V. W.			WELL #:	81	RRCID ->	195722	COMPL. DATE	05/13/2003	TOTAL DEPTH	4515	PERF.	3325 -	3331		
M	0	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
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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

REILLY, ANNIE ET VIR			WELL #:		13	RRCID ->	279870	COMPL. DATE	06/08/2015	TOTAL DEPTH	6750	PERF.	3244 -	3248	

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-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HEARD, FANNIE V.W. MRS.			WELL #:		41	RRCID ->	281173	COMPL. DATE	09/17/2016	TOTAL DEPTH	5925	PERF.	3324 -	3330	

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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOM O'CONNOR (3400)			90534 190		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO						
HILCORP ENERGY COMPANY			386310												
O'CONNOR, THOMAS "C"			WELL #:	5G	RRCID ->	229080	COMPL. DATE	07/05/2007	TOTAL DEPTH	5425	PERF.	3379 -	3384		

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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOM OCONNOR (3500)			90534 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO						
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.			216378												
LAMBERT			WELL #:	4	RRCID ->	004411	COMPL. DATE	07/19/2002	TOTAL DEPTH	3966	PERF.	3804 -	3904		

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

TOM OCONNOR (3550)			90534 224		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO						
HILCORP ENERGY COMPANY			386310												
HEARD, FANNIE V. W., MRS.			WELL #:	72	RRCID ->	219867	COMPL. DATE	02/16/2006	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	3516 -	3563		

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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOM OCONNOR (3550)		//CONT.//		90534 224	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
HEARD, FANNIE V. W. MRS.		WELL #:		4G	RRCID ->	220944	COMPL. DATE	06/30/2008	TOTAL DEPTH	5980	PERF.	3450 - 3462
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
MAUDE WILLIAMS ET AL -A-		WELL #:		40	RRCID ->	286558	COMPL. DATE	12/05/2018	TOTAL DEPTH	5925	PERF.	3572 - 3578
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-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
REILLY, ANNIE ET VIR		WELL #:		10D	RRCID ->	220110	COMPL. DATE	03/16/2006	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	3553 - 3558
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-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
REILLY, ANNIE ET VIR		WELL #:		12	RRCID ->	279872	COMPL. DATE	06/15/2015	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	3518 - 3528
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-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-

TOM OCONNOR (3900)			90534 275			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: REFUGIO							
HILCORP ENERGY COMPANY			386310																
HEARD, FANNIE V.W. MRS.			WELL #: 62			RRCID -> 004415			COMPL. DATE 09/10/2022			TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3600 - 3630							
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
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-	
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
HEARD, FANNIE V.W. MRS.			WELL #: 64 F			RRCID -> 004416			COMPL. DATE 12/17/1961			TOTAL DEPTH 4605 PERF. 3916 - 3922							
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-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-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							
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-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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							
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-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
HEARD, CLEMENT			WELL #: 36			RRCID -> 250402			COMPL. DATE 06/08/2009			TOTAL DEPTH 5980 PERF. 3908 - 3913							
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-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
REILLY, ANNIE ET VIR			WELL #: 12			RRCID -> 261055			COMPL. DATE 04/25/2011			TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3967 - 3972							
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-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	

TOM OCONNOR (3900, SOUTH)			90534 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO								
HILCORP ENERGY COMPANY			386310													
REILLY, ANNIE ET VIR			WELL #:	3	RRCID ->	210665	COMPL. DATE	03/29/2005	TOTAL DEPTH	5975	PERF.	3963 - 3968				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/20/2024																
TOM OCONNOR (4050)			90534 307	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO								
HILCORP ENERGY COMPANY			386310													
HEARD, FANNIE V. W. MRS.			WELL #:	70	RRCID ->	069867	COMPL. DATE	09/27/2007	TOTAL DEPTH	4515	PERF.	3918 - 3948				
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT					-0-
TOM OCONNOR (4200)			90534 315	NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: REFUGIO								
HILCORP ENERGY COMPANY			386310													
OCONNOR, THOMAS -A-			WELL #:	112	RRCID ->	116554	COMPL. DATE	04/30/1985	TOTAL DEPTH	4493	PERF.	4179 - 4196				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT					-0-
WILLIAMS, MAUDE ET AL -A-			WELL #:	76	RRCID ->	135290	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	4173 - 4189				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT					-0-
WILLIAMS, MAUDE ET AL -A-			WELL #:	78	RRCID ->	136550	COMPL. DATE	07/03/1990	TOTAL DEPTH	4670	PERF.	4175 - 4178				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT					-0-
HEARD, FANNIE V. W. MRS.			WELL #:	90	RRCID ->	136936	COMPL. DATE	08/27/1990	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	4120 - 4139				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-

TOM OCONNOR (4200)			//CONT.//			90534 315			NON-ASSOCIATED			SALVAGE			CNTY: REFUGIO		
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//			386310											
HEARD, CLEMENT			WELL #:			15			RRCID -> 137592			COMPL. DATE 01/22/2022			TOTAL DEPTH 4515 PERF. 3592 - 3622		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE		
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-		
05		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		
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		
05	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		
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-		
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		

HEARD, CLAUDE E. ET AL			WELL #:			9			RRCID -> 147369			COMPL. DATE 08/27/1993			TOTAL DEPTH 5925 PERF. 4183 - 4197		
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		
05	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		
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		
05	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		
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		
05	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		
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		

OIL AND GAS DIVISION														

TOM OCONNOR (4200) //CONT.// 90534 315 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: REFUGIO														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
O'CONNOR, THOMAS -A- WELL #: 113 RRCID -> 161310 COMPL. DATE 11/22/1996 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4172 - 4188														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	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														
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	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														
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL -A- WELL #: 77 RRCID -> 171177 COMPL. DATE 03/26/1998 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4167 - 4184														
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	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														
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	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														
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	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														
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-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOM OCONNOR (4200)		//CONT.//		90534 315	NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: REFUGIO					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
LAMBERT, M.F.		WELL #:		H 64	RRCID -> 214261		COMPL. DATE 07/15/2005		TOTAL DEPTH	5937	PERF. 4176 - 4192			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
O'CONNOR, THOMAS "C"														
		WELL #:		68	RRCID -> 219427		COMPL. DATE 01/17/2006		TOTAL DEPTH	4515	PERF. 4123 - 4138			
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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
HEARD, FANNIE V.W. MRS.														
		WELL #:		85	RRCID -> 220895		COMPL. DATE 05/02/2006		TOTAL DEPTH	4500	PERF. 4088 - 4122			
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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
HEARD, FANNIE V.W. MRS.														
		WELL #:		95	RRCID -> 221832		COMPL. DATE 09/13/2006		TOTAL DEPTH	4502	PERF. 4110 - 4127			
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-
05	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			
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-
05	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			
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-
05	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			
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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOM OCONNOR (4200)			//CONT.//			90534 315	NON-ASSOCIATED			SALVAGE			CNTY: REFUGIO							
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//			386310														
WILLIAMS, MAUDE ET AL -B-			WELL #:			2	RRCID -> 259993			COMPL. DATE 11/10/2010			TOTAL DEPTH 5935		PERF. 4190 - 4204					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
HEARD, CLAUDE E. ET AL			WELL #:			10	RRCID -> 263007			COMPL. DATE 08/25/2011			TOTAL DEPTH 5925		PERF. 4167 - 4181					
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
MRS. FANNIE V. W. HEARD			WELL #:			73	RRCID -> 263649			COMPL. DATE 12/22/2011			TOTAL DEPTH 4500		PERF. 4112 - 4130					
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
THOMAS O'CONNOR "C"			WELL #:			50	RRCID -> 267124			COMPL. DATE 03/01/2012			TOTAL DEPTH 5895		PERF. 4152 - 4166					
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-	
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
O'CONNOR, THOMAS "C"			WELL #:			46	RRCID -> 267316			COMPL. DATE 03/01/2012			TOTAL DEPTH 5980		PERF. 4120 - 4132					
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
LAMBERT GAS UNIT			WELL #:			130	RRCID -> 268041			COMPL. DATE 03/31/2010			TOTAL DEPTH 4461		PERF. 4180 - 4197					
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
05	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					
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	

TOM O'CONNOR (4200)		//CONT.//		90534 315	NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: REFUGIO								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310													
WILLIAMS, MAUDE ET AL -A-		WELL #:		83	RRCID -> 282313		COMPL. DATE 01/23/2017		TOTAL DEPTH 6215		PERF. 4196 - 4202						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOM O'CONNOR (4830)				90534 393	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO								
HILCORP ENERGY COMPANY				386310													
LAMBERT, MARY F. -E-		WELL #:		E 3	RRCID -> 117390		COMPL. DATE 04/02/2006		TOTAL DEPTH 5700		PERF. 4829 - 4840						
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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
O'CONNOR, THOMAS -A-		WELL #:		34	RRCID -> 157803		COMPL. DATE 01/30/1996		TOTAL DEPTH 6495		PERF. 4823 - 483						
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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
LAMBERT GAS UNIT		WELL #:		70	RRCID -> 261056		COMPL. DATE 04/29/2011		TOTAL DEPTH 5918		PERF. 4842 - 4883						
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-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
HEARD, CLAUDE E. ET AL		WELL #:		12	RRCID -> 263640		COMPL. DATE 12/01/2011		TOTAL DEPTH 5925		PERF. 4716 - 4722						
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOM O'CONNOR (4840)			90534 394		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO											
HILCORP ENERGY COMPANY			386310																	
O'CONNOR, THOMAS -A-			WELL #: 42		RRCID -> 223466		COMPL. DATE 03/12/2020		TOTAL DEPTH 5925		PERF. 3865		-		3925					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-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					
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-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
HEARD, FANNIE V.W. MRS.			WELL #: 50		RRCID -> 150604		COMPL. DATE 06/22/1994		TOTAL DEPTH 5925		PERF. 4810		-		4822					
12		0 N	-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-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
WILLIAMS, MAUDE ET AL -A-			WELL #: 26		RRCID -> 163135		COMPL. DATE 05/02/1997		TOTAL DEPTH 8139		PERF. 4848		-		4864					
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-	
PLUGGED AND ABANDONED			05/01/2024																	
TOM O'CONNOR (4910)			90534 396		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO											
HILCORP ENERGY COMPANY			386310																	
HEARD, IRA -A-			WELL #: 2		RRCID -> 155871		COMPL. DATE 09/08/1995		TOTAL DEPTH 5929		PERF. 4878		-		4885					
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-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
WILLIAMS, MAUDE ET AL -A-			WELL #: 60		RRCID -> 170973		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5916		PERF. 4923		-		4930					
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-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	

TOM O'CONNOR (4910)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
WILLIAMS, MAUDE ET AL -A-														
WELL #: 35 RRCID -> 176646 COMPL. DATE 01/06/2000 TOTAL DEPTH 5915 PERF. 4901 - 4906														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
O'CONNOR, THOMAS -C-														
WELL #: 42-L RRCID -> 188439 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 4868 - 4874														
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	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														
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	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														
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
LAMBERT GAS UNIT														
WELL #: 85 RRCID -> 244412 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4947 - 4958														
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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
CLEMENT HEARD														
WELL #: 30 RRCID -> 247337 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4564 - 4571														
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-
05	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														
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-
05	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOM O'CONNOR (4910)		//CONT.//		90534 396	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
ANNIE REILLY ET VTR		WELL #:		17	RRCID -> 272304		COMPL. DATE 11/19/2013		TOTAL DEPTH 6756 PERF. 4805 - 4811		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

HEARD, CLAUDE E. ET AL		WELL #:		11	RRCID -> 286598		COMPL. DATE 04/03/2015		TOTAL DEPTH 5925 PERF. 4914 - 4921		
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-
05	14B2 EXT	-0-	-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		
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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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		
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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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		
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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

LAMBERT GAS UNIT		WELL #:		32	RRCID -> 279470		COMPL. DATE 06/10/2015		TOTAL DEPTH 5912 PERF. 4853 - 4861		
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-
05	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

TOM OCONNOR (4950) HILCORP ENERGY COMPANY LAMBERT, M. F.				90534 400 386310 WELL #: G 13		NON-ASSOCIATED RRCID -> 036882		CAPACITY COMPL. DATE 03/14/1992				CNTY: REFUGIO TOTAL DEPTH 5371 PERF. 4923 - 4933				
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12 01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
LAMBERT, M. F.				WELL #: G 2		RRCID -> 058823		COMPL. DATE 06/25/1974				TOTAL DEPTH 5216 PERF. N/A				
12 01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
WILLIAMS, MAUDE ET AL -A-				WELL #: 67		RRCID -> 081723		COMPL. DATE 03/28/1979				TOTAL DEPTH 5914 PERF. 4889 - 4894				
12 01	0 X 42 X	-0- 42	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-					Y Y	-0- -0-					-0- -0-
02	122 N	122	-0-	-0-	-0-		110 1		12 2	Y	-0-					-0-
03	238 N	238	-0-	-0-	-0-		174 1		64 2	Y	-0-					-0-
04	66 N	66	-0-	-0-	-0-		34 1		32 2	Y	-0-					-0-
05	124 N	99	-0-	-25	-0-		83 1		16 2	Y	-0-					-0-
O'CONNOR, THOMAS -D-				WELL #: 9		RRCID -> 198788		COMPL. DATE 09/12/2003				TOTAL DEPTH 5895 PERF. 4963 - 4976				
12 01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOM OCONNOR (5050, EAST) HILCORP ENERGY COMPANY LAMBERT GAS UNIT				90534 425 386310 WELL #: 71		NON-ASSOCIATED RRCID -> 202726		CAPACITY COMPL. DATE 04/07/2004				CNTY: REFUGIO TOTAL DEPTH 5933 PERF. 5116 - 5128				
12 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-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WILLIAMS, MAUDE ET AL -A-				WELL #: 37		RRCID -> 210577		COMPL. DATE 04/07/2005				TOTAL DEPTH 5909 PERF. 5084 - 5090				
12 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	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/19/2024																

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	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
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-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT					-0-	
LAMBERT GAS UNIT			WELL #: 211R				RRCID ->	280723	COMPL. DATE	06/26/2015	TOTAL	DEPTH	8300	PERF. 5134 - 5139							
12	682 X	-0-	-0-	-682	-0-									Y	-0-					-0-	
01	62 X	-0-	-0-	-62	-0-									Y	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	-0-					-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	-0-					-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	-0-					-0-	
TOM OCONNOR (5100, EAST)						90534 475	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: REFUGIO								
HILCORP ENERGY COMPANY						386310															
LAMBERT, M. F.			WELL #: G 8				RRCID ->	038501	COMPL. DATE	11/08/2022	TOTAL	DEPTH	5415	PERF. 3400 - 3430							
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-	
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT					-0-	
O'CONNOR, THOMAS -C-			WELL #: 13				RRCID ->	194119	COMPL. DATE	04/06/2001	TOTAL	DEPTH	5960	PERF. 5108 - 5113							
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-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT					-0-	
LAMBERT GAS UNIT			WELL #: 53				RRCID ->	260642	COMPL. DATE	02/08/2011	TOTAL	DEPTH	5915	PERF. 5071 - 5079							
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-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT					-0-	
TOM OCONNOR (5200, EAST)						90534 525	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: REFUGIO								
HILCORP ENERGY COMPANY						386310															
HEARD, FANNIE V.W. MRS.			WELL #: 3				RRCID ->	190430	COMPL. DATE	04/30/2002	TOTAL	DEPTH	5921	PERF. 5085 - 5102							
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-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

HEARD, FANNIE V.W. MRS.		WELL #:		1	RRCID -> 255440		COMPL. DATE 02/22/2010		TOTAL DEPTH 5968 PERF. 5130 - 5136		
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-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

HEARD, FANNIE V.W. MRS.		WELL #:		19	RRCID -> 259998		COMPL. DATE 11/11/2010		TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5170 - 5176		
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-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

HEARD, FANNIE V.W. MRS.		WELL #:		76	RRCID -> 274512		COMPL. DATE 02/12/2014		TOTAL DEPTH 7812 PERF. 5090 - 5094		
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-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

TOM OCONNOR (5250)		//CONT.//		90534 550	ASSOCIATED		49B		CNTY: REFUGIO		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
MRS. FANNIE V. W. HEARD		WELL #:		57	RRCID -> 280797		COMPL. DATE 07/16/2016		TOTAL DEPTH 5927 PERF. 5278 - 5286		
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-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

THOMAS O'CONNOR 'C'		WELL #:		48	RRCID -> 281113		COMPL. DATE 04/19/2016		TOTAL DEPTH 5906 PERF. 5225 - 5230		
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-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

TOM OCONNOR (5300, EAST)			90534 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO						
HILCORP ENERGY COMPANY			386310												
O'CONNOR, THOMAS "C"			WELL #:	6G	RRCID ->	182617	COMPL. DATE	01/22/2001	TOTAL	DEPTH	5980	PERF.	5223 - 5267		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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-
05	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		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	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		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	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		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	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		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	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		
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-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOM O'CONNOR (5350 SAND)				90534 612	ASSOCIATED	49B	CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310						
MARY F. LAMBERT "EA"				WELL #: A 8	RRCID -> 254174	COMPL. DATE 09/24/2009	TOTAL DEPTH	5950	PERF. 5326 -	5333
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
TOM O'CONNOR (5400 SAND)				90534 625	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310						
O'CONNOR, THOMAS -A-				WELL #: 45	RRCID -> 139323	COMPL. DATE 07/23/1991	TOTAL DEPTH	5925	PERF. 5372 -	5382
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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
O'CONNOR, THOMAS "A"				WELL #: 32	RRCID -> 187875	COMPL. DATE 12/31/2001	TOTAL DEPTH	5960	PERF. 5340 -	5358
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-
05	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
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-
05	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
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-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
THOMAS O'CONNOR "A"				WELL #: 71	RRCID -> 271491	COMPL. DATE 08/27/2018	TOTAL DEPTH	5930	PERF. 5538 -	5552
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

TOM O'CONNOR (5410)			90534 637			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: REFUGIO								
HILCORP ENERGY COMPANY			386310																	
O'CONNOR, THOMAS -C-			WELL #: 11			RRCID -> 180778			COMPL. DATE 10/11/2000			TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5442 - 5447								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
CLEMENT HEARD			WELL #: 35			RRCID -> 260691			COMPL. DATE 02/16/2011			TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5354 - 5362								
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-	
05	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
TOM OCONNOR (5425 SAND)			90534 650			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: REFUGIO								
HILCORP ENERGY COMPANY			386310																	
O'CONNOR, THOMAS -A-			WELL #: 47			RRCID -> 142081			COMPL. DATE 10/17/1991			TOTAL DEPTH 5999 PERF. 5476 - 5483								
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-	
05	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								
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-	
05	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								
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-	
05	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								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	

TOM OCONNOR (5450 SAND)			90534 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: REFUGIO					
HILCORP ENERGY COMPANY			386310											
HEARD, MRS. FANNIE V. W.			WELL #: 3		RRCID -> 174395		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH 5921		PERF. N/A			
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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-
05	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	
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-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HEARD, FANNIE V.W. MRS.			WELL #: 106		RRCID -> 247655		COMPL. DATE 03/06/2009		TOTAL DEPTH 6094		PERF. 5406 -		5411	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	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	
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-
05	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	
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-
05	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	
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-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOM OCONNOR (5500 SAND)			90534 725	ASSOCIATED	SALVAGE	CNTY: REFUGIO		
HILCORP ENERGY COMPANY			386310					
HEARD, FANNIE V. W. MRS.			WELL #: 18	RRCID -> 207236	COMPL. DATE 03/09/2005	TOTAL DEPTH	5925	PERF. 5457 - 5464
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

THOMAS O'CONNOR -C-			WELL #: 41	RRCID -> 282400	COMPL. DATE 02/28/2017	TOTAL DEPTH	5925	PERF. 5588 - 5596
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

TOM O'CONNOR (5600 FOOT SAND)			90534 733	ASSOCIATED	49B	CNTY: REFUGIO		
HILCORP ENERGY COMPANY			386310					
TOM O'CONNOR(5600 FOOT SAND)UNIT			WELL #: W203B	RRCID -> 192700	COMPL. DATE 12/04/2002	TOTAL DEPTH	5920	PERF. 5580 - 5592
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-
05	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
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

TOM OCONNOR (5680)			90534 775	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: REFUGIO		
HILCORP ENERGY COMPANY			386310					
LAMBERT, M. F.			WELL #: 31	RRCID -> 061689	COMPL. DATE 03/25/2010	TOTAL DEPTH	5914	PERF. 3880 - 3925
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-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

TOM OCONNOR (5800)			90534 863	ASSOCIATED	SALVAGE	CNTY: REFUGIO		
HILCORP ENERGY COMPANY			386310					
O'CONNOR, TOM (5800 SD) FLD UNIT			WELL #: J102	RRCID -> 107705	COMPL. DATE 09/12/1983	TOTAL DEPTH	5930	PERF. 5909 - 5915
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

TOM OCONNOR (6280)				90534 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO						
HILCORP ENERGY COMPANY				386310												
M. F. LAMBERT 151				WELL #: 151		RRCID -> 258066		COMPL. DATE 09/30/2010		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 6214 - 6217				
M	ALLOW CODE	GAS 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
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-
05	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				
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-
05	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				
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-
05	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				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
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-
05	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
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
05	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
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36
MARQUEE CORPORATION										526675						
TITTIZER										WELL #:	2	RRCID -> 277478	COMPL. DATE 03/01/2015	TOTAL DEPTH 9206	PERF. 9030	- 9055
12	19756 X	19756	-0-	-0-	-0-	19457	2	299	9	N	272	161	1			237
01	20095 X	20095	-0-	-0-	-0-	19792	2	303	9	N	275	359	1			153
02	18862 X	18862	-0-	-0-	-0-	18574	2	288	9	N	262	345	1			70
03	21698 X	21698	-0-	-0-	-0-	21395	2	303	9	N	275	179	1			166
04	20895 X	20895	-0-	-0-	-0-	20595	2	300	9	N	273	330	1			109
05	21322 X	21322	-0-	-0-	-0-	21060	2	262	9	N	238	172	1			175

TORO GRANDE, N.E. (9300 SD.)														90796 725		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON			
NORTH LAKE RESOURCES LLC														100308									
HICKS														WELL #: 1		RRCID -> 251107		COMPL. DATE 04/01/2009		TOTAL DEPTH 9513		PERF. 9298 - 9314	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE		
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-		
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-		
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-		
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-		
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-		
TRAIN WRECK (6000 SD.)														90915 800		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO			
CHARRO OPERATING, L.L.C.														146621									
O'CONNOR, M. V. ESTATE "C"														WELL #: 1		RRCID -> 224771		COMPL. DATE 11/20/2007		TOTAL DEPTH 6450		PERF. 6015 - 6021	
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						9		
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-			9	1		-0-		
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-		
PLUGGED AND ABANDONED														09/19/2017									
TRAYLOR (8200)														91008 600		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON			
FULLER, ANCIL T.														288583									
DUGGER, CHARLOTTE														WELL #: 3		RRCID -> 126023		COMPL. DATE 05/13/1987		TOTAL DEPTH 11600		PERF. 8219 - 8228	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-		
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-		
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-		
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-		
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-		
TRES TOROS (HOCKLEY)														91062 300		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK			
GENESIS WELL SERVICE														300210									
MCCLENDON														WELL #: 4		RRCID -> 197367		COMPL. DATE 07/29/2001		TOTAL DEPTH 2404		PERF. 1698 - 1704	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						-0-		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						-0-		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						-0-		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						-0-		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						-0-		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						-0-		
TREY PET. I														91079 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
OMEGA ENERGY, LLC														622657									
BURNS, KITTY														WELL #: 1A		RRCID -> 119777		COMPL. DATE 01/06/1986		TOTAL DEPTH 9848		PERF. 7201 - 7203	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	168							N		NO RPT						39		
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	168							N		NO RPT						39		
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	168							N		NO RPT						39		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	168							N		NO RPT						39		
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	168							N		NO RPT						39		
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	168							N		NO RPT						39		

TULETA (CATAHOULA "A" 1230)														91677 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE			
BRITANCO, L.L.C. ROBINSON														WELL #: 5B		RRCID -> 190259		COMPL. DATE 06/19/2001		TOTAL DEPTH 3260		PERF. 1153 - 1154	
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		709						N	-0-					-0-					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		709						N	-0-					-0-					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		709						N	-0-					-0-					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		709						N	-0-					-0-					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		709						N	-0-					-0-					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		709						N	-0-					-0-					
TULETA (YEGUA 4060)														91677 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE			
BRITANCO, L.L.C. MARTINSON														WELL #: 2		RRCID -> 184648		COMPL. DATE 03/01/2001		TOTAL DEPTH 4250		PERF. 3858 - 3872	
12	801 N	801	-0-	-0-	-0-		801	2				N	-0-					-0-					
01	1643 N	77	-0-	-1566	-0-		77	2				N	-0-					-0-					
02	638 N	10	-0-	-628	-0-		10	2				N	-0-					-0-					
03	806 N	13	-0-	-793	-0-		13	2				N	-0-					-0-					
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-		2	2				N	-0-					-0-					
05	2 N	2	-0-	-0-	-0-		2	2				N	-0-					-0-					
MARTINSON														WELL #: 1		RRCID -> 185602		COMPL. DATE 09/20/2000		TOTAL DEPTH 4010		PERF. 3885 - 3891	
12	66 N	66	-0-	-0-	-0-		66	2				N	-0-					-0-					
01	84 N	84	-0-	-0-	-0-		84	2				N	-0-					-0-					
02	58 N	4	-0-	-54	-0-		4	2				N	-0-					-0-					
03	62 N	13	-0-	-49	-0-		13	2				N	-0-					-0-					
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1	2				N	-0-					-0-					
05	32 N	32	-0-	-0-	-0-		32	2				N	-0-					-0-					
TULETA (4400)														91677 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE			
SAXUM OIL & GAS, LLC STAPLES, J. JR.														WELL #: 1		RRCID -> 175984		COMPL. DATE 11/22/1999		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 4039 - 4056	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-					
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-					
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-					
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-					
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-					
05	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	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-					
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-					
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-					
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-					
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-					
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-					
TULETA, EAST (LULING)														91678 350		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE			
GAITHER PETROLEUM CORPORATION JOHNSTON														WELL #: 1		RRCID -> 256366		COMPL. DATE 07/20/2004		TOTAL DEPTH 13700		PERF. 8570 - 8575	
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					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					80					

TULETA, N (WILCOX 9200)														CNTY: BEE	
SAXUM OIL & GAS, LLC															
STAPLES															
WELL #: 1 RRCID -> 219857 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8834 - 8838															
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TULETA, SOUTH (1250)														CNTY: BEE	
SAXUM OIL & GAS, LLC															
STAPLES, J. JR.															
WELL #: 3 RRCID -> 214165 COMPL. DATE 06/14/2001 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 1222 - 1224															
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TULETA, SOUTH (2050)														CNTY: BEE	
SAXUM OIL & GAS, LLC															
STAPLES, J. JR.															
WELL #: 4 RRCID -> 213988 COMPL. DATE 04/22/2002 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 1313 - 1314															
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-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2626					N	NO RPT			-0-
TULETA, WEST (HOCKLEY 3100)														CNTY: BEE	
BRITANCO, L.L.C.															
GINGERICH, GEORGE C.															
WELL #: 2D RRCID -> 112508 COMPL. DATE 08/29/1984 TOTAL DEPTH 3802 PERF. 3127 - 3133															
12	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-			-0-
01	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-			-0-
02	174	N	170	-0-	-4	-0-	170	2			N	-0-			-0-
03	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-			-0-
04	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-			-0-
*05	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-			-0-
IMOGENE HALL UNIT															
WELL #: 3 RRCID -> 146765 COMPL. DATE 09/17/1993 TOTAL DEPTH 4197 PERF. 3138 - 3143															
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
ROBINSON															
WELL #: 5B RRCID -> 177978 COMPL. DATE 02/02/2000 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 3108 - 3112															
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-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TULETA, WEST (HOCKLEY 3100)				//CONT.// 91685 160		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE				
BRITANCO, L.L.C.				//CONT.// 093620										
IMOGENE HALL UNIT				WELL #: 6		RRCID -> 184229	COMPL. DATE 05/18/2000	TOTAL	DEPTH	4508	PERF. 3126	-	3131	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		310 N	310	-0-	-0-	-0-			310	2	N	-0-		-0-
01		470 N	470	-0-	-0-	-0-			470	2	N	-0-		-0-
02		464 N	367	-0-	-97	-0-			367	2	N	-0-		-0-
03		486 N	486	-0-	-0-	-0-			486	2	N	-0-		-0-
04		458 N	458	-0-	-0-	-0-			458	2	N	-0-		-0-
*05		495 N	495	-0-	-0-	-0-			495	2	N	-0-		-0-
GILL, CLAUDIA				WELL #: 2		RRCID -> 184625	COMPL. DATE 06/08/2001	TOTAL	DEPTH	4350	PERF. 3163	-	3170	
12		108 N	108	-0-	-0-	-0-			108	2	N	-0-		-0-
01		310 N	68	-0-	-242	-0-			68	2	N	-0-		-0-
02		232 N	202	-0-	-30	-0-			202	2	N	-0-		-0-
03		257 N	257	-0-	-0-	-0-			257	2	N	-0-		-0-
04		61 N	61	-0-	-0-	-0-			61	2	N	-0-		-0-
*05		20 N	20	-0-	-0-	-0-			20	2	N	-0-		-0-
IMOGENE HALL UNIT				WELL #: 10		RRCID -> 188809	COMPL. DATE 10/25/2000	TOTAL	DEPTH	3260	PERF. 3131	-	3137	
12		310 N	310	-0-	-0-	-0-			310	2	N	-0-		-0-
01		470 N	470	-0-	-0-	-0-			470	2	N	-0-		-0-
02		464 N	368	-0-	-96	-0-			368	2	N	-0-		-0-
03		486 N	486	-0-	-0-	-0-			486	2	N	-0-		-0-
04		459 N	459	-0-	-0-	-0-			459	2	N	-0-		-0-
05		496 N	496	-0-	-0-	-0-			496	2	N	-0-		-0-
TOSTENSON GAS UNIT				WELL #: 3		RRCID -> 273603	COMPL. DATE 10/11/2013	TOTAL	DEPTH	3700	PERF. 3258	-	3262	
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-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
DAHCO OPERATING, LLC				197345										
HALL				WELL #: 1		RRCID -> 295284	COMPL. DATE 10/27/2022	TOTAL	DEPTH	3700	PERF. 3432	-	3436	
12		3456 X	3456	-0-	-0-	-0-			3456	2	N	-0-		-0-
01		3410 X	2961	-0-	-449	-0-			2961	2	N	-0-		-0-
02		2871 X	2792	-0-	-79	-0-			2792	2	N	-0-		-0-
03		3410 X	2178	-0-	-1232	-0-			2178	2	N	-0-		-0-
04		3300 X	2093	-0-	-1207	-0-			2093	2	N	-0-		-0-
05		3410 X	2153	-0-	-1257	-0-			2153	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	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	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-
05	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												
HALL WELL #: 1 RRCID -> 004514 COMPL. DATE 10/18/1943 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
WTU HALL WELL #: 5 RRCID -> 169299 COMPL. DATE 05/18/1998 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 7524 - 7530												
12	1271	X	571	-0-	-700	-0-	249	1	322 3	N	-0-	-0-
01	682	X	375	-0-	-307	-0-	187	1	188 3	N	-0-	-0-
02	160	N	160	-0-	-0-	-0-	84	1	76 3	N	-0-	-0-
03	558	N	176	-0-	-382	-0-	96	1	80 3	N	-0-	-0-
04	200	N	200	-0-	-0-	-0-	135	1	65 3	N	-0-	-0-
*05	231	N	231	-0-	-0-	-0-	98	1	133 3	N	-0-	-0-
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												
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2 3	N	-0-	40
01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	32	1	33 3	N	-0-	40
02	174	N	154	-0-	-20	-0-	81	1	73 3	N	-0-	40
03	50	N	50	-0-	-0-	-0-	27	1	23 3	N	-0-	40
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	40	1	20 3	N	-0-	40
*05	59	N	59	-0-	-0-	-0-	25	1	34 3	N	-0-	40
WTU-GILL WELL #: 1 RRCID -> 255898 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8210 - 8216												
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2 3	N	-0-	89
01	60	N	60	-0-	-0-	-0-	30	1	30 3	N	-0-	89
02	377	N	60	-0-	-317	-0-	31	1	29 3	N	-0-	89
03	60	N	60	-0-	-0-	-0-	33	1	27 3	N	-0-	89
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	40	1	20 3	N	-0-	89
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	89
TULETA, WEST (VICKSBURG F) 91685 470 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE												
CHANDLER OIL & GAS, LLC 144355												
STAUSS-NELSON WELL #: 1 RRCID -> 184290 COMPL. DATE 11/01/2000 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2759 - 2763												
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
TULETA, WEST (VICKSBURG G) 91685 475 ASSOCIATED 49B CNTY: BEE												
BRITANCO, L.L.C. 093620												
HALL, IMOGENE WELL #: 6 U RRCID -> 114166 COMPL. DATE 12/14/1984 TOTAL DEPTH 4508 PERF. 2834 - 2846												
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-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-

TULETA, WEST (VICKSBURG G)			//CONT.//		91685 475	ASSOCIATED		49B	CNTY: BEE				
BRITANCO, L.L.C.			//CONT.//		093620								
ROBINSON			WELL #:		1B	RRCID -> 116155		COMPL. DATE 04/14/1985	TOTAL DEPTH 4525	PERF. 2876	-	2890	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-							24
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-							24
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-							24
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									24
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-							24
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-							24
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-							24
STAUSS-NELSON			WELL #:		1	RRCID -> 182555		COMPL. DATE 11/01/2000	TOTAL DEPTH 3010	PERF. 2759	-	2763	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							-0-
GILL, CLAUDIA P.			WELL #:		1	RRCID -> 188044		COMPL. DATE 08/11/2000	TOTAL DEPTH 4504	PERF. 2863	-	2866	
12	372 #	315	-0-	-57	B	-2109	315	2					-0-
01	434 #	381	-0-	-53	B	-2162	381	2					-0-
02	406 #	326	-0-	-80	B	-2242	326	2					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-549	CANCELLED	UNDERAGE ->	-1693						-0-
03	310 #	286	-0-	-24	B	-573	286	2					-0-
04	300 #	60	-0-	-240	B	-813	60	2					-0-
05	372 #	307	-0-	-65	B	-878	307	2					-0-
HALL, IMOGENE			WELL #:		8	RRCID -> 284505		COMPL. DATE 07/17/1985	TOTAL DEPTH 4411	PERF. 2809	-	2814	
12	31 #	11	-0-	-20	B	-158	11	2					-0-
01	0 #	29	-0-	29	B	-129	29	2					-0-
02	3 #	1	-0-	-2	B	-131	1	2					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-80	CANCELLED	UNDERAGE ->	-51						-0-
03	11 #	-0-	-0-	-11	B	-91							-0-
04	11 #	1	-0-	-10	B	-101	1	2					-0-
05	31 #	-0-	-0-	-31	B	-132							-0-
CHANDLER OIL & GAS, LLC			WELL #:		144355	RRCID -> 184659		COMPL. DATE 06/03/2001	TOTAL DEPTH 3300	PERF. 2738	-	2743	
STAUSS			2										
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-									-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							-0-
TULETA, WEST (3300)			WELL #:		91685 767	NON-ASSOCIATED		EXEMPT	CNTY: BEE				
STAPLES, JAMES W. PROD. CO.			814691										
STOLTZFUS			6		RRCID -> 118371		COMPL. DATE 09/17/1985	TOTAL DEPTH 3658	PERF. 3431	-	3436		
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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-							-0-

TULETA, WEST (3300)				//CONT.//		91685 767		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BEE						
TC OIL AND GAS, LLC						840303												
DONAHUE				WELL #:		1		RRCID -> 285761		COMPL. DATE 03/05/2012		TOTAL DEPTH 4995		PERF. 3277 - 3282				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
0								AMT CODE AMT CODE			M				AMT CODE AMT CODE			
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-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
TULETA, WEST (9570)						91685 852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE						
BRITANCO, L.L.C.						093620												
ENGELKING UNIT				WELL #:		2		RRCID -> 125807		COMPL. DATE 10/01/1987		TOTAL DEPTH 9779		PERF. 9524 - 9538				
12	47 N	47	-0-	-0-	-0-	44	1	3 3	N	-0-							-0-	
01	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2		N	-0-							-0-	
02	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2		N	-0-							-0-	
03	62 N	36	-0-	-26	-0-	36	2		N	-0-							-0-	
04	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2		N	-0-							-0-	
05	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2		N	-0-							-0-	
WTU HALL				WELL #:		4		RRCID -> 137905		COMPL. DATE 03/18/1991		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 9542 - 9580				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-							-0-	
01	75 N	75	-0-	-0-	-0-	37	1	38 3	N	-0-							-0-	
02	50 N	50	-0-	-0-	-0-	26	1	24 3	N	-0-							-0-	
03	24 N	24	-0-	-0-	-0-	13	1	11 3	N	-0-							-0-	
04	60 N	60	-0-	-0-	-0-	40	1	20 3	N	-0-							-0-	
*05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-							-0-	
TULETA, W. (12910)						91685 859		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE						
BRITANCO, L.L.C.						093620												
STAUSS				WELL #:		1		RRCID -> 244744		COMPL. DATE 09/15/2008		TOTAL DEPTH 12750		PERF. 11754 - 11764				
12	28 N	28	-0-	-0-	-0-	26	1	2 3	N	-0-							109	
01	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2		N	-0-							109	
02	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2		N	-0-							109	
03	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-							109	
04	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-							109	
05	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-							109	
TULETA-WILCOX, SOUTH (LULING)						91699 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE						
BRITANCO, L.L.C.						093620												
TOSTENSON, A. O. UNIT #1				WELL #:		1		RRCID -> 004505		COMPL. DATE 05/01/1958		TOTAL DEPTH 9850		PERF. 8374 - 8388				
12	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-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							-0-	

TULSITA-WILCOX		91775 001		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: BEE										
MISSION RIVER SYSTEMS, INC.		570411																
SLICK SAND OIL UNIT		WELL #:		RRCID -> 225819		COMPL. DATE 01/31/2007		TOTAL DEPTH 7252 PERF. 7070 - 7078										
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	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
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	
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					28	
PLUGGED AND ABANDONED_____					08/29/2018													
SLICK SAND OIL UNIT		WELL #:		RRCID -> 225825		COMPL. DATE 01/31/2007		TOTAL DEPTH 7117 PERF. 7004 - 7020										
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	
05	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 #:		RRCID -> 004536		COMPL. DATE 05/04/1948		TOTAL DEPTH 7809 PERF. 7170 - 7224										
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-	
05	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								
12	DLQ G-10	402	-0-	402	6236	20	1	382	3	Y	-0-						18	
01	DLQ G-10	412	-0-	412	6648	17	1	395	3	Y	-0-						18	
02	DLQ G-10	383	-0-	383	7031	18	1	362	3	Y	3	3	1				18	
						3	9											
03	DLQ G-10	412	-0-	412	7443	21	1	389	3	Y	2	2	1				18	
						2	9											
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	7443					Y	NO RPT						18	
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	7443					Y	NO RPT						18	
NPU (SPIELHAGAN -A2)		WELL #:		8		RRCID -> 063426		COMPL. DATE 09/12/1975		TOTAL DEPTH 7730 PERF. N/A								
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

TULSITA-WILCOX (LULING)			//CONT.//			91775 083	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: BEE				
PALEO OIL COMPANY LLC			//CONT.//			635131											
NPU (PORTER -4L)			WELL #:			10-L	RRCID ->	146750	COMPL. DATE	08/26/1993	TOTAL	DEPTH	8082	PERF. 7032	- 7068		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	01	119 N	119	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	113	3	N	-0-			20
		186 N	186	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	170	3	N	8	8	1	20
									9	9							
02		840 N	840	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	40	1	799	3	N	1	1	1	20
									1	9							
03		893 N	893	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	46	1	838	3	N	8	8	1	20
									9	9							
04		1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	72	1	1314	3	N	1	1	1	20
									1	9							
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			20
TULSITA-WILCOX (MACKHANK)						91775 166	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: GOLIAD				
PALEO OIL COMPANY LLC						635131											
RAY, GEORGE A.			WELL #:			103 F	RRCID ->	221626	COMPL. DATE	06/15/2006	TOTAL	DEPTH	8506	PERF. 7500	- 7510		
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-					Y	NO RPT			16
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-					Y	NO RPT			16
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-					Y	NO RPT			16
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-					Y	NO RPT			16
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-					Y	NO RPT			16
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-					Y	NO RPT			16
NPU (SCARBOROUGH -2)			WELL #:			9	RRCID ->	262819	COMPL. DATE	12/02/2010	TOTAL	DEPTH	10050	PERF. 7248	- 7270		
12	14B2	EXT	5733	-0-	5733	B	37227	290	1	5443	3	N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	3917	-0-	3917	B	41144	159	1	3729	3	N	26	26	1		-0-
								29	9								
02	4000		5777	-0-	1777	B	42921	274	1	5471	3	N	29	29	1		-0-
								32	9								
03	7750		5606	-0-	-2144	B	40777	287	1	5290	3	N	26	26	1		-0-
								29	9								
04	5550 #	NO RPT	-0-	-0-	-5550	B	35227					N	NO RPT				-0-
05	5735 #	NO RPT	-0-	-0-	-5735	B	29492					N	NO RPT				-0-
TULSITA-WILCOX (MASSIVE)						91775 249	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: BEE				
PALEO OIL COMPANY LLC						635131											
NPU (RAY 106)			WELL #:			41 C	RRCID ->	219831	COMPL. DATE	02/18/2006	TOTAL	DEPTH	11600	PERF. 7300	- 7306		
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-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		
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-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TULSITA-WILCOX (MWC)										91775 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES				
PALEO OIL COMPANY LLC										635131										
NPU (RAY -7)										WELL #: 32		RRCID -> 033901		COMPL. DATE 04/26/1930		TOTAL DEPTH 9030		PERF. 8973 - 8984		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
05	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		
12	7481	X	7481	-0-	-0-	-0-	377	1	7087	3	N	15						15		
							17	9												
01	9159	X	9159	-0-	-0-	-0-	371	1	8711	3	N	70	70	1				15		
							77	9												
02	7931	X	7931	-0-	-0-	-0-	374	1	7483	3	N	67	67	1				15		
							74	9												
03	8095	X	8095	-0-	-0-	-0-	413	1	7606	3	N	69	69	1				15		
							76	9												
04	7830	X	7480	-0-	-350	-0-	385	1	7021	3	N	67	67	1				15		
							74	9												
05	7471	X	NO RPT	-0-	-7471	-0-					N	NO RPT						15		
NPU (MUDD, OJ-2)										WELL #: 38		RRCID -> 136127		COMPL. DATE 09/06/1990		TOTAL DEPTH 9150		PERF. 8913 - 9017		
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-		
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-		
NPU (PORTER-5)										WELL #: 2		RRCID -> 145440		COMPL. DATE 04/27/1993		TOTAL DEPTH 9835		PERF. 9518 - 9532		
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-		
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-		
N.P.U. (RAY 98)										WELL #: 39		RRCID -> 173609		COMPL. DATE 04/07/1999		TOTAL DEPTH 9750		PERF. 9428 - 9474		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-		
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-		
05	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		
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-		
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-		

TULSITA-WILCOX (MWC)			//CONT.//		91775 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES			
PALEO OIL COMPANY LLC			//CONT.//		635131								
NPU (MUDD, O.A. 3)			WELL #:		43	RRCID -> 220915		COMPL. DATE 05/22/2006		TOTAL DEPTH 9875		PERF. 9288 - 9309	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
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-	
05	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	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	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	
12	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	79	1	1493	3	N	-0-	-0-
01	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	54	1	1278	3	N	5	5 1
							6	9					
02	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	61	1	1218	3	N	10	10 1
							11	9					
03	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	64	1	1183	3	N	5	5 1
							6	9					
04	316	N	316	-0-	-0-	-0-	16	1	289	3	N	10	10 1
							11	9					
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
RAY			WELL #:		111	RRCID -> 228874		COMPL. DATE 06/01/2007		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 8933 - 9006	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	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	
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-	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
RAY			WELL #:		124	RRCID -> 232140		COMPL. DATE 09/03/2007		TOTAL DEPTH 10490		PERF. 10102 - 10112	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	

TULSITA-WILCOX (MWC)														CNTY: KARNES			
PALEO OIL COMPANY LLC																	
NPU (RAY 112)																	
//CONT.// 91775 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY																	
//CONT.// 635131																	
WELL #: 56 RRCID -> 232873 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9020 - 9107																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE				
12	14B2 EXT	120	-0-	120	813	6	1	114	3	N	-0-		2				
01	14B2 EXT	121	-0-	121	934	5	1	116	3	N	-0-		2				
02	14B2 EXT	71	-0-	71	1005	3	1	67	3	N	1	1 1	2				
						1	9										
03	14B2 EXT	74	-0-	74	1079	4	1	70	3	N	-0-		2				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1079					N	NO RPT		2				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1079					N	NO RPT		2				
NPU (RAY 121)														WELL #: 57 RRCID -> 233422 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8938 - 8952			
12	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	83	1	1554	3	N	-0-		7				
01	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	64	1	1502	3	N	8	8 1	7				
						9	9										
02	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	69	1	1377	3	N	12	12 1	7				
						13	9										
03	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	55	1	1011	3	N	5	5 1	7				
						6	9										
04	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	55	1	1001	3	N	12	12 1	7				
						13	9										
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		7				
NPU (ROCKHILL SMITH 1)														WELL #: 62 RRCID -> 233780 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 8964 - 9046			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-				
NPU (O A MUDD 7-A)														WELL #: 60 RRCID -> 233790 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 9370 PERF. 8976 - 9082			
12	14B2 EXT	78	-0-	78	1108	4	1	74	3	N	-0-		-0-				
01	14B2 EXT	87	-0-	87	1195	4	1	83	3	N	-0-		-0-				
02	14B2 EXT	145	-0-	145	1340	7	1	138	3	N	-0-		-0-				
03	14B2 EXT	42	-0-	42	1382	2	1	39	3	N	1	1 1	-0-				
						1	9										
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1382					N	NO RPT		-0-				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1382					N	NO RPT		-0-				
NPU (RAY 119)														WELL #: 54 RRCID -> 244745 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9069 - 9072			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-				
05	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			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-				

TULSITA-WILCOX (MWC)			//CONT.//		91775 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES			
PALEO OIL COMPANY LLC			//CONT.//		635131								
NPU (O A MUDD 8A)			WELL #:		64	RRCID -> 253940		COMPL. DATE 03/21/2009		TOTAL DEPTH 9300		PERF. 9010 - 9026	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	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	
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-
05		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	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
RAY, GEORGE A.			WELL #:		108	RRCID -> 210454		COMPL. DATE 06/05/2004		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 7304 - 7312	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	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	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-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	
12	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	178	1	3346	3	N	-0-	29
01	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	151	1	3535	3	N	15	29
							17	9					
02	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	160	1	3191	3	N	27	29
							30	9					
03	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	179	1	3306	3	N	15	29
							17	9					
04	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	155	1	2833	3	N	28	29
							31	9					
05	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT	29

TULSITA-WILCOX (SLICK)		//CONT.//		91775 332	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE	
PALEO OIL COMPANY LLC		//CONT.//		635131						
N.P.U. (SCARBOROUGH 4)		WELL #:		49	RRCID -> 233563		COMPL. DATE 06/18/2007		TOTAL DEPTH 9215 PERF. 6961 - 6986	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					1
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					1
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					1
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					1
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					1
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					1
NPU (SCARBOROUGH -1)		WELL #:		19	RRCID -> 266675		COMPL. DATE 05/27/2011		TOTAL DEPTH 7803 PERF. 6950 - 6990	
12	14B2 EXT	430	-0-	430	2358	22	1	408	3	9
01	14B2 EXT	369	-0-	369	2727	15	1	354	3	9
02	2998 X	271	-0-	-2727	-0-	13	1	255	3	9
						3	9			
03	14B DENY	428	-0-	428	428	22	1	405	3	9
						1	9			
04	810 N	382	-0-	-428	-0-	20	1	359	3	9
						3	9			
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					9
TULSITA-WILCOX (6800 REKLAW)		91775 415		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD		
PALEO OIL COMPANY LLC		635131								
NPU (MUDD, O J -1)		WELL #:		16	RRCID -> 004525		COMPL. DATE 08/22/1957		TOTAL DEPTH 7070 PERF. 6846 - 6854	
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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
NPU (PORTER -3)		WELL #:		18	RRCID -> 041006		COMPL. DATE 09/06/1966		TOTAL DEPTH 7825 PERF. N/A	
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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
NPU (SPIELHAGEN -A1)		WELL #:		20	RRCID -> 076384		COMPL. DATE 05/23/2000		TOTAL DEPTH 7780 PERF. 4382 - 4468	
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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

TULSITA-WILCOX (6800 REKLAW)				//CONT.// 91775 415		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD			
PALEO OIL COMPANY LLC				//CONT.// 635131									
NPU (RAY -4)				WELL #: 21		RRCID -> 084417		COMPL. DATE 09/14/1979		TOTAL DEPTH 7815		PERF. 6778 - 6788	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY CUMU STATUS	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
0							CODE				CODE		
12	14B2 EXT	37	-0-	37	228	2	1	35	3	N	-0-		1
01	14B2 EXT	39	-0-	39	267	2	1	37	3	N	-0-		1
02	14B DENY	38	-0-	38	305	2	1	35	3	N	1	1 1	1
						1	9						
03	14B DENY	37	-0-	37	342	2	1	35	3	N	-0-		1
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	342					N	NO RPT		1
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	342					N	NO RPT		1
NPU (RAY -5)				WELL #: 22		RRCID -> 086170		COMPL. DATE 01/22/1980		TOTAL DEPTH 7810		PERF. 6809 - 6819	
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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
NPU (RAY -12)				WELL #: 23		RRCID -> 139059		COMPL. DATE 06/06/1991		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 6794 - 6816	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
NPU (UNION-RAY -59)				WELL #: 24		RRCID -> 143376		COMPL. DATE 10/25/1992		TOTAL DEPTH 8286		PERF. 6820 - 6835	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
NPU (H&D-NIEHAUS -1)				WELL #: 25		RRCID -> 158812		COMPL. DATE 04/27/1996		TOTAL DEPTH 7730		PERF. 6762 - 6782	
12	3100 N	998	-0-	-2102	11845	50	1	948	3	Y	-0-		17
01	3100 N	1276	-0-	-1824	10021	52	1	1217	3	Y	6	6 1	17
						7	9						
02	2900 N	1234	-0-	-1666	8355	58	1	1166	3	Y	9	9 1	17
						10	9						
03	3100 N	1316	-0-	-1784	6571	67	1	1242	3	Y	6	6 1	17
						7	9						
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	6571					Y	NO RPT		17
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	6571					Y	NO RPT		17
NPU (MUDD, 0 A -A1)				WELL #: 26		RRCID -> 158906		COMPL. DATE 05/31/1996		TOTAL DEPTH 7807		PERF. 6832 - 6852	
12	834 N	256	-0-	-578	-0-	13	1	243	3	Y	-0-		22
01	248 N	248	-0-	-0-	-0-	10	1	237	3	Y	1	1 1	22
						1	9						
02	230 N	230	-0-	-0-	-0-	11	1	217	3	Y	2	2 1	22
						2	9						
03	164 N	164	-0-	-0-	-0-	8	1	155	3	Y	1	1 1	22
						1	9						
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		22
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		22

TULSITA-WILCOX (6800 REKLAW)			//CONT.// 91775 415		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD					
PALEO OIL COMPANY LLC			//CONT.// 635131											
NPU (UNION-PORTER -1)			WELL #: 27		RRCID -> 160795		COMPL. DATE 10/18/1996		TOTAL DEPTH 7809		PERF. 6810 - 6830			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS	*	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
							AMT	CODE	AMT	CODE		AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

NPU (RAY -96)			WELL #: 34		RRCID -> 163134		COMPL. DATE 05/08/1997		TOTAL DEPTH 6986		PERF. 6842 - 6862			

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-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

N. P. U. (SCARBOROUGH 3)			WELL #: 35		RRCID -> 166831		COMPL. DATE 12/29/1997		TOTAL DEPTH 6921		PERF. 6780 - 6804			

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-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TULSITA-WILCOX (7,600 LOWER)			91775 581		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KARNES					
PALEO OIL COMPANY LLC			635131											
NPU (RAY -10U)			WELL #: 28 U		RRCID -> 074988		COMPL. DATE 01/29/2009		TOTAL DEPTH 9806		PERF. 4275 - 4436			

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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			

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NPU (PORTER 5)			WELL #: 2		RRCID -> 287878		COMPL. DATE 08/01/2019		TOTAL DEPTH 9835		PERF. 7632 - 7648			

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TULSITA-WILCOX (7,700)				91775 747		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES										
PALEO OIL COMPANY LLC				635131																
NPU (PORTER -4U)				WELL #: 10-U		RRCID -> 073338		COMPL. DATE 05/28/1993		TOTAL DEPTH 8082		PERF. 7638 - 7643								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
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-	
05	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								
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-	
05	DLQ G-10	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
NPU (RAY 106-T)				WELL #: 41 T		RRCID -> 200187		COMPL. DATE 11/12/2003		TOTAL DEPTH 11600		PERF. 7680 - 7692								
12	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-	
02	58 N	58	-0-		-0-		-0-	3	1	55	3		N	-0-					-0-	
03	69 N	69	-0-		-0-		-0-	4	1	65	3		N	-0-					-0-	
04	0 X	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
05	0 X	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
TULSITA-WILCOX (7,900)				91775 770		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE										
PALEO OIL COMPANY LLC				635131																
NPU (MUDD, 0.J. - 2)				WELL #: 38		RRCID -> 219850		COMPL. DATE 07/13/2006		TOTAL DEPTH 9150		PERF. 7978 - 7987								
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-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-		-0- B		-0-						N	NO RPT					-0-	
NPU (0 A MUDD 6A)				WELL #: 59		RRCID -> 233417		COMPL. DATE 11/15/2007		TOTAL DEPTH 8430		PERF. 7988 - 7996								
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-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0- B		-0-						N	NO RPT					-0-	
NPU (0.A. MUDD 5-A)				WELL #: 55		RRCID -> 257879		COMPL. DATE 08/20/2010		TOTAL DEPTH 9218		PERF. 8019 - 8025								
12	2759 X	720	-0-		-2039 B		-0-	36	1	684	3		N	-0-					16	
01	2162 X	2162	-0-		-0- B		-0-	88	1	2054	3		N	18	18	1			16	
								20	9											
02	2871 X	-0-	-0-		-2871 B		-0-						N	16	16	1			16	
03	0 X	-0-	-0-		-0- B		-0-						N	17	17	1			16	
04	900 X	793	-0-		-107 B		-0-	40	1	735	3		N	16	16	1			16	
								18	9											
05	713 X	NO RPT	-0-		-713 B		-0-						N	NO RPT					16	

TULSITA-WILCOX (8000)			91775 810		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD						
PALEO OIL COMPANY LLC			635131												
NPU (O.J. MUDD 3)			WELL #: 61		RRCID -> 257803		COMPL. DATE 07/15/2010		TOTAL DEPTH		9865 PERF. 8214 - 8224				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * *		EOM BALANCE
0													AMT CODE	AMT CODE	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	561						N	-0-			31
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	561						N	-0-			31
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	561						N	-0-			31
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	561						N	-0-			31
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	561						N	NO RPT			31
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	561						N	NO RPT			31
TYNAN (FRIO 3700, L.O.)					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		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	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		
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-
05	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		
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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			4
ROYAL					WELL #: 2		RRCID -> 173189		COMPL. DATE 01/23/1999		TOTAL DEPTH		3900 PERF. 3768 - 3771		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	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		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

TYNAN, EAST (FRIO 4800)															
GREAT TEXAS CRUDE INC.															
JOSTES															
92215 456 328774 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE															
WELL #: 1 RRCID -> 155294 COMPL. DATE 08/01/1995 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4801 - 4804															
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	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
05	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															
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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															
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
05	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															
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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			11
ROYAL															
WELL #: 1 RRCID -> 167058 COMPL. DATE 01/20/1998 TOTAL DEPTH 4960 PERF. 4789 - 4793															
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
05	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															
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
05	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															
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TYNAN, EAST (2240)				92215 850		NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: BEE								
GREAT TEXAS CRUDE INC.				328774																
WAYNE, JOHN				WELL #:	1	RRCID ->	169335	COMPL. DATE	04/29/1998	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	2287 - 2296							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
JOSTES				WELL #:	3	RRCID ->	181611	COMPL. DATE	11/30/2000	TOTAL DEPTH	4900	PERF.	2251 - 2263							
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	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							
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
UNA WEST (S-SAND)				92408 310		ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: VICTORIA								
OSYKA PERMIAN, LLC				628108																
JONES, F. E.				WELL #:	9	RRCID ->	159796	COMPL. DATE	07/12/1996	TOTAL DEPTH	7010	PERF.	5993 - 5995							
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
MARILOU MCCAMPBELL				WELL #:	4	RRCID ->	253915	COMPL. DATE	09/13/2009	TOTAL DEPTH	7007	PERF.	5984 - 5986							
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-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	16694							N	NO RPT					-0-	
UNA WEST (4250)				92408 601		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: VICTORIA								
ANAQUA OPERATING COMPANY LP				101105																
ZORILLA-MALONE SWD				WELL #:	1	RRCID ->	287874	COMPL. DATE	04/02/2019	TOTAL DEPTH	5440	PERF.	5240 - 5280							
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-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	

UNA WEST (6200)			92408 682		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA							
OSYKA PERMIAN, LLC			628108													
MCCAMPBELL, MARILOU			WELL #: 15		RRCID -> 163328		COMPL. DATE 12/24/1996		TOTAL DEPTH 7210		PERF. 6221 - 6224					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
UNA WEST (6700)			92408 806		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA							
OSYKA PERMIAN, LLC			628108													
JONES, F. E.			WELL #: 4 L		RRCID -> 077167		COMPL. DATE 03/09/1978		TOTAL DEPTH 7065		PERF. 6690 - 6698					
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-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
MCCAMPBELL, MARILOU			WELL #: 14		RRCID -> 151000		COMPL. DATE 08/20/1994		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6721 - 6728					
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	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					
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
VICTORIA, DEEP (CATAHOULA)			93726 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA							
MONTEREY OIL COMPANY			577320													
PIEGSA, P.			WELL #: 1		RRCID -> 004591		COMPL. DATE 12/03/1951		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 4052 - 4056					
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
VIC-WITT (3300)			93736 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA							
APEX ENERGY, INC.			027424													
LENTZ			WELL #: 1 C		RRCID -> 215071		COMPL. DATE 03/08/2005		TOTAL DEPTH 5408		PERF. 3246 - 3252					
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-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-

VIDAURI (2760)		93740 142		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO		
REMORA OPERATING, LLC		701613								
WELDER "B"		WELL #: 3		RRCID -> 160760		COMPL. DATE 10/23/1996		TOTAL DEPTH 6360 PERF. 2790 - 2794		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					59
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					59
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					59
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					59
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					59
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					59
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/17/2022 - WELL PLUGGED 6/17/2022										
VIDAURI (5800)		93740 852		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO		
CHARRO OPERATING, L.L.C.		146621								
VIDAURI "F"		WELL #: 10		RRCID -> 281767		COMPL. DATE 09/12/2016		TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5492 - 5494		
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					16
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					16
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					16
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					16
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					16
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					16
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/01/2022										
VIDAURI, WEST (4800)		93746 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO		
VANCE, S.R.		881498								
VINCENT, KENNETH Z.		WELL #: 2		RRCID -> 004593		COMPL. DATE 03/15/1952		TOTAL DEPTH 6090 PERF. 4788 - 4811		
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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
VIENNA (FRIO 2520)		93777 215		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA		
REPUBLIC RESOURCES, LLC.		703124								
KNAPE		WELL #: 1		RRCID -> 194873		COMPL. DATE 08/27/2002		TOTAL DEPTH 6404 PERF. 2420 - 2422		
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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-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		
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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

VIENNA (FRI0 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	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
VIENNA (FRI0 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	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	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	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
VIENNA (FRI0 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	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
SOUNDLOGIC PROD. & EXPLOR., LLC			802627									
BUJNOCH			WELL #: 2		RRCID -> 171752		COMPL. DATE 08/10/1998		TOTAL DEPTH 5859		PERF. 3250 - 3253	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	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	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

VIENNA (WILCOX, MIDDLE U) FOWLER OIL & GAS LLC KOLAR, ED														
//CONT.// 93777 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA //CONT.// 100396 WELL #: 5 RRCID -> 129394 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 12722 PERF.11934 - 12360														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	4295 X	4295	-0-	-0-	-0-	1333 149 9	1	2813 3	Y	135	162 1			42
01	4158 X	4158	-0-	-0-	-0-	1603 149 9	1	2406 3	Y	135	136 1			41
02	4978 X	4978	-0-	-0-	-0-	805 91 9	1	4082 3	Y	83	78 1			46
03	4094 X	4094	-0-	-0-	-0-	639 129 9	1	3326 3	Y	117	132 1			31
04	3840 X	3675	-0-	-165	-0-	99 120 9	1	3456 3	Y	109	108 1			32
*05	4409 X	4409	-0-	-0-	-0-	804 130 9	1	3475 3	Y	118	108 1			42
KOLAR, ED WELL #: 6 RRCID -> 139118 COMPL. DATE 02/25/1993 TOTAL DEPTH 12716 PERF.12096 - 12614														
12	4371 X	2660	-0-	-1711	-0-	801 166 9	1	1693 3	Y	151	183 1			49
01	4371 X	4138	-0-	-233	-0-	1588 167 9	1	2383 3	Y	152	153 1			48
02	4846 X	4846	-0-	-0-	-0-	781 103 9	1	3962 3	Y	94	88 1			54
03	4371 X	4371	-0-	-0-	-0-	682 143 9	1	3546 3	Y	130	148 1			36
04	4170 X	3799	-0-	-371	-0-	102 134 9	1	3563 3	Y	122	121 1			37
05	4371 X	4259	-0-	-112	-0-	772 146 9	1	3341 3	Y	133	121 1			49
KOLAR, ED WELL #: 7 RRCID -> 143866 COMPL. DATE 12/10/1992 TOTAL DEPTH 13025 PERF.11924 - 12491														
12	5022 X	4436	-0-	-586	-0-	1376 154 9	1	2906 3	Y	140	162 1			34
01	4371 X	3877	-0-	-494	-0-	1490 150 9	1	2237 3	Y	136	136 1			34
02	5313 X	5313	-0-	-0-	-0-	861 90 9	1	4362 3	Y	82	78 1			38
03	4530 X	4530	-0-	-0-	-0-	709 131 9	1	3690 3	Y	119	132 1			25
04	4290 X	2859	-0-	-1431	-0-	76 119 9	1	2664 3	Y	108	108 1			25
05	5084 X	3945	-0-	-1139	-0-	723 98 9	1	3124 3	Y	89	81 1			33
KOLAR, ED WELL #: 9 RRCID -> 145603 COMPL. DATE 01/27/1993 TOTAL DEPTH 12875 PERF.12162 - 12653														
12	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	544 68 9	1	1148 3	Y	62	81 1			30
01	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	558 74 9	1	838 3	Y	67	68 1			29
02	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	238 47 9	1	1206 3	Y	43	39 1			33
03	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	235 61 9	1	1220 3	Y	55	66 1			22
04	1350 N	1340	-0-	-10	-0-	36 61 9	1	1243 3	Y	55	54 1			23
*05	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	306 67 9	1	1162 3	Y	61	54 1			30

VIENNA (WILCOX, MIDDLE U) FOWLER OIL & GAS LLC KOLAR, ED												//CONT.// 93777 664 NON-ASSOCIATED //CONT.// 100396 WELL #: 14 RRCID -> 147341 COMPL. DATE 09/25/1993 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11990 - 12702				CAPACITY		CNTY: LAVACA	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE			
12	3100 N	2715	-0-	-385	4185	799 1	230 9	1686	3	Y	209	243 1				54			
01	3100 N	2273	-0-	-827	3358	820 1	223 9	1230	3	Y	203	204 1				53			
02	2900 N	2427	-0-	-473	2885	378 1	135 9	1914	3	Y	123	117 1				59			
03	3100 N	2518	-0-	-582	2303	374 1	196 9	1948	3	Y	178	198 1				39			
04	3000 N	2366	-0-	-634	1669	61 1	179 9	2126	3	Y	163	162 1				40			
*05	3100 N	2861	-0-	-239	1430	501 1	193 9	2167	3	Y	175	161 1				54			

KOLAR, ED				WELL #:	8	RRCID -> 148410 COMPL. DATE 12/06/1993				TOTAL DEPTH 13155 PERF.12052 - 12536									
12	1674 N	1071	-0-	-603	-0-	308 1	111 9	652	3	Y	101	122 1				33			
01	1581 N	1343	-0-	-238	-0-	492 1	111 9	740	3	Y	101	102 1				32			
02	1276 N	752	-0-	-524	-0-	112 1	68 9	572	3	Y	62	58 1				36			
03	2649 N	2649	-0-	-0-	-0-	412 1	96 9	2141	3	Y	87	99 1				24			
04	2618 N	2618	-0-	-0-	-0-	70 1	90 9	2458	3	Y	82	81 1				25			
*05	3009 N	3009	-0-	-0-	-0-	547 1	98 9	2364	3	Y	89	81 1				33			

NEUHAUS				WELL #:	1 A	RRCID -> 231359 COMPL. DATE 09/25/2007				TOTAL DEPTH 13000 PERF.12138 - 12739									
12	62 N	62	-0-	-0-	-0-	20 1		42	3	N	-0-					-0-			
01	64 N	64	-0-	-0-	-0-	21 1		43	3	N	-0-					-0-			
02	65 N	65	-0-	-0-	-0-	23 1		42	3	N	-0-					-0-			
03	68 N	68	-0-	-0-	-0-	19 1		49	3	N	-0-					-0-			
04	68 N	68	-0-	-0-	-0-	19 1		49	3	N	-0-					-0-			
*05	96 N	96	-0-	-0-	-0-	18 1		78	3	N	-0-					-0-			

VIENNA (8400) FOWLER OIL & GAS LLC KOLAR, ED				93777 913 NON-ASSOCIATED 100396		ONE WELL				CNTY: LAVACA									
				WELL #:	10	RRCID -> 147706 COMPL. DATE 04/02/1993				TOTAL DEPTH 11100 PERF.10757 - 11041									
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			

COASTAL INVESTMENTS INC. DOPSLAUF				161628		RRCID -> 074541 COMPL. DATE 08/01/1977				TOTAL DEPTH 8815 PERF. N/A									
				WELL #:	2														
12	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-			
01	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
05	879 N	879	-0-	-0-	-0-	879	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					
M	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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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-
05	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					
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			310
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			310
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			310
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			310
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			310
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			310
GILLIGAN			WELL #: 2		RRCID -> 262984		COMPL. DATE 12/17/2010		TOTAL DEPTH 5852 PERF. 5535 - 5570					
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WARMSLEY (KORTH)			95252 090		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT					
FLETCHER OPERATING, LLC			273611											
CLARK GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 215517		COMPL. DATE 10/22/2005		TOTAL DEPTH 11100 PERF. 10370 - 10879					
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
05	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			1
WARMSLEY (MACKHANK)			95252 270		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT					
FLETCHER OPERATING, LLC			273611											
LEMMONS GAS UNIT			WELL #: 1 C		RRCID -> 215581		COMPL. DATE 08/15/2005		TOTAL DEPTH 9985 PERF. 7406 - 9690					
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-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
WARMSLEY (VAUGHN)			95252 630		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT					
MOSLEY OIL & GAS INC			100645											
BUCH GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 238238		COMPL. DATE 07/30/2008		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9212 - 9532					
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			11
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			11
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			11
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			11
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			11
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			11

WARMSLEY (VAUGHN)		//CONT.//		95252 630		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT				
FLETCHER OPERATING, LLC				273611										
LEMMONS GAS UNIT		WELL #:		1 T		RRCID -> 215583		COMPL. DATE 08/15/2005		TOTAL DEPTH 9985		PERF. 7406 - 9690		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51

VOELKEL		WELL #:		1		RRCID -> 229653		COMPL. DATE 05/02/2007		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 9575 - 9590		
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
05	T. A.	-0-	-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		
12	13640 X	11550	-0-	-2090	-0-	11306	3	244	9	N	222	273	1	17
01	13082 X	11460	-0-	-1622	-0-	11168	3	292	9	N	265	179	1	103
02	12238 X	10044	-0-	-2194	-0-	9831	3	213	9	N	194	282	1	15
03	12710 X	10066	-0-	-2644	-0-	9805	3	261	9	N	237	179	1	73
04	11700 X	11672	-0-	-28	-0-	11448	3	224	9	N	204	261	1	16
05	11563 X	11296	-0-	-267	-0-	11102	3	194	9	N	176	173	1	19

LEMMONS GAS UNIT		WELL #:		2		RRCID -> 238779		COMPL. DATE 05/06/2008		TOTAL DEPTH 11740		PERF. 9660 - 9684		
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
05	T. A.	-0-	-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		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30

R. GREEN		WELL #:		1		RRCID -> 264785		COMPL. DATE 01/20/2012		TOTAL DEPTH 12000		PERF. 9408 - 9486		
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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SINAST GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 288751		COMPL. DATE 08/24/2019		TOTAL DEPTH 12254		PERF. 9732 - 9752		
12	13578 X	10298	-0-	-3280	-0-	10185	3	113	9	N	103	90	1	30
01	10695 X	7950	-0-	-2745	-0-	7840	3	110	9	N	100	98	1	32
02	9947 X	8979	-0-	-968	-0-	8850	3	129	9	N	117	56	1	93
03	10633 X	10302	-0-	-331	-0-	10243	3	59	9	N	54	102	1	45
04	10290 X	9782	-0-	-508	-0-	9708	3	74	9	N	67	97	1	15
05	10292 X	8343	-0-	-1949	-0-	8265	3	78	9	N	71	62	1	24

WARMSLEY (10,350) FLETCHER OPERATING, LLC GARY-ENGLAND GAS UNIT										95252 920 273611	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: DE WITT			
WELL #: 1										RRCID -> 230774	COMPL. DATE 08/14/2007	TOTAL DEPTH 11100	PERF.10402	-	10413	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * *		EOM BALANCE	
													AMT CODE	AMT CODE		
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-	
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-	

WARMSLEY, S. (LOWER MIGURA) FLETCHER OPERATING, LLC JANSSEN										95256 350 273611	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: DE WITT			
WELL #: 1										RRCID -> 226501	COMPL. DATE 01/01/2007	TOTAL DEPTH 11300	PERF.10861	-	10953	
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-	
05	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
12	868	N	866	-0-	-2		-0-	866	3		N	-0-			49	
01	899	N	853	-0-	-46		-0-	853	3		N	-0-			49	
02	812	N	797	-0-	-15		-0-	797	3		N	-0-			49	
03	868	N	847	-0-	-21		-0-	847	3		N	-0-			49	
04	840	N	827	-0-	-13		-0-	827	3		N	-0-			49	
05	847	N	847	-0-	-0-		-0-	847	3		N	-0-			49	

WARMSLEY, S. (10550) ATLAS OPERATING LLC DLUGOSCH										95256 575 036587	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: DE WITT			
WELL #: 1H										RRCID -> 259313	COMPL. DATE 10/26/2010	TOTAL DEPTH 10025	PERF. 9881	-	14048	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-	

DORADO DRILLING, INC. K-SISTERS GAS UNIT										223295	RRCID -> 253159	COMPL. DATE 11/30/2008	TOTAL DEPTH 11674	PERF.11000	-	11610
WELL #: 1H																
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-	
01	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-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-	

07/17/2024
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** MAY 2024 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 02

PAGE: 1337

WARMSLEY, S. (10550) FAULCONER ENERGY, LLC VOELKEL GAS UNIT				//CONT.//	95256 575 263648	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: DE WITT						
				WELL #:	2H	RRCID ->	246892	COMPL. DATE	10/23/2008	TOTAL	DEPTH	12786	PERF.	10730	-	12675			
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
12	1457 N	592	-0-	-865	-0-		586	2	6	9	N	5						97	
01	1581 N	261	-0-	-1320	-0-		261	2			N	-0-						97	
02	2154 N	2154	-0-	-0-	-0-		280	1	1844	2	N	27						124	
							30	9											
03	2707 N	2707	-0-	-0-	-0-		418	1	2255	2	N	31						155	
							34	9											
04	1895 N	1895	-0-	-0-	-0-		287	1	1576	2	N	29						184	
							32	9											
05	2294 N	1993	-0-	-301	-0-		299	1	1672	2	N	20						204	
							22	9											

KALLINA				WELL #:	2H	RRCID ->	247729	COMPL. DATE	08/20/2008	TOTAL	DEPTH	13297	PERF.	10795	-	13194			
12	2838 X	2838	-0-	-0-	-0-		775	1	1979	2	Y	76						249	
							84	9											
01	2635 N	2455	-0-	-180	-0-		685	1	1694	2	Y	69	190	1				128	
							76	9											
02	2204 N	1418	-0-	-786	-0-		429	1	948	2	Y	37						165	
							41	9											
03	2356 N	1761	-0-	-595	-0-		494	1	1228	2	Y	35						200	
							39	9											
04	2718 N	2718	-0-	-0-	-0-		750	1	1898	2	Y	64						264	
							70	9											
05	2349 N	2349	-0-	-0-	-0-		737	1	1577	2	Y	32	172	1				124	
							35	9											

KALLINA				WELL #:	1H	RRCID ->	249119	COMPL. DATE	09/26/2008	TOTAL	DEPTH	12060	PERF.	10500	-	11195			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	

CHANDLER GAS UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	250013	COMPL. DATE	03/26/2009	TOTAL	DEPTH	10108	PERF.	10210	-	11985			
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-	
05	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	8340 X	3784	-0-	-4556	-0-		3762	2	22	9	N	20						112	
*12	8618 X	1590	-0-	-7028	-0-		1581	2	9	9	N	8						120	
*01	8618 X	4530	-0-	-4088	-0-		4488	2	42	9	N	38						158	
*02	8062 X	4341	-0-	-3721	-0-		4321	2	20	9	N	18						176	
*03	6541 X	3043	-0-	-3498	-0-		3007	2	36	9	N	33						209	
*04	4440 X	4196	-0-	-244	-0-		4165	2	31	9	N	28	182	1				55	
*05	4681 X	4628	-0-	-53	-0-		4600	2	28	9	N	25						8	

WARMSLEY, S. (10550) FAULCONER ENERGY, LLC BUCHHORN GAS UNIT													CNTY: DE WITT							
//CONT.// 95256 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY																				
//CONT.// 263648																				
WELL #: 1H RRCID -> 250898 COMPL. DATE 05/04/2009 TOTAL DEPTH 9968 PERF.10340 - 14715																				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
12		9410 X	9410	-0-	-0-	-0-		620	1	8639	2	N		137						210
								151	9											
01		9641 X	9641	-0-	-0-	-0-		598	1	8887	2	N		142	192	1				160
								156	9											
02		8404 X	8404	-0-	-0-	-0-		578	1	7684	2	N		129	170	1				119
								142	9											
03		9862 X	9862	-0-	-0-	-0-		613	1	9119	2	N		118	190	1				47
								130	9											
04		9659 X	9659	-0-	-0-	-0-		600	1	8924	2	N		123						170
								135	9											
05		8985 X	8985	-0-	-0-	-0-		620	1	8253	2	N		102	177	1				95
								112	9											
BAUMANN GAS UNIT													WELL #: 1H RRCID -> 251990 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 10172 PERF. 0 - 10455							
12		4154 X	-0-	-0-	-4154	-0-						N		-0-						51
01		2077 X	-0-	-0-	-2077	-0-						N		-0-						51
02		87 X	-0-	-0-	-87	-0-						N		-0-						51
03		93 X	-0-	-0-	-93	-0-						N		-0-						51
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-						51
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N		2						53
BRYSCH GAS UNIT													WELL #: 1H RRCID -> 255666 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 9961 PERF.10180 - 12175							
12		3533 X	3533	-0-	-0-	-0-		620	1	2882	2	N		28						90
								31	9											
01		3755 X	3755	-0-	-0-	-0-		582	1	3136	2	N		34						124
								37	9											
02		3954 X	3954	-0-	-0-	-0-		578	1	3343	2	N		30						154
								33	9											
03		4019 X	4019	-0-	-0-	-0-		588	1	3398	2	N		30						184
								33	9											
04		3506 X	3506	-0-	-0-	-0-		600	1	2877	2	N		26	180	1				30
								29	9											
05		3287 X	3287	-0-	-0-	-0-		620	1	2643	2	N		22						52
								24	9											
FLETCHER OPERATING, LLC KNANDEL GAS UNIT													273611 WELL #: 1 RRCID -> 221679 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10512 - 10532							
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-						111
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-						111
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-						111
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-						111
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-						111
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-						111
KNANDEL GAS UNIT													WELL #: 2 RRCID -> 221807 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 10718 PERF.10510 - 10538							
12	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-		2111	3	1	9	N		1						18
01	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-		1920	3			N		-0-						18
02	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-		1991	3	18	9	N		16						34
03	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-		2148	3	59	9	N		54	69	1				19
04	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-		1965	3	18	9	N		16						35
05	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-		1742	3			N		-0-						35

WARMSLEY, S. (10550)		//CONT.//		95256 575	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT	
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611						
KNADEL GAS UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	229699	COMPL. DATE	03/01/2007	TOTAL DEPTH	13325 PERF.12220 - 12225
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					34
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					34
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					34
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					34
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					34
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					34
ROEDER GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	229961	COMPL. DATE	06/19/2007	TOTAL DEPTH	12184 PERF.11010 - 12131
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					22
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					22
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					22
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					22
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					22
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					22
CARTER, WILL T.		WELL #:		2	RRCID ->	242492	COMPL. DATE	09/16/2008	TOTAL DEPTH	10720 PERF.10546 - 10566
12	2313 N	2313	-0-	-0-	-0-	2237	3	76	9	84
01	2308 N	2308	-0-	-0-	-0-	2298	3	10	9	14
02	2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	2179	3			14
03	2325 N	2223	-0-	-102	-0-	2223	3			14
04	2244 N	2244	-0-	-0-	-0-	2244	3			14
05	2341 N	2341	-0-	-0-	-0-	2214	3	127	9	15
STS PETROLEUM LLC		828153								
DLUGOSCH		WELL #:		1H	RRCID ->	248298	COMPL. DATE	11/15/2008	TOTAL DEPTH	10210 PERF.10505 - 13490
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					53
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					53
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					53
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					53
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					53
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					53
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
12	1312 N	1312	-0-	-0- B	-0-	1277	3	35	9	35
01	1488 N	1163	-0-	-325 B	-0-	1132	3	31	9	63
02	1334 N	861	-0-	-473 B	-0-	838	3	23	9	84
03	1302 N	608	-0-	-694 B	-0-	576	3	32	9	113
04	1140 N	-0-	-0-	-1140 B	-0-					113
05	930 N	-0-	-0-	-930 B	-0-					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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-61					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-61					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-61					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-61					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-61					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-61					-0-

OIL AND GAS DIVISION

WAYNO BUENO (8650 WILCOX SD.)			95556 504	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: GOLIAD		
NITRO OIL & GAS, LLC			611014					
RIVERDALE			WELL #: 2	RRCID -> 189496	COMPL. DATE 10/08/2001	TOTAL DEPTH 11787	PERF. 8802 - 8828	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
WAYSIDE (FRI0 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	
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-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
WAYSIDE CHAPEL (YEGUA)			95558 475	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: JACKSON		
AURORA RESOURCES CORPORATION			036931					
SCHERER			WELL #: 1	RRCID -> 275527	COMPL. DATE 07/09/2014	TOTAL DEPTH 6696	PERF. 6538 - 6554	
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			44
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			44
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			44
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			44
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			44
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-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	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			123
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			123
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			123
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			123
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			123
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			123
WEARDEN (FRI0)			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	
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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

WEARDEN (4450)												95569 780		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON					
VAQUERO OPERATING												882776											
WEARDEN												WELL #:		2		RRCID -> 229496		COMPL. DATE 07/30/2005		TOTAL DEPTH 4622		PERF. 4206 - 4213	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE				
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
05	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	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
WEARDEN B												WELL #:		1 T		RRCID -> 251053		COMPL. DATE 11/08/2007		TOTAL DEPTH 4632		PERF. 4225 - 4228	
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-					
05		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	
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					
05	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	
12	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-			1222	2	13	9	N	12	76	1		465					
01	947	N	947	-0-	-0-	-0-			933	2	14	9	N	13				478					
02	992	N	992	-0-	-0-	-0-			982	2	10	9	N	9				487					
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	5				492					
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	6				498					
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				498					
ERSKINE ENERGY, LLC												254058											
ALBRECHT												WELL #:		1		RRCID -> 188997		COMPL. DATE 11/25/2001		TOTAL DEPTH 10810		PERF.10192 - 10284	
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					
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					195					

WEESATCHE, NE. (HOLT FB A) //CONT.// 95848 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD									
KEBO OIL & GAS, INC. 453170									
BIG EASY WELL #: 1 RRCID -> 191774 COMPL. DATE 01/22/2002 TOTAL DEPTH 14726 PERF.10827 - 10868									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE
0									
									EOM BALANCE
12	155 N	10	-0-	-145	-0-	10	2		115
01	124 N	28	-0-	-96	-0-	28	2		115
02	146 N	146	-0-	-0-	-0-	22	1	124 2	115
03	10 N	-0-	-0-	-10	-0-				115
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				115
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				115
NITRO OIL & GAS, LLC 611014									
DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 164234 COMPL. DATE 06/13/1997 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10896 - 11284									
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
BREEDEN WELL #: 1-L RRCID -> 164554 COMPL. DATE 08/14/1997 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10671 - 10941									
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
REUTTER WELL #: 1 RRCID -> 165024 COMPL. DATE 09/15/1997 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10630 - 10911									
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
ENKE WELL #: 1 RRCID -> 165844 COMPL. DATE 05/11/1998 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10588 - 10693									
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
DAVIS WELL #: 3 RRCID -> 169888 COMPL. DATE 07/02/1998 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11281 - 11291									
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

WEESATCHE, NE. (HOLT FB A)														
NITRO OIL & GAS, LLC														
REUTTER-DOHMANN UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 170068 COMPL. DATE 12/10/1998 TOTAL DEPTH 11330 PERF.10490 - 10900														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	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-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC														
ALBRECHT, EMMETT														
WELL #: 1 RRCID -> 268023 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9686 - 10209														
12	1381	X	1381	-0-	-0-	-0-	1230	2	151	9	N	137	190	1
01	1085	X	1012	-0-	-73	-0-	1012	2			N	-0-		11
02	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	2			N	-0-		11
03	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			N	-0-		11
04	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-		11
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		11
TRI-UNION DEVELOPMENT CORP.														
HEINRICH HEIRS														
WELL #: 871137 RRCID -> 187703 COMPL. DATE 12/10/1999 TOTAL DEPTH 13800 PERF.10619 - 10623														
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	3572					N	NO RPT		27
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	3572					N	NO RPT		27
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	3572					N	NO RPT		27
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	3572					N	NO RPT		27
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	3572					N	NO RPT		27
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	3572					N	NO RPT		27
PLUGGED AND ABANDONED 10/29/2020														
UNITED TEXAS OIL LLC														
WRIGHT MATERIALS INC.														
WELL #: 1 RRCID -> 285492 COMPL. DATE 12/14/2017 TOTAL DEPTH 16554 PERF. 9668 - 9686														
12	808	X	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-		-0-
01	809	X	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-		-0-
02	834	X	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-		-0-
03	901	X	901	-0-	-0-	-0-	901	2			N	-0-		-0-
04	653	X	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-		-0-
*05	388	X	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-		-0-
U1 RANCH OIL														
LUKER														
WELL #: 2 T RRCID -> 185552 COMPL. DATE 10/14/2019 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10185 - 10223														
12	992	X	992	-0-	-0-	-0-	975	2	17	9	Y	15		260
01	815	X	815	-0-	-0-	-0-	815	2			Y	-0-	243	1
02	1131	X	-0-	-0-	-1131	-0-					Y	-0-		17
03	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	-0-		17
04	1170	X	-0-	-0-	-1170	-0-					Y	-0-		17
05	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-		17
LUKER														
WELL #: 3 T RRCID -> 188974 COMPL. DATE 09/15/2015 TOTAL DEPTH 11088 PERF.10400 - 10434														
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-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

WEESATCHE, NE. (LITTLE SAND)														CNTY: GOLIAD	
UNITED TEXAS OIL LLC															
SIMMONS UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 220875 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 15735 PERF.11250 - 11324															
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			315
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			315
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			315
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			315
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			315
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			315

WEESATCHE, NE. (WILCOX)														CNTY: GOLIAD	
ERSKINE ENERGY, LLC															
ALBRECHT															
WELL #: 3 RRCID -> 286114 COMPL. DATE 11/21/2018 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10110 - 10150															
12	3565 X		2459	-0-	-1106	-0-	566 1	1815 2	N		71	174 1			25
							78 9								
01	3565 X		2550	-0-	-1015	-0-	584 1	1908 2	N		53				78
							58 9								
02	3103 X		2942	-0-	-161	-0-	883 1	2006 2	N		48				126
							53 9								
03	3317 X		2789	-0-	-528	-0-	868 1	1878 2	N		39				165
							43 9								
04	3210 X		3053	-0-	-157	-0-	868 1	2135 2	N		45	177 1			33
							50 9								
05	3131 X		3060	-0-	-71	-0-	899 1	2109 2	N		47				80
							52 9								

REMORA OPERATING, LLC														CNTY: GOLIAD	
MELINDA															
WELL #: 1 RRCID -> 190826 COMPL. DATE 06/09/2002 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8940 - 8943															
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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

U1 RANCH OIL														CNTY: GOLIAD	
LUKER															
WELL #: 3-C RRCID -> 186395 COMPL. DATE 09/15/2015 TOTAL DEPTH 11088 PERF. 9528 - 9573															
12	124 N	110	-0-	-14	-0-	-0-	110 1				N	-0-			-0-
01	124 N	110	-0-	-14	-0-	-0-	110 1				N	-0-			-0-
02	116 N	-0-	-0-	-116	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LUKER														CNTY: GOLIAD	
WELL #: 2-C RRCID -> 186421 COMPL. DATE 07/14/2015 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9384 - 9398															
12	341 X	220	-0-	-121	-0-	-0-	220 2				Y	-0-			23
01	341 X	210	-0-	-131	-0-	-0-	210 2				Y	-0-			23
02	609 X	-0-	-0-	-609	-0-	-0-					Y	-0-			23
03	651 X	-0-	-0-	-651	-0-	-0-					Y	-0-			23
04	630 X	-0-	-0-	-630	-0-	-0-					Y	-0-			23
05	217 X	-0-	-0-	-217	-0-	-0-					Y	-0-			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					
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
12		3379 X	865	-0-	-2514	-0-			124 1		741 2	N	-0-					29	
01		3379 X	2965	-0-	-414	-0-			124 1		2841 2	N	-0-					29	
02		2900 X	810	-0-	-2090	-0-			112 1		698 2	N	-0-					29	
03		868 X	-0-	-0-	-868	-0-						N	-0-					29	
04		2880 X	-0-	-0-	-2880	-0-						N	-0-					29	
05		2976 X	-0-	-0-	-2976	-0-						N	-0-					29	
NITRO OIL & GAS, LLC				611014															
BREEDEN				WELL #:	1-U	RRCID -> 164552				COMPL. DATE 06/12/1999				TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9920 - 9928					
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-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
DAVIS				WELL #:	2	RRCID -> 168353				COMPL. DATE 04/10/1998				TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9983 - 10003					
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	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-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
WEESATCHE, S. (COOK MT. 5300)				95850 064	ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: GOLIAD						
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC				612414															
DOHMANN 80				WELL #:	2	RRCID -> 280085				COMPL. DATE 07/15/2011				TOTAL DEPTH 5536 PERF. 5299 - 5301					
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
WEESATCHE, SOUTH (WILCOX)				95850 392	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: GOLIAD						
EVEREST RESOURCE COMPANY				252057															
PREWITT, DONALD F. ET. UX.				WELL #:	1	RRCID -> 150036				COMPL. DATE 04/08/1994				TOTAL DEPTH 14800 PERF.12345 - 12420					
12	427	N	427	-0-	-0-	-0-			415 2		12 9	N	11			75 1		162	
01	358	N	358	-0-	-0-	-0-			345 2		13 9	N	12					174	
02	373	N	373	-0-	-0-	-0-			367 2		6 9	N	5					179	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	5					184	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	3					187	
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					187	

WEESATCHE, SOUTH (WILCOX 9150)										95850 408	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: GOLIAD		
MIDSTATES CORPORATION										566101					
PITTMAN										WELL #:	RRCID -> 135289	COMPL. DATE 08/17/1989	TOTAL DEPTH 9132	PERF. 9055 - 9063	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	EOM BALANCE
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
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				66
PLUGGED AND ABANDONED 07/23/2018															
WEESATCHE, SOUTH (YEGUA 5000)										95850 544	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: GOLIAD		
BRITANCO, L.L.C.										093620					
HEARD										WELL #:	RRCID -> 114897	COMPL. DATE 12/15/1984	TOTAL DEPTH 14649	PERF. 5071 - 5092	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
WEESATCHE, SW. (COOK MT. 5300)										95852 500	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: GOLIAD		
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC										612414					
DOHMANN "A"										WELL #:	RRCID -> 234520	COMPL. DATE 01/25/2008	TOTAL DEPTH 5515	PERF. 5064 - 5066	
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
WEESATCHE, SW. (YEGUA 4750)										95852 750	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: GOLIAD		
CENTRAL GULF PETROLEUM INC										100403					
ARNECKE										WELL #:	RRCID -> 201408	COMPL. DATE 03/06/2004	TOTAL DEPTH 5500	PERF. 4862 - 4924	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B DENY	100	-0-	-0-	100		100	1		N	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	100					N	-0-				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	100					N	NO RPT				-0-
WEESATCHE, WEST (COOK MT.)										95853 041	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GOLIAD		
COASTLINE EXPLORATION, INC.										161945					
WEISE, BRUCE										WELL #:	RRCID -> 212488	COMPL. DATE 04/30/2005	TOTAL DEPTH 5300	PERF. 4642 - 4652	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WEESATCHE, WEST (COOK MT.)				//CONT.//	95853 041	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: GOLIAD			
ERSKINE ENERGY, LLC					254058									
WEISE				WELL #:	2	RRCID ->	196686	COMPL. DATE	04/23/2003	TOTAL	DEPTH	5011	PERF. 4628 - 4668	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * EOM BALANCE
0														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		48
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		48
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		48
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		48
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		48
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		48
ESTATE OF JAMES L. NELSON					254443									
E. HENKE				WELL #:	1	RRCID ->	242488	COMPL. DATE	09/15/2008	TOTAL	DEPTH	5412	PERF. 5093 - 5098	
12	499 N	499	-0-	-0-	-0-	350	1	149	9	N	135			149
01	411 N	411	-0-	-0-	-0-	350	1	61	9	N	55			204
02	411 N	411	-0-	-0-	-0-	350	1	61	9	N	55	186	1	73
03	488 N	488	-0-	-0-	-0-	350	1	138	9	N	125	187	1	11
04	488 N	488	-0-	-0-	-0-	350	1	138	9	N	125			136
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			136
WEESATCHE, WEST (HOLT SAND 10880)					95853 180	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: GOLIAD			
KEBO OIL & GAS, INC.					453170									
NORRELL				WELL #:	2	RRCID ->	106627	COMPL. DATE	05/07/1983	TOTAL	DEPTH	10961	PERF.10790 - 10830	
12	145 N	145	-0-	-0-	-0-	18	1	127	2	N	-0-			28
01	155 N	27	-0-	-128	-0-	27	2			N	-0-			28
02	145 N	78	-0-	-67	-0-	78	2			N	-0-			28
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			28
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			28
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			28
THOMAS, ANNE				WELL #:	4	RRCID ->	108593	COMPL. DATE	12/01/1983	TOTAL	DEPTH	11025	PERF.10812 - 10828	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
SUE-ANN OPERATING, L.C.					828352									
SMITH, JACK				WELL #:	1	RRCID ->	105753	COMPL. DATE	05/18/1983	TOTAL	DEPTH	11500	PERF.10750 - 10792	
12	5106 X	5106	-0-	-0-	-0-	248	1	4726	2	Y	120	170	1	60
						132	9							
01	3844 X	3581	-0-	-263	-0-	196	1	3346	2	Y	35			95
						39	9							
02	3712 X	3027	-0-	-685	-0-	239	1	2756	2	Y	29			124
						32	9							
03	5115 X	4176	-0-	-939	-0-	500	1	3630	2	Y	42			166
						46	9							
04	4950 X	2903	-0-	-2047	-0-	367	1	2440	2	Y	87	179	1	74
						96	9							
05	5115 X	4787	-0-	-328	-0-	526	1	4226	2	Y	32			106
						35	9							

WEESATCHE, W. (J SAND) ERSKINE ENERGY, LLC WEISE, ANNIE												95853 190 254058	NON-ASSOCIATED		49B	CNTY: GOLIAD				
WELL #: 1												RRCID -> 210500	COMPL. DATE 07/09/2005	TOTAL DEPTH 11000	PERF. 9921 - 9935					
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE			
12	854 R	854	-0-	-0-	-0-			88	1	758	2	Y	7				130			
01	1054 #	843	-0-	-211	-0-			117	1	709	2	Y	15				145			
02	1032 R	1032	-0-	-0-	-0-			329	1	702	2	Y	1				146			
03	1085 #	949	-0-	-136	-0-			301	1	647	2	Y	1				147			
04	1050 #	477	-0-	-573	-0-			176	1	301	2	Y	-0-				147			
05	1085 #	996	-0-	-89	-0-			228	1	768	2	Y	-0-				147			
WEESATCHE, WEST (LULING) ESTATE OF JAMES L. NELSON IDEUS UNIT												95853 246 254443	NON-ASSOCIATED		ONE WELL	CNTY: GOLIAD				
WELL #: 3												RRCID -> 161801	COMPL. DATE 09/12/1996	TOTAL DEPTH 7860	PERF. 7687 - 7692					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				100			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				100			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				100			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				100			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				100			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				100			
WEESATCHE, WEST (MACKHANK) NOG PRODUCTION & OPERATING LLC BLUNTZER												95853 410 612414	ASSOCIATED		EXEMPT	CNTY: GOLIAD				
WELL #: 1												RRCID -> 284057	COMPL. DATE 11/08/2003	TOTAL DEPTH 15910	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-							N	NO RPT				-0-			
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-			
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-			
WEESATCHE, WEST (10,400) NOG PRODUCTION & OPERATING LLC GRUETZMACHER												95853 926 612414	NON-ASSOCIATED		CAPACITY	CNTY: GOLIAD				
WELL #: 2												RRCID -> 170642	COMPL. DATE 09/02/1998	TOTAL DEPTH 14804	PERF. 10400 - 10405					
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	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				11			
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT				11			
WEESATCHE, WEST (10700) KEBO OIL & GAS, INC. THOMAS, ANNE												95853 950 453170	NON-ASSOCIATED		EXEMPT	CNTY: GOLIAD				
WELL #: 5												RRCID -> 113191	COMPL. DATE 09/14/1984	TOTAL DEPTH 11024	PERF. 10656 - 10749					
12	248 N	231	-0-	-17	-0-			31	1	200	2	N	-0-				107			
01	248 N	88	-0-	-160	-0-			28	1	60	2	N	-0-				107			
02	290 N	181	-0-	-109	-0-			28	1	153	2	N	-0-				107			
03	217 N	-0-	-0-	-217	-0-							N	-0-				107			
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-							N	-0-				107			
05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-							N	-0-				107			

WELDER RANCH PROLINE ENERGY RESOURCES INC VAQUERO "A"			96110 001 681327	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: VICTORIA		
WELL #: A 2			RRCID -> 252483	COMPL. DATE 07/08/2005	TOTAL DEPTH 12400	PERF. 12026	- 12090	
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
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
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	23
WELDER RANCH (2950) MOAIC OIL LLC SMAJSTRLA UNIT			96110 426 589978	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: VICTORIA		
WELL #: 1R			RRCID -> 151159	COMPL. DATE 06/09/1994	TOTAL DEPTH 6104	PERF. 2620	- 2630	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
WELDER RANCH (5300) FINALY RESOURCES LLC WELDER, PATRICK H.			96110 497 268323	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: VICTORIA		
WELL #: 5			RRCID -> 265973	COMPL. DATE 10/31/2011	TOTAL DEPTH 8100	PERF. 5330	- 5384	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	20
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	20
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	20
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	20
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	20
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	20
WELDER RANCH (5670) CXL ENERGY LLC MCCAN			96110 639 195770	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: VICTORIA		
WELL #: 5B			RRCID -> 168792	COMPL. DATE 06/29/1997	TOTAL DEPTH 5620	PERF. 5584	- 5620	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
WESER (RECKLAW 7560) ESTATE OF JAMES L. NELSON RAU			96422 666 254443	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GOLIAD		
WELL #: 1			RRCID -> 139306	COMPL. DATE 08/10/1991	TOTAL DEPTH 7990	PERF. 7504	- 7530	
12	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 2	N	-0-
01	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 2	N	-0-
02	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 2	N	-0-
03	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 2	N	-0-
04	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 2	N	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	68
U1 RANCH OIL LUKER, B. J.			880291					
WELL #: 1			RRCID -> 177976	COMPL. DATE 04/14/2000	TOTAL DEPTH 8110	PERF. 7600	- 7640	
12	124 N	110	-0-	-14	-0-	110 1	N	-0-
01	124 N	110	-0-	-14	-0-	110 1	N	-0-
02	116 N	-0-	-0-	-116	-0-		N	-0-
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-		N	-0-
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-		N	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-

WEST RANCH (ARMSTRONG)			96545 013		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACKSON										
HILCORP ENERGY COMPANY			386310																
WEST RANCH -A-			WELL #: 384		RRCID -> 145258		COMPL. DATE 01/05/1993		TOTAL DEPTH 6370		PERF. 5570 - 5586								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
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-	
05	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								
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
WEST RANCH -A-			WELL #: 351		RRCID -> 250218		COMPL. DATE 03/26/2008		TOTAL DEPTH 6973		PERF. 5619 - 6008								
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-	
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
WEST RANCH (BENNVUE, NE.)			96545 065		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON										
HILCORP ENERGY COMPANY			386310																
VANDERBILT STATE			WELL #: 28		RRCID -> 184249		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 7444		PERF. 5442 - 5448								
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	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								
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-	
05	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								
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

WEST RANCH (DISCORBIS)			//CONT.//		96545 169	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON								
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310													
WEST RANCH -A-			WELL #:		531	RRCID -> 160719		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 5143		PERF. 4613 - 4616						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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						
12	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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						
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-
05	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WEST RANCH (FRI0 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						
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-
05	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						
12	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WEST RANCH (FRI0 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						
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-
05	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH (GLASSCOCK)			96545 351		ASSOCIATED		49B		CNTY: JACKSON						
HILCORP ENERGY COMPANY			386310												
DRUMMOND, J. H.			WELL #: 3		RRCID -> 270513		COMPL. DATE 08/03/1939		TOTAL DEPTH 5569		PERF. 5550 - 5569				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	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				
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-
05	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				
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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				
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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				
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WEST RANCH -A-			WELL #: 180		RRCID -> 110403		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 5102		PERF. 4944 - 4950				
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WEST RANCH (MARGINULINA 5000) HILCORP ENERGY COMPANY										//CONT.// 96545 403 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON			
WEST RANCH -A-										WELL #: 358		RRCID -> 132587		COMPL. DATE 10/13/1989		TOTAL DEPTH 5850		PERF. 4942 - 4952	
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE	
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-	
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
WEST RANCH -A-										WELL #: 215		RRCID -> 133734		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 5750		PERF. 5036 - 5046	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
WEST RANCH -A-										WELL #: 513		RRCID -> 135481		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 6470		PERF. 4960 - 5054	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
05	14B2 EXT	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	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
05	14B2 EXT	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	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
05	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	
12	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-	
05	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	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-	

WEST RANCH (MARGINULINA 5000) HILCORP ENERGY COMPANY										//CONT.// 96545 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON			
WEST RANCH -A-										WELL #: 346		RRCID -> 206746		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 6356		PERF. 4964 - 5056	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	* DISPOSITIONS	*	*	EOM			
0						AMT	CODE	AMT	CODE	M		AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			
WEST RANCH -A-										WELL #: 384		RRCID -> 206749		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 6370		PERF. 5570 - 5586	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			
WEST RANCH -A-										WELL #: 35		RRCID -> 212289		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 6320		PERF. 4958 - 5001	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			
WEST RANCH -A-										WELL #: 342		RRCID -> 212779		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 6547		PERF. 4978 - 5035	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
WEST RANCH -A-										WELL #: 376		RRCID -> 214060		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 6325		PERF. 4978 - 5058	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
05	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	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
05	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	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			

WEST RANCH (MARGINULINA 5000) //CONT.// 96545 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
WEST RANCH -A- WELL #: 364 RRCID -> 214462 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 6355 PERF. 4966 - 5054														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WEST RANCH -A- WELL #: 430 RRCID -> 214463 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 5852 PERF. 4972 - 5062														
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WEST RANCH -A- WELL #: 494 RRCID -> 214470 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 6468 PERF. 4957 - 5050														
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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														
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	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														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	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														
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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														
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH (MARGINULINA 5000) HILCORP ENERGY COMPANY										//CONT.// 96545 403 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON			
WEST RANCH -A-										WELL #: 161		RRCID -> 233185		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 5764 PERF. 5089 - 5093			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
WEST RANCH -A-										WELL #: 378		RRCID -> 235328		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 6303 PERF. 4950 - 4958			
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
WORKED OVER ANOTHER ZONE..										01/24/2024									
WEST RANCH -A-										WELL #: 540 H		RRCID -> 250900		COMPL. DATE 08/04/2004		TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5030 - 5188			
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-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	170522						Y	NO RPT					-0-	
WEST RANCH -A-										WELL #: 349		RRCID -> 271763		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 4529 PERF. 4964 - 4970			
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
WEST RANCH -A-										WELL #: 269		RRCID -> 284677		COMPL. DATE 11/18/2017		TOTAL DEPTH 5755 PERF. 4943 - 4947			
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	87	X	87	-0-	-0-	-0-			87	1		N	-0-					-0-	
03	201	X	201	-0-	-0-	-0-			201	1		N	-0-					-0-	
04	194	X	194	-0-	-0-	-0-			194	1		N	-0-					-0-	
05	219	X	219	-0-	-0-	-0-			219	1		N	-0-					-0-	
WEST RANCH -A-										WELL #: 310		RRCID -> 288775		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 6484 PERF. 4979 - 5004			
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

WEST RANCH (MENESEE 5500)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
WEST RANCH -A-														
96545 416 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON														
386310														
WELL #: 372 RRCID -> 232871 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 6314 PERF. 5526 - 5529														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

WEST RANCH (MITCHELL)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
VANDERBILT STATE														
96545 481 ASSOCIATED 49B CNTY: JACKSON														
386310														
WELL #: 2 RRCID -> 061563 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 5838 PERF. 5632 - 5692														
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

WEST RANCH (NOBLE)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
WEST RANCH -A-														
96545 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON														
386310														
WELL #: 116 RRCID -> 085921 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 5763 PERF. 3494 - 3500														
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

WEST RANCH -A-														
WELL #: 103 RRCID -> 142731 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 5759 PERF. 3514 - 3571														
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	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														
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	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														
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

WEST RANCH (NOBLE)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
WEST RANCH STATE OIL & GAS UNIT1														
WELL #: 15 RRCID -> 148606 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 6377 PERF. 5707 - 5712														
M	0	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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	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														
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	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														
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	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														
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
WEST RANCH STATE O & G UNIT #1														
WELL #: 5 RRCID -> 155621 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 3788 - 3793														
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	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														
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	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														
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

WEST RANCH (NOBLE)			//CONT.//		96545 520	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON						
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310											
WEST RANCH -A-			WELL #:		429	RRCID -> 158914		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 5853		PERF. 3420 - 3427				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(L) CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * AMT	* * CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	* * AMT	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
WEST RANCH (TONEY)					96545 585	ASSOCIATED		49B		CNTY: JACKSON						
HILCORP ENERGY COMPANY					386310											
WEST RANCH -A-			WELL #:		54	RRCID -> 059309		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 5535		PERF. 5458 - 5476				
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	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			
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TONEY, M. H., MRS.					WELL #:	82 D	RRCID -> 253229		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 5436 - 5463			
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	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				
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-
05	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				
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WEST RANCH (WARD)											49B		CNTY: JACKSON											
HILCORP ENERGY COMPANY																								
TONEY, M. H.																								
											WELL #:		77 D	RRCID ->	069560	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL	DEPTH	6261	PERF.	5668	-	5678
M	0	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					
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
05	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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
05	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	16						Y	-0-					-0-						
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	16						Y	-0-					-0-						
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	16						Y	-0-					-0-						
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	16						Y	-0-					-0-						
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	16						Y	-0-					-0-						
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	16						Y	NO RPT					-0-						
WEST RANCH -A-											WELL #:		155	RRCID ->	111110	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL	DEPTH	5832	PERF.	5145	-	5153
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
WEST RANCH -A-											WELL #:		375 L	RRCID ->	114005	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL	DEPTH	6300	PERF.	5650	-	5694
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-						
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-						
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-						
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-						
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-						
05	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-						
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-						
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-						
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-						
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-						
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-						
WEST RANCH -A-											WELL #:		389	RRCID ->	121517	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL	DEPTH	5850	PERF.	5684	-	5689
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-						
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-						
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-						
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-						
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-						
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-						

WEST RANCH (WARD)			//CONT.//			96545 663	ASSOCIATED			49B	CNTY: JACKSON							
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//			386310												
WEST RANCH -A-			WELL #:			287	RRCID ->	184360	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	6299	PERF. 5641	-	5646			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH -A-			WELL #:			495	RRCID ->	184632	COMPL. DATE	07/17/2017	TOTAL DEPTH	6332	PERF. 5646	-	5656			
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-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH -A-			WELL #:			472	RRCID ->	190308	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	5850	PERF. 5744	-	5768			
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-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH -A-			WELL #:			349	RRCID ->	190446	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4529	PERF. 5616	-	5626			
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH -A-			WELL #:			13	RRCID ->	194705	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	6493	PERF. 5673	-	5688			
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-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH -A-			WELL #:			368	RRCID ->	194726	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	6313	PERF. 5648	-	5679			
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-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH -A-			WELL #:			523	RRCID ->	199049	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	8555	PERF. 5666	-	5690			
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-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH (WARD)			//CONT.//		96545 663	ASSOCIATED		49B		CNTY: JACKSON								
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310													
WEST RANCH -A-			WELL #:		162	RRCID ->	199966	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL	DEPTH	8250	PERF.	6312 -	6316			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	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			
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	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			
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
WEST RANCH -A-			WELL #:		453	RRCID ->	200820	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL	DEPTH	5864	PERF.	5666 -	5696			
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-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	730						Y	NO RPT					-0-
WEST RANCH -A-			WELL #:		165	RRCID ->	200825	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL	DEPTH	5807	PERF.	5700 -	5724			
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	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			
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	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			
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-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	513						Y	NO RPT					-0-

PAGE: 1363

WEST RANCH (WARD) HILCORP ENERGY COMPANY WEST RANCH -A-				//CONT.// //CONT.// WELL #: 334	96545 663 386310	ASSOCIATED	49B	CNTY: JACKSON										
						RRCID -> 200909	COMPL. DATE 12/11/2003	TOTAL DEPTH	6555	PERF.	5660	-	5690					
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH -A-					WELL #: 145		RRCID -> 200921	COMPL. DATE 08/01/2017	TOTAL DEPTH	5777	PERF.	5722	-	5750				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-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				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH -A-					WELL #: 413		RRCID -> 203538	COMPL. DATE 04/17/2019	TOTAL DEPTH	6499	PERF.	5686	-	5720				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-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				
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-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				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-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				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH (WARD)			//CONT.//			96545 663	ASSOCIATED			49B			CNTY: JACKSON						
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//			386310													
WEST RANCH -A-			WELL #:			504	RRCID -> 206736			COMPL. DATE 02/01/2020			TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5666 - 5708						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
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-	
05	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						
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
05	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						
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
WEST RANCH -A-			WELL #:			328	RRCID -> 212261			COMPL. DATE 08/01/2017			TOTAL DEPTH 8250 PERF. 5722 - 5740						
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
05	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						
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-	
05	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						
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	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						
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-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

WEST RANCH (WARD)			//CONT.//			96545 663	ASSOCIATED			49B			CNTY: JACKSON										
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//			386310																	
TONEY, M. H. MRS.			WELL #:			73	RRCID ->	233537	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	7314	PERF.	5680 - 5712									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-
WEST RANCH -A-						WELL #:	242	RRCID ->	288437	COMPL. DATE	05/01/2019	TOTAL DEPTH	5747	PERF.	5740 - 5745								
12		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	369					N	-0-			-0-							
01		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	369					N	-0-			-0-							
02		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	369					N	-0-			-0-							
03		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	369					N	-0-			-0-							
04		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	369					N	-0-			-0-							
05		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	369					N	NO RPT			-0-							
WEST RANCH (80-A)						96545 702	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: JACKSON										
HILCORP ENERGY COMPANY						386310																	
WEST RANCH -A-						WELL #:	455	RRCID ->	280571	COMPL. DATE	05/16/2015	TOTAL DEPTH	5803	PERF.	3535 - 3570								
12	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
01	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
02	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
03	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
04	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
05	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								
12	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
01	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
02	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
03	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
04	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
05	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								
12	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
01	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
02	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
03	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
04	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
05	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								
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-							
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-							
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							

WEST RANCH (80-A)		//CONT.//		96545 702		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACKSON				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
WEST RANCH -A-		WELL #:		489		RRCID -> 281632		COMPL. DATE 12/08/2016		TOTAL DEPTH 6303		PERF. 3013 - 3025		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-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		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-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		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
WEST RANCH "A"		WELL #:		344		RRCID -> 135480		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 6349		PERF. 3814 - 3833		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
WEST RANCH "A"		WELL #:		112		RRCID -> 137599		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 5756		PERF. 3782 - 3802		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
TONEY, M. H.		WELL #:		36D		RRCID -> 237557		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 6190		PERF. 3830 - 3900		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-

WEST RANCH (5000)			96545 819			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: JACKSON										
ETABA OPERATING COMPANY			254876																			
DRUMMOND, J.H.			WELL #:			1E			RRCID -> 128671			COMPL. DATE 08/16/1988			TOTAL DEPTH 5614			PERF. 4997 - 5002				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT CODE	C	M	COND PROD	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT CODE	EOM BALANCE
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-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-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				
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-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-	
WESTHOFF (COMBINED ASSOCIATED)			96611 400			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: JACKSON										
BXP OPERATING, LLC			042191																			
ROBBINS			WELL #:			4			RRCID -> 258723			COMPL. DATE 12/04/2010			TOTAL DEPTH 7447			PERF. 9011 - 9014				
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-	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/03/2024																						
HG OPERATING LLC			101422																			
ROBBINS			WELL #:			7			RRCID -> 271741			COMPL. DATE 08/22/2013			TOTAL DEPTH 7445			PERF. 9266 - 9270				
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-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-	
PROGENIES OPERATING LLC			681161																			
NAVIDAD RIVER UNIT			WELL #:			2R			RRCID -> 234220			COMPL. DATE 12/13/2007			TOTAL DEPTH 7001			PERF. 6516 - 6520				
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-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							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 #:	5	RRCID -> 252924		COMPL. DATE 08/25/2009		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 6303 - 6306									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS	AMT	CODE	*	DISPOSITIONS	AMT	CODE	EOM	BALANCE
12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-	
01	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-	
02	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-	
03	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-	
04	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-	
05	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-	
KOOP				WELL #:	1	RRCID -> 258520		COMPL. DATE 10/01/2010		TOTAL DEPTH 6700		PERF. 5716 - 5719									
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						126	
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						126	
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						126	
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						126	
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						126	
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						126	
SCHOMBURG-NAVIDAD RIVER UNIT				WELL #:	4	RRCID -> 278940		COMPL. DATE 04/16/2014		TOTAL DEPTH 6689		PERF. 5422 - 5426									
12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	23929	-0-				N	NO RPT						-0-	
01	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	23929	-0-				N	NO RPT						-0-	
02	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	23929	-0-				N	NO RPT						-0-	
03	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	23929	-0-				N	NO RPT						-0-	
04	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	23929	-0-				N	NO RPT						-0-	
05	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	23929	-0-				N	NO RPT						-0-	
NAVIDAD RIVER ET AL				WELL #:	1	RRCID -> 280430		COMPL. DATE 08/27/2009		TOTAL DEPTH 6765		PERF. 6398 - 6401									
12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	31386	-0-				N	NO RPT						-0-	
01	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	31386	-0-				N	NO RPT						-0-	
02	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	31386	-0-				N	NO RPT						-0-	
03	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	31386	-0-				N	NO RPT						-0-	
04	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	31386	-0-				N	NO RPT						-0-	
05	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	31386	-0-				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									
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						4	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						4	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						4	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						4	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						4	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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									
12	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-	
01	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-	
02	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-	
03	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-	
04	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-	
05	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-	

WESTHOFF (COMBINED ASSOCIATED) //CONT.// 96611 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: JACKSON									
PROJJ ENERGY LLC //CONT.// 681288																				
WESTHOFF, A. E. WELL #: 6											RRCID ->	194618	COMPL. DATE	03/19/2003	TOTAL DEPTH	6912	PERF.	5718	-	5722
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE		
0						AMT	CODE	AMT	CODE	M			AMT	CODE	AMT	CODE				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-			
05	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
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	5				16			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						16			
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						16			
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	5				11			
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						11			
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						11			
WESTHOFF, A. E. WELL #: 7											RRCID ->	200918	COMPL. DATE	01/01/2004	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6275	-	6279
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			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						4			
WESTHOFF, A. E. WELL #: 9											RRCID ->	203592	COMPL. DATE	05/11/2004	TOTAL DEPTH	7016	PERF.	6717	-	6722
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						18			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	5				13			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						13			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						13			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	5				8			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						8			
WESTHOFF, A. E. WELL #: 17											RRCID ->	221934	COMPL. DATE	08/21/2006	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6652	-	6668
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-			
05	14B2 EXT	-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
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			
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						25			

WESTHOFF (COMBINED ASSOCIATED)				//CONT.//		96611 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON										
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				//CONT.//		681327															
HASDORFF "A"				WELL #:		3	RRCID -> 214304		COMPL. DATE 04/17/2011		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 5100 - 5150								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-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-	
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
MCDOWELL				WELL #:		1	RRCID -> 214981		COMPL. DATE 09/07/2005		TOTAL DEPTH 7108		PERF. 5372 - 6112								
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-	
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
MCDOWELL				WELL #:		2	RRCID -> 216081		COMPL. DATE 10/24/2005		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 6804 - 6807								
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-	
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
MCDOWELL "A"				WELL #:		1	RRCID -> 235002		COMPL. DATE 12/16/2007		TOTAL DEPTH 6850		PERF. 5410 - 5602								
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					100	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					100	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					100	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					100	
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					100	
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					100	
MCDOWELL "A"				WELL #:		2	RRCID -> 247338		COMPL. DATE 11/21/2008		TOTAL DEPTH 7008		PERF. 5378 - 5384								
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					215	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					215	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					215	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					215	
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					215	
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					215	
MCDOWELL				WELL #:		4	RRCID -> 250403		COMPL. DATE 12/23/2008		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 6208 - 6326								
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					1	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					1	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					1	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					1	
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					1	
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					1	

WESTHOFF (COMBINED ASSOCIATED) //CONT.//										96611 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON			
VIPER S.W.D., LLC										886209								
GRAVES										WELL #: 6	RRCID -> 234225	COMPL. DATE 01/17/2008	TOTAL DEPTH 7593	PERF. 5777	-	5781		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-	
05	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		
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-	
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	

WITTE (FRIO 6100)										98304 099	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACKSON			
KALER ENERGY CORP.										450261								
TERRY-PRIDGEN UNIT										WELL #: 1R	RRCID -> 297263	COMPL. DATE 11/13/2023	TOTAL DEPTH 6900	PERF. 5545	-	5548		
11	0		7048	-0-	7048	7048	6853	2	195	9	N	177					177	
12	0		13752	-0-	13752	20800	13713	2	39	9	N	35					212	
01	0		11899	-0-	11899	32699	11885	2	14	9	N	13					225	
02	0		11058	-0-	11058	43757	11014	2	44	9	N	40	179	1			86	
03	0		12754	-0-	12754	56511	12722	2	32	9	N	29					115	
04	0		10763	-0-	10763	67274	10740	2	23	9	N	21					136	
05	3250		11088	-0-	7838	75112	11054	2	34	9	N	31					167	

WITTE (LF-123)										98304 462	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA			
KRAM ENERGY										476621								
SANDHOP										WELL #: 05/05/2014	RRCID -> 207505	COMPL. DATE 07/08/2004	TOTAL DEPTH 6760	PERF. 6312	-	6315		
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	
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				60	

WOOD HIGH (5300)										98473 747	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA			
DRIVER OIL & GAS, INC.										229320								
BURNS, FINDLEY H.										WELL #: 1C	RRCID -> 075706	COMPL. DATE 10/11/1977	TOTAL DEPTH 6312	PERF. 5330	-	5334		
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	

07/17/2024
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** MAY 2024 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 02

PAGE: 1372

WOODSBORO (BOENIG)				98626 033		ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: REFUGIO								
M. E. OPERATING				245867																
ST. JOHNS HEIRS				WELL #:		1		RRCID -> 041111		COMPL. DATE 11/01/1966		TOTAL DEPTH 6503		PERF. N/A						
M	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	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	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 #:	RRCID -> 272660	COMPL. DATE 07/25/2013	TOTAL DEPTH	6900 PERF.	5052 - 5056
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-		66
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-		66
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-		66
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-		66
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-		66
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-		66

WOODSBORO (6200)					98626 825	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: REFUGIO		
KEBO OIL & GAS, INC.					453170					
WOOD RIVER RANCH 'B'					WELL #:	5	RRCID -> 286621	COMPL. DATE 10/05/2018	TOTAL DEPTH	6750 PERF. 6439 - 6442
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-

WORD (EDWARDS) CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. PALRANG, D. A. GAS UNIT				98766 142 130426	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LAVACA		
				WELL #:	RRCID -> 086431	COMPL.	DATE 11/29/1979	TOTAL	DEPTH 13900	PERF.13376	- 13643	
12	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	105 123	1 3	891	2	Y	-0-	-0-
01	990 N	990	-0-	-0-	-0-	89 94	1 3	807	2	Y	-0-	-0-
02	987 N	987	-0-	-0-	-0-	89 94	1 3	804	2	Y	-0-	-0-
03	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	97 108	1 3	798	2	Y	-0-	-0-
04	920 N	920	-0-	-0-	-0-	91 101	1 3	728	2	Y	-0-	-0-
*05	917 N	917	-0-	-0-	-0-	77 103	1 3	737	2	Y	-0-	-0-

SMITH, V. GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 103566	COMPL.	DATE 01/03/1983	TOTAL	DEPTH 14000	PERF.13336	- 13606			
12	5487	X	5457	-0-	-30	-0-	484	1	4096	2	Y	255	283	1	66
							596	3	281	9					
01	5744	X	5744	-0-	-0-	-0-	480	1	4363	2	Y	344	383	1	27
							523	3	378	9					
02	5800	X	4758	-0-	-1042	-0-	420	1	3622	2	Y	209	192	1	44
							486	3	230	9					
03	6217	X	6217	-0-	-0-	-0-	571	1	4688	2	Y	272	269	1	47
							659	3	299	9					
04	6363	X	6363	-0-	-0-	-0-	598	1	4773	2	Y	273	266	1	54
							692	3	300	9					
05	5735	X	5455	-0-	-280	-0-	435	1	4155	2	Y	234	199	1	89
							608	3	257	9					

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1 1	1 3	12 2	Y	-0-				-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	1 1			Y	-0-				-0-
02	29 N	21	-0-	-8	-0-	2 1	18 2	Y	Y	-0-				-0-
03	18 N	18	-0-	-0-	-0-	1 3	15 2	Y	Y	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	2 1			Y	-0-				-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	1 3			Y	-0-				-0-
SMITH, V. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 167836		COMPL. DATE 02/06/1998		TOTAL DEPTH 13737 PERF.13560 - 13642						
12	31 N	19	-0-	-12	-0-	1 1	7 2	Y	9	9 1				-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	1 3	10 9		Y	-0-				-0-
02	29 N	25	-0-	-4	-0-	1 1	8 2	Y	Y	14	14 1			-0-
03	31 N	27	-0-	-4	-0-	1 3	15 9	Y	Y	15	15 1			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	1 1	8 2	Y	Y	15	15 1			-0-
05	31 N	17	-0-	-14	-0-	1 3	17 9	Y	Y	8	8 1			-0-
PALRANG, D. A. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 169137		COMPL. DATE 04/02/1998		TOTAL DEPTH 13730 PERF.13504 - 13610						
12	343 N	343	-0-	-0-	-0-	32 1	271 2	Y	Y	-0-				-0-
01	358 N	358	-0-	-0-	-0-	40 3	291 2	Y	Y	-0-				-0-
02	333 N	333	-0-	-0-	-0-	32 1	266 2	Y	Y	-0-				-0-
03	354 N	354	-0-	-0-	-0-	35 3	280 2	Y	Y	-0-				-0-
04	351 N	351	-0-	-0-	-0-	31 1	276 2	Y	Y	-0-				-0-
05	341 N	331	-0-	-10	-0-	36 3	264 2	Y	Y	-0-				-0-
PALRANG, D. A. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 173087		COMPL. DATE 02/15/1999		TOTAL DEPTH 14000 PERF.13580 - 13635						
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		Y	Y	-0-				-0-
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		Y	Y	-0-				-0-
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		Y	Y	-0-				-0-
03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		Y	Y	-0-				-0-
04	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		Y	Y	-0-				-0-
05	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		Y	Y	-0-				-0-

WORD (EDWARDS)		//CONT.//		98766 142		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA						
FLETCHER OPERATING, LLC				273611												
MELNAR, FRED ESTATE		WELL #:		1		RRCID -> 087617		COMPL. DATE 11/16/1979		TOTAL DEPTH 14236 PERF.13393 - 13513						
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12		2131 X	2131	-0-	-0-	288	1	1792	3	Y	46	100	1			76
						51	9									
01		4464 X	2629	-0-	-1835	2583	1	46	9	Y	42	70	1			48
02		4669 X	2372	-0-	-2297	300	1	2044	3	Y	25					73
						28	9									
03		4991 X	2739	-0-	-2252	335	1	2363	3	Y	37	49	1			61
						41	9									
04		4140 X	1169	-0-	-2971	153	1	998	3	Y	16					77
						18	9									
05		2635 X	NO RPT	-0-	-2635					Y	NO RPT					77
MELNAR, FRED EST. UNIT		WELL #:		2		RRCID -> 100240		COMPL. DATE 04/12/1982		TOTAL DEPTH 14013 PERF.13835 - 13958						
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-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
MELNAR, FRED ESTATE		WELL #:		5		RRCID -> 220953		COMPL. DATE 04/10/2006		TOTAL DEPTH 14000 PERF.13473 - 13712						
12	2759	N	-0-	-0-	-2759					N	-0-					126
01	1358	N	1358	-0-	-0-	1335	1	23	9	N	21	36	1			111
02	1691	N	1691	-0-	-0-	214	1	1457	3	N	18					129
						20	9									
03	2358	N	2358	-0-	-0-	288	1	2034	3	N	33	43	1			119
						36	9									
04	2903	N	2903	-0-	-0-	381	1	2478	3	N	40					159
						44	9									
05	1798	N	1513	-0-	-285	66	1	1248	2	N	11	65	1			105
						187	3	12	9							
MELNAR, FRED ESTATE		WELL #:		4		RRCID -> 223240		COMPL. DATE 06/16/2006		TOTAL DEPTH 13889 PERF.13343 - 13699						
12	2542	X	1562	-0-	-980	211	1	1314	3	N	34	73	1			48
						37	9									
01	2480	X	1646	-0-	-834	1617	1	29	9	N	26	44	1			30
02	3335	X	1793	-0-	-1542	227	1	1545	3	N	19					49
						21	9									
03	3565	X	2341	-0-	-1224	286	1	2020	3	N	32	42	1			39
						35	9									
04	3111	X	3111	-0-	-0-	408	1	2656	3	N	43					82
						47	9									
*05	1977	X	1977	-0-	-0-	86	1	1628	2	N	15	34	1			63
						246	3	17	9							

WORD (WILCOX, LOWER) CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. APPELT GAS UNIT				98766 284 130426		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LAVACA					
				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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	1933 N	1933	-0-	-0-	-0-		124	1	1663	2	N	-0-					143
01	2458 N	2458	-0-	-0-	-0-		146	3	1970	2	N	-0-					143
02	2257 N	2257	-0-	-0-	-0-		299	1	1713	2	N	53					196
03	2387 N	2387	-0-	-0-	-0-		189	3	58	9							233
04	2208 N	2208	-0-	-0-	-0-		323	1	1846	2	N	37					260
05	2318 N	2318	-0-	-0-	-0-		163	3	41	9							270
							319	1	30	9							
							181	3	11	9							
							225	1									
							159	3									
							163	1									
							226	3									
RANDOW, H. C. GAS UNIT NO. 1				WELL #:	3	RRCID ->	275678	COMPL. DATE		05/09/2014	TOTAL	DEPTH	10070	PERF.	10048 - 10074		
12	220 N	220	-0-	-0-	-0-		12	1	194	2	N	-0-					-0-
01	248 N	195	-0-	-53	-0-		14	3	173	2	N	-0-					-0-
02	261 N	174	-0-	-87	-0-		9	1	154	2	N	-0-					-0-
03	234 N	234	-0-	-0-	-0-		13	3	208	2	N	-0-					-0-
04	200 N	200	-0-	-0-	-0-		7	1	177	2	N	-0-					-0-
*05	255 N	255	-0-	-0-	-0-		13	3	225	2	N	-0-					-0-
							8	1									
							18	3									
							8	1									
							15	3									
							11	1									
							19	3									
RAINOSEK				WELL #:	3	RRCID ->	292479	COMPL. DATE		06/19/2020	TOTAL	DEPTH	8950	PERF.	5806 - 5815		
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-						N	-0-					83
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					83
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					83
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					83
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					83
*05	196 N	196	-0-	-0-	-0-		14	1	164	2	N	-0-					83
							18	3									
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT, LLC BUJNOCH-HEIRS				WELL #:	870354 1	RRCID ->	283929	COMPL. DATE		10/02/2017	TOTAL	DEPTH	10000	PERF.	9634 - 9654		
12	10509 X	7931	-0-	-2578	-0-		930	1	6910	2	N	83					185
01	10509 X	4881	-0-	-5628	-0-		91	9	4073	2	N	80					265
02	7888 X	6861	-0-	-1027	-0-		720	1	5904	2	N	106	195	1			176
03	8308 X	6291	-0-	-2017	-0-		88	9	5251	2	N	100	194	1			82
04	7980 X	5771	-0-	-2209	-0-		117	9	4763	2	N	98					180
05	7936 X	5925	-0-	-2011	-0-		930	1	4895	2	N	91					271
							110	9									
							108	9									
							930	1									
							100	9									
WICK				WELL #:	1	RRCID ->	284951	COMPL. DATE		03/14/2018	TOTAL	DEPTH	9753	PERF.	8458 - 8460		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	60	318	1			116
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					116
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					116
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					116
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					116
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					116

WORD (WILCOX, LOWER) //CONT.// 98766 284 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA														
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT, LLC//CONT.// 870354														
GRANBERRY WELL #: 1 RRCID -> 287233 COMPL. DATE 06/07/2019 TOTAL DEPTH 9754 PERF. 8424 - 8436														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	4		137
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	6		143
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	2		145
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	5		150
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	2		152
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	2		154

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
12	589 N	344	-0-	-245	-0-	22	1	297 2	N	-0-				16
						25	3							
01	704 N	704	-0-	-0-	-0-	86	1	567 2	N	-0-				16
						51	3							
02	560 N	560	-0-	-0-	-0-	83	1	438 2	N	-0-				16
						39	3							
03	712 N	712	-0-	-0-	-0-	97	1	563 2	N	-0-				16
						52	3							
04	642 N	642	-0-	-0-	-0-	67	1	532 2	N	-0-				16
						43	3							
*05	756 N	756	-0-	-0-	-0-	50	1	594 2	N	43				59
						65	3	47 9						

WORD (8900)					98766 876	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LAVACA			
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT, LLC					870354									
GERDES "A" UNIT					WELL #:	RRCID -> 222462	COMPL. DATE 09/22/2006	TOTAL DEPTH 9203	PERF. 8997 - 9000					
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					
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	47					
PLUGGED AND ABANDONED					04/23/2020									

WORD, N. (EDWARDS)				98768 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA		
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.				130426							
VON ROSENBERG, MONTE GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 074545	COMPL. DATE 03/31/1977	TOTAL DEPTH 14526	PERF. N/A		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	

VON ROSENBERG, MONTE GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 076036 COMPL. DATE 02/15/1978 TOTAL DEPTH 14835 PERF.13505 - 13696													
12	961 N	911	-0-	-50	-0-	48	1	747	2	Y	-0-		-0-
						116	3						
01	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	50	1	926	2	Y	-0-		-0-
						116	3						
02	944 N	944	-0-	-0-	-0-	38	1	794	2	Y	-0-		-0-
						112	3						
03	899 N	876	-0-	-23	-0-	32	1	737	2	Y	-0-		-0-
						107	3						
04	1050 N	847	-0-	-203	-0-	35	1	709	2	Y	-0-		-0-
						103	3						
05	1023 N	847	-0-	-176	-0-	35	1	709	2	Y	-0-		-0-
						103	3						

07/17/2024
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** MAY 2024 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 02

PAGE: 1377

WORD, N. (EDWARDS) CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. RHODES, V. E. GAS UNIT #1				//CONT.// 98768 100 //CONT.// 130426 WELL #: 1				NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LAVACA					
				RRCID -> 077478				COMPL. DATE 02/15/1978				TOTAL DEPTH 14500				PERF. N/A					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			
12	5828 X	2950	-0-	-2878	-0-			153	1	2389	2	Y	35	45	1			9			
01	5487 X	4045	-0-	-1442	-0-			369	3	39	9							5			
02	4703 X	4703	-0-	-0-	-0-			183	1	3374	2	Y	62	66	1			11			
03	5033 X	5033	-0-	-0-	-0-			420	3	68	9							10			
04	4115 X	4115	-0-	-0-	-0-			189	1	3912	2	Y	52	46	1			9			
05	5022 X	4609	-0-	-413	-0-			545	3	57	9							19			
								179	1	4205	2	Y	56	57	1						
								587	3	62	9										
								169	1	3406	2	Y	44	45	1						
								492	3	48	9										
								200	1	3791	2	Y	50	40	1						
								563	3	55	9										
VON ROSENBERG, MONTE GAS UNIT																					
				WELL #:	1D	RRCID -> 077595				COMPL. DATE 10/11/2008				TOTAL DEPTH 3850				PERF. 3640 - 3680			
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-			
05	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			
12	1643 N	1641	-0-	-2	-0-			86	1	1356	2	Y	-0-					-0-			
01	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-			199	3				-0-					-0-			
02	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-			72	1	1331	2	Y	-0-					-0-			
03	1550 N	1448	-0-	-102	-0-			160	3	1188	2	Y	-0-					-0-			
04	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-			57	1	1225	2	Y	-0-					-0-			
05	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-			159	3				-0-					-0-			
								52	1	1304	2	Y	-0-					-0-			
								171	3	1273	2	Y	-0-					-0-			
								65	1				-0-					-0-			
								187	3				-0-					-0-			
								67	1				-0-					-0-			
								188	3				-0-					-0-			
HATHAWAY EDWARDS GAS UNIT																					
				WELL #:	2	RRCID -> 082190				COMPL. DATE 03/11/1979				TOTAL DEPTH 14018				PERF. N/A			
12	1581 N	-0-	-0-	-1581	-0-							N	-0-					33			
01	1395 N	711	-0-	-684	-0-					523	2	N	-0-					33			
02	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-			83	1				-0-					33			
03	601 N	601	-0-	-0-	-0-			105	3	1105	2	N	-0-					33			
04	690 N	414	-0-	-276	-0-			211	1				-0-					33			
05	1550 N	61	-0-	-1489	-0-			147	3				-0-					33			
								80	1	460	2	N	-0-					33			
								61	3				-0-					33			
								42	1	331	2	N	-0-					33			
								41	3				-0-					33			
								4	1	48	2	N	-0-					33			
								9	3				-0-					33			

WORD, N. (EDWARDS)														
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.														
SOBOTIK, F. GAS UNIT #1														
WELL #: 1 RRCID -> 083971 COMPL. DATE 07/16/1979 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13365 - 13600														
CNTY: LAVACA														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE
12	2945 X	2935	-0-	-10	-0-	149	1	2353	2	Y	86	92	1	22
						338	3	95	9					
01	2945 X	2678	-0-	-267	-0-	118	1	2190	2	Y	101	115	1	8
						259	3	111	9					
02	2900 X	2650	-0-	-250	-0-	104	1	2157	2	Y	97	85	1	20
						282	3	107	9					
03	2945 N	2918	-0-	-27	-0-	101	1	2375	2	Y	107	109	1	18
						324	3	118	9					
04	2784 N	2784	-0-	-0-	-0-	111	1	2246	2	Y	100	98	1	20
						317	3	110	9					
05	2821 N	2816	-0-	-5	-0-	119	1	2256	2	Y	100	82	1	38
						331	3	110	9					
SOBOTIK, F. GAS UNIT #1														
WELL #: 2 RRCID -> 088607 COMPL. DATE 06/10/1980 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13192 - 13441														
12	4402 X	4252	-0-	-150	-0-	385	1	3225	2	Y	122	136	1	31
						508	3	134	9					
01	9031 X	9031	-0-	-0-	-0-	774	1	7001	2	Y	334	339	1	26
						889	3	367	9					
02	4561 X	4561	-0-	-0-	-0-	408	1	3487	2	Y	152	146	1	32
						499	3	167	9					
03	4902 X	4902	-0-	-0-	-0-	456	1	3712	2	Y	162	166	1	28
						556	3	178	9					
04	5206 X	5206	-0-	-0-	-0-	495	1	3916	2	Y	169	163	1	34
						609	3	186	9					
05	6831 X	6831	-0-	-0-	-0-	552	1	5193	2	Y	220	170	1	84
						844	3	242	9					
RANDOW GAS UNIT #1														
WELL #: 1 RRCID -> 089718 COMPL. DATE 10/01/1979 TOTAL DEPTH 14056 PERF.13323 - 13416														
12	4844 X	4844	-0-	-0-	-0-	251	1	3929	2	Y	62	65	1	16
						596	3	68	9					
01	4401 X	4401	-0-	-0-	-0-	198	1	3671	2	Y	74	84	1	6
						451	3	81	9					
02	5307 X	4886	-0-	-421	-0-	197	1	4072	2	Y	53	48	1	11
						559	3	58	9					
03	5084 X	4989	-0-	-95	-0-	178	1	4157	2	Y	54	56	1	9
						595	3	59	9					
04	5389 X	5389	-0-	-0-	-0-	221	1	4445	2	Y	57	55	1	11
						660	3	63	9					
05	5833 X	5833	-0-	-0-	-0-	254	1	4784	2	Y	61	49	1	23
						728	3	67	9					
WOYTEK-EDWARDS UNIT														
WELL #: 1E RRCID -> 090502 COMPL. DATE 08/20/1980 TOTAL DEPTH 13811 PERF.13341 - 13442														
12	3162 X	2223	-0-	-939	-0-	140	1	1743	2	N	2			72
						338	3	2	9					
01	2859 X	2859	-0-	-0-	-0-	333	1	2116	2	N	10			82
						399	3	11	9					
02	DLQ G-10	2407	-0-	2407	2407	348	1	1823	2	N	2			84
						234	3	2	9					
03	DLQ G-10	2317	-0-	2317	4724	310	1	1775	2	N	5			89
						226	3	6	9					
04	DLQ G-10	1959	-0-	1959	6683	200	1	1567	2	N	8			97
						183	3	9	9					
05	DLQ G-10	2053	-0-	2053	8736	145	1	1633	2	N	-0-			97
						275	3							

WORD, N. (EDWARDS)		//CONT.// 98768 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA					
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		//CONT.// 130426											
KRISTEK GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 091617		COMPL. DATE 06/10/1980		TOTAL DEPTH 14551 PERF.13466 - 13599					
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	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
12	961 N	743	-0-	-218	-0-	29 1	376 2	N	257	325 1			9
						55 3	283 9						
01	775 N	639	-0-	-136	-0-	48 1	308 2	N	216	191 1			34
						45 3	238 9						
02	648 N	648	-0-	-0-	-0-	46 1	240 2	N	305				339
						26 3	336 9						
03	525 N	525	-0-	-0-	-0-	48 1	274 2	N	156	368 1			127
						31 3	172 9						
04	688 N	688	-0-	-0-	-0-	41 1	326 2	N	261	174 1			214
						34 3	287 9						
*05	805 N	805	-0-	-0-	-0-	34 1	394 2	N	292	366 1			140
						56 3	321 9						

KRUPALA, E. J. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 091825		COMPL. DATE 01/28/1981		TOTAL DEPTH 5820 PERF.13232 - 13585					
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-
05	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					
12	1830 X	1830	-0-	-0-	-0-	115 1	1410 2	N	-0-				-0-
						305 3							
01	1273 X	1273	-0-	-0-	-0-	148 1	932 2	N	-0-				-0-
						193 3							
02	1131 X	291	-0-	-840	-0-	42 1	219 2	N	-0-				-0-
						30 3							
03	1829 X	1659	-0-	-170	-0-	222 1	1268 2	N	-0-				-0-
						169 3							
04	1770 X	399	-0-	-1371	-0-	41 1	319 2	N	-0-				-0-
						39 3							
05	1829 X	338	-0-	-1491	-0-	24 1	266 2	N	-0-				-0-
						48 3							

WYNNE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 094865		COMPL. DATE 08/14/1981		TOTAL DEPTH 13700 PERF.13185 - 13578					
12	930 X	930	-0-	-0-	-0-	59 1	715 2	N	-0-				32
						156 3							
01	837 X	681	-0-	-156	-0-	79 1	503 2	N	-0-				32
						99 3							
02	DLQ G-10	638	-0-	638	638	92 1	482 2	N	-0-				32
						64 3							
03	DLQ G-10	641	-0-	641	1279	86 1	492 2	N	-0-				32
						63 3							
04	DLQ G-10	639	-0-	639	1918	65 1	512 2	N	-0-				32
						62 3							
05	DLQ G-10	656	-0-	656	2574	46 1	519 2	N	-0-				32
						91 3							

WORD, N. (EDWARDS) CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. ULCAK-EDWARDS GAS UNIT													//CONT.// 98768 100 //CONT.// 130426		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA			
													WELL #: 1		RRCID -> 095081		COMPL. DATE 08/30/1981		TOTAL DEPTH 14112		PERF.13515 - 13471	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	* * DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE		
12	3875 X	2941	-0-	-934	-0-	185	1	473	3	2277	2	N	5							110		
01	3875 X	2941	-0-	-934	-0-	341	1	433	3	2159	2	N	7							117		
02	DLQ G-10	3488	-0-	3488	3488	502	1	349	3	2629	2	N	7							124		
03	DLQ G-10	3162	-0-	3162	6650	422	1	422	1	2413	2	N	10							134		
04	DLQ G-10	1282	-0-	1282	7932	316	3	131	1	1025	2	N	2							136		
05	DLQ G-10	652	-0-	652	8584	124	3	46	1	515	2	N	-0-							136		
						91	3															
RANDOW GAS UNIT #1					WELL #: 2	RRCID -> 095647		COMPL. DATE 10/01/1981		TOTAL DEPTH 13800		PERF.13174 - 13333										
12	5239 X	4789	-0-	-450	-0-	248	1	606	3	3874	2	Y	55	57	1					14		
01	5239 X	4289	-0-	-950	-0-	194	1	448	3	3577	2	Y	64	73	1					5		
02	4988 X	4072	-0-	-916	-0-	162	1	468	3	3358	2	Y	76	65	1					16		
03	5738 X	5738	-0-	-0-	-0-	203	1	685	3	4733	2	Y	106	104	1					18		
04	4630 X	4630	-0-	-0-	-0-	188	1	569	3	3779	2	Y	85	86	1					17		
05	4774 X	4723	-0-	-51	-0-	204	1	591	3	3833	2	Y	86	70	1					33		
										95	9											
VON ROSENBERG, MONTE GAS UNIT #1					WELL #: 4	RRCID -> 097122		COMPL. DATE 10/08/1981		TOTAL DEPTH 14000		PERF.13148 - 13420										
12	8809 X	8809	-0-	-0-	-0-	459	1	1086	3	7201	2	Y	57	51	1					15		
01	7947 X	7947	-0-	-0-	-0-	361	1	820	3	6693	2	Y	66	76	1					5		
02	7270 X	7270	-0-	-0-	-0-	294	1	833	3	6101	2	Y	38	35	1					8		
03	7796 X	7796	-0-	-0-	-0-	280	1	929	3	6543	2	Y	40	41	1					7		
04	6721 X	6721	-0-	-0-	-0-	277	1	827	3	5580	2	Y	34	34	1					7		
*05	6322 X	6322	-0-	-0-	-0-	277	1	793	3	5218	2	Y	31	26	1					12		
										34	9											
GERLICH GAS UNIT					WELL #: 1	RRCID -> 101286		COMPL. DATE 07/07/1982		TOTAL DEPTH 14100		PERF. N/A										
12	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	131	1	162	3	1111	2	Y	-0-							-0-		
01	2802 N	2802	-0-	-0-	-0-	250	1	274	3	2278	2	Y	-0-							-0-		
02	2253 N	2253	-0-	-0-	-0-	191	1	221	3	1647	2	Y	176	139	1					37		
03	2862 N	2862	-0-	-0-	-0-	252	1	292	3	2072	2	Y	224	222	1					39		
04	2401 N	2401	-0-	-0-	-0-	217	1	251	3	246	9	Y	184	186	1					37		
*05	2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	163	1	228	3	1731	2	Y	162	137	1					62		
										202	9											

WORD, N. (EDWARDS)														
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.														
RHODES, V. E. GAS UNIT #1														
WELL #: 3 RRCID -> 101737 COMPL. DATE 04/29/1982 TOTAL DEPTH 13950 PERF.13153 - 13500														
CNTY: LAVACA														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE
12	6510 X	6368	-0-	-142	-0-	327 1	5117 2	Y	117	126	1	30		
01	6510 X	5897	-0-	-613	-0-	795 3	129 9	Y	140	159	1	11		
02	6264 X	5179	-0-	-1085	-0-	264 1	4870 2	Y	87	80	1	18		
03	6448 X	6120	-0-	-328	-0-	609 3	154 9	Y	103	103	1	18		
04	6150 X	5391	-0-	-759	-0-	207 1	4278 2	Y	88	88	1	18		
05	6355 X	6332	-0-	-23	-0-	598 3	96 9	Y	104	82	1	40		
						217 1	5066 2	Y						
						724 3	113 9	Y						
						220 1	4419 2	Y						
						655 3	97 9	Y						
						274 1	5158 2	Y						
						786 3	114 9	Y						
KRUPALA, E. J. GAS UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 101781 COMPL. DATE 08/27/1982 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13108 - 13335														
12	4922 X	4922	-0-	-0-	-0-	449 1	3758 2	Y	111	113	1	28		
01	4963 X	4963	-0-	-0-	-0-	593 3	122 9	Y	144	161	1	11		
02	4466 X	4011	-0-	-455	-0-	429 1	3876 2	Y	74	70	1	15		
03	4805 X	4471	-0-	-334	-0-	500 3	158 9	Y	82	83	1	14		
04	4650 X	4506	-0-	-144	-0-	364 1	3112 2	Y	81	79	1	16		
05	4805 X	4668	-0-	-137	-0-	454 3	81 9	Y	84	68	1	32		
						422 1	3434 2	Y						
						525 3	90 9	Y						
						435 1	3437 2	Y						
						545 3	89 9	Y						
						383 1	3616 2	Y						
						577 3	92 9	Y						
SMOLIK, ALBERT														
WELL #: 1 RRCID -> 101798 COMPL. DATE 08/18/1982 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13236 - 13570														
12	3100 N	2516	-0-	-584	13737	233 1	1965 2	Y	24	27	1	6		
01	3100 N	2551	-0-	-549	13188	292 3	26 9	Y	33	36	1	3		
02	2900 N	2464	-0-	-436	12752	225 1	2039 2	Y	24	22	1	5		
03	3100 N	2704	-0-	-396	12356	251 3	36 9	Y	28	28	1	5		
04	3000 N	2560	-0-	-440	11916	226 1	1943 2	Y	25	25	1	5		
*05	3100 N	2823	-0-	-277	11639	269 3	26 9	Y	28	22	1	11		
						258 1	2110 2	Y						
						305 3	31 9	Y						
						250 1	1985 2	Y						
						297 3	28 9	Y						
						234 1	2223 2	Y						
						335 3	31 9	Y						
HOFFER, LEO GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 102241 COMPL. DATE 10/07/1982 TOTAL DEPTH 13753 PERF.13241 - 13347														
12	2852 X	2025	-0-	-827	-0-	104 1	1636 2	Y	32	38	1	8		
01	3334 X	3334	-0-	-0-	-0-	250 3	35 9	Y	67	70	1	5		
02	2175 N	1681	-0-	-494	-0-	150 1	2769 2	Y	25	25	1	5		
03	3100 N	3157	-0-	57	57	341 3	74 9	Y	46	43	1	8		
04	2940 X	2768	-0-	-172	-0-	67 1	1389 2	Y	39	39	1	8		
05	3038 X	2777	-0-	-261	-0-	197 3	28 9	Y	39	32	1	15		
						112 1	2610 2	Y						
						384 3	51 9	Y						
						113 1	2265 2	Y						
						347 3	43 9	Y						
						120 1	2259 2	Y						
						355 3	43 9	Y						

WORD, N. (EDWARDS) CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. BLUDAU, L. A. UNIT														CNTY: LAVACA	
//CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED //CONT.// 130426															
WELL #: 1 RRCID -> 102953 COMPL. DATE 10/23/1982 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13254 - 13525															
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	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	2914 X	2875	-0-	-39	-0-	259	1	2184	2	Y	100	105	1		26
						322	3	110	9						
01	2914 X	2358	-0-	-556	-0-	201	1	1818	2	Y	105	123	1		8
						223	3	116	9						
02	DLQ G-10	2847	-0-	2847	2847	253	1	2172	2	Y	111	96	1		23
						300	3	122	9						
03	DLQ G-10	3071	-0-	3071	5918	284	1	2321	2	Y	119	121	1		21
						335	3	131	9						
04	DLQ G-10	1645	-0-	1645	7563	156	1	1237	2	Y	62	71	1		12
						184	3	68	9						
05	DLQ G-10	2328	-0-	2328	9891	187	1	1776	2	Y	89	67	1		34
						267	3	98	9						

WOYTEK-EDWARDS														WELL #: 2 RRCID -> 104738 COMPL. DATE 03/23/1983 TOTAL DEPTH 14418 PERF.13370 - 13454	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				14
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				14
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				14
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				14
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				14
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				14

GOLSCH-EDWARDS GAS UNIT														WELL #: 3 RRCID -> 108309 COMPL. DATE 11/02/1983 TOTAL DEPTH 14034 PERF.13290 - 13385	
*06	18686 X	1787	-0-	-16899	-0-	237	1	1250	2	N	-0-	11	7		41
						300	3								
*07	9021 X	4222	-0-	-4799	-0-	438	1	3195	2	N	1				42
						588	3	1	9						
*08	9021 X	8603	-0-	-418	-0-	784	1	6686	2	N	-0-				42
						1133	3								
*09	8069 X	8069	-0-	-0-	-0-	939	1	6079	2	N	4				46
						1047	3	4	9						
*10	5022 X	4655	-0-	-367	-0-	433	1	3569	2	N	-0-				46
						653	3								
11	8340 X	4890	-0-	-3450	-0-	432	1	3712	2	N	8				54
						737	3	9	9						
12	8618 X	4697	-0-	-3921	-0-	295	1	3620	2	N	5				59
						776	3	6	9						
01	8618 X	2653	-0-	-5965	-0-	307	1	1939	2	N	6				65
						400	3	7	9						
02	DLQ G-10	953	-0-	953	953	137	1	719	2	N	-0-				65
						97	3								
03	DLQ G-10	1010	-0-	1010	1963	135	1	771	2	N	1				66
						103	3	1	9						
04	DLQ G-10	518	-0-	518	2481	52	1	405	2	N	10				76
						50	3	11	9						
05	DLQ G-10	777	-0-	777	3258	54	1	605	2	N	7				83
						110	3	8	9						

WYNNE GAS UNIT														WELL #: 3 RRCID -> 111417 COMPL. DATE 06/17/1984 TOTAL DEPTH 13763 PERF.13204 - 13541	
12	711 X	711	-0-	-0-	-0-	45	1	550	2	N	-0-				11
						116	3								
01	867 X	867	-0-	-0-	-0-	101	1	637	2	N	-0-				11
						129	3								
02	DLQ G-10	682	-0-	682	682	98	1	515	2	N	-0-				11
						69	3								
03	DLQ G-10	649	-0-	649	1331	87	1	496	2	N	-0-				11
						66	3								
04	DLQ G-10	623	-0-	623	1954	64	1	498	2	N	-0-				11
						61	3								
05	DLQ G-10	666	-0-	666	2620	47	1	525	2	N	-0-				11
						94	3								

07/17/2024
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** MAY 2024 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 02

PAGE: 1383

WORD, N. (EDWARDS) CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. MUELLER GAS UNIT				//CONT.// 130426 WELL #:	98768 100 2	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: LAVACA						
						RRCID ->	112256	COMPL.	DATE	07/30/1984	TOTAL	DEPTH	13806	PERF.13263	-	13578			
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	752	N	752	-0-	-0-	-0-			48	1	589	2	N	-0-					123
01	846	N	846	-0-	-0-	-0-			115	3	627	2	N	-0-					123
02	DLQ	G-10	815	-0-	815	815			120	3	618	2	N	-0-					123
03	DLQ	G-10	803	-0-	803	1618			118	1	617	2	N	-0-					123
04	DLQ	G-10	799	-0-	799	2417			79	3	641	2	N	-0-					123
05	DLQ	G-10	692	-0-	692	3109			108	1	550	2	N	-0-					123
VON ROSENBERG, MONTE GAS UNIT #1				WELL #:	6	RRCID ->	113561	COMPL.	DATE	10/28/1984	TOTAL	DEPTH	14000	PERF.13296	-	13553			
12	3131	X	2472	-0-	-659	-0-			121	1	1903	2	Y	145	163	1			37
01	3038	X	2557	-0-	-481	-0-			288	3	1994	2	Y	192	214	1			15
02	DLQ	G-10	1290	-0-	1290	1290			108	1	1023	2	Y	71	71	1			15
03	DLQ	G-10	2625	-0-	2625	3915			244	3	2082	2	Y	144	134	1			25
04	DLQ	G-10	2005	-0-	2005	5920			49	1	158	9		109	112	1			22
05	DLQ	G-10	3309	-0-	3309	9229			140	3	1580	2	Y	178	132	1			68
MUELLER GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	116315	COMPL.	DATE	04/30/1985	TOTAL	DEPTH	13885	PERF.13267	-	13542			
12	682	N	248	-0-	-434	-0-			16	1	192	2	N	-0-					62
01	444	N	444	-0-	-0-	-0-			40	3	327	2	N	-0-					62
02	DLQ	G-10	407	-0-	407	407			52	1	308	2	N	-0-					62
03	DLQ	G-10	346	-0-	346	753			65	3	265	2	N	-0-					62
04	DLQ	G-10	330	-0-	330	1083			59	1	264	2	N	-0-					62
05	DLQ	G-10	329	-0-	329	1412			46	1	260	2	N	-0-					62
KRUPALA, E. J. GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	117970	COMPL.	DATE	07/10/1985	TOTAL	DEPTH	13800	PERF.13202	-	13416			
12	3131	X	2398	-0-	-733	-0-			214	1	1795	2	Y	104	119	1			27
01	3131	X	3018	-0-	-113	-0-			275	3	2289	2	Y	168	182	1			13
02	DLQ	G-10	2504	-0-	2504	2504			253	1	1900	2	Y	100	92	1			21
03	DLQ	G-10	2994	-0-	2994	5498			291	3	2249	2	Y	120	120	1			21
04	DLQ	G-10	2900	-0-	2900	8398			272	3	2166	2	Y	113	111	1			23
05	DLQ	G-10	3041	-0-	3041	11439			276	1	2306	2	Y	118	96	1			45

WORD, N. (EDWARDS)		//CONT.//		98768 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA				
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		//CONT.//		130426									
WYNNE GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID -> 120138		COMPL. DATE 01/17/1986		TOTAL DEPTH 13675		PERF.13407 - 13547		
M	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	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
12	332 N	332	-0-	-0-	-0-	21 1	258 2	N	-0-				-0-
						53 3							
01	528 N	528	-0-	-0-	-0-	61 1	388 2	N	-0-				-0-
						79 3							
02	DLQ G-10	355	-0-	355	355	51 1	268 2	N	-0-				-0-
						36 3							
03	DLQ G-10	379	-0-	379	734	51 1	290 2	N	-0-				-0-
						38 3							
04	DLQ G-10	344	-0-	344	1078	35 1	275 2	N	-0-				-0-
						34 3							
05	DLQ G-10	353	-0-	353	1431	25 1	278 2	N	-0-				-0-
						50 3							
RANDOW, H. C. GAS UNIT NO. 1		WELL #:		3	RRCID -> 121519		COMPL. DATE 06/02/1986		TOTAL DEPTH 10070		PERF.13379 - 13559		
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-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
KRISTEK GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 131575		COMPL. DATE 01/09/1989		TOTAL DEPTH 13607		PERF.13270 - 13419		
12	2449 X	1271	-0-	-1178	-0-	80 1	986 2	N	-0-				-0-
						205 3							
01	1767 X	1269	-0-	-498	-0-	148 1	934 2	N	-0-				-0-
						187 3							
02	DLQ G-10	1166	-0-	1166	1166	168 1	881 2	N	-0-				-0-
						117 3							
03	DLQ G-10	1330	-0-	1330	2496	178 1	1018 2	N	-0-				-0-
						134 3							
04	DLQ G-10	1186	-0-	1186	3682	121 1	949 2	N	-0-				-0-
						116 3							
05	DLQ G-10	1030	-0-	1030	4712	73 1	814 2	N	-0-				-0-
						143 3							
VON ROSENBERG, MONTE GAS UNIT 1		WELL #:		10	RRCID -> 135009		COMPL. DATE 04/26/1990		TOTAL DEPTH 16840		PERF.13254 - 13586		
12	4800 X	4800	-0-	-0-	-0-	251 1	3928 2	Y	20	22	1		5
						599 3	22 9						
01	4629 X	4629	-0-	-0-	-0-	211 1	3907 2	Y	26	29	1		2
						482 3	29 9						
02	DLQ G-10	3900	-0-	3900	3900	158 1	3274 2	Y	15	14	1		3
						451 3	17 9						
03	DLQ G-10	5061	-0-	5061	8961	182 1	4248 2	Y	20	20	1		3
						609 3	22 9						
04	DLQ G-10	4472	-0-	4472	13433	185 1	3721 2	Y	17	17	1		3
						547 3	19 9						
05	DLQ G-10	4167	-0-	4167	17600	183 1	3445 2	Y	17	14	1		6
						520 3	19 9						

WORD, N. (EDWARDS) CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. EAST HALLETTSVILLE GAS UNIT														
//CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA														
//CONT.// 130426														
WELL #: 1 RRCID -> 138274 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14552 PERF.13856 - 14028														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	4402 X	4110	-0-	-292	-0-	208 1	3490 2	Y	134	97	1			37
						265 3	147 9							
01	4402 X	3644	-0-	-758	-0-	161 1	3101 2	Y	126	113	1			50
						243 3	139 9							
02	DLQ G-10	3691	-0-	3691	3691	146 1	3170 2	Y	105	123	1			32
						259 3	116 9							
03	DLQ G-10	4194	-0-	4194	7885	147 1	3609 2	Y	119	114	1			37
						307 3	131 9							
04	DLQ G-10	3979	-0-	3979	11864	162 1	3460 2	Y	61	81	1			17
						290 3	67 9							
05	DLQ G-10	4437	-0-	4437	16301	181 1	3607 2	Y	306	236	1			87
						312 3	337 9							
WYNNE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 139857 COMPL. DATE 08/27/1991 TOTAL DEPTH 13615 PERF.13330 - 13418														
12	18906 X	-0-	-0-	-18906	-0-			N	-0-					176
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					176
02	1450 X	260	-0-	-1190	-0-	38 1	197 2	N	-0-					176
						25 3								
03	1550 X	-0-	-0-	-1550	-0-			N	-0-					176
04	1500 X	-0-	-0-	-1500	-0-			N	-0-					176
05	279 X	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-					176
KUBENA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 140335 COMPL. DATE 10/08/1991 TOTAL DEPTH 13904 PERF.13581 - 13759														
12	6231 X	3910	-0-	-2321	-0-	250 1	3247 2	N	-0-					-0-
						413 3								
01	5084 X	3996	-0-	-1088	-0-	478 1	3111 2	N	-0-					-0-
						407 3								
02	4814 X	3933	-0-	-881	-0-	575 1	3036 2	N	-0-					-0-
						322 3								
03	5146 X	4153	-0-	-993	-0-	562 1	3243 2	N	-0-					-0-
						348 3								
04	4980 X	3459	-0-	-1521	-0-	356 1	2827 2	N	-0-					-0-
						276 3								
05	4587 X	4587	-0-	-0-	-0-	324 1	3629 2	N	-0-					-0-
						634 3								
WYNNE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 145076 COMPL. DATE 04/24/1993 TOTAL DEPTH 13660 PERF.13470 - 13558														
12	1333 N	1264	-0-	-69	-0-	80 1	975 2	N	-0-					16
						209 3								
01	1333 N	1226	-0-	-107	-0-	142 1	897 2	N	-0-					16
						187 3								
02	DLQ G-10	1177	-0-	1177	1177	170 1	887 2	N	-0-					16
						120 3								
03	DLQ G-10	1215	-0-	1215	2392	162 1	928 2	N	-0-					16
						125 3								
04	DLQ G-10	1189	-0-	1189	3581	121 1	950 2	N	-0-					16
						118 3								
05	DLQ G-10	1294	-0-	1294	4875	88 1	981 2	N	43					59
						178 3	47 9							
KRISTEK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 145193 COMPL. DATE 03/16/1993 TOTAL DEPTH 13870 PERF.13536 - 13584														
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-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-

WORD, N. (EDWARDS)		//CONT.// 98768 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA	
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		//CONT.// 130426							
WYNNE GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 145245		COMPL. DATE 04/24/1993		TOTAL DEPTH 13755 PERF.13500 - 13588	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	4867 X	4106	-0-	-761	-0-	258 1	3174 2	N	17
						655 3	19 9		95
01	4867 X	4260	-0-	-607	-0-	493 1	3121 2	N	19
						625 3	21 9		114
02	4466 X	4370	-0-	-96	-0-	628 1	3287 2	N	17
						436 3	19 9		131
03	4774 X	4423	-0-	-351	-0-	589 1	3370 2	N	20
						442 3	22 9		151
04	4620 X	4159	-0-	-461	-0-	423 1	3317 2	N	16
						401 3	18 9		167
05	4681 X	4243	-0-	-438	-0-	299 1	3345 2	N	10
						588 3	11 9		177
KRISTEK GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 145250		COMPL. DATE 05/01/1993		TOTAL DEPTH 13906 PERF.13580 - 13640	
12	1023 X	1021	-0-	-2	-0-	64 1	796 2	N	-0-
						161 3			-0-
01	1014 X	1014	-0-	-0-	-0-	118 1	750 2	N	-0-
						146 3			-0-
02	888 N	888	-0-	-0-	-0-	128 1	672 2	N	-0-
						88 3			-0-
03	877 N	877	-0-	-0-	-0-	117 1	673 2	N	-0-
						87 3			-0-
04	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	133 1	1045 2	N	-0-
						127 3			-0-
*05	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	110 1	1229 2	N	-0-
						219 3			-0-
EAST HALLETTSVILLE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 145402		COMPL. DATE 03/09/1993		TOTAL DEPTH 13950 PERF.13638 - 13770	
12	186 N	98	-0-	-88	-0-	3 1	42 2	Y	45
						3 3	50 9		34
01	124 N	112	-0-	-12	-0-	2 1	41 2	Y	59
						4 3	65 9		48
02	105 N	105	-0-	-0-	-0-	2 1	39 2	Y	55
						3 3	61 9		61
03	98 N	98	-0-	-0-	-0-	1 1	35 2	Y	54
						3 3	59 9		54
04	120 N	71	-0-	-49	-0-	2 1	42 2	Y	20
						5 3	22 9		31
05	124 N	71	-0-	-53	-0-	2 1	42 2	Y	20
						5 3	22 9		20
KRUPALA, E.J. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 152748		COMPL. DATE 12/08/1994		TOTAL DEPTH 13655 PERF.13298 - 13512	
12	4557 X	4003	-0-	-554	-0-	364 1	3069 2	Y	101
						459 3	111 9		97
01	4557 X	3478	-0-	-1079	-0-	300 1	2716 2	Y	113
						338 3	124 9		130
02	4321 X	3019	-0-	-1302	-0-	273 1	2340 2	Y	72
						327 3	79 9		66
03	4689 X	4689	-0-	-0-	-0-	440 1	3598 2	Y	112
						528 3	123 9		108
04	4521 X	4521	-0-	-0-	-0-	434 1	3447 2	Y	106
						523 3	117 9		104
05	3999 X	3308	-0-	-691	-0-	270 1	2561 2	Y	77
						392 3	85 9		69

WORD, N. (EDWARDS)		//CONT.// 98768 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA	
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		//CONT.// 130426							
WYNNE GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 153586		COMPL. DATE 02/15/1995		TOTAL DEPTH 13680 PERF.13516 - 13556	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	2883 X	2246	-0-	-637	-0-	141 1	1729 2	N	5
						370 3	6 9		
01	2759 X	2348	-0-	-411	-0-	272 1	1723 2	N	5
						347 3	6 9		
02	2494 N	2300	-0-	-194	-0-	331 1	1733 2	N	5
						230 3	6 9		
03	2232 N	2088	-0-	-144	-0-	279 1	1594 2	N	5
						209 3	6 9		
04	2280 N	2238	-0-	-42	-0-	228 1	1787 2	N	5
						217 3	6 9		
05	2449 N	2340	-0-	-109	-0-	165 1	1846 2	N	3
						326 3	3 9		
MUELLER GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 153703		COMPL. DATE 03/16/1995		TOTAL DEPTH 13650 PERF.13449 - 13550	
12	84 X	12	-0-	-72	-0-	1 1	10 2	N	-0-
						1 3			
01	31 N	14	-0-	-17	-0-	2 1	11 2	N	-0-
						1 3			
02	29 N	20	-0-	-9	-0-	3 1	15 2	N	-0-
						2 3			
03	18 N	18	-0-	-0-	-0-	2 1	14 2	N	-0-
						2 3			
04	17 N	17	-0-	-0-	-0-	2 1	14 2	N	-0-
						1 3			
05	31 N	8	-0-	-23	-0-	1 1	6 2	N	-0-
						1 3			
RHODES, V.E. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 4		RRCID -> 157793		COMPL. DATE 01/21/1996		TOTAL DEPTH 16867 PERF.13920 - 16705	
12	6427 X	6427	-0-	-0-	-0-	324 1	5077 2	Y	233
						770 3	256 9		
01	6655 X	6655	-0-	-0-	-0-	290 1	5364 2	Y	311
						659 3	342 9		
02	6989 X	6989	-0-	-0-	-0-	275 1	5689 2	Y	224
						779 3	246 9		
03	7536 X	7536	-0-	-0-	-0-	262 1	6131 2	Y	242
						877 3	266 9		
04	6460 X	6460	-0-	-0-	-0-	259 1	5207 2	Y	202
						772 3	222 9		
*05	7520 X	7520	-0-	-0-	-0-	320 1	6024 2	Y	236
						916 3	260 9		
MUELLER GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 161425		COMPL. DATE 12/26/1996		TOTAL DEPTH 13964 PERF.13605 - 13736	
12	346 N	346	-0-	-0-	-0-	22 1	269 2	N	-0-
						55 3			
01	403 N	134	-0-	-269	-0-	16 1	99 2	N	-0-
						19 3			
02	DLQ G-10	489	-0-	489	489	71 1	370 2	N	-0-
						48 3			
03	DLQ G-10	365	-0-	365	854	49 1	280 2	N	-0-
						36 3			
04	DLQ G-10	539	-0-	539	1393	55 1	432 2	N	-0-
						52 3			
05	DLQ G-10	377	-0-	377	1770	27 1	299 2	N	-0-
						51 3			

OIL AND GAS DIVISION

WORD, N. (EDWARDS)		//CONT.// 98768 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA	
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		//CONT.// 130426							
MUELLER GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 164428		COMPL. DATE 07/20/1997		TOTAL DEPTH 13750 PERF.13480 - 13600	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	5263 X	5263	-0-	-0-	-0-	308 1	3821 2	N	347
						752 3	382 9		
01	5265 X	5265	-0-	-0-	-0-	609 1	3871 2	N	41
						740 3	45 9		167
02	DLQ G-10	4039	-0-	4039	4039	577 1	3025 2	N	42
						391 3	46 9		
03	DLQ G-10	4508	-0-	4508	8547	595 1	3409 2	N	61
						437 3	67 9		169
04	DLQ G-10	4028	-0-	4028	12575	410 1	3215 2	N	22
						379 3	24 9		
05	DLQ G-10	4813	-0-	4813	17388	337 1	3791 2	N	35
						646 3	39 9		
F. SOBOTIK GAS UNIT #1		WELL #: 3		RRCID -> 165406		COMPL. DATE 09/11/1997		TOTAL DEPTH 14497 PERF.13420 - 13638	
12	1767 N	1616	-0-	-151	-0-	78 1	1226 2	Y	110
						191 3	121 9		114
01	1767 N	1765	-0-	-2	-0-	73 1	1354 2	Y	153
						170 3	168 9		169
02	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	60 1	1243 2	Y	87
						173 3	96 9		81
03	2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	70 1	1635 2	Y	115
						238 3	127 9		113
04	1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	76 1	1533 2	Y	106
						232 3	117 9		105
*05	2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	83 1	1573 2	Y	109
						236 3	120 9		88
BLUDAU, L. A. UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 166965		COMPL. DATE 12/06/1997		TOTAL DEPTH 13750 PERF.13326 - 13472	
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		Y	-0-
01	5 N	3	-0-	-2	-0-	3 2		Y	-0-
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		Y	-0-
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		Y	-0-
04	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		Y	-0-
05	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		Y	-0-
GERLICH GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 166989		COMPL. DATE 10/24/1997		TOTAL DEPTH 13775 PERF.13374 - 13414	
12	3100 N	2224	-0-	-876	2077	199 1	1681 2	Y	93
						242 3	102 9		101
01	3100 N	2348	-0-	-752	1325	197 1	1797 2	Y	126
						215 3	139 9		140
02	3349 X	2024	-0-	-1325	-0-	180 1	1551 2	Y	79
						206 3	87 9		72
03	2418 X	2264	-0-	-154	-0-	209 1	1719 2	Y	88
						239 3	97 9		90
04	2280 X	2125	-0-	-155	-0-	201 1	1605 2	Y	81
						230 3	89 9		80
*05	2357 X	2357	-0-	-0-	-0-	189 1	1808 2	Y	90
						261 3	99 9		72

WORTH, N. (EDWARDS) CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. HOFFER, LEO GAS UNIT				//CONT.// //CONT.// WELL #:	98768 100 130426 3	NON-ASSOCIATED RRCID -> 167063		CAPACITY COMPL. DATE 12/01/1997				CNTY: LAVACA TOTAL DEPTH 16635 PERF.13990 - 15510						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	3410 X	2823	-0-	-587	-0-			140	1	2194	2	Y	137	147	1			35
01	3410 X	3036	-0-	-374	-0-			338	3	151	9							
02	DLQ G-10	3031	-0-	3031	3031			130	1	2400	2	Y	189	209	1			15
03	DLQ G-10	2856	-0-	2856	5887			298	3	208	9							
04	DLQ G-10	2993	-0-	2993	8880			117	1	2430	2	Y	138	124	1			29
05	DLQ G-10	2999	-0-	2999	11879			332	3	152	9							
								98	1	2290	2	Y	129	136	1			22
								326	3	142	9							
								118	1	2377	2	Y	134	129	1			27
								351	3	147	9							
								126	1	2369	2	Y	133	109	1			51
								358	3	146	9							
GERLICH GAS UNIT				WELL #:	4	RRCID -> 167415	COMPL. DATE	N/A		TOTAL DEPTH 17431 PERF.13750 - 17100								
12	4216 X	4189	-0-	-27	-0-			367	1	3136	2	Y	242	262	1			62
01	4216 X	3085	-0-	-1131	-0-			420	3	266	9							
02	DLQ G-10	3925	-0-	3925	3925			253	1	2318	2	Y	228	272	1			18
03	DLQ G-10	4348	-0-	4348	8273			263	3	251	9							
04	DLQ G-10	4356	-0-	4356	12629			342	1	2975	2	Y	213	186	1			45
05	DLQ G-10	4822	-0-	4822	17451			374	3	234	9							
								394	1	3265	2	Y	236	240	1			41
								429	3	260	9							
								404	1	3258	2	Y	231	226	1			46
								440	3	254	9							
								380	1	3662	2	Y	256	204	1			98
								498	3	282	9							
F. SOBOTIK GAS UNIT # 1				WELL #:	5	RRCID -> 167878	COMPL. DATE 03/21/1998	TOTAL DEPTH 13750 PERF.13310 - 13590										
12	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-			111	1	930	2	Y	-0-					-0-
01	930 N	920	-0-	-10	-0-			143	3									-0-
02	DLQ G-10	1042	-0-	1042	1042			82	1	745	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	769	-0-	769	1811			93	3									-0-
04	DLQ G-10	788	-0-	788	2599			97	1	828	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	763	-0-	763	3362			117	3									-0-
								74	1	605	2	Y	-0-					-0-
								90	3									-0-
								78	1	616	2	Y	-0-					-0-
								94	3									-0-
								64	1	605	2	Y	-0-					-0-
								94	3									-0-
F. SOBOTIK GAS UNIT #1				WELL #:	4	RRCID -> 167950	COMPL. DATE 01/18/1998	TOTAL DEPTH 14000 PERF.13450 - 13510										
12	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-			71	1	1121	2	Y	28	31	1			7
01	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-			162	3	31	9							
02	DLQ G-10	1346	-0-	1346	1346			69	1	1276	2	Y	40	44	1			3
03	DLQ G-10	1679	-0-	1679	3025			152	3	44	9							
04	DLQ G-10	1608	-0-	1608	4633			54	1	1119	2	Y	23	21	1			5
05	DLQ G-10	1601	-0-	1601	6234			148	3	25	9							
								59	1	1396	2	Y	28	28	1			5
								193	3	31	9							
								65	1	1325	2	Y	26	26	1			5
								189	3	29	9							
								69	1	1312	2	Y	27	22	1			10
								190	3	30	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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	4278 X	2836	-0-	-1442	-0-	178 1	2183 2	N	17
						456 3	19 9		
01	4154 X	3387	-0-	-767	-0-	393 1	2484 2	N	8
						501 3	9 9		
02	DLQ G-10	2952	-0-	2952	2952	421 1	2202 2	N	34
						292 3	37 9		
03	DLQ G-10	3481	-0-	3481	6433	463 1	2652 2	N	15
						349 3	17 9		
04	DLQ G-10	3515	-0-	3515	9948	357 1	2800 2	N	15
						341 3	17 9		
05	DLQ G-10	2990	-0-	2990	12938	210 1	2348 2	N	15
						415 3	17 9		
MUELLER GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 212477		COMPL. DATE 06/19/2005		TOTAL DEPTH 13681 PERF.13533 - 15750	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
WOYTEK EDWARDS GAS UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 224375		COMPL. DATE 12/23/2006		TOTAL DEPTH 16757 PERF. N/A	
12	3512 X	3512	-0-	-0-	-0-	221 1	2713 2	N	-0-
						578 3			
01	3397 X	3397	-0-	-0-	-0-	394 1	2487 2	N	5
						510 3	6 9		
02	DLQ G-10	2805	-0-	2805	2805	405 1	2116 2	N	-0-
						284 3			
03	DLQ G-10	3097	-0-	3097	5902	414 1	2368 2	N	-0-
						315 3			
04	DLQ G-10	3606	-0-	3606	9508	366 1	2865 2	N	22
						351 3	24 9		
05	DLQ G-10	3045	-0-	3045	12553	210 1	2343 2	N	67
						418 3	74 9		
KRISTEK GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 227841		COMPL. DATE 04/16/2007		TOTAL DEPTH 13870 PERF.13605 - 13779	
12	408 N	408	-0-	-0-	-0-	26 1	316 2	N	-0-
						66 3			
01	440 N	440	-0-	-0-	-0-	51 1	323 2	N	-0-
						66 3			
02	DLQ G-10	403	-0-	403	403	58 1	304 2	N	-0-
						41 3			
03	DLQ G-10	371	-0-	371	774	50 1	283 2	N	-0-
						38 3			
04	DLQ G-10	396	-0-	396	1170	40 1	317 2	N	-0-
						39 3			
05	DLQ G-10	378	-0-	378	1548	27 1	299 2	N	-0-
						52 3			
APPELT GAS UNIT		WELL #: 1 L		RRCID -> 229830		COMPL. DATE 06/19/2007		TOTAL DEPTH 13668 PERF.14452 - 15406	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

07/17/2024
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** MAY 2024 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 02

PAGE: 1391

WORD, N. (EDWARDS) CAPITAL STAR OIL MERTZ GAS UNIT			& GAS, INC. NO 2		//CONT.// 130426 WELL #:	98768 100 130426 4	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LAVACA							
							RRCID ->	231247	COMPL. DATE	10/20/2007	TOTAL	DEPTH	13655	PERF.	13938	-	15681			
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	
12	2573	X	1597	-0-	-976	-0-	103	1	85	3	1409	2	Y	-0-					48	
01	2573	X	1441	-0-	-1132	-0-	177	1	84	3	1180	2	Y	-0-					48	
02	DLQ	G-10	1358	-0-	1358	1358	201	1	87	3	1070	2	Y	-0-					48	
03	DLQ	G-10	1153	-0-	1153	2511	158	1	78	3	917	2	Y	-0-					48	
04	DLQ	G-10	1391	-0-	1391	3902	144	1	89	3	1158	2	Y	-0-					48	
05	DLQ	G-10	1361	-0-	1361	5263	96	1	113	3	1152	2	Y	-0-					48	
APPELT GAS UNIT					WELL #:	2	RRCID ->	233311	COMPL. DATE		12/08/2007	TOTAL		DEPTH	13662	PERF.		13496	-	16212
12	4650	X	3537	-0-	-1113	-0-	227	1	287	3	3023	2	N	-0-					32	
01	4185	X	3797	-0-	-388	-0-	459	1	309	3	3018	2	N	10					42	
02	DLQ	G-10	3799	-0-	3799	3799	551	1	294	3	2915	2	N	35					77	
03	DLQ	G-10	4202	-0-	4202	8001	569	1	338	3	3288	2	N	6					83	
04	DLQ	G-10	3945	-0-	3945	11946	407	1	301	3	3236	2	N	1					84	
05	DLQ	G-10	4078	-0-	4078	16024	288	1	425	3	3358	2	N	6					90	
MERTZ GAS UNIT NO. 2					WELL #:	2	RRCID ->	234184	COMPL. DATE		02/07/2008	TOTAL		DEPTH	13697	PERF.		13418	-	15619
*06	10029	X	10029	-0-	-0-	-0-	1424	1	690	3	7895	2	Y	18					18	
*07	11563	X	11122	-0-	-441	-0-	1199	1	694	3	9229	2	Y	-0-					18	
*08	11470	X	11073	-0-	-397	-0-	1039	1	667	3	9367	2	Y	-0-					18	
*09	11100	X	7611	-0-	-3489	-0-	919	1	494	3	6197	2	Y	1					19	
*10	11470	X	6882	-0-	-4588	-0-	655	1	500	3	5715	2	Y	11					30	
*11	10770	X	8173	-0-	-2597	-0-	751	1	588	3	6833	2	Y	1					31	
*12	11129	X	9155	-0-	-1974	-0-	588	1	775	3	7792	2	Y	-0-					31	
*01	12099	X	12099	-0-	-0-	-0-	1460	1	1018	3	9585	2	Y	33					64	
*02	DLQ	G-10	8950	-0-	8950	8950	1316	1	667	3	6967	2	Y	-0-					64	
*03	DLQ	G-10	9592	-0-	9592	18542	1303	1	745	3	7544	2	Y	-0-					64	
*04	DLQ	G-10	6827	-0-	6827	25369	705	1	500	3	5621	2	Y	1					65	
05	DLQ	G-10	4847	-0-	4847	30216	341	1	505	3	3976	2	Y	23					88	

WORD, N. (EDWARDS)															CNTY: LAVACA				
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.																			
APPELT GAS UNIT																			
WELL #: 3																			
RRCID -> 234774																			
COMPL. DATE 03/23/2008																			
TOTAL DEPTH 13696																			
PERF.13216 - 15874																			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE		
12	7874 X	6635	-0-	-1239	-0-		417	1	5126	2	Y	10					10		
							1081	3	11	9									
01	7874 X	7186	-0-	-688	-0-		835	1	5278	2	Y	-0-					10		
							1073	3											
02	DLQ G-10	6589	-0-	6589	6589		951	1	4975	2	Y	-0-					10		
							663	3											
03	DLQ G-10	7222	-0-	7222	13811		966	1	5527	2	Y	-0-					10		
							729	3											
04	DLQ G-10	6636	-0-	6636	20447		678	1	5312	2	Y	-0-					10		
							646	3											
05	DLQ G-10	6820	-0-	6820	27267		481	1	5385	2	Y	-0-					10		
							954	3											
FAT TIRE																			
WELL #: 1																			
RRCID -> 239499																			
COMPL. DATE 01/16/2009																			
TOTAL DEPTH 14700																			
PERF.13974 - 14020																			
12	17298 X	2732	-0-	-14566	-0-		143	1	2251	2	Y	-0-					-0-		
							338	3											
01	17298 X	3928	-0-	-13370	-0-		180	1	3341	2	Y	-0-					-0-		
							407	3											
02	DLQ G-10	24573	-0-	24573	24573		1001	1	20754	2	Y	-0-					-0-		
							2818	3											
03	DLQ G-10	21424	-0-	21424	45997		773	1	18094	2	Y	-0-					-0-		
							2557	3											
04	DLQ G-10	15148	-0-	15148	61145		628	1	12665	2	Y	-0-					-0-		
							1855	3											
05	DLQ G-10	17250	-0-	17250	78395		760	1	14337	2	Y	-0-					-0-		
							2153	3											
MERTZ GAS UNIT NO 2																			
WELL #: 9																			
RRCID -> 249035																			
COMPL. DATE 12/24/2008																			
TOTAL DEPTH 13759																			
PERF.13715 - 14902																			
*06	1440 X	1083	-0-	-357	-0-		154	1	851	2	Y	-0-					-0-		
							78	3											
*07	1177 X	1177	-0-	-0-	-0-		127	1	974	2	Y	-0-					-0-		
							76	3											
*08	1333 X	1069	-0-	-264	-0-		100	1	902	2	Y	-0-					-0-		
							67	3											
*09	1290 X	966	-0-	-324	-0-		116	1	784	2	Y	1					1		
							65	3	1	9									
*10	1333 X	1213	-0-	-120	-0-		112	1	923	2	Y	11					12		
							166	3	12	9									
*11	1140 X	-0-	-0-	-1140	-0-						Y	1					13		
*12	1178 X	835	-0-	-343	-0-		53	1	647	2	Y	-0-					13		
							135	3											
*01	1209 X	1017	-0-	-192	-0-		114	1	721	2	Y	33					46		
							146	3	36	9									
*02	DLQ G-10	1065	-0-	1065	1065		154	1	804	2	Y	-0-					46		
							107	3											
*03	DLQ G-10	1068	-0-	1068	2133		143	1	817	2	Y	-0-					46		
							108	3											
*04	DLQ G-10	1017	-0-	1017	3150		104	1	813	2	Y	1					47		
							99	3	1	9									
05	DLQ G-10	707	-0-	707	3857		48	1	539	2	Y	23					70		
							95	3	25	9									

WORD, N. (EDWARDS) FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC SMOLIK, ALBERT															CNTY: LAVACA				
//CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY																			
280875																			
WELL #: 2 RRCID -> 087460 COMPL. DATE 03/04/1980 TOTAL DEPTH 14660 PERF. N/A																			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	01	02	03	04	05														
12	01	02	03	04	05														
12	01	02	03	04	05														
12	01	02	03	04	05														
12	01	02	03	04	05														
12	01	02	03	04	05														
12	01	02	03	04	05														
12	01	02	03	04	05														
12	01	02	03	04	05														
12	01	02	03	04	05														
12	01	02	03	04	05														
12	01	02	03	04	05														
12	01	02	03	04	05														
12	01	02	03	04	05														
12	01	02	03	04	05														
12	01	02	03	04	05														
12	01	02	03	04	05														
12	01	02	03	04	05														
12	01	02	03	04	05														
12	01	02	03	04	05														
12	01	02	03	04	05														
12	01	02	03	04	05														
12	01	02	03	04	05														
12	01	02	03	04	05														
12	01	02	03	04	05														
12	01	02	03	04	05														
12	01	02	03	04	05														
12	01	02	03	04	05														
12	01	02	03	04	05														
12	01	02	03	04	05														
12	01	02	03	04	05														
12	01	02	03	04	05														
12	01	02	03	04	05														
12	01	02	03	04	05														
12	01	02	03	04	05														
12	01	02	03	04	05														
12	01	02	03	04	05														
12	01	02	03	04	05														
12	01	02	03	04	05														
12	01	02	03	04	05														
12	01	02	03	04	05														
12	01	02	03	04	05														
12	01	02	03	04	05														
12	01	02	03	04	05														
12	01	02	03	04	05														
12	01	02	03	04	05														
12	01	02	03	04	05														
12	01	02	03	04	05														
12	01	02	03	04	05														
12	01	02	03	04	05														
12	01	02	03	04	05														
12	01	02	03	04	05														
12	01	02	03	04	05														
12	01	02	03	04	05														
12	01	02	03	04	05														
12	01	02	03	04	05														
12	01	02	03	04	05														
12	01																		

WORD, N. (EDWARDS)		//CONT.//		98768 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA							
LAVACA CANYON PETROLEUM LLC		//CONT.//		489670												
EILERS, W. A.		WELL #:		2	RRCID -> 090041		COMPL. DATE 08/05/1980		TOTAL DEPTH 14510 PERF.13265 - 13425							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0 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-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
EILERS, W. A.		WELL #:		2H	RRCID -> 185712		COMPL. DATE 12/04/2000		TOTAL DEPTH 14510 PERF.13075 - 15491							
12	3198 X	3198	-0-	-0-	-0-	3198	2			Y	-0-					105
01	3117 X	3117	-0-	-0-	-0-	3117	2			Y	-0-					105
02	DLQ G-10	3244	-0-	3244	3244	3244	2			Y	-0-					105
03	DLQ G-10	3386	-0-	3386	6630	3386	2			Y	-0-					105
04	DLQ G-10	3574	-0-	3574	10204	3574	2			Y	-0-					105
05	DLQ G-10	3528	-0-	3528	13732	3528	2			Y	-0-					105
EILERS, W.A.		WELL #:		3H	RRCID -> 217936		COMPL. DATE 11/29/2005		TOTAL DEPTH 13641 PERF.13565 - 16545							
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
LGDC CORPORATION		500227														
FULL SAIL		WELL #:		1	RRCID -> 230520		COMPL. DATE 06/22/2007		TOTAL DEPTH 14850 PERF.14060 - 14090							
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
MCEWANS		WELL #:		1	RRCID -> 251466		COMPL. DATE 11/11/2007		TOTAL DEPTH 11190 PERF.11076 - 11090							
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-
05	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							
12	93 N	66	-0-	-27	-0-	66	2			N	-0-					106
01	93 N	4	-0-	-89	-0-	4	2			N	-0-					106
02	87 N	2	-0-	-85	-0-	2	2			N	-0-					106
03	62 N	1	-0-	-61	-0-	1	2			N	-0-					106
*04	4 N	2	-0-	-2	-0-	2	2			N	-0-					106
*05	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					106

07/17/2024
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** MAY 2024 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 02

PAGE: 1396

WORD, N. (7200)		CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		CLAY CLARK	//CONT.//	98768 345	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LAVACA						
					//CONT.//	130426	WELL #:		2	RRCID ->	283178	COMPL. DATE	02/03/2017	TOTAL	DEPTH	9200	PERF.	7193 -	7205
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE	
12	5270 X	3193	-0-	-2077	-0-	205	1	2737	2	N	-0-							-0-	
						251	3												
01	4340 X	4138	-0-	-202	-0-	502	1	3308	2	N	-0-							-0-	
						328	3												
02	DLQ G-10	2866	-0-	2866	2866	422	1	2236	2	N	-0-							-0-	
						208	3												
03	DLQ G-10	4526	-0-	4526	7392	616	1	3567	2	N	-0-							-0-	
						343	3												
04	DLQ G-10	4072	-0-	4072	11464	421	1	3360	2	N	-0-							-0-	
						291	3												
05	DLQ G-10	4067	-0-	4067	15531	287	1	3389	2	N	-0-							-0-	
						391	3												

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
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-
05	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	32		N	-0-		-0-
01		32 X	-0-	-0-	-32	-0-		N	-0-		-0-
02		29 N	-0-	-0-	-29	-0-		N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*04		29 N	29	-0-	-0-	-0-	29 2	N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

NEUHAUS UNIT				WELL #:	3	RRCID -> 283531	COMPL. DATE 07/20/2017			TOTAL DEPTH	9213	PERF. 7534 - 7540	
12	13733	X	50	-0-	-13683	-0-	3	1	42	2	N	-0-	16
01	6169	X	7	-0-	-6162	-0-	5	1	5	2	N	-0-	16
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-	16
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	16
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	16
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	16

WORD, N. (7600)				98768 375	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LAVACA		
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT, LLC				870354							
FISHBECK				WELL #:	RRCID -> 269116	COMPL. DATE 08/01/2012	TOTAL DEPTH	7720	PERF. 7370	-	7569
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-		N	-0-			32
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-		N	-0-			32
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-		N	-0-			32
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-		N	-0-			32
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-		N	-0-			32
05	P&A	COND	-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					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
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-														-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-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
NEUHAUS UNIT				WELL #: 4		RRCID -> 286162		COMPL. DATE 12/15/2018		TOTAL DEPTH 11800		PERF. 7875		- 7880					
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														-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-	
05	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					
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
WORD, N. (8100)				98768 600		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA									
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT, LLC				870354															
ERHARD				WELL #: 1		RRCID -> 233653		COMPL. DATE 11/18/2009		TOTAL DEPTH 10457		PERF. 7920		- 7923					
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	
05	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									
FLETCHER OPERATING, LLC				273611															
MELNAR, VICTOR				WELL #: 1		RRCID -> 154980		COMPL. DATE 05/02/1995		TOTAL DEPTH 14800		PERF. 8305		- 8307					
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	

WORD, N. (8500) 98768 825 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT, LLC 870354
SMOLIK WELL #: RRCID -> 245469 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 9112 PERF. 8480 - 8485

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
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
05	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	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
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
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24

PLUGGED AND ABANDONED 01/19/2016

YANTA (WILCOX LOWER) 99240 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
NITRO OIL & GAS, LLC 611014
HORSE THIEF HOLLOW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202572 COMPL. DATE 03/07/2004 TOTAL DEPTH 15500 PERF. 9008 - 9067

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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-
05	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
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
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			41

PLUGGED AND ABANDONED 05/15/2023 - WELL PLUGGED 05/15/23

YOAKUM (EDWARDS) 99361 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ATLAS OPERATING LLC 036587
KUESTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 162215 COMPL. DATE 08/21/1999 TOTAL DEPTH 16353 PERF. 14200 - 16353

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
12	8277 X	7917	-0-	-360	-0-	145	1	7772	2	N	-0-			-0-
01	8711 X	2796	-0-	-5915	-0-	54	1	2742	2	N	-0-			-0-
02	8735 X	8735	-0-	-0-	-0-	129	1	8606	2	N	-0-			-0-
03	10509 X	7889	-0-	-2620	-0-	138	1	7751	2	N	-0-			-0-
04	10170 X	8504	-0-	-1666	-0-	153	1	8351	2	N	-0-			-0-
05	9331 X	NO RPT	-0-	-9331	-0-					N	NO RPT			-0-

YOAKUM (EDWARDS)													CNTY: DE WITT	
ATLAS OPERATING LLC														
KUESTER UNIT														
//CONT.// 99361 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
//CONT.// 036587														
WELL #: 2H RRCID -> 169016 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 16500 PERF.14255 - 16500														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	2593 X	2593	-0-	-0-	-0-	47	1	2546	2	N	-0-			-0-
01	3472 X	1347	-0-	-2125	-0-	26	1	1321	2	N	-0-			-0-
02	3750 X	3750	-0-	-0-	-0-	55	1	3695	2	N	-0-			-0-
03	2697 X	2523	-0-	-174	-0-	44	1	2479	2	N	-0-			-0-
04	2520 X	2239	-0-	-281	-0-	40	1	2199	2	N	-0-			-0-
05	3627 X	NO RPT	-0-	-3627	-0-					N	NO RPT			-0-

STEINMANN														
WELL #: 2H RRCID -> 171588 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 14410 PERF.14380 - 15691														
12	10842 X	10842	-0-	-0-	-0-	198	1	10644	2	N	-0-			-0-
01	11501 X	6684	-0-	-4817	-0-	129	1	6555	2	N	-0-			-0-
02	10759 X	10689	-0-	-70	-0-	158	1	10531	2	N	-0-			-0-
03	11501 X	10366	-0-	-1135	-0-	182	1	10184	2	N	-0-			-0-
04	11130 X	8971	-0-	-2159	-0-	161	1	8810	2	N	-0-			-0-
05	11439 X	NO RPT	-0-	-11439	-0-					N	NO RPT			-0-

HENSON GAS UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 176160 COMPL. DATE 01/01/2000 TOTAL DEPTH 14360 PERF.14130 - 14304														
12	338 N	338	-0-	-0-	-0-	6	1	332	2	N	-0-			-0-
01	124 N	103	-0-	-21	-0-	2	1	101	2	N	-0-			-0-
02	277 N	277	-0-	-0-	-0-	4	1	273	2	N	-0-			-0-
03	357 N	357	-0-	-0-	-0-	6	1	351	2	N	-0-			-0-
04	996 N	996	-0-	-0-	-0-	18	1	978	2	N	-0-			-0-
05	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT			-0-

HENSON GAS UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 179325 COMPL. DATE 07/01/2000 TOTAL DEPTH 14320 PERF.14338 - 17011														
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	20 X	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	31 X	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			-0-

GARRETT GAS UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 180883 COMPL. DATE 03/26/2005 TOTAL DEPTH 17660 PERF.14172 - 15840														
12	682 X	399	-0-	-283	-0-	7	1	392	2	N	-0-			-0-
01	682 X	192	-0-	-490	-0-	4	1	188	2	N	-0-			-0-
02	406 X	393	-0-	-13	-0-	6	1	387	2	N	-0-			-0-
03	620 X	373	-0-	-247	-0-	7	1	366	2	N	-0-			-0-
04	603 X	603	-0-	-0-	-0-	11	1	592	2	N	-0-			-0-
05	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT			-0-

HENSON GAS UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 244340 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 14295 PERF.14682 - 17441														
12	12929 X	12929	-0-	-0-	-0-	237	1	12692	2	N	-0-			-0-
01	5518 X	4071	-0-	-1447	-0-	78	1	3993	2	N	-0-			-0-
02	9444 X	9444	-0-	-0-	-0-	140	1	9304	2	N	-0-			-0-
03	10083 X	10083	-0-	-0-	-0-	177	1	9906	2	N	-0-			-0-
04	8820 X	8208	-0-	-612	-0-	147	1	8061	2	N	-0-			-0-
05	9114 X	NO RPT	-0-	-9114	-0-					N	NO RPT			-0-

YOAKUM (EDWARDS) OLIPDP II, LLC FRUEDE				//CONT.//	99361 142 100467	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: DE WITT								
				WELL #:	2H	RRCID ->	248624	COMPL.	DATE	11/26/2007	TOTAL	DEPTH	14319	PERF.14969	-	16440					
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
12	13671	X	3451	-0-	-10220	-0-			31	1	3420	2	N	-0-						-0-	
01	22867	X	22867	-0-	-0-	-0-			31	1	22836	2	N	-0-						-0-	
02	11525	X	11525	-0-	-0-	-0-			29	1	11496	2	N	-0-						-0-	
03	21661	X	21661	-0-	-0-	-0-			31	1	21630	2	N	-0-						-0-	
04	21570	X	4919	-0-	-16651	-0-			30	1	4889	2	N	-0-						-0-	
05	22289	X	8594	-0-	-13695	-0-			31	1	8563	2	N	-0-						-0-	
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. FORD GAS UNIT NO 1					130426																
				WELL #:	1	RRCID ->	248930	COMPL.	DATE	01/16/2009	TOTAL	DEPTH	14330	PERF.14424	-	16193					
12	11904	X	11497	-0-	-407	-0-			1137	1	9896	2	N	-0-						47	
									464	3											
01	9238	X	7550	-0-	-1688	-0-			1356	1	4837	2	N	20						67	
									1335	3	22	9									
02	DLQ G-10		7857	-0-	7857	7857			951	1	3369	2	N	-0-						67	
									3537	3											
03	DLQ G-10		8688	-0-	8688	16545			999	1	5694	2	N	-0-						67	
									1995	3											
04	DLQ G-10		8655	-0-	8655	25200			954	1	5399	2	N	-0-						67	
									2302	3											
05	DLQ G-10		7888	-0-	7888	33088			469	1	2729	2	N	-0-						67	
									4690	3											
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC MOTT, JULIA GAS UNIT					280875																
				WELL #:	1H	RRCID ->	070281	COMPL.	DATE	05/28/2003	TOTAL	DEPTH	14500	PERF.13993	-	14943					
12	4867	X	4734	-0-	-133	-0-			551	1	4183	2	N	-0-						74	
01	4867	X	1805	-0-	-3062	-0-			224	1	1581	2	N	-0-						74	
02	7543	X	7543	-0-	-0-	-0-			623	1	6920	2	N	-0-						74	
03	6265	X	6265	-0-	-0-	-0-			567	1	5698	2	N	-0-						74	
04	5786	X	5786	-0-	-0-	-0-			538	1	5248	2	N	-0-						74	
05	7874	X	5949	-0-	-1925	-0-			599	1	5349	2	N	1						75	
									1	9											
MOTT, JULIA GAS UNIT NO.2A					WELL #:	2	RRCID ->	084420	COMPL.	DATE	04/24/1979	TOTAL	DEPTH	14700	PERF.14045	-	14321				
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-	
JULIA MOTT GAS UNIT NO. 2A					WELL #:	4H	RRCID ->	178893	COMPL.	DATE	05/17/2000	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.14056	-	15250				
12	248	N	119	-0-	-129	-0-			14	1	105	2	N	-0-						30	
01	248	N	228	-0-	-20	-0-			28	1	200	2	N	-0-						30	
02	500	N	500	-0-	-0-	-0-			41	1	459	2	N	-0-						30	
03	544	N	544	-0-	-0-	-0-			49	1	495	2	N	-0-						30	
04	517	N	517	-0-	-0-	-0-			48	1	469	2	N	-0-						30	
05	477	N	477	-0-	-0-	-0-			48	1	429	2	N	-0-						30	
KARL					WELL #:	1H	RRCID ->	179899	COMPL.	DATE	07/22/2000	TOTAL	DEPTH	14182	PERF.14053	-	15476				
12	7832	X	7832	-0-	-0-	-0-			912	1	6920	2	N	-0-						67	
01	5270	X	4356	-0-	-914	-0-			540	1	3816	2	N	-0-						67	
02	9163	X	9163	-0-	-0-	-0-			756	1	8407	2	N	-0-						67	
03	7434	X	7434	-0-	-0-	-0-			672	1	6762	2	N	-0-						67	
04	8742	X	8742	-0-	-0-	-0-			813	1	7929	2	N	-0-						67	
05	7112	X	7112	-0-	-0-	-0-			716	1	6396	2	N	-0-						67	

YOAKUM (EDWARDS)		//CONT.//		99361 142	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT			
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		280875								
MOTT, JULIA GAS UNIT 2A		WELL #:		6H	RRCID ->	208887	COMPL. DATE	08/21/2004	TOTAL DEPTH	14393	PERF.	14156 - 16018
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	10164 X	10164	-0-	-0-	-0-	1184	1	8980	2	N	-0-	20
01	7564 X	4470	-0-	-3094	-0-	554	1	3916	2	N	-0-	20
02	10130 X	10130	-0-	-0-	-0-	836	1	9294	2	N	-0-	20
03	13818 X	13818	-0-	-0-	-0-	1250	1	12568	2	N	-0-	20
04	12019 X	12019	-0-	-0-	-0-	1118	1	10901	2	N	-0-	20
05	11574 X	11574	-0-	-0-	-0-	1165	1	10409	2	N	-0-	20
JULIA MOTT GAS UNIT NO. 1		WELL #:		7 H	RRCID ->	215069	COMPL. DATE	03/14/2005	TOTAL DEPTH	6610	PERF.	14221 - 15437
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	89					N	-0-	110
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
12	1982 X	1982	-0-	-0-	-0-	427	1	1555	2	N	-0-	-0-
01	1612 X	1570	-0-	-42	-0-	943	1	627	2	N	-0-	-0-
02	1508 N	1496	-0-	-12	-0-	310	1	1186	2	N	-0-	-0-
03	203 N	203	-0-	-0-	-0-	6	1	197	2	N	-0-	-0-
04	1530 N	145	-0-	-1385	-0-	145	1			N	-0-	-0-
05	1612 N	183	-0-	-1429	-0-	20	1	163	2	N	-0-	-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
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	87
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	87
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	87
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	87
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	87
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	87
YOAKUM (WILCOX 7300)		99361 320			NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT			
ATLAS OPERATING LLC		036587										
SIMEK-COOK UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	221061	COMPL. DATE	07/08/2006	TOTAL DEPTH	8996	PERF.	7341 - 7348
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

YOAKUM (WILCOX 7300)				//CONT.//		99361 320	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT				
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC						280875									
J. MOTT				WELL #:		3	RRCID -> 086434		COMPL. DATE 01/04/1980		TOTAL DEPTH 7618 PERF. 7332 - 7347				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
JULIA MOTT GAS UNIT NO. 3				WELL #:		5	RRCID -> 183677		COMPL. DATE 03/25/2001		TOTAL DEPTH 7659 PERF. 7331 - 7344				
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
YOAKUM (WILCOX 7450)						99361 335	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT				
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC						280875									
MOTT, JULIA GAS UNIT #5				WELL #:		9	RRCID -> 212209		COMPL. DATE 05/20/2005		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7510 - 7518				
12	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	124 3	943 2	N	3	-0-	-0-	107
01	806	N	534	-0-	-272	-0-	-0-	-0-	66 2	466 2	N	2	-0-	-0-	109
02	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	112 6	1248 2	N	5	-0-	-0-	114
03	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	138 1	1387 2	N	1	-0-	-0-	115
04	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	146 4	1426 2	N	4	-0-	-0-	119
05	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	150 7	1342 2	N	6	-0-	-0-	125
JULIA MOTT GAS UNIT NO. 3				WELL #:		5	RRCID -> 280535		COMPL. DATE 09/25/2013		TOTAL DEPTH 7659 PERF. 7442 - 7476				
12	58	N	58	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7 1	51 2	N	-0-	-0-	-0-	102
01	31	N	26	-0-	-5	-0-	-0-	-0-	3 1	23 2	N	-0-	-0-	-0-	102
02	51	N	51	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4 1	47 2	N	-0-	-0-	-0-	102
03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6 1	59 2	N	-0-	-0-	-0-	102
04	67	N	67	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6 1	61 2	N	-0-	-0-	-0-	102
05	68	N	68	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7 1	61 2	N	-0-	-0-	-0-	102
YOAKUM (WILCOX 8,200)						99361 355	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT				
OLIPDP II, LLC						100467									
CHANDLER UNIT				WELL #:		2	RRCID -> 093072		COMPL. DATE 04/20/1981		TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8156 - 8166				
12	473	N	473	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	114 1	359 2	Y	-0-	-0-	-0-	112
01	530	N	530	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	114 1	416 2	Y	-0-	-0-	-0-	112
02	425	N	425	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	115 1	310 2	Y	-0-	-0-	-0-	112
03	465	N	457	-0-	-8	-0-	-0-	-0-	114 1	343 2	Y	-0-	-0-	-0-	112
04	510	N	455	-0-	-55	-0-	-0-	-0-	114 1	341 2	Y	-0-	-0-	-0-	112
*05	465	N	463	-0-	-2	-0-	-0-	-0-	115 1	348 2	Y	-0-	-0-	-0-	112

YOAKUM (3RD 8250 UPPER)				99361 568		ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: DE WITT				
OLIPDP II, LLC				100467														
RICE, EUGENE				WELL #: 2		RRCID -> 074995		COMPL. DATE 12/22/1977		TOTAL DEPTH 8860		PERF. N/A						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
0								CODE	AMT	CODE					AMT	CODE	AMT	
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
YOAKUM (6400)				99361 781		NON-ASSOCIATED				EXEMPT				CNTY: DE WITT				
MINES POWER, LLC				569676														
RED WOLF SW 1				WELL #: 1SW		RRCID -> 265498		COMPL. DATE 01/31/2018		TOTAL DEPTH 4219		PERF. 3500 - 3632						
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-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
YOAKUM (8600)				99361 923		NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LAVACA				
OLIPDP II, LLC				100467														
FREUDE UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 141028		COMPL. DATE 03/11/1992		TOTAL DEPTH 9733		PERF. 8627 - 8631						
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						111
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						111
02	227 N	227	-0-	-0-	-0-			145 1	82 2		N	-0-						111
03	14B2 EXT	247	-0-	247	247			155 1	92 2		N	-0-						111
04	14B2 EXT	286	-0-	286	533			150 1	134 2		N	2						113
								2 9										
05	14B2 EXT	317	-0-	317	850			155 1	160 2		N	2						115
								2 9										
YOAKUM, N. (UPR. WILCOX)				99363 460		NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: LAVACA				
EVX OPERATING LLC				101131														
MEGHAN J				WELL #: 2		RRCID -> 276278		COMPL. DATE 06/17/2014		TOTAL DEPTH 4020		PERF. 3146 - 3694						
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
SHIDLER, MARK L., INC.				776590														
WENDT				WELL #: 1		RRCID -> 198016		COMPL. DATE 06/30/2003		TOTAL DEPTH 6319		PERF. 6050 - 6056						
*12	1550 N	1540	-0-	-10	-0-			660 1	874 2		N	5						100
								6 9										
01	1302 N	1186	-0-	-116	-0-			506 1	670 2		N	9						109
								10 9										
02	1392 N	1226	-0-	-166	-0-			550 1	662 2		N	13						122
								14 9										
*03	1488 N	1127	-0-	-361	-0-			660 1	460 2		N	6						128
								7 9										
*04	1140 N	1106	-0-	-34	-0-			660 1	434 2		N	11						139
								12 9										
05	1302 N	-0-	-0-	-1302	-0-						N	3						142

YOKAKUM, SE. (8900)														99370 890		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LAVACA															
SELECT WATER SOLUTIONS, LLC														101691																					
FERRY														WELL #:		1	RRCID ->		205588	COMPL. DATE		05/08/2009	TOTAL DEPTH		9217	PERF. 7350 -		7390							
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		CODE		M	PROD		AMT		CODE		AMT		CODE		BALANCE					
12	14B2	EXT	NO RPT		-0-		-0-		-0-										N	NO RPT										-0-					
01	14B2	EXT	NO RPT		-0-		-0-		-0-										N	NO RPT										-0-					
02	14B2	EXT	NO RPT		-0-		-0-		-0-										N	NO RPT										-0-					
03	14B2	EXT	NO RPT		-0-		-0-		-0-										N	NO RPT										-0-					
04	14B2	EXT	NO RPT		-0-		-0-		-0-										N	NO RPT										-0-					
PLUGGED AND ABANDONED																05/01/2024																			
YORKTOWN (WILCOX 9,900)														99427 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT															
PROLINE ENERGY RESOURCES INC														681327																					
BROUGHTON GAS UNIT O/A														WELL #:		1	RRCID ->		045514	COMPL. DATE		01/13/1969	TOTAL DEPTH		12750	PERF. N/A									
12	0	N	-0-		-0-		-0-		-0-										N	-0-										276					
01	0	N	-0-		-0-		-0-		-0-										N	-0-										276					
02	0	N	-0-		-0-		-0-		-0-										N	-0-										276					
03	0	N	-0-		-0-		-0-		-0-										N	-0-										276					
*04	0	N	-0-		-0-		-0-		-0-										N	-0-										276					
*05	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							
12	0	#	-0-		-0-		-0-		-0-										N	-0-										108					
01	0	#	-0-		-0-		-0-		-0-										N	-0-										108					
02	0	#	-0-		-0-		-0-		-0-										N	-0-										108					
03	0	#	-0-		-0-		-0-		-0-										N	-0-										108					
04	0	#	-0-		-0-		-0-		-0-										N	-0-										108					
05	0	#	-0-		-0-		-0-		-0-										N	-0-										108					
PHOENIX MIDSTREAM, LLC														664133																					
PHOENIX														WELL #:		1	RRCID ->		270957	COMPL. DATE		12/27/2012	TOTAL DEPTH		772	PERF. 7160 -		7696							
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-				
05	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							
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-					
05	0	K	NO RPT		-0-		-0-		-0-										N	NO RPT										-0-					
KULAWIK														WELL #:		3	RRCID ->		177060	COMPL. DATE		12/24/1999	TOTAL DEPTH		11200	PERF.10964 -		10971							
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					
05	0	#	NO RPT		-0-		-0-		-0-										N	NO RPT										137					

YORKTOWN (7100)														
KARNEI, HARLAN OIL & GAS CO.														
BOLDT, F. T., UNIT														
99427 800 NON-ASSOCIATED					ONE WELL					CNTY: DE WITT				
451136					121046					121046				
WELL #: 1					RRCID -> 086652					COMPL. DATE 12/03/1979				
TOTAL DEPTH 7315					PERF. 7107 - 7112									
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
YORKTOWN (7200)														
C.F.O., INC.														
DLUGOSCH														
99427 900 NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: DE WITT				
121046					121046					121046				
WELL #: 1					RRCID -> 164631					COMPL. DATE 12/21/1996				
TOTAL DEPTH 7493					PERF. 7051 - 7056									
12	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-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
5-D OPERATING INC														
DLUGOSCH														
953762					953762					953762				
WELL #: 3					RRCID -> 166238					COMPL. DATE 11/19/1997				
TOTAL DEPTH 7510					PERF. 7114 - 7115									
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		228
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		228
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		228
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		228
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		228
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		228
YORKTOWN, N (EDWARDS 13850)														
CIMROD, LLC														
SEIM, AGNES														
99429 500 NON-ASSOCIATED					ONE WELL					CNTY: DE WITT				
153468					153468					153468				
WELL #: 1					RRCID -> 233244					COMPL. DATE 04/03/2007				
TOTAL DEPTH 14218					PERF.13922 - 13948									
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		144
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		144
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		144
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		144
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		144
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		144
YORKTOWN, NE. (EDWARDS)														
BB-SOUTHTEX, LLC														
EICHORN GAS UNIT														
99430 200 NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: DE WITT				
100210					100210					100210				
WELL #: 1					RRCID -> 234204					COMPL. DATE 02/15/2008				
TOTAL DEPTH 14324					PERF.13334 - 16792									
12	2404	X	2404	-0-	-0-	B	-0-	404	2	2000	3	N	-0-	-0-
01	1612	X	1189	-0-	-423	B	-0-	204	2	985	3	N	-0-	-0-
02	3290	X	3290	-0-	-0-	B	-0-	733	2	2557	3	N	-0-	-0-
03	3434	X	3434	-0-	-0-	B	-0-	753	2	2681	3	N	-0-	-0-
04	2509	N	2509	-0-	-0-	B	-0-	548	2	1961	3	N	-0-	-0-
*05	2369	X	2369	-0-	-0-	B	-0-	511	2	1858	3	N	-0-	-0-
EDWARD KESELING GAS UNIT														
WELL #: 1					RRCID -> 247814					COMPL. DATE 11/16/2009				
TOTAL DEPTH 15143					PERF.14416 - 14535									
12	248	N	192	-0-	-56	B	-15913	33	2	159	3	N	-0-	-0-
01	186	N	184	-0-	-2	B	-15913	32	2	152	3	N	-0-	-0-
02	203	N	242	-0-	39	B	-15874	54	2	188	3	N	-0-	-0-
03	186	N	152	-0-	-34	B	-15874	33	2	119	3	N	-0-	-0-
04	180	N	189	-0-	9	B	-15865	41	2	148	3	N	-0-	-0-
05	248	N	193	-0-	-55	B	-15865	42	2	151	3	N	-0-	-0-

YORKTOWN, NE. (EDWARDS)															CAPACITY					CNTY: DE WITT																			
BB-SOUTHTEX, LLC																																							
ROEHL GAS UNIT																																							
WELL #: 1															RRCID -> 263858					COMPL. DATE 05/08/2011					TOTAL DEPTH 14401					PERF.15073 - 16337									
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	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE																			
12	18724	X	15920	-0-		-2804	B	-0-	2673	2	13247	3	N		-0-					-0-																			
01	18724	X	15046	-0-		-3678	B	-0-	2588	2	12458	3	N		-0-					-0-																			
02	15863	X	11256	-0-		-4607	B	-0-	2509	2	8747	3	N		-0-					-0-																			
03	15934	X	7820	-0-		-8114	B	-0-	1715	2	6105	3	N		-0-					-0-																			
04	22780	X	22780	-0-		-0-	B	-0-	4979	2	17801	3	N		-0-					-0-																			
05	15934	X	13722	-0-		-2212	B	-0-	2959	2	10763	3	N		-0-					-0-																			
YORKTOWN, NE. (WILCOX 8950)															99430 800					NON-ASSOCIATED					ONE WELL					CNTY: DE WITT									
CHALLENGER OIL															142330																								
LEDWIG GAS UNIT															WELL #: 1					RRCID -> 118985					COMPL. DATE 09/07/1985					TOTAL DEPTH 14460					PERF. 8906 - 8917				
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																			
05	P&A	COND	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N		NO RPT					37																			
PLUGGED AND ABANDONED 01/22/1991																																							
YORKTOWN, SOUTH (ROEDER)															99432 140					NON-ASSOCIATED					ONE WELL					CNTY: DE WITT									
MAGNUM PRODUCING, LP															521516																								
SPIES, CLIFFORD F. G. U. #2															WELL #: 1					RRCID -> 138470					COMPL. DATE 05/01/1991					TOTAL DEPTH 12500					PERF.10410 - 10432				
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-																			
05	0	N	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N		NO RPT					-0-																			
P1 ENERGY, LLC															631633																								
KULAWIK															WELL #: 3					RRCID -> 163101					COMPL. DATE 04/24/1997					TOTAL DEPTH 11200					PERF.10264 - 10437				
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-																			
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N		NO RPT					-0-																			
YORKTOWN, S (WILCOX 11100)															99432 900					NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: DE WITT									
MAGNUM PRODUCING, LP															521516																								
SPIES, CLIFFORD F. G. U. #1															WELL #: 1					RRCID -> 053255					COMPL. DATE 12/27/1971					TOTAL DEPTH 12020					PERF. N/A				
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					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-																			
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N		NO RPT					-0-																			
SPIES, CLIFFORD F. G. U. #1															WELL #: 2					RRCID -> 059225					COMPL. DATE 06/18/1974					TOTAL DEPTH 12504					PERF. N/A				
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-																			
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N		NO RPT					-0-																			

YORKTOWN, S (WILCOX 11100) //CONT.// 99432 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
MAGNUM PRODUCING, LP //CONT.// 521516														
CLIFFORD F. SPIES GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 174916 COMPL. DATE 08/07/1999 TOTAL DEPTH 11195 PERF. 11084 - 11088														
M	0	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										
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-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
YOUNG EEN 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														
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-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
EDLER, J.B. WELL #: 14 RRCID -> 248343 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 3774 PERF. 3736 - 3740														
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	200					N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	200					N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	200					N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	200					N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	200					N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	200					N	NO RPT		-0-
DAVIS, NONA BERRY WELL #: 11 RRCID -> 252946 COMPL. DATE 08/05/2009 TOTAL DEPTH 3820 PERF. 3712 - 3715														
12	62	N	50	-0-	-12	-0-	18	1	32	2	N	-0-		-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-		-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
DAVIS, NONA BERRY WELL #: 20 RRCID -> 252954 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 3769 PERF. 3744 - 3755														
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-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
DAVIS, NONA BERRY WELL #: 45 RRCID -> 253255 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 3818 PERF. 3764 - 3768														
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
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		14

YOUNGEEN		//CONT.//		99446 001	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE					
WELDERXP LTD.		//CONT.//		907320										
DAVIS, NONA BERRY		WELL #:		71	RRCID -> 269976		COMPL. DATE 04/26/2013		TOTAL DEPTH 4214 PERF. 3707 - 3712					
M	0	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
12	01	62 N	50	-0-	-12	-0-	18 1	32 2	N	N	-0-			-0-
01	02	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	N	-0-			-0-
02	03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
03	04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
04	05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
YOUNGEEN (FRI0 3610)				99446 050	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE					
WELDERXP LTD.				907320										
DAVIS, NONA BERRY		WELL #:		28	RRCID -> 225640		COMPL. DATE 12/05/2006		TOTAL DEPTH 3828 PERF. 3570 - 3590					
12	01	62 N	50	-0-	-12 B	-0-	18 1	32 2	N	N	-0-			-0-
01	02	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-			N	N	-0-			-0-
02	03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	N	-0-			-0-
03	04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	N	-0-			-0-
04	05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	N	-0-			-0-
		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	N	NO RPT			-0-
DAVIS, NONA BERRY		WELL #:		47	RRCID -> 226047		COMPL. DATE 07/16/2008		TOTAL DEPTH 3809 PERF. 3392 - 3574					
12	01	1457 X	506	-0-	-951 B	-0-	178 1	328 2	N	N	-0-			-0-
01	02	1147 X	913	-0-	-234 B	-0-	454 1	459 2	N	N	-0-			-0-
02	03	972 X	972	-0-	-0- B	-0-	383 1	589 2	N	N	-0-			-0-
03	04	1169 X	1169	-0-	-0- B	-0-	303 1	866 2	N	N	-0-			-0-
04	05	1207 X	1207	-0-	-0- B	-0-	552 1	655 2	N	N	-0-			-0-
		1054 X	NO RPT	-0-	-1054 B	-0-			N	N	NO RPT			-0-
DAVIS, NONA BERRY		WELL #:		42	RRCID -> 258433		COMPL. DATE 07/07/2010		TOTAL DEPTH 3841 PERF. 3510 - 3515					
12	01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	N	-0-			-0-
01	02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	N	-0-			-0-
02	03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	N	-0-			-0-
03	04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	N	-0-			-0-
04	05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	N	-0-			-0-
		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	N	NO RPT			-0-
EDLER, J.B.		WELL #:		20	RRCID -> 258955		COMPL. DATE 08/31/2010		TOTAL DEPTH 5732 PERF. 3500 - 3510					
12	01	62 N	50	-0-	-12 B	-0-	18 1	32 2	N	N	-0-			-0-
01	02	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-			N	N	-0-			-0-
02	03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	N	-0-			-0-
03	04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	N	-0-			-0-
04	05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	N	-0-			-0-
		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	N	NO RPT			-0-
EVANS		WELL #:		1	RRCID -> 269854		COMPL. DATE 04/19/2013		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 3438 - 3454					
12	01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	N	-0-			72
01	02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	N	-0-			72
02	03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	N	-0-			72
03	04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	N	-0-			72
04	05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	N	-0-			72
		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	N	NO RPT			72

YOUNGEEN (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						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
KRAUSE		WELL #: 1		RRCID -> 272581		COMPL. DATE 02/07/2014		TOTAL DEPTH 4960 PERF. 4540 - 4560						
12	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-			14
01	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-			14
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			14
*03	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-			14
*04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			14
05	0 N	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						
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
WELDERXP LTD. EDLER, J.B,		907320												
		WELL #: 23		RRCID -> 183644		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 5815 PERF. 4564 - 4781				
12	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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
EDLER, J. B.		WELL #: 25 T		RRCID -> 211840		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4596 - 4605				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.	-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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
EDLER, J. B.		WELL #: 35		RRCID -> 240437		COMPL. DATE 03/24/2010		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4520 - 4538						
12	62 N	50	-0-	-12	-0-	18	1	32	2	Y	-0-			-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

YOUGEEN (HOCKLEY 4500)		//CONT.// 99446 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE						
WELDERXP LTD.		//CONT.// 907320												
EDLER, J. B.		WELL #: 37		RRCID -> 240441		COMPL. DATE 07/15/2008		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4526 - 4757						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	01	62 N	50	-0-	-12	-0-	18	1	32	2	Y	-0-	33	
02	02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	33	
03	03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	33	
04	04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	33	
05	05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	33	

DAVIS, NONA BERRY		WELL #: 61		RRCID -> 240560		COMPL. DATE 05/07/2014		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3992 - 4026						
12	01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
02	02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
03	03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
04	04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
05	05	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						
12	01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
02	02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
03	03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
04	04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
05	05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	

EDLER, J.B.		WELL #: 30		RRCID -> 253841		COMPL. DATE 08/26/2009		TOTAL DEPTH 4960 PERF. 4444 - 4462						
12	01	62 N	50	-0-	-12	-0-	18	1	32	2	Y	-0-	-0-	
02	02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
03	03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
04	04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
05	05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	

DAVIS, NONA BERRY		WELL #: 24		RRCID -> 259864		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF.13415 - 17405						
12	01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
02	02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
03	03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
04	04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
05	05	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						
12	01	62 N	50	-0-	-12	-0-	18	1	32	2	N	-0-	32	
02	02	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-	32	
03	03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	32	
04	04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	32	
05	05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	32	
		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	32	

DAVIS, NONA BERRY		WELL #: 67		RRCID -> 262151		COMPL. DATE 07/13/2011		TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4564 - 4594						
12	01	62 N	50	-0-	-12	-0-	18	1	32	2	N	-0-	-0-	
02	02	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-	-0-	
03	03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
04	04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
05	05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	

YOUNG (HOCKLEY 4500)		//CONT.// 99446 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE		
WELDERXP LTD.		//CONT.// 907320								
EDLER, J.B.		WELL #: 26		RRCID -> 262719		COMPL. DATE 05/04/2011		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4514 - 4752		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					15
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					15
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					15
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					15
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					15
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					15
EVANS		WELL #: 2		RRCID -> 264283		COMPL. DATE 08/08/2011		TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4587 - 4606		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					13
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					13
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					13
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					13
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					13
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					13
EDLER, J. B.		WELL #: 38		RRCID -> 270857		COMPL. DATE 08/20/2013		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4326 - 4566		
12	186 N	183	-0-	-3	-0-	183	1			25
01	279 N	178	-0-	-101	-0-	178	1			25
02	700 N	700	-0-	-0-	-0-	276	1	424	2	25
03	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	1			25
04	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					25
05	744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-					25
EDLER, J.B.		WELL #: 40		RRCID -> 272213		COMPL. DATE 08/06/2013		TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4778 - 4797		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
EDLER, J.B.		WELL #: 43		RRCID -> 291166		COMPL. DATE 06/01/2021		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3778 - 3790		
12	9824 X	9824	-0-	-0-	-0-	3449	1	6375	2	104
01	4526 X	2111	-0-	-2415	-0-	1043	1	1057	2	96
						11	9			
02	4234 X	-0-	-0-	-4234	-0-					96
03	4526 X	-0-	-0-	-4526	-0-					96
04	4380 X	-0-	-0-	-4380	-0-					96
05	4526 X	NO RPT	-0-	-4526	-0-					96
YOUNG (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		
12	62 N	50	-0-	-12 B	-0-	18	1	32	2	-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0 B	-0-					-0-

YOUGEEN (PETERS, MIDDLE)														CNTY: BEE	
WELDERXP LTD.															
DAVIS, NONA BERRY															
WELL #: 69 RRCID -> 269207 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 3818 PERF. 3709 - 3712															
M	0	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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-35112			N	-0-					5
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-35112			N	-0-					5
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-35112			N	-0-					5
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-35112			N	-0-					5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-35112			N	-0-					5
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-35112			N	NO RPT					5
EDLER, J. B.															
WELL #: 39 RRCID -> 272211 COMPL. DATE 08/22/2013 TOTAL DEPTH 4710 PERF. 3720 - 3721															
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					7
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					7
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					7
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					7
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					7
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					7
YOUGEEN (STILLWELL 4100)														CNTY: BEE	
OMEGA ENERGY, LLC															
SUGAREK															
WELL #: 2 RRCID -> 157889 COMPL. DATE 03/19/1996 TOTAL DEPTH 4261 PERF. 4082 - 4086															
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT					-0-
05	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															
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		2929			N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		2929			N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		2929			N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		2929			N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		2929			N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		2929			N	NO RPT					-0-
WELDERXP LTD.															
DAVIS, NONA B.															
WELL #: 48 RRCID -> 004842 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 5675 PERF. 3849 - 3925															
12	14B2 EXT	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-
05	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															
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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT					-0-

YOUNGEEN (STILLWELL 4100)			//CONT.// 99446 222			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: BEE				
WELDERXP LTD.			//CONT.// 907320													
DAVIS, NONA BERRY			WELL #: 65			RRCID -> 259272			COMPL. DATE 10/22/2010			TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4064 - 4066				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE
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-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
YOUNGEEN (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				
12	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-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
YOUNGEEN (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				
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-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
EDLER, J. B.			WELL #: 25 C			RRCID -> 211845			COMPL. DATE 05/06/2005			TOTAL DEPTH 5700 PERF. 3763 - 3790				
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-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
EDLER, J. B.			WELL #: 28			RRCID -> 231280			COMPL. DATE 12/18/2008			TOTAL DEPTH 4892 PERF. 4751 - 4756				
12	62	N	50	-0-	-12	-0-		18	1	32	2	Y	-0-			-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-						Y	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
EDLER, J. B.			WELL #: 26			RRCID -> 231281			COMPL. DATE 12/30/2009			TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3698 - 3700				
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-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

YOUNGEEN (VICKSBURG 3700)		//CONT.// 99446 555		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE	
WELDERXP LTD.		//CONT.// 907320							
DAVIS, NONA BERRY		WELL #: 59		RRCID -> 231283		COMPL. DATE 08/31/2007		TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3720 - 3728	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
NONA BERRY DAVIS		WELL #: 60		RRCID -> 233241		COMPL. DATE 09/18/2007		TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3704 - 3710	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
DAVIS, NONA BERRY		WELL #: 62		RRCID -> 233288		COMPL. DATE 01/22/2009		TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3750 - 3752	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
DAVIS, NONA BERRY		WELL #: 65		RRCID -> 262208		COMPL. DATE 08/30/2011		TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3707 - 3710	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
EDLER, J. B.		WELL #: 41		RRCID -> 270484		COMPL. DATE 06/28/2013		TOTAL DEPTH 4909 PERF. 3710 - 3716	
12	62 N	50	-0-	-12	-0-	18	1	32 2	N
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N
DAVIS, NONA BERRY		WELL #: 73		RRCID -> 272579		COMPL. DATE 01/09/2014		TOTAL DEPTH 5012 PERF. 3712 - 3720	
12	62 N	50	-0-	-12	-0-	18	1	32 2	N
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N

YOUNG (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			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	12920						N	-0-			17
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	12920						N	-0-			17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	12920						N	-0-			17
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	12920						N	-0-			17
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	12920						N	-0-			17
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	12920						N	-0-			17
RIGGLE			WELL #: 1			RRCID -> 279636			COMPL. DATE 04/24/2014			TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5530 - 5564			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	5			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	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			115
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			115
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			115
WELDERXP LTD. EDLER, J.B.			907320												
			WELL #: 29			RRCID -> 253826			COMPL. DATE 09/02/2009			TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5454 - 5496			
12	18373 X	18373	-0-	-0- B	-0-	6402	1	11833	2	N	125				183
						138	9								
01	18151 X	18151	-0-	-0- B	-0-	8973	1	9088	2	N	82	166	1		99
						90	9								
02	14731 X	14731	-0-	-0- B	-0-	5797	1	8905	2	N	26				125
						29	9								
03	14034 X	14034	-0-	-0- B	-0-	3632	1	10377	2	N	23				148
						25	9								
04	15365 X	15365	-0-	-0- B	-0-	7029	1	8336	2	N	-0-				148
05	6107 X	NO RPT	-0-	-6107 B	-0-					N	NO RPT				148
EDLER, J.B.			WELL #: 36			RRCID -> 259320			COMPL. DATE 06/21/2011			TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5392 - 5440			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				25
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				25
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				25
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				25
EDLER, J.B.			WELL #: 33			RRCID -> 259322			COMPL. DATE 02/15/2013			TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5418 - 5554			
12	62 N	50	-0-	-12 B	-0-	18	1	32	2	N	-0-				20
01	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-				20
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				20
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				20
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				20
05	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				20
EVANS			WELL #: 262233			RRCID -> 262233			COMPL. DATE 08/16/2011			TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5498 - 5524			
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
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				19
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/19/2013															

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/19/2013

YOUNGEEN, S. (FRI0 3650)																		
OMEGA ENERGY, LLC																		
PAWALEK, M. M.																		
99450 118 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE																		
622657																		
WELL #: 1 RRCID -> 113313 COMPL. DATE 08/06/1984 TOTAL DEPTH 4212 PERF. 3655 - 3659																		
M	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	**	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT			-0-
01	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT			-0-
02	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT			-0-
03	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT			-0-
04	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT			-0-
05	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT			-0-
YOUNGEEN, SOUTH (3200)																		
99450 166 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE																		
WELDERXP LTD.																		
BEASLEY																		
907320																		
WELL #: 1 RRCID -> 184646 COMPL. DATE 04/01/2001 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3515 - 3525																		
12	0		1835	-0-	1835	4530	644	1	1191	2	N	-0-					-0-	
01	0		2477	-0-	2477	7007	1231	1	1246	2	N	-0-					-0-	
02	0		1816	-0-	1816	8823	716	1	1100	2	N	-0-					-0-	
03	0		2044	-0-	2044	10867	530	1	1514	2	N	-0-					-0-	
04	4560		1423	-0-	-3137	7730	651	1	772	2	N	-0-					-0-	
05	2480 #	NO	RPT	-0-	-2480	5250					N	NO	RPT				-0-	
YOUNGEEN, SOUTH (3550)																		
99450 332 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE																		
681327																		
PROLINE ENERGY RESOURCES INC																		
CARL																		
WELL #: 1 RRCID -> 067143 COMPL. DATE 11/07/1974 TOTAL DEPTH 4090 PERF. 3534 - 3540																		
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	
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66	
YOUNGEEN, WEST (3800)																		
99460 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE																		
828346																		
SUGAREK FARMS																		
SUGAR -A-																		
WELL #: 1 RRCID -> 100764 COMPL. DATE 06/09/1982 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3811 - 3813																		
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-	
05	DOMESTIC	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-	
YOWARD (8275)																		
99528 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE																		
049730																		
BAR D OIL CORPORATION																		
YOWARD																		
WELL #: 8 RRCID -> 087256 COMPL. DATE 03/25/1980 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8232 - 8240																		
12	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT			-0-
01	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT			-0-
02	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT			-0-
03	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT			-0-
04	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT			-0-
05	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT			-0-

YOWARD (9200) BRITANCO, L.L.C. GOREE, AUDREY C.														99528 600 093620		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BEE						
														WELL #:	1D	RRCID	-> 084251	COMPL. DATE	04/14/1979	TOTAL	DEPTH	9500	PERF.	9219	-	9228
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE					
12		1294 N	1294	-0-	-0-	B	-0-		203	1	1080	3	N		10						45					
									11	9																
01		1437 N	1437	-0-	-0-	B	-0-		1437	2			N		-0-						45					
02		1312 N	1312	-0-	-0-	B	-0-		1312	2			N		-0-						45					
03		1405 N	1405	-0-	-0-	B	-0-		1405	2			N		-0-						45					
04		1567 N	1567	-0-	-0-	B	-0-		1567	2			N		-0-						45					
*05		1454 N	1454	-0-	-0-	B	-0-		1454	2			N		-0-						45					
AUNT AUDREY						WELL #:	1	RRCID	-> 223302	COMPL. DATE	10/16/2006	TOTAL	DEPTH	11210	PERF.	7892	-	9872								
12		0 N	308	-0-	308	B	-27185		48	1	254	3	N		5						170					
									6	9																
01		0 N	321	-0-	321	B	-26864		321	2			N		-0-						170					
02		232 N	271	-0-	39	B	-26825		271	2			N		-0-						170					
03		310 N	132	-0-	-178	B	-26825		132	2			N		-0-						170					
04		0 N	270	-0-	270	B	-26555		237	2	33	9	N		30	120	1				80					
05		0 N	295	-0-	295	B	-26260		295	2			N		-0-						80					
YOWARD, SW. (SLICK) ROCK RESOURCES, INC. BRINKOETER, H. C.														99534 500 722939		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE						
														WELL #:	1	RRCID	-> 256869	COMPL. DATE	10/12/2004	TOTAL	DEPTH	7476	PERF.	7348	-	7406
12		248 N	222	-0-	-26		-0-		5	1	217	2	N		-0-						23					
01		217 N	195	-0-	-22		-0-		5	1	190	2	N		-0-						23					
02		210 N	210	-0-	-0-		-0-		5	1	205	2	N		-0-						23					
03		246 N	246	-0-	-0-		-0-		5	1	240	2	N		1						24					
									1	9																
04		223 N	223	-0-	-0-		-0-		5	1	217	2	N		1						25					
									1	9																
05		226 N	226	-0-	-0-		-0-		5	1	221	2	N		-0-						25					
ZOLLER, EAST (FRIO -F-) GULF E&P LTD STATE TRACT 45														99871 333 338072		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CALHOUN						
														WELL #:	1	RRCID	-> 185209	COMPL. DATE	09/24/1998	TOTAL	DEPTH	11065	PERF.	8814	-	8852
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					
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						Y		NO RPT						34					

(GWN415)

07/17/2024

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS