

-----  
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						
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		003599										
SEALE, SAM D. III		WELL #:	1	RRCID ->	163237	COMPL. DATE	03/07/1997	TOTAL DEPTH	9107	PERF.	4870 - 4873	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
ALTA MESA SERVICES, LP		015721										
REHM		WELL #:	1	RRCID ->	275702	COMPL. DATE	07/29/2014	TOTAL DEPTH	11601	PERF.	N/A	
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		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	
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		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	
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP		109333										
COLVIN UNIT A		WELL #:	1	RRCID ->	266293	COMPL. DATE	09/13/2011	TOTAL DEPTH	12049	PERF.	11843 - 18157	
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		130426										
GERLICH WILCOX GAS UNIT		WELL #:	3	RRCID ->	163350	COMPL. DATE	06/18/1997	TOTAL DEPTH	13800	PERF.	8942 - 8990	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WILDLCAT		//CONT.//		00004 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BEE						
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO		153429											
LUNDSCHEN-NEESE		WELL #:	1	RRCID ->	163367	COMPL. DATE	05/12/1997	TOTAL DEPTH 8750 PERF. N/A					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
COASTAL EXPL. & DEV. CORP.		161633											
CUTBIRTH UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	186445	COMPL. DATE	04/05/2001	TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5051 - 5056					
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION		178030											
BOWERS, RUTH MCLEAN/FROST BANK		WELL #:	1	RRCID ->	174369	COMPL. DATE	07/18/1997	TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2268 - 2274					
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	52852			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	52852			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	52852			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	52852			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	52852			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	52852			N	NO RPT			-0-
COREENERGY OPERATING GROUP, LLC		178417											
PAGEL, C. C.		WELL #:	1	RRCID ->	177187	COMPL. DATE	10/30/1999	TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3103 - 3105					
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
DARTEX ENERGY CORPORATION		201208											
MUSSELMAN RANCHES, INC.		WELL #:	2	RRCID ->	180655	COMPL. DATE	12/13/2000	TOTAL DEPTH 14696 PERF.12542 - 12564					
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
MUSSELMAN RANCHES, INC.		WELL #:	2	RRCID ->	180656	COMPL. DATE	12/13/2000	TOTAL DEPTH 14696 PERF.13390 - 13496					
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00004 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: LAVACA							
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION				216748										
BLACKBURN				WELL #:	3	RRCID ->	206481	COMPL. DATE	07/01/2004	TOTAL DEPTH	2700	PERF.	2474 - 2482	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	577					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	577					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	577					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	577					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	577					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	577					N	NO RPT			-0-
-----														
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.				247836										
STEINDORF				WELL #:	1	RRCID ->	272354	COMPL. DATE	02/09/2011	TOTAL DEPTH	14800	PERF.	13052 - 14424	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
EVANS, S. LAVON JR. OPER. CO.				255456										
EVANS ENERGY LLC. S. BRASLAU				WELL #:	1	RRCID ->	284575	COMPL. DATE	03/31/2013	TOTAL DEPTH	8839	PERF.	8158 - 8172	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
FLETCHER OPERATING, LLC				273611										
BU TOM SLICK				WELL #:	3	RRCID ->	210451	COMPL. DATE	10/09/2004	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	8007 - 8012	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
FORMATION RESOURCES LLC				276936										
BURDITT, LOUISE				WELL #:	2	RRCID ->	151425	COMPL. DATE	09/30/1989	TOTAL DEPTH	3850	PERF.	3689 - 3695	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC				280875										
JULIA MOTT GAS UNIT NO. 1				WELL #:	7H	RRCID ->	280541	COMPL. DATE	09/04/2013	TOTAL DEPTH	6610	PERF.	6553 - 6560	
08	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00004 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: REFUGIO				
GEONATURAL RESOURCES, INC.				300805							
GEO-GOLDENROD		WELL #:		6	RRCID -> 207266	COMPL. DATE 12/12/2003	TOTAL DEPTH 4511	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
H T P PRODUCING COMPANY				341602							
STATE TRACT D		WELL #:		1	RRCID -> 230291	COMPL. DATE 09/23/2004	TOTAL DEPTH 6681	PERF. N/A			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
HILCORP ENERGY COMPANY				386310							
VANDERBILT STATE		WELL #:		17	RRCID -> 155704	COMPL. DATE 08/01/2017	TOTAL DEPTH 6435	PERF. 6111 - 6116			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
LAMBERT, M. F.		WELL #:		B 2F	RRCID -> 189310	COMPL. DATE 01/07/1993	TOTAL DEPTH 8014	PERF. N/A			
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
LAMBERT, M. F.		WELL #:		211	RRCID -> 221136	COMPL. DATE 03/09/2006	TOTAL DEPTH 8270	PERF. N/A			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
JAMEX, INC.				429659							
WALKER, ACE		WELL #:		4	RRCID -> 226827	COMPL. DATE 10/17/2004	TOTAL DEPTH 11886	PERF. N/A			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WILDLCAT		//CONT.//		00004 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: JACKSON							
JURA ENERGY OPERATING LLC				448223										
GORDIN ESTATE		WELL #:		7	RRCID ->	155880	COMPL. DATE	10/12/1995	TOTAL DEPTH	6310	PERF.	2875 - 2882		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
KALER ENERGY CORP.				450261										
HENLEY GU		WELL #:		2	RRCID ->	205462	COMPL. DATE	03/17/2004	TOTAL DEPTH	15500	PERF.	13997 - 14963		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
KD ENERGY, LLC				452996										
GAYLE, ALBERTA		WELL #:		12-D	RRCID ->	170275	COMPL. DATE	05/04/1998	TOTAL DEPTH	7010	PERF.	N/A		
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
KEBO OIL & GAS, INC.				453170										
SHELTON		WELL #:		11	RRCID ->	265952	COMPL. DATE	06/05/2012	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	3852 - 3860		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
MASCOT OIL COMPANY				531355										
HOFFER		WELL #:		1	RRCID ->	267067	COMPL. DATE	01/01/1901	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9162 - 9167		
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1969					N	-0-			73
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1969					N	-0-			73
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1969					N	-0-			73
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1969					N	-0-			73
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1969					N	-0-			73
01	14B2 EXT	-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		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILDCAT	//CONT.//		00004 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: REFUGIO				
MERIT ENERGY COMPANY EDWARDS			561136							
	WELL #:	1	RRCID ->	183233	COMPL. DATE	12/25/2002	TOTAL DEPTH 15256 PERF.13730 - 13976			
M	O	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
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
-----										
VESELY GU 1	WELL #:	2	RRCID ->	281974	COMPL. DATE	11/06/2015	TOTAL DEPTH 15592 PERF.10074 - 10604			
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
-----										
MIDWAY DRILLING CO. O'CONNOR	WELL #:	5	RRCID ->	282793	COMPL. DATE	01/20/2009	TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2966 - 2974			
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
-----										
NORTH SHORE ENERGY, L.L.C. KNIGHT ET AL	WELL #:	1	RRCID ->	179408	COMPL. DATE	07/21/2000	TOTAL DEPTH 3860 PERF. 606 - 1558			
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
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-
-----										
OMEGA ENERGY, LLC SUGAREK	WELL #:	1	RRCID ->	151640	COMPL. DATE	05/29/1994	TOTAL DEPTH 4250 PERF. N/A			
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
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-
-----										
OVERTON PARK OIL & GAS LP DOROTHY WALTERS	WELL #:	1	RRCID ->	216730	COMPL. DATE	07/17/2005	TOTAL DEPTH 17339 PERF.10782 - 10840			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
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-

WILDCAT		//CONT.//		00004 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BEE								
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P.				651780											
WELHAUSEN A				WELL #:	1	RRCID ->	265202	COMPL. DATE	09/05/2015	TOTAL DEPTH	12852	PERF.	546 - 1578		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-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		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
-----															
POCO LLC				668802											
WHIDDON-SEGER GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	281482	COMPL. DATE	01/10/2017	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	4002 - 4007		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
-----															
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327											
ROBINSON				WELL #:	2	RRCID ->	195474	COMPL. DATE	09/13/2002	TOTAL DEPTH	9585	PERF.	8772 - 9257		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
-----															
PROPERTY PRODUCING CO.				681462											
HARTT				WELL #:	5	RRCID ->	178782	COMPL. DATE	11/25/1996	TOTAL DEPTH	2527	PERF.	1836 - 1838		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
-----															
RAVEN FOREST OPERATING, LLC				694971											
BEDNORZ				WELL #:	2	RRCID ->	276789	COMPL. DATE	11/25/2014	TOTAL DEPTH	4640	PERF.	4448 - 4457		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-



WILDCAT		//CONT.//		00004 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: GOLIAD			
REMORA OPERATING, LLC				701613						
CARMICHAEL				WELL #: A 1	RRCID -> 228644	COMPL. DATE 06/25/1983	TOTAL DEPTH 10879	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----										
REPUBLIC RESOURCES, LLC.				703124						
GARNER				WELL #: 1	RRCID -> 252933	COMPL. DATE 02/20/2008	TOTAL DEPTH 1476	PERF. 1311 - 1355		
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----										
REPSOL OIL & GAS USA, LLC				703462						
MONTEOLA GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 250648	COMPL. DATE 11/18/2008	TOTAL DEPTH 16409	PERF. N/A		
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----										
SADDLE LAKE ENERGY, LLC				743067						
ARNECKE A				WELL #: 1	RRCID -> 274972	COMPL. DATE 07/09/2012	TOTAL DEPTH 5810	PERF. 4972 - 5275		
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----										
SCORPION OIL & GAS, LLC				758487						
CREWS GAS UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 189444	COMPL. DATE 07/05/2001	TOTAL DEPTH 11000	PERF.10704 - 10712		
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----										
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.				828880						
KUBENA WILCOX GAS UNIT				WELL #: 4	RRCID -> 165387	COMPL. DATE 02/13/1997	TOTAL DEPTH 15068	PERF.11170 - 11204		
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WILD CAT		//CONT.//		00004 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: KARNES							
T-C OIL COMPANY, LLC				833782										
BRAMAN -A-				WELL #:	1	RRCID ->	265197	COMPL. DATE	12/23/2010	TOTAL DEPTH	9120	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TC OIL AND GAS, LLC				840303										
GEMELOS 'B'				WELL #:	2	RRCID ->	289755	COMPL. DATE	10/20/2019	TOTAL DEPTH	13444	PERF.	13220 - 13253	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TIKI OIL & GAS, LLC				860191										
YANTA CATTLE CO.				WELL #:	1	RRCID ->	215070	COMPL. DATE	07/21/2005	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	N/A	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TRANSPACIFIC ENERGY, LLC				864566										
GAYLE UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	231737	COMPL. DATE	10/15/2005	TOTAL DEPTH	13100	PERF.	N/A	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
VAQUERO OPERATING				882776										
BORCHERS, WILLIAM A.				WELL #:	10	RRCID ->	171208	COMPL. DATE	03/02/1999	TOTAL DEPTH	5005	PERF.	1599 - 1601	
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	8314					N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	8314					N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	8314					N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	8314					N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	8314					N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	8314					N	NO RPT			-0-
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.				907297										
CALLAGHAN				WELL #:	1	RRCID ->	219742	COMPL. DATE	12/04/2005	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9898 - 9902	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00004 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: VICTORIA							
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.		//CONT.//		907297										
BALLARD				WELL #:	1	RRCID ->	239253	COMPL. DATE	06/26/2008	TOTAL DEPTH	10515	PERF.	8129 - 8139	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD.				WELL #:	1	RRCID ->	244868	COMPL. DATE	05/16/2005	TOTAL DEPTH	15800	PERF.	N/A	
KOOP ET AL GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	244868	COMPL. DATE	05/16/2005	TOTAL DEPTH	15800	PERF.	N/A	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
XTO ENERGY INC.				WELL #:	10	RRCID ->	181632	COMPL. DATE	07/05/2000	TOTAL DEPTH	13100	PERF.	N/A	
SIBLEY ESTATE				WELL #:	10	RRCID ->	181632	COMPL. DATE	07/05/2000	TOTAL DEPTH	13100	PERF.	N/A	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00004 001	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: GOLIAD					
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
BARNES, LEON		WELL #:		3	RRCID ->	200940	COMPL. DATE	12/23/2003	TOTAL DEPTH	12670	PERF.	12000 - 12034	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----													
A-B-R (MACKHANK 8500)		WELL #:		1	RRCID ->	286542	COMPL. DATE	09/05/2018	TOTAL DEPTH	10985	PERF.	8852 - 8862	
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC		WELL #:		1	RRCID ->	286542	COMPL. DATE	09/05/2018	TOTAL DEPTH	10985	PERF.	8852 - 8862	
CUNNINGHAM		WELL #:		1	RRCID ->	286542	COMPL. DATE	09/05/2018	TOTAL DEPTH	10985	PERF.	8852 - 8862	
08	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2		N	-0-			38
09	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2		N	-0-			38
10	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2		N	-0-			38
11	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2		N	-0-			38
*12	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-			38
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			38
-----													
A-B-R, NE. (WILCOX 2ND, MASS.)		WELL #:		1	RRCID ->	074843	COMPL. DATE	05/20/1977	TOTAL DEPTH	9761	PERF.	9259 - 9269	
L & L INVESTMENTS		WELL #:		1	RRCID ->	074843	COMPL. DATE	05/20/1977	TOTAL DEPTH	9761	PERF.	9259 - 9269	
BUCKERT, T. A.		WELL #:		1	RRCID ->	074843	COMPL. DATE	05/20/1977	TOTAL DEPTH	9761	PERF.	9259 - 9269	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
A-B-R, NE. (2150)		WELL #:		2	RRCID ->	078976	COMPL. DATE	07/19/1978	TOTAL DEPTH	9236	PERF.	2154 - 2160	
L & L INVESTMENTS		WELL #:		2	RRCID ->	078976	COMPL. DATE	07/19/1978	TOTAL DEPTH	9236	PERF.	2154 - 2160	
BUCKERT		WELL #:		2	RRCID ->	078976	COMPL. DATE	07/19/1978	TOTAL DEPTH	9236	PERF.	2154 - 2160	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
ALBRECHT (HOCKLEY)		WELL #:		1	RRCID ->	284825	COMPL. DATE	09/24/2016	TOTAL DEPTH	5510	PERF.	3680 - 3682	
B.P. PRODUCTIONS INC.		WELL #:		1	RRCID ->	284825	COMPL. DATE	09/24/2016	TOTAL DEPTH	5510	PERF.	3680 - 3682	
ROUDON		WELL #:		1	RRCID ->	284825	COMPL. DATE	09/24/2016	TOTAL DEPTH	5510	PERF.	3680 - 3682	
08	124 N	115	-0-	-9	-0-	10	1	105	2	N	-0-		-0-
09	120 N	111	-0-	-9	-0-	10	1	101	2	N	-0-		-0-
10	124 N	112	-0-	-12	-0-	10	1	102	2	N	-0-		-0-
11	120 N	111	-0-	-9	-0-	10	1	101	2	N	-0-		-0-
12	124 N	110	-0-	-14	-0-	10	1	100	2	N	-0-		-0-
01	124 N	112	-0-	-12	-0-	10	1	102	2	N	-0-		-0-

ALBRECHT (HOCKLEY)		//CONT.//		01235 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GOLIAD			
PHILLIP, DAVID MARTIN				661638							
BEACHAMP				WELL #: 3	RRCID -> 116878	COMPL. DATE 04/24/1985	TOTAL DEPTH 3861	PERF. 3700	- 3707		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

  

ALBRECHT (REKLAW)				01235 630	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: GOLIAD			
ESTATE OF JAMES L. NELSON				254443							
RAMSEY				WELL #: 1	RRCID -> 031580	COMPL. DATE 09/09/1963	TOTAL DEPTH 8375	PERF. 7807	- 7816		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 2		N	-0-		33
09	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 2		N	-0-		33
10	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 2		N	-0-		33
11	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 2		N	-0-		33
*12	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 2		N	-0-		33
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		33

  

RAMTEX ENERGY LLC				690225	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: GOLIAD			
GUMM, LUCILLE				WELL #: 1	RRCID -> 194637	COMPL. DATE 11/26/2002	TOTAL DEPTH 7750	PERF. 7800	- 7840		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

  

ALBRECHT (SLICK)				01235 675	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: GOLIAD			
NITRO OIL & GAS, LLC				611014							
RIVERDALE GAS UNIT NO. 1				WELL #: 3	RRCID -> 191228	COMPL. DATE 06/19/2002	TOTAL DEPTH 8815	PERF. 8322	- 8330		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

  

ALBRECHT (YEGUA)				01235 765	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: GOLIAD			
WISEMAN, WILLIAM M.				933616							
COUTRET, A. JR.				WELL #: 1 U	RRCID -> 000537	COMPL. DATE 06/19/1959	TOTAL DEPTH 5290	PERF. 4691	- 4695		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

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		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 2	N	-0-		137
09	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 2	N	-0-		137
10	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 2	N	-0-		137
11	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 2	N	-0-		137
*12	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 2	N	-0-		137
01	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		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

PETERSON		WELL #: 2		RRCID -> 229958		COMPL. DATE 05/17/2006		TOTAL DEPTH 12138 PERF. 9486 - 9942		
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		50
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		50
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		50
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		50
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		50
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		50

WELDER EXPLORATION & PROD., INC.		907297		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA		
HUNTER		561136								
		WELL #: 1		RRCID -> 191961		COMPL. DATE 06/27/2002		TOTAL DEPTH 17710 PERF.14750 - 14760		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	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		
08	744 N	699	-0-	-45	-0-	23 1	662 2	N	13	115
09	753 N	753	-0-	-0-	-0-	14 9	722 2	N	10	125
10	837 N	793	-0-	-44	-0-	20 1	769 2	N	7	132
11	804 N	804	-0-	-0-	-0-	11 9	780 2	N	13	145
12	775 N	732	-0-	-43	-0-	16 1	698 2	N	22	167
01	806 N	705	-0-	-101	-0-	8 9	688 2	N	10	177
						10 1				
						14 9				
						24 9				
						6 1				
						11 9				

OIL AND GAS DIVISION

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----										
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
08 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----										
ALKEK, WEST (FRIO 3850)		01588 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD		
CRESTON PETROLEUM CORP.		189904								
BEGO		WELL #: 4		RRCID -> 175330		COMPL. DATE 08/03/1999		TOTAL DEPTH 4100		PERF. 3830 - 3832
08 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12 T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----										
ALIMAR (HOCKLEY "C")		01784 220		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIVE OAK		
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836								
KATZFEY		WELL #: 2		RRCID -> 160524		COMPL. DATE 01/05/2009		TOTAL DEPTH 3110		PERF. 2765 - 2790
08 T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09 T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10 T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11 T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12 T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01 T. A.	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
08 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01 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
08 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01 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
08 1308 R	1308	-0-	-0-	-0-	225	1	1083	2	N	-0-
09 1440 #	83	-0-	-1357	-0-	83	1			N	-0-
10 2294 #	-0-	-0-	-2294	-0-					N	-0-
11 2220 #	-0-	-0-	-2220	-0-					N	-0-
12 2294 #	-0-	-0-	-2294	-0-					N	-0-
01 1302 #	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-

ANAQUA (1900)		02503 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO				
T-C OIL COMPANY, LLC		833782										
CLAY PASTURE -B- STATE UNIT		WELL #: 13LT		RRCID -> 242933		COMPL. DATE 10/17/2008		TOTAL DEPTH 3411 PERF. 1936 - 1948				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	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				
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	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				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	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				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	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				
08	20026	-0-	-0-	-20026	-0-			N	-0-			-0-
09	19380	-0-	-0-	-19380	-0-			N	-0-			-0-
10	20026	-0-	-0-	-20026	-0-			N	-0-			-0-
11	19380	-0-	-0-	-19380	-0-			N	-0-			-0-
12	2015 #	-0-	-0-	-2015	-0-			N	-0-			-0-
*01	3267 R	3267	-0-	-0-	-0-	219	1	3048	2	N	-0-	-0-
ANAQUA (3275)		02503 666		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA				
T-C OIL COMPANY, LLC		833782										
CLAY PASTURE -B- STATE UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 244869		COMPL. DATE 01/05/2009		TOTAL DEPTH 3342 PERF. 3212 - 3215				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-



M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	BALANCE
-----									
ANDER, SOUTH (2300)		02621 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GOLIAD	
MOORE OIL & GAS, INC.		581300							
BAECKER		WELL #: 1 C		RRCID -> 089299		COMPL. DATE 07/01/1980		TOTAL DEPTH 5458 PERF. 2386 - 2389	
08 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----									
ANNA BARRE (-J-)		03003 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT	
APEX ENERGY, INC.		027424							
SMITH, M. L. M.		WELL #: 4		RRCID -> 111795		COMPL. DATE 05/14/1984		TOTAL DEPTH 9275 PERF. 9028 - 9054	
08 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		25
09 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		25
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		25
11 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		25
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		25
01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		25
-----									
ANNA BARRE, N. (YEGUA 5260)		03005 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT	
A & D EXPLORATION COMPANY		000202							
STOLDT		WELL #: 4		RRCID -> 176165		COMPL. DATE 09/24/1999		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5238 - 5247	
08 P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		86
09 P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		86
10 P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		86
11 P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		86
12 P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		86
01 P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		86
PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/26/2012									
-----									
APPLING (SEG 1 7500)		03312 375		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON	
CORUM PRODUCTION COMPANY		180197							
SELLS, W. M. HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 000660		COMPL. DATE 12/09/1956		TOTAL DEPTH 9001 PERF. 7646 - 7669	
08 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		33
09 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		33
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		33
11 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		33
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		33
01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		33
-----									
APPLING (SEG 5 7500)		03312 645		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CALHOUN	
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY		450175							
APPLING-STOVALL		WELL #: 1A		RRCID -> 267693		COMPL. DATE 02/21/2013		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7616 - 7675	
08 0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/31/2021									
-----									
APPLING, NORTH (MELBOURNE)		03316 200		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON	
CORUM OPERATING COMPANY, LLC		180198							
STATE TRACT 209		WELL #: 1		RRCID -> 263470		COMPL. DATE 06/03/2011		TOTAL DEPTH 8911 PERF. 8784 - 8788	
08 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	54 1	36
09 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		36
10 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		36
11 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		36
12 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		36
01 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		36

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

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	
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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	
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0 X	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	
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

APPLING DEEP (FRIO)		03325 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON			
PROGENIES OPERATING LLC		681161									
APPLING		WELL #: 1		RRCID -> 216627		COMPL. DATE 07/22/2005		TOTAL DEPTH 13002		PERF. 9699 - 9703	
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

APPLING DEEP, SW (FRIO)		03325 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN			
PROGENIES OPERATING LLC		681161									
STATE TRACT 254		WELL #: 1		RRCID -> 217956		COMPL. DATE 08/15/2005		TOTAL DEPTH 15182		PERF.13306 - 13426	
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		219
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		219
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		219
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		219
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		219
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		219

ARNECKEVILLE (FRIO 2520) 03690 116 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT  
 ARCH OIL & GAS, LLC 029272  
 ZENGERLE WELL #: 3 RRCID -> 163945 COMPL. DATE 05/08/1997 TOTAL DEPTH 5512 PERF. 2504 - 2508

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			68

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

08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	356			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	356			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	356			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	356			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	356			N	NO RPT			-0-
01	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 #: 3 RRCID -> 124492 COMPL. DATE 03/17/1987 TOTAL DEPTH 15021 PERF.10941 - 10962

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

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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ARNECKEVILLE (WOLF)		03690 595		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT							
RAMTEX ENERGY LLC		690225													
WOLF, WALTER		WELL #: 1		RRCID -> 172067		COMPL. DATE 10/01/1998		TOTAL DEPTH 11800		PERF. 10472 - 10488					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				143
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				143
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				143
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				143
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				143
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				143

ARNECKEVILLE (YEGUA 4870)		03690 754		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DE WITT							
ESTATE OF JAMES L. NELSON		254443													
EGG-JUNKER ET AL UNIT		WELL #: 2 T		RRCID -> 077252		COMPL. DATE 02/23/1978		TOTAL DEPTH 5512		PERF. 4847 - 4853					
08	DLQ G-10	71	-0-	71 B	71	58	1	13	9	Y	12				58
09	DLQ G-10	111	-0-	111 B	182	58	1	53	9	Y	48	92	1		14
10	DLQ G-10	111	-0-	111 B	293	58	1	53	9	Y	48				62
11	DLQ G-10	103	-0-	103 B	396	58	1	45	9	Y	41				103
12	DLQ G-10	62	-0-	62 B	458	51	1	11	9	Y	10				113
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	458					Y	NO RPT				113

EGG-JUNKER ET AL UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 078781		COMPL. DATE 08/31/1978		TOTAL DEPTH 5512		PERF. 4836 - 4840					
08	DLQ G-10	69	-0-	69 B	69	52	2	17	9	Y	15				43
09	DLQ G-10	114	-0-	114 B	183	52	2	62	9	Y	56	76	1		23
10	DLQ G-10	105	-0-	105 B	288	52	2	53	9	Y	48				71
11	DLQ G-10	69	-0-	69 B	357	52	2	17	9	Y	15				86
12	DLQ G-10	62	-0-	62 B	419	51	2	11	9	Y	10				96
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	419					Y	NO RPT				96

ARNECKEVILLE (YEGUA 5260)		03690 808		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT							
ARCH OIL & GAS, LLC		029272													
HARTMAN, VICTOR -A-		WELL #: 1		RRCID -> 131249		COMPL. DATE 04/04/1989		TOTAL DEPTH 5512		PERF. 5264 - 5276					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2				55
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3				58
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5				63
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5				68
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2				70
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				70

ESTATE OF JAMES L. NELSON		254443													
JUNKER, EMILIE ET AL UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 078977		COMPL. DATE 09/14/1978		TOTAL DEPTH 5512		PERF. 5284 - 5289					
08	DLQ G-10	85	-0-	85	85	81	2	4	9	Y	4				21
09	DLQ G-10	85	-0-	85	170	81	2	4	9	Y	4				25
10	DLQ G-10	83	-0-	83	253	81	2	2	9	Y	2				27
11	DLQ G-10	93	-0-	93	346	81	2	12	9	Y	11				38
12	DLQ G-10	93	-0-	93	439	81	2	12	9	Y	11				49
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	439					Y	NO RPT				49

JUNKER, EMILIE ET AL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 121763		COMPL. DATE 07/10/1986		TOTAL DEPTH 8550		PERF. 5305 - 5310					
08	DLQ G-10	94	-0-	94	94	94	1			Y	-0-				74
09	DLQ G-10	74	-0-	74	168	74	1			Y	-0-				74
10	DLQ G-10	80	-0-	80	248	80	1			Y	-0-				74
11	DLQ G-10	80	-0-	80	328	80	1			Y	-0-				74
12	DLQ G-10	80	-0-	80	408	80	1			Y	-0-				74
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	408					Y	NO RPT				74

-----												
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 03/13/2008			TOTAL DEPTH 5500 PERF. 3475 - 3490		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
-----												
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
ARNECKEVILLE, S. (Y-6)			03695 536		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: DE WITT		
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP			531085									
SEILER, FRIEDA			WELL #: 1		RRCID -> 111262		COMPL. DATE 03/29/1984			TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5264 - 5274		
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-	163
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-	163
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-	163
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-	163
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-	163
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	163
-----												
ARNECKEVILLE, S (Y-7)			03695 541		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: DE WITT		
FLETCHER OPERATING, LLC			273611									
BARRY			WELL #: 2		RRCID -> 237717		COMPL. DATE 03/25/2006			TOTAL DEPTH 11316 PERF. 5309 - 5312		
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B				N	-0-	18
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B				N	-0-	18
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B				N	-0-	18
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B				N	-0-	18
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B				N	-0-	18
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B				N	-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		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
SMITH, ALICE B.			WELL #: 2		RRCID -> 138265		COMPL. DATE 03/21/1991			TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5584 - 5591		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	79
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	79
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	79
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	79
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	79
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	79
-----												
HLAVINKA, RUBY M.			WELL #: 3		RRCID -> 141844		COMPL. DATE 04/30/1992			TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5588 - 5711		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

ARROYO ROJO (BALLARD)		//CONT.// 03947 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON				
EXPRESS OIL CO.		//CONT.// 257068										
HLAVINKA UNIT		WELL #: 4R		RRCID -> 183219		COMPL. DATE 07/26/2001		TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5581 - 5584				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			106
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			106
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			106
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			106
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			106
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			106

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

ARROYO ROJO (FRIO 6000)		03947 260		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON				
EXPRESS OIL CO.		257068										
HLAVINKA, RUBY M.		WELL #: 2		RRCID -> 176191		COMPL. DATE 10/08/1999		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5950 - 5951				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			69
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			69
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			69
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			69
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			69
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			69

ATKINSON (KLINGEMAN)		04271 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: KARNES				
ESTATE OF JAMES L. NELSON		254443										
PYLE, WILLIAM		WELL #: 1		RRCID -> 083147		COMPL. DATE 06/18/1979		TOTAL DEPTH 920 PERF. 816 - 822				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LODESTAR PACIFIC CORPORATION		505305		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KARNES				
KLINGEMAN, FRED		WELL #: 1		RRCID -> 073528		COMPL. DATE 07/30/1977		TOTAL DEPTH 7510 PERF. 830 - 848				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ALAMO NATIONAL BANK		WELL #: 1		RRCID -> 076579		COMPL. DATE 10/15/1977		TOTAL DEPTH 1021 PERF. 810 - 830				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

-----												
ATKINSON (KLINGEMAN)			//CONT.//	04271 200	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: KARNES					
LODESTAR PACIFIC CORPORATION			//CONT.//	505305								
BURTON, BILLY JOE			WELL #:	1	RRCID ->	076580	COMPL. DATE	10/22/1977	TOTAL DEPTH	1003	PERF.	782 - 788
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
HARDT, E. B.			WELL #:	3	RRCID ->	076581	COMPL. DATE	01/06/1978	TOTAL DEPTH	1003	PERF.	810 - 817
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2023			Y	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2023			Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2023			Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2023			Y	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2023			Y	NO RPT		-0-
01	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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												

OIL AND GAS DIVISION

AUSTIN (NITA)		04432 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD		
SCORPION OIL & GAS, LLC		758487								
SIMMONS GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	169091	COMPL. DATE	10/21/1997	TOTAL DEPTH	12060	PERF.11622 - 11692
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

SIANA OIL & GAS		779259		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD		
JACKSON, KATHLEEN		779259								
		WELL #:	1	RRCID ->	180466	COMPL. DATE	04/24/2008	TOTAL DEPTH	11845	PERF.11610 - 11620
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				2
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				2
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				2
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				2
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				2
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				2

SALYER-SHERMAN UNIT		WELL #:		1ST		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.	
		1		245521		09/27/2008		13053		12044		- 12217	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

TRANSPACIFIC ENERGY, LLC		864566		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD					
SWICKHEIMER, G. G. ESTATE		864566											
		WELL #:	1	RRCID ->	186780	COMPL. DATE	09/20/2001	TOTAL DEPTH	13000	PERF.11316 - 11387			
08	3441	X	1462	-0-	-1979	-0-	246 1	1214 2	N	2			309
09	3330	X	2989	-0-	-341	-0-	653 1	2319 2	N	15			324
10	2914	X	1554	-0-	-1360	-0-	446 1	1083 2	N	23			347
11	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	870 1	2531 2	N	40	182 1		205
12	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	885 1	2470 2	N	38			243
01	3100	X	3084	-0-	-16	-0-	733 1	2323 2	N	25			268

AUSTIN (WILCOX G-9TH AUSTIN)		04432 475		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD		
SCORPION OIL & GAS, LLC		758487								
SIMMONS GAS UNIT		WELL #:	5-L	RRCID ->	180294	COMPL. DATE	09/17/2000	TOTAL DEPTH	11953	PERF.11440 - 11460
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-



AUSTIN (WILCOX MASSIVE)			04432 487 NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: GOLIAD								
SCORPION OIL & GAS, LLC			758487														
SIMMONS GAS UNIT			WELL #: 1-U			RRCID -> 174752			COMPL. DATE 01/04/2001			TOTAL DEPTH 12060 PERF.10812 - 10850					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
SIMMONS GAS UNIT			WELL #: 5-U			RRCID -> 180299			COMPL. DATE 09/10/2000			TOTAL DEPTH 11953 PERF. N/A					
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
SIMMONS GAS UNIT			WELL #: 4-U			RRCID -> 182490			COMPL. DATE 10/24/2000			TOTAL DEPTH 12050 PERF.10881 - 10890					
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
SIMMONS GAS UNIT			WELL #: 2			RRCID -> 200929			COMPL. DATE 07/22/2009			TOTAL DEPTH 12300 PERF.10755 - 10775					
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
SIMMONS GAS UNIT			WELL #: 7			RRCID -> 237080			COMPL. DATE 03/02/2012			TOTAL DEPTH 12100 PERF.10844 - 10862					
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
SIANA OIL & GAS			779259														
SIMMONS GAS UNIT			WELL #: 6			RRCID -> 228545			COMPL. DATE 06/27/2006			TOTAL DEPTH 12450 PERF.11941 - 11962					
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					114
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					114
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					114
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					114
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					114
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					114

AUSTIN (WILCOX MASSIVE E)			04432 492		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD			
SCORPION OIL & GAS, LLC			758487									
SIMMONS GAS UNIT			WELL #: 4-L		RRCID -> 182772		COMPL. DATE 06/09/2009		TOTAL DEPTH 12050 PERF.10972 - 10998			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	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			
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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			
08	DLQ G-10	4371	-0-	4371	26910	4371	2	Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	3949	-0-	3949	30859	3949	2	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	3685	-0-	3685	34544	3685	2	Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	3303	-0-	3303	37847	3303	2	Y	-0-			-0-
*12	41387 X	3540	-0-	-37847	-	3540	2	Y	-0-			-0-
01	4371 X	2987	-0-	-1384	-	2987	2	Y	-0-			-0-
-----												
SIMMONS GAS UNIT			WELL #: 5 L		RRCID -> 198686		COMPL. DATE 07/02/2003		TOTAL DEPTH 11953 PERF.11204 - 11228			
08	DLQ G-10	5994	-0-	5994	52060	5994	2	Y	-0-			4
09	DLQ G-10	4552	-0-	4552	56612	4552	2	Y	-0-			4
10	DLQ G-10	5603	-0-	5603	62215	5603	2	Y	-0-			4
11	DLQ G-10	6450	-0-	6450	68665	6450	2	Y	-0-			4
*12	75430 X	6765	-0-	-68665	-	6765	2	Y	-0-			4
01	5983 X	5845	-0-	-138	-	5845	2	Y	-0-			4
-----												
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			
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			41
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			41
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			41
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			41
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			41
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			41
-----												
KATHLEEN JACKSON UNIT			WELL #: 4		RRCID -> 229869		COMPL. DATE 11/27/2005		TOTAL DEPTH 13500 PERF.12242 - 13158			
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	251			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	251			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	251			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	251			N	NO RPT			-0-
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-

OIL AND GAS DIVISION

AUSTIN (WILCOX 12,300)		//CONT.// 04432 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD								
SIANA OIL & GAS		//CONT.// 779259														
MARTIN, M. E.		WELL #: 1		RRCID -> 229876		COMPL. DATE 01/05/2006		TOTAL DEPTH 13985 PERF.12934 - 13228								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					33
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					33
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					33
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					33
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
KATHLEEN JACKSON UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 242118		COMPL. DATE 10/17/2005		TOTAL DEPTH 16440 PERF.12327 - 13208								
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					120
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					120
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					120
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					120
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					120
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					120
AUSTIN, W. (UPPER WILCOX B)		04440 480		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD								
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327														
O'CONNOR RANCH		WELL #: 37		RRCID -> 241858		COMPL. DATE 08/05/2006		TOTAL DEPTH 15000 PERF.12715 - 13607								
08	14B2 EXT	0 X	-0-	-0-		-0-				N	-0-					132
09	0 X	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					132
10	0 X	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					132
11	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					132
*12	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					132
01	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					132
SCORPION OIL & GAS, LLC		758487		WORSHAM GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 177614		COMPL. DATE 06/07/2000		TOTAL DEPTH 16580 PERF.14206 - 14264				
08	DLQ G-10	2575	-0-	2575		17206	2509	2	66	9	Y	60	43	1		27
09	DLQ G-10	2453	-0-	2453		19659	2389	2	64	9	Y	58	63	1		22
10	DLQ G-10	2441	-0-	2441		22100	2384	2	57	9	Y	52	46	1		28
11	DLQ G-10	2652	-0-	2652		24752	2549	2	103	9	Y	94	62	1		60
*12	27430 X	2678	-0-	-24752		-0-	2584	2	94	9	Y	85	101	1		44
01	2573 X	NO RPT	-0-	-2573		-0-					Y	NO RPT				44
AUSTIN, W. (10600)		04440 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD								
SCORPION OIL & GAS, LLC		758487														
CREWS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 178236		COMPL. DATE 04/07/2000		TOTAL DEPTH 14500 PERF.10720 - 10730								
08	DLQ G-10	1538	-0-	1538		9518	1056	2	482	9	Y	438	310	1		561
09	DLQ G-10	1756	-0-	1756		11274	1268	2	488	9	Y	444	479	1		526
10	DLQ G-10	1071	-0-	1071		12345	687	2	384	9	Y	349	315	1		560
11	DLQ G-10	1731	-0-	1731		14076	1255	2	476	9	Y	433	283	1		710
*12	15254 X	1178	-0-	-14076		-0-	779	2	399	9	Y	363	431	1		642
01	1829 X	NO RPT	-0-	-1829		-0-					Y	NO RPT				642
BAKER (WILCOX 10000)		05123 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK								
MAGNUM PRODUCING, LP		521516														
BAKER, EARL		WELL #: 1A		RRCID -> 127436		COMPL. DATE 04/21/1988		TOTAL DEPTH 10250 PERF.10022 - 10140								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-

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

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		31 N	14	-0-	-17	-0-	4 1	10 2	N	-0-			-0-
09		9 N	9	-0-	-0-	-0-	4 1	5 2	N	-0-			-0-
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
11		14 N	-0-	-0-	-14	-0-			N	-0-			-0-
12		9 N	-0-	-0-	-9	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			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

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			156
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			156
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			156
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			156
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			156
01	P&A	COND	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

08	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3	N	-0-			-0-
09	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3	N	-0-			-0-
10	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3	N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3	N	-0-			-0-
01	31	N	NO RPT	-0-	-31	-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

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0	N	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

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	6	6 1		1
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
10	14B2	EXT	2790	-0-	2790	2790	2790	3	N	-0-			1
11	8091	X	5301	-0-	-2790	-0-	5301	3	N	-0-			1
12	6582	X	6582	-0-	-0-	-0-	6582	3	N	-0-			1
01	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08	279 N	52	-0-	-227	-0-	52	3			N	-0-	-0-
09	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-	-0-
10	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-	-0-
11	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-	-0-
12	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-	-0-
01	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
MALONE WELL #: 8 RRCID -> 283438 COMPL. DATE 11/23/2017 TOTAL DEPTH 3730 PERF. 3625 - 3640												
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
BEEVILLE, NORTH (YEGUA 4900) 06787 700 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: BEE												
HEADWATERS ENERGY PARTNERS, LLC 370086												
SWIFT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 279048 COMPL. DATE 01/10/2015 TOTAL DEPTH 5732 PERF. 5000 - 5004												
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B				N	-0-	-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B				N	NO RPT	-0-
-----												
CARPENTER WELL #: 3 RRCID -> 283598 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 5572 PERF. 4652 - 4901												
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B				N	-0-	-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B				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												
08	0	8937	-0-	8937	B	19918	285	1	8652	3	N	-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			19918								
09	0	9515	-0-	9515	B	29433	276	1	9239	3	N	-0-
10	0	9240	-0-	9240	B	38673	281	1	8959	3	N	-0-
11	0	8445	-0-	8445	B	47118	276	1	8169	3	N	-0-
12	0	8448	-0-	8448	B	55566	285	1	8163	3	N	-0-
01	0	7629	-0-	7629	B	63195	363	1	7266	3	N	-0-
-----												
BEEVILLE, NORTH (2150) 06787 725 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE												
HEADWATERS ENERGY PARTNERS, LLC 370086												
TRIAL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 282179 COMPL. DATE 02/14/2017 TOTAL DEPTH 3960 PERF. 2216 - 2222												
08	93 N		-0-	-0-	-93					N	-0-	-0-
09	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

BEEVILLE, W. (HOCKLEY)										06792 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BEE	
HEADWATERS ENERGY PARTNERS, LLC										370086							
BROWN										WELL #: 6		RRCID -> 263008		COMPL. DATE 09/26/2011		TOTAL DEPTH 4735 PERF. 3915 - 3920	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
-----																	
BROWN H										WELL #: 3		RRCID -> 272968		COMPL. DATE 01/12/2014		TOTAL DEPTH 5210 PERF. 3963 - 3966	
08		93 N	91	-0-	-2	-0-	91	3		N	-0-						-0-
09		154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3		N	-0-						-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
-----																	
INGLE										WELL #: 3		RRCID -> 278795		COMPL. DATE 01/05/2015		TOTAL DEPTH 4288 PERF. 4110 - 4115	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
-----																	
MCKAY										WELL #: 1		RRCID -> 283475		COMPL. DATE 08/22/2017		TOTAL DEPTH 5001 PERF. 3921 - 3926	
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
-----																	
BEEVILLE, WEST (3540)										06792 666		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BEE	
HEADWATERS ENERGY PARTNERS, LLC										370086							
HUGHES										WELL #: 2		RRCID -> 269311		COMPL. DATE 01/05/2013		TOTAL DEPTH 3962 PERF. 3544 - 3550	
08		3015	3015	-0-	-0-	-0-	1188	1	1827	3	N	-0-					-0-
09		1590	676	-0-	-914	-0-	355	1	321	3	N	-0-					-0-
10		1643	628	-0-	-1015	-0-	151	1	477	3	N	-0-					-0-
11		1590	986	-0-	-604	-0-	460	1	526	3	N	-0-					-0-
12		1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	341	1	948	3	N	-0-					-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
-----																	
BEGO (CONSOLIDATED)										06816 010		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD	
BLAKENERGY OPERATING, LLC										074563							
SWICKHEIMER										WELL #: A 1		RRCID -> 178738		COMPL. DATE 06/25/2000		TOTAL DEPTH 15020 PERF.14442 - 14469	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-

BEGO (CONSOLIDATED)		//CONT.// 06816 010		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD								
BLAKENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 074563														
GRIZZLE		WELL #: 1		RRCID -> 214517		COMPL. DATE 10/28/2005		TOTAL DEPTH 13380 PERF.10347 - 13009								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5 2			N	-0-					106
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2 2			N	-0-					106
10	6	N	3	-0-	-3	-0-	3 2			N	-0-					106
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2 2			N	-0-					106
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2 2			N	-0-					106
*01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3 2			N	-0-					106

TUMLINSON		WELL #: 1		RRCID -> 224197		COMPL. DATE 11/08/2006		TOTAL DEPTH 13200 PERF.12839 - 12992								
08	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	2418 2	42 9	N	38						163
09	2280	N	2068	-0-	-212	-0-	2027 2	41 9	N	37						200
10	2356	N	2179	-0-	-177	-0-	2160 2	19 9	N	17						217
11	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	2010 2	44 9	N	40	187 1					70
*12	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	2517 2	52 9	N	47						117
*01	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	2590 2	46 9	N	42						159

TRANSPACIFIC ENERGY, LLC		864566		WELL #: 1		RRCID -> 152752		COMPL. DATE 10/12/2006		TOTAL DEPTH 13000 PERF. 2702 - 2910						
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

STRONG GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 164492		COMPL. DATE 08/02/1997		TOTAL DEPTH 14712 PERF.12362 - 12552								
08	4526	X	4	-0-	-4522	-0-	1 1	3 2	N	-0-						201
09	12510	X	-0-	-0-	-12510	-0-			N	-0-						201
10	12927	X	3012	-0-	-9915	-0-	875 1	2124 2	N	12						213
11	21676	X	21676	-0-	-0-	-0-	5502 1	15999 2	N	159	165 1					207
12	4495	X	969	-0-	-3526	-0-	256 1	713 2	N	-0-						207
01	3007	X	2043	-0-	-964	-0-	489 1	1548 2	N	5						212

STRONG GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 166374		COMPL. DATE 12/02/1997		TOTAL DEPTH 13000 PERF.12386 - 12428								
08	5625	X	5625	-0-	-0-	-0-	944 1	4661 2	N	18	174 1					269
09	2970	X	4	-0-	-2966	-0-	20 9									269
10	6174	X	6174	-0-	-0-	-0-	1 1	3 2	N	-0-						272
11	5430	X	1919	-0-	-3511	-0-	1800 1	4371 2	N	3						273
12	5611	X	4101	-0-	-1510	-0-	491 1	1427 2	N	1						285
01	6107	X	3415	-0-	-2692	-0-	1 9	3009 2	N	12						316

BEGO GAS UNIT		WELL #: 1-C		RRCID -> 168118		COMPL. DATE 11/18/1998		TOTAL DEPTH 14000 PERF.11072 - 11104								
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

BEGO (CONSOLIDATED)		//CONT.//		06816 010	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GOLIAD			
TRANSPACIFIC ENERGY, LLC		//CONT.//		864566								
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)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	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
08	8666 X	8666	-0-	-0-	-0-	1460	1	7206	2	N	-0-	223
09	11847 X	11847	-0-	-0-	-0-	2604	1	9243	2	N	-0-	223
10	4482 X	4482	-0-	-0-	-0-	1307	1	3175	2	N	-0-	223
11	7860 X	1432	-0-	-6428	-0-	366	1	1066	2	N	-0-	223
12	8122 X	5965	-0-	-2157	-0-	1574	1	4391	2	N	-0-	223
01	8122 X	909	-0-	-7213	-0-	218	1	691	2	N	-0-	223

STRONG GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	169254	COMPL. DATE	05/15/1998	TOTAL DEPTH	15300	PERF.11636 -	11652
08	315 N	315	-0-	-0-	-0-	53	1	262	2	N	-0-	-0-
09	290 N	290	-0-	-0-	-0-	64	1	226	2	N	-0-	-0-
10	291 N	291	-0-	-0-	-0-	85	1	206	2	N	-0-	-0-
11	270 N	260	-0-	-10	-0-	67	1	193	2	N	-0-	-0-
12	279 N	135	-0-	-144	-0-	35	1	100	2	N	-0-	-0-
01	279 N	173	-0-	-106	-0-	41	1	132	2	N	-0-	-0-

POST		WELL #:		1	RRCID ->	187209	COMPL. DATE	07/23/2001	TOTAL DEPTH	14937	PERF.12540 -	12610
08	81 N	81	-0-	-0-	-0-	13	1	68	2	N	-0-	-0-
09	90 N	71	-0-	-19	-0-	15	1	56	2	N	-0-	-0-
10	36 N	36	-0-	-0-	-0-	10	1	26	2	N	-0-	-0-
11	101 N	101	-0-	-0-	-0-	26	1	75	2	N	-0-	-0-
12	62 N	41	-0-	-21	-0-	11	1	30	2	N	-0-	-0-
*01	49 N	49	-0-	-0-	-0-	12	1	37	2	N	-0-	-0-

STRONG GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	190858	COMPL. DATE	02/10/2002	TOTAL DEPTH	12798	PERF.12436 -	12512
08	7120 X	7120	-0-	-0-	-0-	1193	1	5891	2	N	33	347
09	7367 X	7367	-0-	-0-	-0-	1612	1	5720	2	N	32	379
10	7436 X	7436	-0-	-0-	-0-	2157	1	5237	2	N	38	417
11	6874 X	6874	-0-	-0-	-0-	1751	1	5095	2	N	25	442
12	6877 X	6877	-0-	-0-	-0-	1803	1	5029	2	N	41	304
*01	6964 X	6964	-0-	-0-	-0-	1664	1	5275	2	N	23	327



BEGO (CONSOLIDATED)		//CONT.// 06816 010		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: GOLIAD			
TRANSPACIFIC ENERGY, LLC		//CONT.// 864566											
STRONG GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 192192		COMPL. DATE 04/03/2002				TOTAL DEPTH 12870 PERF.12302 - 12321			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	754 N	754	-0-	-0-	-0-	127	1	627	2	N	-0-		196
09	811 N	811	-0-	-0-	-0-	178	1	630	2	N	3		199
10	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	307	1	747	2	N	3		202
11	940 N	940	-0-	-0-	-0-	240	1	697	2	N	3		205
12	923 N	923	-0-	-0-	-0-	243	1	678	2	N	2		207
01	992 N	401	-0-	-591	-0-	96	1	305	2	N	-0-		207
-----													
POST		WELL #: 2		RRCID -> 200362		COMPL. DATE 11/19/2003				TOTAL DEPTH 13730 PERF.12618 - 12652			
08	11315 X	10867	-0-	-448	-0-	1816	1	8965	2	N	78		100
09	10830 X	10822	-0-	-8	-0-	2359	1	8371	2	N	84	180 1	4
10	10974 X	10708	-0-	-266	-0-	3095	1	7515	2	N	89		93
11	10620 X	9159	-0-	-1461	-0-	2322	1	6754	2	N	75		168
12	11191 X	10180	-0-	-1011	-0-	2656	1	7408	2	N	105	180 1	93
01	11191 X	9967	-0-	-1224	-0-	2374	1	7525	2	N	62		155
-----													
PRICE, J.		WELL #: 1		RRCID -> 203386		COMPL. DATE 11/11/2003				TOTAL DEPTH 15655 PERF.15324 - 15562			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	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			
08	9486 X	9364	-0-	-122	-0-	1566	1	7732	2	N	60	181 1	81
09	8430 X	7803	-0-	-627	-0-	1709	1	6066	2	N	25		106
10	8268 X	8268	-0-	-0-	-0-	2399	1	5827	2	N	38		144
11	9060 X	7393	-0-	-1667	-0-	1875	1	5452	2	N	60		204
12	9362 X	7632	-0-	-1730	-0-	1996	1	5567	2	N	63	179 1	88
01	9362 X	9134	-0-	-228	-0-	2169	1	6873	2	N	84		172
-----													
POST		WELL #: 3		RRCID -> 205898		COMPL. DATE 08/09/2004				TOTAL DEPTH 12902 PERF.12634 - 12654			
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

BEGO (CONSOLIDATED)													CNTY: GOLIAD	
TRANSPACIFIC ENERGY, LLC														
//CONT.// 06816 010 NON-ASSOCIATED													CAPACITY	
//CONT.// 864566														
POST													WELL #: 4	
RRCID -> 209472													COMPL. DATE 01/01/2005	
TOTAL DEPTH 12900													PERF.12534 - 12598	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	6677 X	6677	-0-	-0-	-0-	1118	1	5516	2	N	39	184	1	51
09	8455 X	8455	-0-	-0-	-0-	1855	1	6583	2	N	15			66
10	7199 X	7199	-0-	-0-	-0-	2098	1	5095	2	N	5			71
11	7324 X	7324	-0-	-0-	-0-	1871	1	5439	2	N	13			84
12	7921 X	7921	-0-	-0-	-0-	2083	1	5810	2	N	25			109
*01	7766 X	7766	-0-	-0-	-0-	1855	1	5878	2	N	30			139
-----														
GAYLE UNIT													WELL #: 1	
RRCID -> 210529													COMPL. DATE 03/19/2005	
TOTAL DEPTH 13093													PERF.12606 - 12716	
08	2697 X	2640	-0-	-57	-0-	440	1	2172	2	N	25			97
09	2130 X	1799	-0-	-331	-0-	388	1	1376	2	N	32			129
10	3317 X	2263	-0-	-1054	-0-	648	1	1574	2	N	37			166
11	3210 X	1681	-0-	-1529	-0-	424	1	1233	2	N	22			188
12	3317 X	2347	-0-	-970	-0-	610	1	1702	2	N	32	181	1	39
01	2635 X	2015	-0-	-620	-0-	476	1	1506	2	N	30			69
-----														
GAYLE UNIT													WELL #: 2	
RRCID -> 212486													COMPL. DATE 06/16/2005	
TOTAL DEPTH 12993													PERF.12360 - 12709	
08	764 N	764	-0-	-0-	-0-	127	1	629	2	N	7			75
09	814 N	814	-0-	-0-	-0-	178	1	630	2	N	5			80
10	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	328	1	797	2	N	7			87
11	956 N	956	-0-	-0-	-0-	243	1	707	2	N	5			92
12	898 N	898	-0-	-0-	-0-	235	1	657	2	N	5			97
01	1147 N	868	-0-	-279	-0-	205	1	649	2	N	13			110
-----														
BEGO GAS UNIT													WELL #: 3	
RRCID -> 214441													COMPL. DATE 07/29/2005	
TOTAL DEPTH 13072													PERF.12482 - 12501	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

M O		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
BELITZ (9000 WILCOX)		06873 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT								
BETTIS, BOYLE & STOVALL		068360		WELL #: 1		RRCID -> 125162		COMPL. DATE 08/20/1987		TOTAL DEPTH 10517		PERF. 9080		- 9090		
BELITZ, HENRY																
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
-----																
FLETCHER OPERATING, LLC		273611		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT								
BELITZ		701613		WELL #: 1		RRCID -> 207991		COMPL. DATE 11/30/2004		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 8694		- 8698		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
BELITZ (9200)		06873 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT								
REMORA OPERATING, LLC		701613		WELL #: 1		RRCID -> 038440		COMPL. DATE 02/06/1966		TOTAL DEPTH 10017		PERF. 9190		- 9200		
DEMME-ATZENHOFER GAS UNIT																
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
BEN SHELTON (6400)		07064 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA								
FINALY RESOURCES LLC		268323		WELL #: 11		RRCID -> 194133		COMPL. DATE 03/12/2002		TOTAL DEPTH 6750		PERF. 6417		- 6422		
SHELTON, BEN																
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	22268				N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	22268				N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	22268				N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	22268				N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	22268				N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	22268				N	NO RPT					-0-
-----																
BEN SHELTON (6650)		07064 445		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA								
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		003599		WELL #: 2		RRCID -> 170666		COMPL. DATE 08/22/1998		TOTAL DEPTH 7210		PERF. 6746		- 6748		
SHELTON, BEN -A-																
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----												
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		
-----												
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
BENBOW (LOWER WILCOX A)		07088 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA				
HYDROCARBON OPERATING, INC.		421166										
BORCHERS, VIVIAN UNIT ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 114619		COMPL. DATE 10/01/1984		TOTAL DEPTH 12173		PERF.11036 - 11565		
-----												
08	DLQ G-10	434	-0-	434	434	434	2		Y	-0-		-0-
09	DLQ G-10	411	-0-	411	845	411	2		Y	-0-		-0-
10	1065 N	220	-0-	-845	-0-	220	2		Y	-0-		-0-
11	420 N	317	-0-	-103	-0-	317	2		Y	-0-		-0-
12	434 N	345	-0-	-89	-0-	345	2		Y	-0-		-0-
*01	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	2		Y	-0-		-0-
-----												
BORCHERS, VIVIAN		WELL #: 4		RRCID -> 118196		COMPL. DATE 09/14/1985		TOTAL DEPTH 13507		PERF.10877 - 10888		
-----												
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
-----												
BORCHERS, VIVIAN ET AL		WELL #: 6		RRCID -> 123397		COMPL. DATE 12/31/1986		TOTAL DEPTH 13300		PERF.11849 - 11908		
-----												
08	DLQ G-10	191	-0-	191	191	191	2		Y	-0-		-0-
09	DLQ G-10	163	-0-	163	354	163	2		Y	-0-		-0-
10	544 N	190	-0-	-354	-0-	190	2		Y	-0-		-0-
11	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2		Y	-0-		-0-
*12	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2		Y	-0-		-0-
*01	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	2		Y	-0-		-0-
-----												
BORCHERS, VIVIAN ET AL		WELL #: 8		RRCID -> 128596		COMPL. DATE 07/25/1988		TOTAL DEPTH 13200		PERF.10756 - 11943		
-----												
08	124 N	45	-0-	-79	-0-	45	2		Y	-0-		-0-
09	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		Y	-0-		-0-
10	124 N	58	-0-	-66	-0-	58	2		Y	-0-		-0-
11	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2		Y	-0-		-0-
*12	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2		Y	-0-		-0-
*01	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	2		Y	-0-		-0-
-----												
BORCHERS, VIVIAN		WELL #: 2		RRCID -> 132903		COMPL. DATE 11/20/1989		TOTAL DEPTH 13185		PERF.10508 - 11951		
-----												
08	DLQ G-10	2450	-0-	2450	2450	2395	2	55	9	Y	50	150
09	DLQ G-10	2486	-0-	2486	4936	2427	2	59	9	Y	54	24
10	7762 X	2826	-0-	-4936	-0-	2756	2	70	9	Y	64	88
11	2490 X	1982	-0-	-508	-0-	1901	2	81	9	Y	74	162
12	2573 X	2129	-0-	-444	-0-	2048	2	81	9	Y	74	54
01	2821 X	1570	-0-	-1251	-0-	1475	2	95	9	Y	86	140

BENBOW (LOWER WILCOX A)		//CONT.//		07088 150	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LAVACA					
HYDROCARBON OPERATING, INC.		//CONT.//		421166									
BORCHERS, VIVIAN		WELL #:		5	RRCID ->	133395	COMPL. DATE	01/20/1990	TOTAL DEPTH	13300	PERF.10715 - 12169		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	15	-0-	15	770	15	2		Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	15	-0-	15	785	15	2		Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	16	-0-	16	801	16	2		Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	15	-0-	15	816	15	2		Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	15	-0-	15	831	15	2		Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	16	-0-	16	847	16	2		Y	-0-			-0-
-----													
VIVIAN BORCHERS UNIT 2		WELL #:		14	RRCID ->	245250	COMPL. DATE	12/13/2007	TOTAL DEPTH	12800	PERF.12116 - 12582		
08	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	2		N	-0-			195
09	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	2		N	-0-			195
10	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	2		N	-0-			195
11	330 N	232	-0-	-98	-0-	232	2		N	-0-			195
12	465 N	291	-0-	-174	-0-	291	2		N	-0-			195
01	465 N	210	-0-	-255	-0-	210	2		N	-0-			195
-----													
BENBOW (LOWER WILCOX B)				07088 175	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LAVACA					
HYDROCARBON OPERATING, INC.				421166									
BORCHERS, VIVIAN ETAL UNIT 2		WELL #:		7	RRCID ->	126099	COMPL. DATE	01/07/1991	TOTAL DEPTH	13226	PERF. 2430 - 2486		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----													
RAMTEX ENERGY LLC				690225				CNTY: LAVACA					
BORCHERS, VIVIAN		WELL #:		2	RRCID ->	115899	COMPL. DATE	03/14/1985	TOTAL DEPTH	13185	PERF.12430 - 12470		
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
BENBOW (WILCOX 10,000)				07088 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LAVACA					
MAGNUM PRODUCING, LP				521516									
BMB INVESTMENTS		WELL #:		1ST	RRCID ->	272206	COMPL. DATE	08/13/2013	TOTAL DEPTH	10618	PERF.10599 - 10611		
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			149
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			149
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			149
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			149
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			149
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			149
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/19/2021													
-----													
BERCLAIR (LULING)				07250 090	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GOLIAD					
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.				907297									
GRANT-CANNAN		WELL #:		1	RRCID ->	186795	COMPL. DATE	07/23/2001	TOTAL DEPTH	12534	PERF.10138 - 10143		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BERCLAIR (LULING)		//CONT.//		07250 090	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GOLIAD				
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.		//CONT.//		907297								
T. L. G.		WELL #:		1	RRCID ->	203164	COMPL. DATE	03/15/2004	TOTAL DEPTH	9985	PERF. 9972 - 9980	
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
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		54
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		54
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		54
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		54
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		54
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		54

WILKINSON		WELL #:		1	RRCID ->	259995	COMPL. DATE	11/03/2010	TOTAL DEPTH	12400	PERF. 9600 - 9898	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

BERCLAIR (VICKSBURG, SOUTHEAST)		07250 200		ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: GOLIAD					
B.P. PRODUCTIONS INC.		040797										
BLACKBURN		WELL #:		47	RRCID ->	164208	COMPL. DATE	12/31/2010	TOTAL DEPTH	3600	PERF. 3248 - 3260	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BERCLAIR (WILCOX 10,400)		07250 300		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: BEE					
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.		907297										
GRANT, JACK		WELL #:		1G	RRCID ->	141227	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10250	PERF. 3320 - 3350	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BERCLAIR (2100)		07250 450		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: GOLIAD					
WILKINSON, ROBERT P.		924310										
WILKINSON, BERTHA & CARLYYLE -B-		WELL #:		1	RRCID ->	000846	COMPL. DATE	05/21/1952	TOTAL DEPTH	2275	PERF. 2073 - 2079	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

-----													
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		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		17546 X	14922	-0-	-2624	-0-	806 1	14116 2	N	-0-			118
09		15750 X	13713	-0-	-2037	-0-	786 1	12927 2	N	-0-			118
10		15562 X	14900	-0-	-662	-0-	806 1	14094 2	N	-0-			118
11		14873 X	14873	-0-	-0-	-0-	786 1	14087 2	N	-0-			118
12		14973 X	14963	-0-	-10	-0-	806 1	14081 2	N	69			187
01		14911 X	14047	-0-	-864	-0-	806 1	13239 2	N	2			189
							76 9						
							2 9						

-----													
BERCLAIR, SOUTH (2300)			07255 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: BEE		
DEWRE PETROLEUM CORPORATION			216748										
BLACKBURN			WELL #: 4		RRCID -> 200799			COMPL. DATE 12/11/2003			TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2210 - 2230		
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

-----													
BLACKBURN			WELL #: 2		RRCID -> 220410			COMPL. DATE 10/01/2005			TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2332 - 2345		
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

-----													
BERCLAIR, SW. (3300)			07257 700		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: BEE		
T-C OIL COMPANY, LLC			833782										
HANDY-ROARK UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 257901			COMPL. DATE 09/01/2010			TOTAL DEPTH 3406 PERF. 3330 - 3346		
08		4991 #	3730	-0-	-1261	-0-	3730 2		N	-0-			169
09		4830 #	1988	-0-	-2842	-0-	1988 2		N	-0-			169
10		4991 #	3537	-0-	-1454	-0-	3537 2		N	-0-			169
11		4500 #	3585	-0-	-915	-0-	3585 2		N	-0-			169
12		4650 #	2000	-0-	-2650	-0-	1989 2	11 9	N	10			179
01		3720 #	2071	-0-	-1649	-0-	2071 2		N	-0-			179

-----													
BERKOW (VICKSBURG STRINGER)			07286 790		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: BEE		
L & F DRILLING CO., INC. (1)			479591										
GRIFFITH			WELL #: 1		RRCID -> 110373			COMPL. DATE 09/20/1983			TOTAL DEPTH 5565 PERF. 4896 - 4900		
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BIG OAK (FRIO 2000)		08010 475		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GOLIAD			
LIGHTNING OIL COMPANY		500600									
COHN		WELL #: 9		RRCID -> 200621		COMPL. DATE 11/01/2003		TOTAL DEPTH 3327		PERF. 2046 - 2060	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/22/2021											

BIG OAK (WILCOX 10500)		08010 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD			
REMORA OPERATING, LLC		701613									
FIFER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 203219		COMPL. DATE 09/23/2008		TOTAL DEPTH 11006		PERF.10286 - 10294	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			33
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			33
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			33
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			33
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			33
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			33

FIFER UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 207791		COMPL. DATE 08/21/2004		TOTAL DEPTH 11058		PERF.10277 - 10356	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			18
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			18
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			18
01	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 #: 1		RRCID -> 264530		COMPL. DATE 03/08/2011		TOTAL DEPTH 14224		PERF.12764 - 12787	
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			210
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			210
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			210
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			210
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			210
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			210
PLUGGED AND ABANDONED 07/26/2016											

SUE-ANN OPERATING, L.C.		828352		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON			
YENDREY		1		RRCID -> 168912		COMPL. DATE 02/03/1998		TOTAL DEPTH 11917		PERF.10921 - 11708	
08	7446 X	7446	-0-	-0-	-0-	7094	2	352	9	N	200
09	6504 X	6504	-0-	-0-	-0-	6176	2	328	9	N	127
10	6450 X	6450	-0-	-0-	-0-	6118	2	332	9	N	251
11	7393 X	7393	-0-	-0-	-0-	7029	2	364	9	N	219
12	6346 X	6346	-0-	-0-	-0-	5996	2	350	9	N	170
*01	6632 X	6632	-0-	-0-	-0-	6216	2	416	9	N	189

BIG TWELVE		WELL #: 1		RRCID -> 198400		COMPL. DATE 05/14/2003		TOTAL DEPTH 12500		PERF.10950 - 11254	
08	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	836	2	175	9	N	162
09	930 N	892	-0-	-38	-0-	732	2	160	9	N	130
10	916 N	916	-0-	-0-	-0-	748	2	168	9	N	104
11	990 N	934	-0-	-56	-0-	763	2	171	9	N	259
12	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	847	2	175	9	N	235
*01	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	991	2	182	9	N	220



BIG 12 (11,900)  
PETRODOME OPERATING, LLC  
DRUSHEL

08079 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON  
660286  
WELL #: 1 RRCID -> 177233 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11618 - 11666

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	7925 X	7925	-0-	-0-	-0-	7727 3	198 9	N	180			1189
09	6584 X	6584	-0-	-0-	-0-	6519 3	65 9	N	59	180 1		1068
10	6766 X	6766	-0-	-0-	-0-	6685 3	81 9	N	74			1142
11	6480 X	5784	-0-	-696	-0-	5716 3	68 9	N	62			1204
12	6696 X	6035	-0-	-661	-0-	5960 3	75 9	N	68	191 1		1081
01	6696 X	6315	-0-	-381	-0-	6235 3	80 9	N	73			1154

SUE-ANN OPERATING, L.C.  
THUNDERBIRD

828352  
WELL #: 1 R RRCID -> 246671 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11803 - 11811

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

08330 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES  
612414  
WELL #: 1 RRCID -> 161130 COMPL. DATE 10/03/1996 TOTAL DEPTH 12576 PERF.12316 - 12346

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			67
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			67
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			67
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			67
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			67
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			67

BIRDIE (7100 CARRIZO)  
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP  
HILBRICH-SELLERS -B-

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

08	1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	15 1	1892 2	N	-0-	169 1		50
09	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	15 1	1601 2	N	-0-			50
10	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	15 1	1595 2	N	3			53
						3 9						
11	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	13 1	1269 2	N	2			55
						2 9						
12	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	15 1	1746 2	N	-0-			55
*01	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	15 1	1675 2	N	8			63
						9 9						

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

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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-17174		N	-0-			3
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-17174		N	-0-			3
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-17174		N	-0-			3
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-17174		N	-0-			3
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-17174		N	-0-			3
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-17174		N	-0-			3

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

08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			2
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			2
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			2
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			2
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			2
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			2

PLUGGED AND ABANDONED 11/26/2012

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

08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BLANCONIA (3650)		08794 342		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE			
ANDERSON OIL LTD.		022499									
O'BRIEN		WELL #: 3		RRCID -> 267661		COMPL. DATE 01/28/2012		TOTAL DEPTH 5305 PERF. 3754 - 3759			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	372 N	84	-0-	-288	-0-	24	1	60	2	N	-0-
09	717 N	717	-0-	-0-	-0-	228	1	489	2	N	-0-
10	434 N	434	-0-	-0-	-0-	120	1	314	2	N	-0-
11	3000 N	3349	-0-	349	349	264	1	3085	2	N	-0-
12	3100 N	3050	-0-	-50	299	228	1	2822	2	N	-0-
*01	3100 N	4959	-0-	1859	2158	310	1	4649	2	N	-0-

BLANCONIA (3700)		08794 380		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE		
T-C OIL COMPANY, LLC		833782								
O'BRIEN -C- UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 265198		COMPL. DATE 09/02/2011		TOTAL DEPTH 4410 PERF. 3767 - 3774		
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	5
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	5
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	5
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	5
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	5
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	5
PLUGGED AND ABANDONED 05/12/2015										

BLANCONIA (4000 SINTON)		08794 456		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE		
DYNAMIC PRODUCTION, INC.		237926								
FOX		WELL #: 3		RRCID -> 289767		COMPL. DATE 02/11/2020		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 3982 - 3984		
08	1860 #	570	-0-	-1290	-0-	570	2	N	-0-	-0-
09	1800 #	246	-0-	-1554	-0-	246	2	N	-0-	-0-
10	806 #	70	-0-	-736	-0-	70	2	N	-0-	-0-
11	540 #	65	-0-	-475	-0-	65	2	N	-0-	-0-
12	558 #	-0-	-0-	-558	-0-			N	-0-	-0-
01	558 #	-0-	-0-	-558	-0-			N	-0-	-0-

BLANCONIA (4450)		08794 625		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE		
ANDERSON OIL LTD.		022499								
O'BRIEN		WELL #: 2		RRCID -> 240501		COMPL. DATE 09/04/2008		TOTAL DEPTH 5097 PERF. 4464 - 4473		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-28932		N	-0-	66
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-28932		N	-0-	66
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-28932		N	-0-	66
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-28932		N	-0-	66
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-28932		N	-0-	66
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-28932		N	-0-	66

BLANCONIA (4700)		08794 760		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BEE		
JTB OIL COMPANY, INC.		448043								
OBRIEN, J. J. -B-		WELL #: 3		RRCID -> 033086		COMPL. DATE 05/10/1964		TOTAL DEPTH 4744 PERF. 4710 - 4716		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/23/2015										

BLANCONIA (4960)		08794 837		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE		
NORTH SHORE ENERGY, L.L.C.		614122								
NSE O'BRIEN		WELL #: 5		RRCID -> 247294		COMPL. DATE 10/07/2008		TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4871 - 4875		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	15699			N	NO RPT	27
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	15699			N	NO RPT	27
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	15699			N	NO RPT	27
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	15699			N	NO RPT	27
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	15699			N	NO RPT	27
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	15699			N	NO RPT	27

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

BLOOMINGTON (GRETA STRINGER)		09674 105		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
TRANT, SAM		865300										
MCLENDON, J. B.		WELL #:	1	RRCID ->	000927	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4660	PERF. 4571 - 4576		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BOLLAND RANCH, S. (PETTUS 4590)		10289 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE				
CORENERGY OPERATING GROUP, LLC		178417										
BOLLAND		WELL #:	1	RRCID ->	171222	COMPL. DATE	09/17/1998	TOTAL DEPTH	5411	PERF. 4818 - 4821		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20

TEPCO ENGINEERING		843104		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE				
BOLLAND RANCH		178417										
		WELL #:	2	RRCID ->	095248	COMPL. DATE	03/04/1981	TOTAL DEPTH	4812	PERF. 4592 - 4597		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BOLLAND, ERNEST		108050		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE				
		108050										
		WELL #:	1	RRCID ->	108050	COMPL. DATE	10/20/1983	TOTAL DEPTH	4759	PERF. 4551 - 4562		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BONNIE VIEW (F-3950)		10495 035		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO				
MISSION RIVER SYSTEMS, INC.		570411										
NIEMANN, EMIL		WELL #:	4	RRCID ->	127313	COMPL. DATE	04/13/1988	TOTAL DEPTH	4568	PERF. 3941 - 3945		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BONNIE VIEW (4200 D-1)		10495 470		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO			
MISSION RIVER SYSTEMS, INC.		570411									
NEIMANN, EMLL		WELL #:	9	RRCID ->	000943	COMPL. DATE	07/06/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	4192 - 4202
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

BONNIE VIEW (4250)		10495 564		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO			
MISSION RIVER SYSTEMS, INC.		570411									
NIEMANN, EMLL		WELL #:	3	RRCID ->	127314	COMPL. DATE	04/11/1988	TOTAL DEPTH	4578	PERF.	4220 - 4224
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

BONNIE VIEW (4700)		10495 611		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: REFUGIO			
REMORA MANAGEMENT, LLC		701560									
SCHIRMER-BUCK UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	285628	COMPL. DATE	10/20/2018	TOTAL DEPTH	4753	PERF.	4718 - 4750
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-401		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-	CANCELLED UNDERAGE ->	-401					
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	15 N	-0-	-0-	-15	-0-		N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

SCHIRMER, HENRY		10495 611		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: REFUGIO			
		701560									
		WELL #:	18	RRCID ->	286550	COMPL. DATE	12/08/2018	TOTAL DEPTH	5532	PERF.	4724 - 4737
08	0 N	381	-0-	381	-3383	381 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-773	-0-	-773	CANCELLED UNDERAGE ->	-2610					
09	0 N	521	-0-	521	-252	521 2	N	-0-			-0-
10	713 NO RPT	NO RPT	-0-	-713	-965		N	NO RPT			-0-
11	0	27	-0-	27	-938	27 2	N	-0-			-0-
12	2	19	-0-	17	-921	19 2	N	-0-			-0-
01	DELQ PR	32	-0-	32	-889	32 2	N	-0-			-0-

BONNIE VIEW (5300)		10495 799		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO			
REMORA MANAGEMENT, LLC		701560									
SCHIRMER "C-120"		WELL #:	1	RRCID ->	169259	COMPL. DATE	04/17/1998	TOTAL DEPTH	6509	PERF.	5378 - 5382
04	180 N	-0-	-0-	-180	-0-		Y	-0-			-0-
05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-		Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

BONNIE VIEW (5300) //CONT.// 10495 799 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO  
 REMORA MANAGEMENT, LLC //CONT.// 701560  
 SCHIRMER-BUCK 'A' UNIT WELL #: 1 RRCID -> 285566 COMPL. DATE 08/25/2018 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5273 - 5279

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					188
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188

BONNIE VIEW (5500) 10495 825 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO  
 REMORA MANAGEMENT, LLC 701560  
 SCHIRMER-BUCK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 184604 COMPL. DATE 06/10/2001 TOTAL DEPTH 4753 PERF. 5474 - 5478

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3276					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3276					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3276					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3276					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3276					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3276					N	NO RPT					-0-

BONNIE VIEW (5600) 10495 846 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO  
 REMORA MANAGEMENT, LLC 701560  
 SCHIRMER, HENRY WELL #: 12 RRCID -> 193180 COMPL. DATE 01/14/2003 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 5610 - 5612

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BONNIE VIEW (5700) 10495 860 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO  
 REMORA MANAGEMENT, LLC 701560  
 SCHIRMER C-120 WELL #: 3 RRCID -> 272659 COMPL. DATE 01/11/2014 TOTAL DEPTH 5874 PERF. 5723 - 5726

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BORCHERS (870)		10634 110		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LAVACA			
MAGNUM PRODUCING, LP		521516									
BMB INVESTMENTS		WELL #: 1ST		RRCID ->	291133	COMPL. DATE	06/19/2021	TOTAL DEPTH	10618	PERF.	973 - 979
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	BALANCE
						CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
08		DELQ PR	1594	-0-	1594	6175	1594	2		N	-0-
09		7350	756	-0-	-6594	-0-	756	2		N	-0-
10		7595	1083	-0-	-6512	-0-	1083	2		N	-0-
11		2310 #	667	-0-	-1643	-0-	667	2		N	-0-
12		2263 #	160	-0-	-2103	-0-	160	2		N	-0-
01		1581 #	NO RPT	-0-	-1581	-0-				N	NO RPT

VAQUERO OPERATING		882776		BORCHERS, WILLIAMS		WELL #: 13		RRCID -> 129012		COMPL. DATE 09/22/1988		TOTAL DEPTH 4375		PERF. 852 - 856	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	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	
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT

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
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT

BORCHERS ESTATE		WELL #: 13		RRCID -> 105820		COMPL. DATE 05/03/1983		TOTAL DEPTH 3557		PERF. 1358 - 1361	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
10		191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2		N	-0-
11		384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	2		N	-0-
12		269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	2		N	-0-
01		186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-				N	NO RPT

VAQUERO OPERATING		882776		BORCHERS, WILLIAM-A		WELL #: 10		RRCID -> 177981		COMPL. DATE 03/01/2000		TOTAL DEPTH 5005		PERF. 1364 - 1367	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

BORCHERS (1500)		10634 150		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA			
VAQUERO OPERATING		882776									
BORCHERS, WILLIAM		WELL #: 15 C		RRCID -> 070406		COMPL. DATE 02/17/1977		TOTAL DEPTH 4050 PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BORCHERS, WILLIAM		WELL #: 14		RRCID -> 135593		COMPL. DATE 02/05/1990		TOTAL DEPTH 4395 PERF. 1502 - 1510			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BORCHERS (1900)		10634 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA			
VAQUERO OPERATING		882776									
BORCHERS, WILLIAM		WELL #: 6 C		RRCID -> 061353		COMPL. DATE 01/30/1975		TOTAL DEPTH 2615 PERF. N/A			
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BORCHERS (2100)		10634 240		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LAVACA			
BLUE WING ENERGY, INC.		076791									
BORCHERS ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 227972		COMPL. DATE 02/08/2007		TOTAL DEPTH 4365 PERF. 2120 - 2126			
08	14B2 EXT	67	-0-	67	67	2		N	-0-		-0-
*09	14B2 EXT	52	-0-	52	119	2		N	-0-		-0-
*10	T. A.	58	-0-	58	177	2		N	-0-		-0-
*11	230 R	53	-0-	-177	-0-	2		N	-0-		-0-
*12	5146	50	-0-	-5096	-0-	2		N	-0-		-0-
01	744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-			N	NO RPT		-0-

BORCHERS ESTATE		WELL #: 15		RRCID -> 241168		COMPL. DATE 09/23/2007		TOTAL DEPTH 2675 PERF. 2118 - 2122			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	60 N	54	-0-	-6	-0-	2		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	56 N	56	-0-	-0-	-0-	2		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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			
*08	67 N	67	-0-	-0-	-0-	2		N	-0-		-0-
*09	326 N	326	-0-	-0-	-0-	2		N	-0-		-0-
*10	748 N	748	-0-	-0-	-0-	2		N	-0-		-0-
*11	2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	2		N	-0-		-0-
*12	2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	2		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-



BORCHERS (2130) //CONT.// 10634 270 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA  
 VAQUERO OPERATING 882776  
 BORCHERS, WILLIAM WELL #: 15 RRCID -> 148640 COMPL. DATE 01/20/1994 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 2145 - 2155

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0				(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BORCHERS, WILLIAM WELL #: 32 RRCID -> 273878 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 4287 PERF. 2840 - 2844

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N 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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BORCHERS (3250)		//CONT.//		10634 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LAVACA					
VAQUERO OPERATING				882776									
BORCHERS, WILLIAM		WELL #:		3	RRCID -> 055983	COMPL. DATE 05/10/1973	TOTAL DEPTH 3329	PERF. N/A					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

  

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					
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

  

BORCHERS (3550)				10634 710	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LAVACA					
VAQUERO OPERATING				882776									
BORCHERS, WILLIAM		WELL #:		30	RRCID -> 273881	COMPL. DATE 11/20/2013	TOTAL DEPTH 4300	PERF. 3474 - 3478					
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

  

BORCHERS (3600)				10634 740	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LAVACA					
VAQUERO OPERATING				882776									
BORCHERS, WILLIAM		WELL #:		31	RRCID -> 227333	COMPL. DATE 03/16/2007	TOTAL DEPTH 4800	PERF. 3556 - 3560					
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

  

BORCHERS (3800)				10634 790	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LAVACA					
BLUE WING ENERGY, INC.				076791									
BORCHERS, WILLIAM -B-		WELL #:		3	RRCID -> 254697	COMPL. DATE 11/13/2009	TOTAL DEPTH 4260	PERF. 3422 - 3426					
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	2	N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2	N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BORCHERS (3950)		10634 830		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA			
VAQUERO OPERATING		882776									
BORCHERS, WILLIAM		WELL #: 30		RRCID -> 130922		COMPL. DATE 05/15/1989		TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3946 - 3950			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BORCHERS, WILLIAM		WELL #: 32		RRCID -> 231192		COMPL. DATE 09/26/2007		TOTAL DEPTH 4287 PERF. 3957 - 3960			
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

BORCHERS (4160)		10634 860		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA			
HYDROCARBON OPERATING, INC.		421166									
BORCHERS		WELL #: 04		RRCID -> 283569		COMPL. DATE 07/18/2017		TOTAL DEPTH 4404 PERF. 4128 - 4130			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

VAQUERO OPERATING		882776		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA			
BORCHERS, WILLIAM -B-		WELL #: 5		RRCID -> 256309		COMPL. DATE 03/05/2010		TOTAL DEPTH 4352 PERF. 3528 - 3532			
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B DENY	-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			
08	6355 X	5669	-0-	-686	-0-	398 1	5238 2	N	30	183 1	28
09	6150 X	5915	-0-	-235	-0-	33 9	5499 2	N	16		44
10	6355 X	5976	-0-	-379	-0-	18 9	5513 2	N	12		56
11	5820 X	5087	-0-	-733	-0-	450 1	4626 2	N	10		66
12	6107 X	5884	-0-	-223	-0-	13 9	5408 2	N	10		76
01	6107 X	4672	-0-	-1435	-0-	11 9	4285 2	N	11		87
						375 1					
						12 9					

BORCHERS (5700 YEGUA)		//CONT.//		10634 870	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LAVACA			
HYDROCARBON OPERATING, INC.		//CONT.//		421166								
BORCHERS		WELL #:		1	RRCID ->	273424	COMPL. DATE	12/18/2012	TOTAL DEPTH	6160	PERF.	5790 - 5794
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
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		38
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		38
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		38
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		38
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		38
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		38

PETRA OLEUM CORP.				659826					CNTY: LAVACA			
BORCHERS, WILLIAM		WELL #:		1	RRCID ->	223451	COMPL. DATE	11/05/2005	TOTAL DEPTH	11614	PERF.	5672 - 5678
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	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
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	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
08	11594	10668	-0-	-926	-0-	102	1	10566	2	N	-0-	18
09	10980 #	10434	-0-	-546	-0-	100	1	10334	2	N	-0-	18
10	11284 #	10329	-0-	-955	-0-	102	1	10221	2	N	5	23
						6	9					
11	10710 #	10531	-0-	-179	-0-	102	1	10418	2	N	10	33
						11	9					
12	10943 #	10245	-0-	-698	-0-	105	1	10140	2	N	-0-	33
*01	10895 R	10895	-0-	-0-	-0-	108	1	10787	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
08	7099	5848	-0-	-1251	-0-	56	1	5792	2	N	-0-	1
09	6180 #	5584	-0-	-596	-0-	53	1	5531	2	N	-0-	1
10	6355 #	5688	-0-	-667	-0-	56	1	5632	2	N	-0-	1
11	5820 #	5291	-0-	-529	-0-	51	1	5240	2	N	-0-	1
12	5952 #	5193	-0-	-759	-0-	53	1	5140	2	N	-0-	1
01	5859 #	5044	-0-	-815	-0-	50	1	4994	2	N	-0-	1

BORCHERS, EAST (1250)		10638 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA									
MAGNUM PRODUCING, LP		521516		WELL #: 1		RRCID -> 250887		COMPL. DATE 06/11/2009		TOTAL DEPTH	4200	PERF. 1290	-	1294			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		11426 X	11426	-0-	-0-	-0-	203	1	11223	2	N	-0-					-0-
09		7787 X	7787	-0-	-0-	-0-	154	1	7633	2	N	-0-					-0-
10		9769 X	9769	-0-	-0-	-0-	203	1	9566	2	N	-0-					-0-
11		11052 X	11052	-0-	-0-	-0-	210	1	10842	2	N	-0-					-0-
*12		11453 X	11453	-0-	-0-	-0-	217	1	11236	2	N	-0-					-0-
01		5177 X	NO RPT	-0-	-5177	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
VAQUERO OPERATING		882776		WELL #: 4		RRCID -> 092847		COMPL. DATE 03/12/1981		TOTAL DEPTH	1763	PERF. 1262	-	1266			
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	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					
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
BORCHERS, NORTH (650)		10639 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LAVACA									
VAQUERO OPERATING		882776		WELL #: 5		RRCID -> 139533		COMPL. DATE 08/14/1991		TOTAL DEPTH	3655	PERF. 650	-	658			
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																	
BORCHERS, WILLIAM		WELL #: 29		RRCID -> 232804		COMPL. DATE 09/28/2007		TOTAL DEPTH	3532	PERF. 651	-	657					
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		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		WELL #: 1		RRCID -> 078981		COMPL. DATE 10/03/1978		TOTAL DEPTH	4365	PERF. 1272	-	1274			
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BORCHERS, SOUTH (1300)		//CONT.//	10642 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LAVACA						
VAQUERO OPERATING			882776									
BORCHERS, WILLIAM		WELL #:	21	RRCID -> 129027	COMPL. DATE 09/27/1988	TOTAL DEPTH	3711	PERF. 1308 - 1312				
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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
BORCHERS, WILLIAM		WELL #:	11	RRCID -> 140967	COMPL. DATE 11/14/1991	TOTAL DEPTH	4350	PERF. 1286 - 1294				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	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				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-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				
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			26
BOYCE (BEDNORZ)			11023 050	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: GOLIAD						
RINCON PETROLEUM CORPORATION			712336									
MEIDER		WELL #:	1	RRCID -> 217310	COMPL. DATE 12/16/2005	TOTAL DEPTH	9200	PERF. 7352 - 7357				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			36
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36

-----														
BOYCE (HOCKLEY)														
ESTATE OF JAMES L. NELSON														
MARSHALL, WILLIAM														
11023 061 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD														
254443														
WELL #: 1 RRCID -> 142659 COMPL. DATE 09/04/1992 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3346 - 3360														
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	
08		58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 2		N	-0-			-0-	
09		54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 2		N	-0-			-0-	
10		52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 2		N	-0-			-0-	
11		58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 2		N	-0-			-0-	
*12		58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 2		N	-0-			-0-	
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
-----														
MUECKE														
WELL #: 1 RRCID -> 143106 COMPL. DATE 10/09/1992 TOTAL DEPTH 3733 PERF. 3407 - 3422														
08		52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 2		N	-0-			-0-	
09		51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 2		N	-0-			-0-	
10		52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 2		N	-0-			-0-	
11		56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 2		N	-0-			-0-	
*12		56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 2		N	-0-			-0-	
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
-----														
ALTMAN														
WELL #: 1 RRCID -> 145726 COMPL. DATE 05/11/1993 TOTAL DEPTH 4348 PERF. 3403 - 3421														
08		54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 2		N	-0-			-0-	
09		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 2		N	-0-			-0-	
10		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2		N	-0-			-0-	
11		54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 2		N	-0-			-0-	
*12		54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 2		N	-0-			-0-	
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
-----														
BOYCE (PETTUS)														
ADVANTAGE OIL & GAS, INC.														
ELS, EMLL														
11023 284 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD														
008511														
WELL #: 3 RRCID -> 076174 COMPL. DATE 12/15/1977 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 4240 - 4245														
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
-----														
MAYFIELD, P. O.														
WELL #: 1 RRCID -> 173250 COMPL. DATE 04/07/1999 TOTAL DEPTH 7671 PERF. 4409 - 4410														
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
-----														
BAYPORT OPERATING, INC.														
ALBRECHT, P. A.														
058861														
WELL #: 1 RRCID -> 079808 COMPL. DATE 08/11/1977 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 4246 - 4254														
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
-----														

BOYCE (PETTUS)		//CONT.//		11023 284	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GOLIAD	
ESTATE OF JAMES L. NELSON				254443					
ALTMAN		WELL #: F 2		RRCID -> 111335	COMPL. DATE 06/13/1984	TOTAL DEPTH 5104	PERF. 4215	- 4221	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2	N	-0-	-0-
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2	N	-0-	-0-
10	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 2	N	-0-	-0-
11	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 2	N	-0-	-0-
*12	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 2	N	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

BOYCE (RECKLAW)				11023 426	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: GOLIAD	
BAYPORT OPERATING, INC.				058861					
ALBRECHT, P. A. -B-		WELL #:		RRCID -> 090941	COMPL. DATE 03/10/1988	TOTAL DEPTH 7500	PERF. 7282	- 7292	
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	2
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	2
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	2
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	2
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	2
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	2
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	
08	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 1	N	-0-	-0-
09	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 1	N	-0-	-0-
10	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 1	N	-0-	-0-
11	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 1	N	-0-	-0-
*12	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 1	N	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TIPTON, IDA E.		WELL #: 2		RRCID -> 000972	COMPL. DATE 01/18/2005	TOTAL DEPTH 7740	PERF. 7338	- 7430	
08	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 1	N	-0-	55
09	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 1	N	-0-	55
10	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 1	N	-0-	55
11	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 1	N	-0-	55
*12	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 1	N	-0-	55
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	55

ALTMAN, WILLIAM B.		WELL #: 1		RRCID -> 089864	COMPL. DATE 08/19/1980	TOTAL DEPTH 7750	PERF. 7338	- 7430	
08	92 N	92	-0-	-0-	-0-	91 1	N	1	31
09	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 1	N	-0-	31
10	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 1	N	-0-	31
11	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 1	N	-0-	31
*12	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 1	N	-0-	31
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	31

ALTMAN, WM.		WELL #: 2		RRCID -> 098996	COMPL. DATE 01/12/1982	TOTAL DEPTH 7688	PERF. 7391	- 7399	
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-



BOYCE (RECKLAW) //CONT.// 11023 426 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD  
 ESTATE OF JAMES L. NELSON //CONT.// 254443  
 ALTMAN WELL #: 1 RRCID -> 218021 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7331 - 7401

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2	N	-0-			35
09	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2	N	-0-			35
10	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2	N	-0-			35
11	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2	N	-0-			35
*12	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2	N	-0-			35
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			35

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BOYCE (SLICK) 11023 497 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD  
 ESTATE OF JAMES L. NELSON 254443  
 BOYCE, W. W. WELL #: 11 RRCID -> 195358 COMPL. DATE 04/24/2003 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7456 - 7466

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2	N	-0-			-0-
09	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2	N	-0-			-0-
10	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2	N	-0-			-0-
11	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2	N	-0-			-0-
*12	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2	N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BOYCE (WILCOX A) 11023 568 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD  
 RAVEN FOREST OPERATING, LLC 694971  
 HOLCHAK, STEPHEN J. III ET AL WELL #: 1 RRCID -> 091835 COMPL. DATE 01/05/1981 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7304 - 7314

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17

BOYCE (WILCOX C SLICK) 11023 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD  
 ESTATE OF JAMES L. NELSON 254443  
 ELS, EMIL WELL #: 1 RRCID -> 000980 COMPL. DATE 01/24/1947 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 7515 - 7540

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2	N	-0-			-0-
09	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2	N	-0-			-0-
10	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2	N	-0-			-0-
11	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2	N	-0-			-0-
*12	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2	N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ELS, EMIL WELL #: 2 RRCID -> 100333 COMPL. DATE 08/30/1981 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7529 - 7562

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			21

OIL AND GAS DIVISION

BOYCE (WILCOX C SLICK)		//CONT.//		11023 639	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: GOLIAD			
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC				612414									
ALBRECHT, A. M.		WELL #:		1 T	RRCID ->	000977	COMPL. DATE	05/18/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7469 - 7479	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		3243 X	3243	-0-	-0-	-0-	3184 2	59 9	N	54			128
09		3072 X	3072	-0-	-0-	-0-	3024 2	48 9	N	44			172
10		3601 X	3601	-0-	-0-	-0-	3553 2	48 9	N	44	181 1		35
11		3340 X	3340	-0-	-0-	-0-	3292 2	48 9	N	44			79
*12		3490 X	3490	-0-	-0-	-0-	3380 2	110 9	N	100	163 1		16
01		2108 X	NO RPT	-0-	-2108	-0-			N	NO RPT			16

BOYCE, SOUTH (PETTUS)				11028 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: GOLIAD			
ESTATE OF JAMES L. NELSON				254443									
BOYCE, W. W.		WELL #:		14	RRCID ->	092849	COMPL. DATE	10/27/1994	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	3170 - 3190	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRAMAN (8000)				11338 600	ASSOCIATED	49B				CNTY: REFUGIO			
T-C OIL COMPANY, LLC				833782									
BRAMAN -D-		WELL #:		2	RRCID ->	288971	COMPL. DATE	06/04/2019	TOTAL DEPTH	8912	PERF.	7956 - 7980	
08	DLQ G-10	5821	-0-	5821	5821	93 1	4852 2	Y	796	758 1			153
						876 9							
09	DLQ G-10	5207	-0-	5207	11028	80 1	4477 2	Y	591	679 1			65
						650 9							
10	16595 R	5567	-0-	-11028	-0-	38 1	4657 2	Y	793	732 1			126
						872 9							
11	5640 #	5231	-0-	-409	-0-	14 1	4468 2	Y	681	701 1			106
						749 9							
12	5828 #	5027	-0-	-801	-0-	14 1	4294 2	Y	654	690 1			70
						719 9							
01	5828 #	4900	-0-	-928	-0-	21 1	4178 2	Y	637	543 1			164
						701 9							

BRAMAN (8300)				11338 725	ASSOCIATED	ONE WELL				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	
08	DLQ G-10	6168	-0-	6168	6168	572 1	5549 2	Y	43	45 1			6
						47 9							
09	DLQ G-10	7383	-0-	7383	13551	568 1	6649 2	Y	151	147 1			10
						166 9							
10	49085	24067	-0-	-25018	-0-	652 1	22631 2	Y	713	621 1			102
						784 9							
11	71008	41804	-0-	-29204	-0-	577 1	39875 2	Y	1229	1162 1			169
						1352 9							
12	69072	41046	-0-	-28026	-0-	591 1	39316 2	Y	1035	1099 1			105
						1139 9							
*01	63868	38444	-0-	-25424	-0-	648 1	36706 2	Y	991	846 1			250
						1090 9							

OIL AND GAS DIVISION

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----														
BRAMAN (8700)				11338 900	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: REFUGIO				
T-C OIL COMPANY, LLC				833782										
BRAMAN -F-				WELL #: 1	RRCID -> 291742	COMPL. DATE 11/03/2021	TOTAL DEPTH 8994	PERF. 8663	-	8687				
11	15512	29711	-0-	14199	14199	91	1	28501	2	Y	1017	887	1	130
*12	45363	32756	-0-	-12607	1592	1119	9	31477	2	Y	1071	1095	1	106
01	34348	4351	-0-	-29997	-0-	101	1	4199	2	Y	119	174	1	51
						1178	9							
						21	1							
						131	9							
-----														
BRANDT				11381 001	ASSOCIATED	49B				CNTY: GOLIAD				
RAVEN FOREST OPERATING, LLC				694971										
ALBRECHT				WELL #: 1A	RRCID -> 212127	COMPL. DATE 11/01/2004	TOTAL DEPTH 12500	PERF. 7567	-	7578				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	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				
08	990 N	990	-0-	-0-	-0-	990	2			N	-0-			7
09	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2			N	-0-			7
10	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2			N	-0-			7
11	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			N	-0-			7
12	1147 N	1113	-0-	-34	-0-	1113	2			N	-0-			7
01	1209 N	1160	-0-	-49	-0-	1160	2			N	-0-			7
-----														
ESTATE OF JAMES L. NELSON				254443										
DUDERSTADT-FROMME UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 103948	COMPL. DATE 12/15/1982	TOTAL DEPTH 7612	PERF. 7469	-	7493				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			71
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			71
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			71
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			71
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			71
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			71
-----														
BRANDT (2200)				11381 180	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: GOLIAD				
SOCO GAS PROPERTIES				800276										
JABLONSKI UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 110075	COMPL. DATE 03/23/1984	TOTAL DEPTH 5314	PERF. 2232	-	2236				
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
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-

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-		-0-

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	7750 N	4828	-0-	-2922	B	52382	1252	1	3548	2	N	25	67
09/01	BALANCING DATE STATUS -> 52382												
09	7500 N	3479	-0-	-4021	B	48361	1252	1	2215	2	N	11	78
10	7750 N	3730	-0-	-4020	B	44341	1252	1	2476	2	N	2	80
11	7500 N	1995	-0-	-5505	B	38836	783	1	1212	2	N	-0-	80
12	7750 N	586	-0-	-7164	B	31672	75	1	511	2	N	-0-	80
*01	7750 N	-0-	-0-	-7750	B	23922					N	16	96

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	93 N	62	-0-	-31	B	-0-	62	2			N	-0-	27
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	120 N	79	-0-	-41	B	-0-	79	2			N	-0-	27
10	124 N	80	-0-	-44	B	-0-	80	2			N	-0-	27
11	84 N	84	-0-	-0-	B	-0-	84	2			N	-0-	27
12	93 N	81	-0-	-12	B	-0-	81	2			N	-0-	27
*01	93 N	69	-0-	-24	B	-0-	69	2			N	-0-	27

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135
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
PLUGGED AND ABANDONED 02/06/1997																

BRANDT (WILCOX 9800) 11381 336 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD  
RAVEN FOREST OPERATING, LLC 694971  
FROMME WELL #: RRCID -> 135925 COMPL. DATE 07/16/1990 TOTAL DEPTH 13291 PERF. 9828 - 9948

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					100
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					100
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					100
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					100
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					100
01	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

08	111 N	111	-0-	-0-	B	-0-	111	1		N	-0-					60
09	120 N	119	-0-	-0-	B	-0-	119	1		N	-0-					60
10	108 N	108	-0-	-0-	B	-0-	108	1		N	-0-					60
11	120 N	120	-0-	-0-	B	-0-	120	1		N	-0-					60
12	124 N	113	-0-	-0-	B	-0-	113	1		N	-0-					60
*01	118 N	118	-0-	-0-	B	-0-	118	1		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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRANDT (YEGUA 4700) 11381 498 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD  
ADAMS, JOE D., TRUSTEE 005905  
BRANDT, G. H. WELL #: RRCID -> 072067 COMPL. DATE 06/08/1977 TOTAL DEPTH 4760 PERF. 4704 - 4716

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRANDT, G. H. WELL #: RRCID -> 084304 COMPL. DATE 09/10/1979 TOTAL DEPTH 8513 PERF. 4812 - 4823

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRANDT (YEGUA 4700) //CONT.// 11381 498 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD  
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099  
DUDERSTADT, DARWIN WELL #: 1 RRCID -> 081659 COMPL. DATE 07/08/1993 TOTAL DEPTH 5378 PERF. 3270 - 3330

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
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BRANDT, N. (REKLAW) 11383 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD  
CHANDLER OIL & GAS, LLC 144355  
LANDGREBE WELL #: 2 RRCID -> 144046 COMPL. DATE 01/09/1993 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7460 - 7530

08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

RAVEN FOREST OPERATING, LLC 694971  
GOEHRING, ROBERT F. WELL #: 3 RRCID -> 129349 COMPL. DATE 11/15/1988 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7460 - 7530

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		13
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		13
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		13
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		13
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		13
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		13

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

08	114 N	114	-0-	-0-	B	-0-	114	1	N	-0-
09	111 N	111	-0-	-0-	B	-0-	111	1	N	-0-
10	113 N	113	-0-	-0-	B	-0-	113	1	N	-0-
11	115 N	115	-0-	-0-	B	-0-	115	1	N	-0-
12	109 N	109	-0-	-0-	B	-0-	109	1	N	-0-
*01	113 N	113	-0-	-0-	B	-0-	113	1	N	-0-

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

08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		93
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		93
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		93
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		93
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

PLUGGED AND ABANDONED 08/06/2019

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

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

PLUGGED AND ABANDONED 07/24/2019

BREEDEN (4600 YEGUA)		11737 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GOLIAD			
SURE FLOW OIL & GAS, INC.		830587									
BREEDEN, P. H.		WELL #:		RRCID -> 001015		COMPL. DATE 02/25/1949		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 4644 - 4654			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10
*12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	10 7	-0-
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/21/2006											

BRESLAU (WILCOX 8395)		11809 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA			
MASCOT OIL COMPANY		531355									
STEFFEK UNIT		WELL #:		RRCID -> 266064		COMPL. DATE 01/12/2012		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8397 - 8400			
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		190
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		190
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		190
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		190
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		190
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		190
PLUGGED AND ABANDONED 09/04/2019 - P/A 09/04/19											

SHIRLEY STEFFEK		WELL #:		RRCID -> 286197		COMPL. DATE 07/11/2018		TOTAL DEPTH 8746 PERF. 8658 - 8700				
08	6169 X	5098	-0-	-1071	-0-	5070	2	28	9	N	25	179
09	5850 X	3608	-0-	-2242	-0-	3599	2	9	9	N	8	187
10	5649 X	5649	-0-	-0-	-0-	5544	2	105	9	N	95	137
11	4920 X	3226	-0-	-1694	-0-	3176	2	50	9	N	45	182
12	5084 X	533	-0-	-4551	-0-	533	2			N	-0-	182
01	5642 X	-0-	-0-	-5642	-0-					N	-0-	182

BRIGHT FALCON (YEGUA 9600)		11957 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON			
DARTEX ENERGY CORPORATION		201208									
ENGLISH-WITTENBURG UNIT		WELL #:		RRCID -> 284815		COMPL. DATE 04/24/2016		TOTAL DEPTH 11500 PERF. N/A			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DECKER OPERATING CO., L.L.C.		209347		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON				
PORCHE		WELL #:		RRCID -> 177660		COMPL. DATE 06/09/2000		TOTAL DEPTH 10060 PERF. 9793 - 9955				
08	4008 X	4008	-0-	-0-	-0-	465	1	3543	2	N	-0-	73
09	3649 X	3649	-0-	-0-	-0-	450	1	3199	2	N	-0-	73
10	3379 X	911	-0-	-2468	-0-	465	1	446	2	N	-0-	73
11	3630 X	-0-	-0-	-3630	-0-					N	-0-	73
12	3999 X	-0-	-0-	-3999	-0-					N	-0-	73
01	3999 X	NO RPT	-0-	-3999	-0-					N	NO RPT	73

OIL AND GAS DIVISION

BRIGHT FALCON (YEGUA 9900) 11957 760 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON  
DECKER OPERATING CO., L.L.C. 209347  
SAMPLE WELL #: 1 RRCID -> 288959 COMPL. DATE 10/07/2019 TOTAL DEPTH 10006 PERF. 9951 - 10096

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) 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
08	102247 R	102247	-0-	-0-	-0-	465 1 1770 9	100012 2	N	1609	1599 1	476
09	97920 #	95668	-0-	-2252	-0-	450 1 1646 9	93572 2	N	1496	1606 1	366
10	98116 R	98116	-0-	-0-	-0-	465 1 1651 9	96000 2	N	1501	1437 1	430
11	102780 #	92272	-0-	-10508	-0-	450 1 1388 9	90434 2	N	1262	1420 1	272
12	106206 #	88201	-0-	-18005	-0-	465 1 1505 9	86231 2	N	1368	1433 1	207
01	102238 #	NO RPT	-0-	-102238	-0-			N	NO RPT		207

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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		80
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		80
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		80
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		80
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		80
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		80

BROOKING (8650) 12199 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON  
UNOSO OPERATING COMPANY L.L.C. 878440  
BROOKING, GARLAND T. WELL #: 2 RRCID -> 091214 COMPL. DATE 07/29/1980 TOTAL DEPTH 9212 PERF. 8642 - 8655

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BRUSHY CREEK (FRIO 2900) 12649 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA  
WANDOO ENERGY, LLC 895737  
BRUSHY CREEK GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 188629 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 3626 PERF. 2925 - 2928

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-



OIL AND GAS DIVISION

BRUSHY CREEK (WILCOX CONS.)														
JAMEX, INC.														
GOFF														
WELL #: 1 RRCID -> 212052 CAPACITY CNTY: JACKSON														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	N/A	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	10726 X	9299	-0-	-1427	-0-	930	1	8246	3	N	112			329
09	8940 X	8715	-0-	-225	-0-	1008	1	7668	3	N	35	189	1	175
10	10269 X	10269	-0-	-0-	-0-	1734	1	8461	3	N	67			242
11	9591 X	9591	-0-	-0-	-0-	1486	1	8022	3	N	75			317
12	9300 X	8987	-0-	-313	-0-	1307	1	7624	3	N	51	189	1	179
01	9300 X	NO RPT	-0-	-9300	-0-					N	NO RPT			179
-----														
GOFF														
WELL #: 2 RRCID -> 213895 CAPACITY CNTY: JACKSON														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	N/A	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	4681 X	2513	-0-	-2168	-0-	255	1	2258	3	N	-0-			173
09	3664 X	3664	-0-	-0-	-0-	417	1	3169	3	N	71			244
10	5348 X	5348	-0-	-0-	-0-	880	1	4297	3	N	155			399
11	3715 X	3715	-0-	-0-	-0-	580	1	3132	3	N	3			402
12	3430 X	3430	-0-	-0-	-0-	499	1	2913	3	N	16	191	1	227
01	3782 X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					N	NO RPT			227
-----														
GOFF														
WELL #: A 1 RRCID -> 216113 CAPACITY CNTY: JACKSON														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	N/A	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	7285 X	6671	-0-	-614	-0-	669	1	5930	3	N	65	188	1	351
09	7050 X	5187	-0-	-1863	-0-	598	1	4549	3	N	36			387
10	7674 X	7674	-0-	-0-	-0-	1294	1	6317	3	N	57	187	1	257
11	6930 X	6313	-0-	-617	-0-	978	1	5281	3	N	49			306
12	7161 X	6144	-0-	-1017	-0-	880	1	5134	3	N	118	182	1	242
01	6665 X	NO RPT	-0-	-6665	-0-					N	NO RPT			242
-----														
WEARDEN														
WELL #: 1 RRCID -> 219217 CAPACITY CNTY: JACKSON														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	N/A	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	3193 X	2837	-0-	-356	-0-	286	1	2533	3	N	16	183	1	341
09	2910 X	2619	-0-	-291	-0-	298	1	2263	3	N	53			394
10	3061 X	3061	-0-	-0-	-0-	507	1	2477	3	N	70			464
11	2820 X	2742	-0-	-78	-0-	421	1	2274	3	N	43	188	1	319
12	2914 X	2788	-0-	-126	-0-	405	1	2365	3	N	16	191	1	144
01	2852 X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					N	NO RPT			144

BRUSHY CREEK (WILCOX CONS.) //CONT.// 12649 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON  
 JAMEX, INC. //CONT.// 429659  
 GERALD WELL #: 1 RRCID -> 224841 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 12140 PERF.11162 - 11614

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	682 N	652	-0-	-30	-0-	66	1	586	3	N	-0-	172 1	114
09	750 N	496	-0-	-254	-0-	58	1	437	3	N	1		115
10	769 N	769	-0-	-0-	-0-	128	1	626	3	N	14		129
11	668 N	668	-0-	-0-	-0-	102	1	552	3	N	13		142
12	628 N	628	-0-	-0-	-0-	91	1	528	3	N	8		150
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		150

PETRO-SMITH OPERATING LLC 660313  
 WEBERNICK G.U. WELL #: 1 RRCID -> 124054 COMPL. DATE 03/13/1987 TOTAL DEPTH 14500 PERF.11036 - 11114

08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		112
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		112
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		112
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		112
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

PLUGGED AND ABANDONED 11/05/2020 - WELL PLUGGED 11-5-2020

SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352  
 WEBERNICK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 210142 COMPL. DATE 03/02/2013 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10554 - 10577

08	2945 X	157	-0-	-2788	-0-	31	1	81	2	N	41	185 1	27
09	1980 X	-0-	-0-	-1980	-0-	45	9			N	-0-		27
10	2627 X	2627	-0-	-0-	-0-	2580	2	47	9	N	43		70
11	1962 X	1962	-0-	-0-	-0-	1953	2	9	9	N	8		78
12	1490 X	1490	-0-	-0-	-0-	1456	2	34	9	N	31		109
01	2635 X	1427	-0-	-1208	-0-	1420	2	7	9	N	6		115

TALOS GULF COAST ONSHORE LLC 835611  
 WEBERNICK ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219620 COMPL. DATE 11/18/2012 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10722 - 11660

08	3100 N	1203	-0-	-1897	1574	1188	2	15	9	Y	14		257
09	2637 N	1063	-0-	-1574	-0-	1032	2	31	9	Y	28	167 1	118
10	1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	1863	2	40	9	Y	36		154
11	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	1781	2	52	9	Y	47	21 1	180
*12	2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	1950	2	67	9	Y	61	22 1	219
*01	2019 N	2019	-0-	-0-	-0-	1965	2	54	9	Y	49		268

SHEFCIK ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219751 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 11927 PERF.11412 - 11661

08	2077 X	1647	-0-	-430	-0-	1588	2	59	9	Y	54		91
09	2010 X	1832	-0-	-178	-0-	1749	2	83	9	Y	75	23 1	143
10	2718 X	2718	-0-	-0-	-0-	2668	2	50	9	Y	45		188
11	2067 X	2067	-0-	-0-	-0-	1995	2	72	9	Y	65	202 1	51
*12	2427 X	2427	-0-	-0-	-0-	2347	2	80	9	Y	73	39 1	85
*01	3736 X	3736	-0-	-0-	-0-	3592	2	144	9	Y	131		216

SHEFCIK ET AL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 220084 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11498 - 11528

08	3059 N	1061	-0-	-1998	-0-	1058	2	3	9	Y	3		45
09	1350 N	1170	-0-	-180	-0-	1158	2	12	9	Y	11	15 1	41
10	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	1583	2	2	9	Y	2		43
*11	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	1583	2	15	9	Y	14	17 1	40
*12	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	1616	2	15	9	Y	14	18 1	36
*01	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	1625	2	14	9	Y	13		49

-----												
BRUSHY CREEK (WILCOX CONS.) //CONT.// 12649 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON												
TALOS GULF COAST ONSHORE LLC //CONT.// 835611												
WEBERNICK ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221239 COMPL. DATE 03/18/2013 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11351 - 11452												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
-----												
08		10478 X	9868	-0-	-610	-0-	9652	2	216	9	Y	297
09		10140 X	9867	-0-	-273	-0-	9641	2	226	9	Y	199
10		10819 X	10819	-0-	-0-	-0-	10664	2	155	9	Y	340
11		10402 X	10402	-0-	-0-	-0-	10154	2	248	9	Y	268
*12		10747 X	10747	-0-	-0-	-0-	10496	2	251	9	Y	211
01		10633 X	10012	-0-	-621	-0-	9856	2	156	9	Y	174
-----												
SHEFCIK ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 262186 COMPL. DATE 08/08/2011 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10470 - 10475												
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	50
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	50
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	50
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	50
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	50
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	50
-----												
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												
08		13733 X	13626	-0-	-107	-0-	527	1	12992	2	N	315
09		13290 X	12947	-0-	-343	-0-	510	1	12310	2	N	256
10		13702 X	13571	-0-	-131	-0-	527	1	12889	2	N	213
11		13200 X	12014	-0-	-1186	-0-	527	1	11366	2	N	139
12		13640 X	12222	-0-	-1418	-0-	527	1	11556	2	N	265
01		13640 X	NO RPT	-0-	-13640	-0-	139	9			N	265
-----												
WINFORD EXTENDER CADDIS A WELL #: 2 RRCID -> 264415 COMPL. DATE 03/14/2011 TOTAL DEPTH 12860 PERF. 9422 - 12648												
08		434 N	434	-0-	-0-	-0-	51	1	365	2	N	162
09		900 N	900	-0-	-0-	-0-	102	1	798	2	N	162
10		496 N	418	-0-	-78	-0-	51	1	367	2	N	162
11		718 N	718	-0-	-0-	-0-	51	1	667	2	N	162
12		899 N	729	-0-	-170	-0-	51	1	678	2	N	162
01		403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	162
-----												
COASTAL BEND CADDIS WELL #: 1 RRCID -> 280171 COMPL. DATE 04/25/2015 TOTAL DEPTH 13577 PERF.10610 - 10678												
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	105
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	105
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	105
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	105
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	105
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	105
-----												
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406												
MCMANUS, CARROLL WELL #: 1 RRCID -> 166826 COMPL. DATE 11/30/1999 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11016 - 11140												
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	185
09		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	185
10		277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			Y	185
11		285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			Y	185
12		357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			Y	185
01		248 N	191	-0-	-57	-0-	191	2			Y	185

-----															
BRUSHY CREEK (WILCOX -S-1-11200)//CONT.// 12649 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT															
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406															
CARROLL-MCMANUS 2 WELL #: 2 RRCID -> 170197 COMPL. DATE 09/07/2020 TOTAL DEPTH 11880 PERF.11055 - 11130															
M	O	ALLOW 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
-----															
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			19
09		25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			Y	-0-			19
10		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-			19
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			19
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			19
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			19
-----															
CARROLL-MCMANUS 3 WELL #: 3 RRCID -> 172676 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 11300 PERF.11140 - 11156															
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			22
09		134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			Y	-0-			22
10		252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			Y	-0-			22
11		123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			Y	-0-			22
12		163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			Y	-0-			22
*01		204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			Y	-0-			22
-----															
STEINMANN ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 173808 COMPL. DATE 03/22/1999 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11266 - 11276															
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			148
09		310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-			148
10		901 N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			N	-0-			148
11		275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-			148
12		310 N	75	-0-	-235	-0-	75	2			N	-0-			148
01		899 N	89	-0-	-810	-0-	89	2			N	-0-			148
-----															
CARROLL-MCMANUS WELL #: 4 RRCID -> 176015 COMPL. DATE 11/15/1999 TOTAL DEPTH 11800 PERF. N/A															
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
KALER ENERGY CORP. 450261 HENLEY GU WELL #: 7 RRCID -> 257080 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 15000 PERF.11698 - 13641															
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
WANDOO ENERGY, LLC 895737 BRUSHY CREEK GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 171215 COMPL. DATE 07/22/1998 TOTAL DEPTH 13675 PERF.11696 - 11716															
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----															
BRUSHY CREEK (WILCOX -S-1-11200)//CONT.// 12649 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: DE WITT					
WANDOO ENERGY, LLC //CONT.// 895737															
BRUSHY CREEK GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 188920 COMPL. DATE 02/02/2002 TOTAL DEPTH 15000 PERF.10836 - 10938															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			60
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			60
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			60
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			60
12		261 N	261	-0-	-0-	-0-	31	1	227	3	Y	3			63
							3	9							
*01		173 N	173	-0-	-0-	-0-	14	1	157	3	Y	2			65
							2	9							
-----															
KUESTER-OCHOA WELL #: 2 RRCID -> 191828 COMPL. DATE 06/23/2002 TOTAL DEPTH 13900 PERF.12075 - 12081															
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
DEVINE PROSPECT WELL #: 1 RRCID -> 275683 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9643 - 9649															
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
BRUSHY CREEK, NORTH (FRIO 2750) 12651 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: DE WITT					
WATER ENERGY SERVICES, LLC 900331															
BRUSHY CREEK GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 172158 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 5272 PERF. 3478 - 3530															
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
BRUSHY CREEK, N. (YEGUA 4800) 12651 625 NON-ASSOCIATED EXEMPT										CNTY: DE WITT					
PREMIER MINERALS, INC. 676033															
CHAROLAIS WELL #: 1 RRCID -> 214397 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 4551 - 4553															
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BRUSHY CREEK, S. (WILCOX 13900)										12656 350		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA					
BUFFCO PRODUCTION INC.										106406											
MATTHEWS										WELL #: 1		RRCID -> 171515		COMPL. DATE 09/15/2005		TOTAL DEPTH 14782		PERF.13306 - 14048			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM				
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE				
08		17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					105				
09		1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	2			N	-0-					105				
10		1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2			N	-0-					105				
11		695 N	695	-0-	-0-	-0-	694	2	1	9	N	1					106				
12		1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	1941	2	1	9	N	1					107				
01		1240 N	983	-0-	-257	-0-	983	2			N	-0-					107				
-----																					
MATTHEWS										WELL #: 2		RRCID -> 176365		COMPL. DATE 09/15/2020		TOTAL DEPTH 16500		PERF.12930 - 13848			
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57				
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57				
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57				
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57				
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57				
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57				
-----																					
STEINMANN ESTATE GAS UNIT #1										WELL #: 1		RRCID -> 178808		COMPL. DATE 12/12/1999		TOTAL DEPTH 15000		PERF.11984 - 12330			
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113				
09		871 N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			N	-0-					113				
10		929 N	929	-0-	-0-	-0-	929	2			N	-0-					113				
11		329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					113				
12		837 N	301	-0-	-536	-0-	301	2			N	-0-					113				
01		837 N	373	-0-	-464	-0-	373	2			N	-0-					113				
-----																					
BOOTHE										WELL #: 1		RRCID -> 181299		COMPL. DATE 10/09/2000		TOTAL DEPTH 14848		PERF.12025 - 12120			
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25				
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25				
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25				
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25				
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25				
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25				
-----																					
MOSAIC OIL LLC KUESTER										589978		WELL #: 1		RRCID -> 232905		COMPL. DATE 10/24/2007		TOTAL DEPTH 16180		PERF.13818 - 13827	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
-----																					
BTSA (YEGUA 4594) MAGNUM PRODUCING, LP										12824 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE					
BRADFORD										521516		WELL #: 1		RRCID -> 258014		COMPL. DATE 12/14/2010		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 3256 - 3264	
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132				
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132				
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132				
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132				
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132				
01		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132				
-----																					
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/30/2018																					

BUCHTEL (AUSTIN) 12865 100 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT  
 MASTODON OPERATING COMPANY, LLC 532988  
 RESPONDEK WELL #: 1 RRCID -> 216680 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 14214 PERF.13420 - 13446

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
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

PLUGGED AND ABANDONED 02/12/2020 - P/A 02/11/20

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

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUCHTEL (EDWARDS) 12865 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT  
 ENSIGN OPERATING LLC 253102  
 FORT WORTH NATL. BANK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 066437 COMPL. DATE 12/01/1975 TOTAL DEPTH 13883 PERF.13909 - 13983

08	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					619
09	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					619
10	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					619
11	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	119	1				619
12	15	X	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

08	13654	X	13654	-0-	-0-	-0-	13552	2	102	9	N	93	183	1			-0-
09	11544	X	11544	-0-	-0-	-0-	11445	2	99	9	N	90					90
10	12940	X	12940	-0-	-0-	-0-	12736	2	204	9	N	185	185	1			90
11	12175	X	12175	-0-	-0-	-0-	12175	2			N	-0-					90
12	10726	X	10715	-0-	-11	-0-	10616	2	99	9	N	90	180	1			-0-
01	10726	X	NO RPT	-0-	-10726	-0-					N	NO RPT					-0-

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

08	5234	X	5234	-0-	-0-	-0-	5200	2	34	9	N	31	157	1			125
09	5010	X	4946	-0-	-64	-0-	4946	2			N	-0-					125
10	6037	X	6037	-0-	-0-	-0-	6037	2			N	-0-					125
*11	5266	X	5266	-0-	-0-	-0-	5089	2	177	9	N	161	161	1			125
*12	5503	X	5503	-0-	-0-	-0-	5503	2			N	-0-					68
01	5177	X	NO RPT	-0-	-5177	-0-					N	NO RPT					68

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

08	6177	X	3829	-0-	-2348	-0-	3737	2	92	9	N	84	177	1			75
09	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	3564	2	92	9	N	84					159
10	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	3492	2	91	9	N	83	177	1			65
11	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	3306	2			N	-0-					65
*12	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	3729	2	202	9	N	184	184	1			65
01	2821	X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					N	NO RPT					65

OIL AND GAS DIVISION

-----														
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	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----														
08		2430 N	2430	-0-	-0-	-0-	2397 2	33 9		N	30	164 1		52
09		2423 N	2423	-0-	-0-	-0-	2382 2	41 9		N	37			89
10		2739 N	2739	-0-	-0-	-0-	2699 2	40 9		N	36			125
11		2371 N	2371	-0-	-0-	-0-	2332 2	39 9		N	35			160
12		2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	2032 2	81 9		N	74	179 0		55
01		1395 N	755	-0-	-640	-0-	718 2	37 9		N	34			89
-----														
XOG OPERATING LLC				945921										
RUSCHHAUPT GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	176759	COMPL. DATE	10/16/2000	TOTAL DEPTH	12776	PERF.	2408 - 3432	
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
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	
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
*12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
-----														
BURKES RIDGE (VKSBG 4800)				13551 500	ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: BEE			
AURORA RESOURCES CORPORATION				036931										
ARC - THOMSON - BARROW				WELL #:	3	RRCID ->	229827	COMPL. DATE	04/10/2007	TOTAL DEPTH	5240	PERF.	4844 - 4864	
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		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	
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	97				N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	97				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	97				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	97				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	97				N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	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	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE
-----												
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
B. U.-MOBIL-STIEREN			WELL #: 1		RRCID -> 038057			COMPL. DATE			N/A	
								TOTAL DEPTH			N/A PERF. 6850 - 6868	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.			907297									
B. U.-LULING-BOYCE			WELL #: B 26		RRCID -> 001046			COMPL. DATE 11/21/1947			TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6802 - 6838	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
BURNELL (PETTUS 3500)			13648 330		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: KARNES	
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.			907297									
ERIC & DEREK			WELL #: 2		RRCID -> 198535			COMPL. DATE 07/30/2003			TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3310 - 3314	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
BURNELL (REKLAW)			13648 396		ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: KARNES	
FLETCHER OPERATING, LLC			273611									
B. U.-UNION-NORTON-SPIELHAGEN			WELL #: 2		RRCID -> 001029			COMPL. DATE 03/21/1963			TOTAL DEPTH N/A PERF. 6439 - 6445	
08	DLQ	G-10	587	-0-	587	1926	87 1	498 3	Y	2		7
							2 9					
09	1700	N	804	-0-	-896	1030	103 1	701 3	Y	-0-	3 1	4
10	1928	N	898	-0-	-1030	-0-	100 1	796 3	Y	2		6
							2 9					
11	928	N	928	-0-	-0-	-0-	96 1	831 3	Y	1		7
							1 9					
*12	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	95 1	928 3	Y	2		9
							2 9					
*01	926	N	926	-0-	-0-	-0-	89 1	835 3	Y	2		11
							2 9					

BURNELL (REKLAW)		//CONT.// 13648 396		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES						
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611													
B. U. STANOLIND-SPIELHAGAN		WELL #: 8		RRCID -> 022796		COMPL. DATE 05/09/1963			TOTAL DEPTH N/A PERF. 6575 - 6581						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

B. U. -BOYCE		WELL #: W 1		RRCID -> 177896		COMPL. DATE 03/31/2000			TOTAL DEPTH 11463 PERF. 6494 - 6510						
08	556 N	556	-0-	-0-	-0-	83	1	472	3	N	1				34
09	541 N	541	-0-	-0-	-0-	69	1	471	3	N	1	18	1		17
10	641 N	641	-0-	-0-	-0-	71	1	569	3	N	1				18
11	667 N	667	-0-	-0-	-0-	69	1	597	3	N	1				19
*12	307 N	307	-0-	-0-	-0-	28	1	279	3	N	-0-				19
*01	465 N	203	-0-	-262	-0-	20	1	183	3	N	-0-				19

B. U. UNION-NORTON-SPIELHAGEN		WELL #: 1		RRCID -> 258528		COMPL. DATE 08/13/2010			TOTAL DEPTH 6905 PERF. 6486 - 6588						
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-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						
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	132					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	132					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	132					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	132					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	132					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	132					N	NO RPT				-0-

FLETCHER OPERATING, LLC		273611		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BEE						
LULING-BOYCE		WELL #: A 25		RRCID -> 037402		COMPL. DATE 10/11/1965			TOTAL DEPTH N/A PERF. 6611 - 6651						
08	DLQ G-10	677	-0-	677	677	100	1	575	3	Y	2				36
09	DLQ G-10	249	-0-	249	926	32	1	217	3	Y	-0-	18	1		18
10	DLQ G-10	272	-0-	272	1198	30	1	241	3	Y	1				19
11	800 N	167	-0-	-633	565	17	1	150	3	Y	-0-				19
*12	769 N	204	-0-	-565	-0-	19	1	185	3	Y	-0-				19
01	279 N	189	-0-	-90	-0-	18	1	171	3	Y	-0-				19

BURNELL (SLICK) FLETCHER OPERATING, LLC B. U. MAGNOLIA-INGRAM		//CONT.// 13648 528 //CONT.// 273611		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: BEE						
		WELL #: 1		RRCID -> 039706		COMPL. DATE 07/13/1966		TOTAL DEPTH 7017		PERF. N/A						
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10	866	-0-	866	866	128	1	735	3	Y	3					30
09	DLQ G-10	2162	-0-	2162	3028	276	1	1886	3	Y	-0-	27	1			3
10	DLQ G-10	883	-0-	883	3911	98	1	783	3	Y	2					5
11	800 N	973	-0-	173	4084	101	1	871	3	Y	1					6
*12	3100 N	2642	-0-	-458	3626	244	1	2394	3	Y	4					10
*01	3100 N	577	-0-	-2523	1103	56	1	520	3	Y	1					11
-----																
B. U. LULING-BOYCE		WELL #: A 24		RRCID -> 044495		COMPL. DATE 07/13/1968		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A						
08	DLQ G-10	6837	-0-	6837	6837	1013	1	5798	3	Y	24					76
09	DLQ G-10	6208	-0-	6208	13045	792	1	5413	3	Y	3	57	1			22
10	DLQ G-10	10064	-0-	10064	23109	1116	1	8925	3	Y	21					43
11	32961 X	9852	-0-	-23109	-0-	1023	1	8820	3	Y	8					51
*12	10681 X	10681	-0-	-0-	-0-	986	1	9677	3	Y	16					67
*01	9610 X	8021	-0-	-1589	-0-	774	1	7229	3	Y	16					83
-----																
B. U. PAN AMERICAN-SPIELHAGEN		WELL #: 9		RRCID -> 046170		COMPL. DATE 01/23/1969		TOTAL DEPTH 6981		PERF. N/A						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
B. U. -STANOLIND-LYONS		WELL #: 6		RRCID -> 062616		COMPL. DATE 05/31/1975		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A						
08	DLQ G-10	3	-0-	3	3	3	3			Y	-0-					3
09	DLQ G-10	2	-0-	2	5	2	3			Y	-0-					3
10	DLQ G-10	5	-0-	5	10	1	1	4	3	Y	-0-					3
11	15 X	5	-0-	-10	-0-	5	3			Y	-0-					3
*12	11 X	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					3
*01	5 X	4	-0-	-1	-0-	4	3			Y	-0-					3
-----																
B.U. PAN AMERICAN - RUHMAN		WELL #: B3		RRCID -> 151430		COMPL. DATE 06/01/1994		TOTAL DEPTH 6993		PERF. 6619 - 6634						
08	264 N	264	-0-	-0-	-0-	39	1	224	3	N	1					3
09	117 N	117	-0-	-0-	-0-	15	1	102	3	N	-0-	2	1			1
10	155 N	85	-0-	-70	-0-	9	1	75	3	N	1					2
11	270 N	81	-0-	-189	-0-	8	1	73	3	N	-0-					2
*12	88 N	88	-0-	-0-	-0-	8	1	80	3	N	-0-					2
01	93 N	67	-0-	-26	-0-	6	1	61	3	N	-0-					2

BURNELL (SLICK)		//CONT.//		13648 528	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BEE			
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.				907297								
STEED, J. E.				WELL #: 5	RRCID -> 223076	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6734 - 6742	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

BURNELL (SLICK, UPPER)				13648 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: KARNES		
FLETCHER OPERATING, LLC				273611							
B. U.-AMOCO-SPIELHAGEN				WELL #: 12	RRCID -> 074279	COMPL. DATE	11/11/1977	TOTAL DEPTH	7050	PERF.	N/A
08	DLQ	G-10	100	-0-	100	100	15 1	85 3	Y	-0-	2
09	DLQ	G-10	275	-0-	275	375	35 1	240 3	Y	-0-	2
10	DLQ	G-10	233	-0-	233	608	26 1	207 3	Y	-0-	2
11		800 N	225	-0-	-575	33	23 1	202 3	Y	-0-	2
*12		295 N	262	-0-	-33	-0-	24 1	238 3	Y	-0-	2
01		248 N	207	-0-	-41	-0-	20 1	187 3	Y	-0-	2

B. U. - SPIELHAGEN				WELL #: 2	RRCID -> 097907	COMPL. DATE	02/21/1982	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	6554 - 6573
08		187 N	187	-0-	-0-	-0-	28 1	158 3	N	1	2
09		234 N	234	-0-	-0-	-0-	30 1	204 3	N	-0-	2
10		281 N	281	-0-	-0-	-0-	31 1	249 3	N	1	3
11		272 N	272	-0-	-0-	-0-	28 1	244 3	N	-0-	3
*12		294 N	294	-0-	-0-	-0-	27 1	267 3	N	-0-	3
*01		274 N	274	-0-	-0-	-0-	26 1	247 3	N	1	4

BURNELL (WILCOX 7800)				13648 858	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: KARNES		
FLETCHER OPERATING, LLC				273611							
SPIELHAGEN, B. U.				WELL #: 14	RRCID -> 186468	COMPL. DATE	12/28/2006	TOTAL DEPTH	7950	PERF.	7602 - 7607
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

BURNELL (2870)				13648 937	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: KARNES		
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.				907297							
BOYCE, C.W.				WELL #: 3	RRCID -> 241969	COMPL. DATE	10/04/2008	TOTAL DEPTH	3900	PERF.	2866 - 2870
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

BURNELL, SOUTH (1000)		13652 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE	
CHANDLER OIL & GAS, LLC		144355							
BRINKOETER		WELL #: 10		RRCID -> 129956		COMPL. DATE 12/12/1988		TOTAL DEPTH 1173 PERF. 1119 - 1122	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	899 N	816	-0-	-83	-0-	128 1	597 2	N	185
09	960 N	646	-0-	-314	-0-	91 9	494 2	N	78
10	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	99 1	749 2	N	179
11	964 N	964	-0-	-0-	-0-	53 9	704 2	N	84
12	961 N	961	-0-	-0-	-0-	157 1	689 2	N	177
01	1023 N	938	-0-	-85	-0-	111 9	665 2	N	78
						163 1			
						97 9			
						170 1			
						102 9			
						183 1			
						90 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	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 2		N	57
09	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269 2		N	57
10	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201 2		N	57
11	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200 2		N	57
*12	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205 2		N	57
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	57

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	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-

CABEZA CREEK (PETTUS)		14433 180		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD	
ESTATE OF JAMES L. NELSON		254443							
ELS		WELL #: 1 C		RRCID -> 219274		COMPL. DATE 10/15/2005		TOTAL DEPTH 5214 PERF. 4438 - 4445	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	DLQ G-10	53	-0-	53	53	2		Y	18
09	DLQ G-10	52	-0-	52	105	2		Y	18
10	DLQ G-10	53	-0-	53	158	2		Y	18
11	DLQ G-10	58	-0-	58	216	2		Y	18
12	DLQ G-10	58	-0-	58	274	2		Y	18
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	274			Y	18

CABEZA CREEK (PETTUS)		//CONT.//		14433 180	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GOLIAD		
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC				612414						
PETTUS				WELL #: 55	RRCID -> 153911	COMPL. DATE 03/22/1995	TOTAL DEPTH 5200	PERF. 4539	- 4549	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	203 N	203	-0-	-0-	-0-	201 2	2 9	N	2	58
09	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201 2		N	-0-	58
10	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251 2		N	-0-	7
11	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245 2		N	-0-	7
*12	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240 2		N	-0-	7
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	7

PETTUS UNIT				WELL #: 44	RRCID -> 220096	COMPL. DATE 03/04/2006	TOTAL DEPTH 5200	PERF. 4293	- 4300	
08	DLQ G-10	283	-0-	283	283	2		Y	-0-	106
09	DLQ G-10	180	-0-	180	463	2		Y	-0-	106
10	DLQ G-10	251	-0-	251	714	2		Y	-0-	106
11	DLQ G-10	253	-0-	253	967	2		Y	-0-	106
12	DLQ G-10	322	-0-	322	1289	2		Y	-0-	106
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1289			Y	NO RPT	106

CABEZA CREEK (REKLAW)				14433 270	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GOLIAD		
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC				612414						
PETTUS UNIT				WELL #: 52	RRCID -> 190450	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 8176	PERF. 7322	- 7334	
08	DLQ G-10	250	-0-	250	250	2		Y	-0-	85
09	DLQ G-10	245	-0-	245	495	2		Y	-0-	85
10	DLQ G-10	231	-0-	231	726	2		Y	-0-	5
11	DLQ G-10	230	-0-	230	956	2		Y	-0-	5
12	DLQ G-10	232	-0-	232	1188	2		Y	-0-	5
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1188			Y	NO RPT	5

PETTUS UNIT				WELL #: 32	RRCID -> 190661	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 7624	PERF. 7358	- 7374	
08	DLQ G-10	250	-0-	250	250	2		Y	-0-	34
09	DLQ G-10	201	-0-	201	451	2		Y	-0-	34
10	DLQ G-10	185	-0-	185	636	2		Y	-0-	34
11	DLQ G-10	180	-0-	180	816	2		Y	-0-	34
12	DLQ G-10	185	-0-	185	1001	2		Y	-0-	34
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1001			Y	NO RPT	34

CABEZA CREEK (REKLAW, LO.)				14433 360	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: GOLIAD		
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC				612414						
PETTUS UNIT				WELL #: 13	RRCID -> 001075	COMPL. DATE 04/15/1963	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	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	
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CABEZA CREEK (WILCOX MACKANK)												
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC												
PETTUS UNIT												
14433 585 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD												
612414												
WELL #: 39 RRCID -> 142482 COMPL. DATE 08/07/1992 TOTAL DEPTH 13520 PERF. 7828 - 7836												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175 2			N	-0-		-0-
09	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 2			N	-0-		-0-
10	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258 2			N	-0-		-0-
11	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252 2			N	-0-		-0-
*12	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261 2			N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CABEZA CREEK (YEGUA)												
ESTATE OF JAMES L. NELSON												
ELS												
14433 900 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD												
254443												
WELL #: 1 T RRCID -> 219277 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 5214 PERF. 4669 - 4674												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-				Y	-0-		136
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-				Y	-0-		136
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-				Y	-0-		136
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-				Y	-0-		136
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-				Y	-0-		136
01	DLQ G-10	NO RPT	-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												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	0 N		-0-	-0-	-0-				N	-0-		26
09	0 N		-0-	-0-	-0-				N	-0-		26
10	0 N		-0-	-0-	-0-				N	-0-		26
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		26
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		26
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		26

PETTUS UNIT												
WELL #: 21 RRCID -> 077405 COMPL. DATE 06/14/1988 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 4387 - 4396												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205 2			N	-0-		15
09	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 2			N	-0-		15
10	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145 2			N	-0-		15
11	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146 2			N	-0-		15
*12	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 2			N	-0-		15
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		15

PETTUS UNIT												
WELL #: 54 RRCID -> 187979 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 4625 - 4634												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CABEZA CREEK (8060)												
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC												
PETTUS												
14433 979 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD												
612414												
WELL #: 51 RRCID -> 192182 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14283 PERF. 8136 - 8146												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----												
CABEZA CREEK, S. (BEAUCHAMP)			14438 030	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: GOLIAD			
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION			216748									
ALBRECHT, ARCO V.			WELL #: 1	RRCID -> 119189	COMPL. DATE 06/02/1985	TOTAL DEPTH 17936	PERF.10852	- 10875				
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	
-----												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			55	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			55	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			55	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			55	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			55	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			55	
-----												
CABEZA CREEK, SOUTH (M. W. 8300)			14438 440	ASSOCIATED		49B			CNTY: GOLIAD			
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC			612414									
BEV-ZAN			WELL #: 1	RRCID -> 207246	COMPL. DATE 11/19/2005	TOTAL DEPTH 16500	PERF. 8560	- 8572				
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			50	
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			50	
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			50	
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			50	
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			50	
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			50	
-----												
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.			647284									
REED, S. H.			WELL #: 1	RRCID -> 043780	COMPL. DATE 11/15/1986	TOTAL DEPTH 9021	PERF. 8368	- 8388				
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
-----												
CABEZA CREEK, SOUTH (PETTUS)			14438 495	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: GOLIAD			
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.			647284									
REED, S. H.			WELL #: 3	RRCID -> 172384	COMPL. DATE 11/11/1998	TOTAL DEPTH 8925	PERF. 4527	- 4536				
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	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					
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			89	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			89	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			89	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			89	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			89	
01	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					
08	2759 X	2759	-0-	-0-	-0-	2753 2	6 9	N	5		66	
09	2627 X	2627	-0-	-0-	-0-	2621 2	6 9	N	5		71	
10	2552 X	2552	-0-	-0-	-0-	2546 2	6 9	N	5		76	
11	2530 X	2530	-0-	-0-	-0-	2528 2	2 9	N	2		78	
*12	2434 N	2434	-0-	-0-	-0-	2434 2		N	-0-		78	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		78	



CABEZA CREEK, S. (RECKLAW 7700) //CONT.// 14438 605 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD												
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC //CONT.// 612414												
BEV-ZAN WELL #: 2 RRCID -> 229791 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7694 - 7720												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	2385 N	2385	-0-	-0-	-0-	2383 2	2 9	N	2			60
09	2518 N	2518	-0-	-0-	-0-	2516 2	2 9	N	2			62
10	1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	1993 2	2 9	N	2			64
11	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	1734 2		N	-0-			64
*12	1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	1985 2		N	-0-			64
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			64

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												
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

CABEZA CREEK, S. (YEGUA 4747) 14438 935 ASSOCIATED 49B CNTY: GOLIAD												
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284												
REED, S. H. WELL #: 3 RRCID -> 147496 COMPL. DATE 08/06/1993 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 4740 - 4767												
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	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												
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			72

CACTUS (SINTON) 14475 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO												
DAYLIGHT PETROLEUM LLC 208171												
ROCHE WELL #: 2 RRCID -> 175285 COMPL. DATE 07/02/1999 TOTAL DEPTH 5310 PERF. 4959 - 4964												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		323		N	-0-			14
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		323		N	-0-			14
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		323		N	-0-			14
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		323		N	-0-			14
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		323		N	-0-			14
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		323		N	-0-			14

CADENCE RELIANCE (WILCOX)														
FAULCONER ENERGY, LLC														
HARPER														
14546 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD														
263648														
WELL #: 1 RRCID -> 212495 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 10142 PERF. 9968 - 10004														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
						AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
08	3782 X	3190	-0-	-592	-0-	469 1	2613 2			N	98	173 1		62
						108 9								
09	3660 X	3226	-0-	-434	-0-	452 1	2666 2			N	98			160
						108 9								
10	3641 X	3641	-0-	-0-	-0-	508 1	2999 2			N	122	184 1		98
						134 9								
11	3420 X	3002	-0-	-418	-0-	441 1	2450 2			N	101			199
						111 9								
12	3540 X	3540	-0-	-0-	-0-	518 1	2893 2			N	117	180 1		136
						129 9								
01	3627 X	3359	-0-	-268	-0-	519 1	2713 2			N	115	173 1		78
						127 9								

PROLINE ENERGY RESOURCES INC														
SCHULTZE														
681327														
WELL #: 1 L RRCID -> 202627 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 10278 PERF. 10118 - 10158														
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			174
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			174
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			174
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			174
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			174
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			174

CADIZ (QUEEN CITY)														
DIRKS PETROLEUM COMPANY														
BROOKS TRUST														
14551 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE														
220833														
WELL #: 2 RRCID -> 251222 COMPL. DATE 06/27/2009 TOTAL DEPTH 9299 PERF. 7157 - 7182														
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1

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

CAESAR, E. (5800)														
EQUIPMENT HOT LINE														
ASHLAND-EBERSTADT														
14581 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE														
253311														
WELL #: RRCID -> 124335 COMPL. DATE 04/12/1987 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 5827 - 5833														
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			120
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			120
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			120
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			120
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
PLUGGED AND ABANDONED 11/30/2016														

CAESAR, N. (PETTUS)		14582 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BEE								
ANDERSON OIL LTD.		022499														
EBERSTADT		WELL #:		RRCID -> 254799		COMPL. DATE 03/30/2010		TOTAL DEPTH 3407 PERF. 3098 - 3102								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-18691				N	-0-					16
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-18691				N	-0-					16
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-18691				N	-0-					16
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-18691				N	-0-					16
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-18691				N	-0-					16
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-18691				N	-0-					16
PLUGGED AND ABANDONED 02/06/2017																

EBERSTADT		WELL #:		RRCID -> 256146		COMPL. DATE 03/25/2010		TOTAL DEPTH 3320 PERF. 3110 - 3114								
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-18585				N	-0-					53
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-18585				N	-0-					53
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-18585				N	-0-					53
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-18585				N	-0-					53
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-18585				N	-0-					53
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-18585				N	-0-					53
PLUGGED AND ABANDONED 02/05/2016																

EBERSTADT		WELL #:		RRCID -> 258713		COMPL. DATE 09/16/2010		TOTAL DEPTH 3392 PERF. 3199 - 3203								
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-25208				N	-0-					16
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-25208				N	-0-					16
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-25208				N	-0-					16
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-25208				N	-0-					16
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-25208				N	-0-					16
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-25208				N	-0-					16
PLUGGED AND ABANDONED 02/08/2017																

CAESAR, SOUTH (MASSIVE)		14583 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE								
STONE TRUCKING COMPANY, INC.		823776														
BYLES, J. C. "A" ET AL		WELL #:		RRCID -> 180993		COMPL. DATE 11/03/2000		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6828 - 6834								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	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 #:		RRCID -> 255700		COMPL. DATE 12/29/2009		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9656 - 9753								
08	694 N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-					114
09	551 N	551	-0-	-0-	-0-	523	2	28	9	N	25					139
10	620 N	455	-0-	-165	-0-	431	2	24	9	N	22					161
11	660 N	543	-0-	-117	-0-	488	2	55	9	N	50	179	1			32
12	558 N	476	-0-	-82	-0-	470	2	6	9	N	5					37
01	465 N	451	-0-	-14	-0-	442	2	9	9	N	8					45

CAESAR, SOUTH (WILCOX 9770)		//CONT.//		14583 625	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BEE			
FLETCHER OPERATING, LLC				273611								
SCHRADER UNIT		WELL #:		1ST	RRCID ->	193060	COMPL. DATE	03/20/2002	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	9776 - 9788
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	AMT CODE	EOM BALANCE
08	3100 N	1983	-0-	-1117	9854	464	1	1457	2	Y	56	174
09	3000 N	2031	-0-	-969	8885	479	1	1530	2	Y	20	194
10	3100 N	2460	-0-	-640	8245	660	1	1704	2	Y	87	101
11	3000 N	2259	-0-	-741	7504	634	1	1548	2	Y	70	171
12	3100 N	2037	-0-	-1063	6441	450	1	1501	2	Y	78	68
*01	3100 N	2021	-0-	-1079	5362	450	1	1501	2	Y	64	132

SCHRADER-DAHL G.U.		WELL #:		2	RRCID ->	195635	COMPL. DATE	03/20/2003	TOTAL DEPTH	10810	PERF.	9669 - 9850
08	4898 X	4175	-0-	-723	-0-	1009	1	3166	2	Y	-0-	1
09	4740 X	4341	-0-	-399	-0-	1035	1	3306	2	Y	-0-	1
10	4774 X	4530	-0-	-244	-0-	1264	1	3266	2	Y	-0-	1
11	4350 X	4344	-0-	-6	-0-	1263	1	3081	2	Y	-0-	1
12	4495 X	4313	-0-	-182	-0-	995	1	3318	2	Y	-0-	1
01	4526 X	4313	-0-	-213	-0-	995	1	3318	2	Y	-0-	1

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

CAESAR, SOUTH (WILCOX 10450)		//CONT.//		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
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23046					N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23046					N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23046					N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23046					N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23046					N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23046					N	NO RPT	-0-

CAESAR, SOUTH (5650)		//CONT.//		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
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	26
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	26
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	26
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	26
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	26
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	26

PLUGGED AND ABANDONED 02/14/2013

CAESAR, SOUTH (5650) //CONT.// 14583 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE  
 ANDERSON OIL LTD. //CONT.// 022499  
 EBERSTADT WELL #: RRCID -> 221072 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 5796 PERF. 5511 - 5517

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
PLUGGED AND ABANDONED 09/05/2013																

PUCKETT WELL #: RRCID -> 223476 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 5848 PERF. 5468 - 5474

08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
PLUGGED AND ABANDONED 01/11/2018																

EBERSTADT WELL #: 10 RRCID -> 239795 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5529 - 5534

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARDNER WELL #: 1 RRCID -> 267694 COMPL. DATE 08/26/2011 TOTAL DEPTH 5829 PERF. 5448 - 5454

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					42
11	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					42
12	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					42
01	403 N	186	-0-	-217	-0-	186	2			N	-0-					42

RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336  
 FOX, J. E. ET AL WELL #: 6 RRCID -> 184610 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 7714 PERF. 5678 - 5684

08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
PLUGGED AND ABANDONED 07/08/2019 - P/A 07/08/19																

ASHLAND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 190807 COMPL. DATE 04/24/2002 TOTAL DEPTH 7705 PERF. 5650 - 5654

08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
PLUGGED AND ABANDONED 07/08/2019 - P/A 07/08/19																

CAESAR, SOUTH (9600)			14583 979		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BEE		
FLETCHER OPERATING, LLC			273611									
GRISSOM			WELL #:	1	RRCID ->	193795	COMPL. DATE	12/06/2002	TOTAL DEPTH	10954	PERF.	9606 - 9764
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
08	3162 X	2641	-0-	-521	-0-	714 1	1703 2	N	204	178 1	61	
						224 9						
09	3060 X	2830	-0-	-230	-0-	784 1	1850 2	N	178	180 1	59	
						196 9						
10	2852 X	2839	-0-	-13	-0-	938 1	1756 2	N	132	98 1	93	
						145 9						
11	2825 X	2825	-0-	-0-	-0-	861 1	1712 2	N	229	175 1	147	
						252 9						
12	2914 X	2656	-0-	-258	-0-	770 1	1679 2	N	188	173 1	162	
						207 9						
01	2914 X	2673	-0-	-241	-0-	770 1	1679 2	N	204	174 1	192	
						224 9						

HILL - ROSE GAS UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	198739	COMPL. DATE	08/12/2003	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9472 - 9524
08	7673 X	7673	-0-	-0-	-0-	2230 1	5315 2	Y	116	182 1	109	
						128 9						
09	7222 X	7222	-0-	-0-	-0-	2110 1	4982 2	Y	118	183 1	44	
						130 9						
10	8293 X	8293	-0-	-0-	-0-	2840 1	5312 2	Y	128		172	
						141 9						
11	9279 X	9279	-0-	-0-	-0-	3048 1	6060 2	Y	155	189 1	138	
						171 9						
12	8609 X	8609	-0-	-0-	-0-	2656 1	5786 2	Y	152	181 1	109	
						167 9						
*01	8625 X	8625	-0-	-0-	-0-	2656 1	5786 2	Y	166	185 1	90	
						183 9						

HILL-ROSE GAS UNIT			WELL #:	2 T	RRCID ->	219744	COMPL. DATE	01/21/2006	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9462 - 9504
08	310 N	310	-0-	-0-	-0-	92 1	218 2	Y	-0-		-0-	
09	328 N	328	-0-	-0-	-0-	98 1	230 2	Y	-0-		-0-	
10	310 N	300	-0-	-10	-0-	105 1	195 2	Y	-0-		-0-	
11	312 N	312	-0-	-0-	-0-	104 1	208 2	Y	-0-		-0-	
12	341 N	276	-0-	-65	-0-	87 1	189 2	Y	-0-		-0-	
01	310 N	276	-0-	-34	-0-	87 1	189 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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1850		N	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1850		N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1850		N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1850		N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1850		N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1850		N	NO RPT		-0-	

WALLIS ENERGY, INC.			893997		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: BEE		
CAMERON			WELL #:	1	RRCID ->	125765	COMPL. DATE	07/08/1987	TOTAL DEPTH	4731	PERF.	4021 - 4045
08	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 4		N	-0-		-0-	
09	90 N	85	-0-	-5	-0-			N	-0-		-0-	
10	93 N	65	-0-	-28	-0-			N	-0-		-0-	
*11	100 N	100	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	



OIL AND GAS DIVISION

CAMPBELL CREEK (9700)														
INLAND OCEAN, INC.														
TECHNIK														
15167 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA														
424607														
WELL #: 5 RRCID -> 271492 COMPL. DATE 08/21/2013 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9630 - 9655														
M O	ALLOW 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
08	7533 X	7533	-0-	-0-	-0-	300	1	7079	2	N	140	197	1	104
						154	9							
09	7868 X	7868	-0-	-0-	-0-	300	1	7367	2	N	183	197	1	90
						201	9							
10	6504 X	6504	-0-	-0-	-0-	300	1	6039	2	N	150	197	1	43
						165	9							
11	6891 X	6891	-0-	-0-	-0-	300	1	6360	2	N	210	194	1	59
						231	9							
*12	6983 X	6983	-0-	-0-	-0-	300	1	6435	2	N	225	185	1	99
						248	9							
01	2542 X	NO RPT	-0-	-2542	-0-					N	NO RPT			99
LAVACA CANYON PETROLEUM LLC														
BTK														
489670														
WELL #: 6 RRCID -> 279465 COMPL. DATE 06/13/2015 TOTAL DEPTH 10191 PERF. 9620 - 10120														
08	32555 X	32555	-0-	-0-	-0-	150	1	31585	2	N	745	795	1	108
						820	9							
09	29717 X	29717	-0-	-0-	-0-	150	1	28768	2	N	726	592	1	242
						799	9							
10	27745 X	26841	-0-	-904	-0-	150	1	25933	2	N	689	781	1	150
						758	9							
11	29042 X	29042	-0-	-0-	-0-	150	1	28087	2	N	732	567	1	315
						805	9							
*12	28656 X	28656	-0-	-0-	-0-	150	1	27634	2	N	793	974	1	134
						872	9							
01	27745 X	NO RPT	-0-	-27745	-0-					N	NO RPT			134
LAVACA CANYON PETROLEUM LLC														
BTK														
489670														
WELL #: 1 RRCID -> 286946 COMPL. DATE 12/12/2018 TOTAL DEPTH 9944 PERF. 9680 - 9700														
08	13857 X	NO RPT	-0-	-13857	-0-					N	NO RPT			27
*09	11490 X	10054	-0-	-1436	-0-	9888	2	166	9	N	151	86	1	97
10	11408 X	8636	-0-	-2772	-0-	8537	2	99	9	N	90	169	1	18
11	11040 X	7605	-0-	-3435	-0-	7475	2	130	9	N	118			136
12	11222 X	7198	-0-	-4024	-0-	7124	2	74	9	N	67	181	1	11
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			11
BTK														
WELL #: 2 RRCID -> 288692 COMPL. DATE 05/10/2019 TOTAL DEPTH 10123 PERF. 9666 - 9744														
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
*09	0 W	11427	-0-	11427	-0-	11350	2	77	9	N	70	251	1	192
10	0 W	6963	-0-	6963	-0-	18390	2	6845	2	N	107	261	1	38
11	0 W	5532	-0-	5532	-0-	23922	2	5390	2	N	129			167
12	0 W	4825	-0-	4825	-0-	28747	2	4690	2	N	123	181	1	109
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	28747				N	NO RPT			109
CANNAN, E. (10300 WILCOX)														
VISION OIL AND GAS LLC														
KELLER														
15346 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE														
886198														
WELL #: 1 RRCID -> 217085 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10244 - 10250														
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	90				N	2			43
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	90				N	3			46
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	90				N	4			50
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	90				N	4			54
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	90				N	-0-			54
*01	90 R	-0-	-0-	-90	-0-	-0-				N	-0-			54



CANNAN, SOUTH (10100 WILCOX)													15353 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE						
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.													907297											
KNIGHT RANCH													WELL #:	1	RRCID ->	221776	COMPL. DATE	08/30/2006	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9996	-	10044
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM							
				LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE						M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE							
08		775 X	50	-0-	-725	-0-	50	2				N	-0-				10							
09		750 X	82	-0-	-668	-0-	76	2	6	9		N	5	5	1		10							
10		775 X	44	-0-	-731	-0-	44	2				N	-0-				10							
11		120 X	25	-0-	-95	-0-	25	2				N	-0-				10							
12		124 X	50	-0-	-74	-0-	50	2				N	-0-				10							
*01		1039 X	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2				N	-0-				10							
-----																								
KNIGHT RANCH													WELL #:	2	RRCID ->	226046	COMPL. DATE	02/18/2007	TOTAL DEPTH	11003	PERF.	10235	-	10250
08		182 X	50	-0-	-132	-0-	50	2				N	-0-				79							
09		82 N	82	-0-	-0-	-0-	76	2	6	9		N	5	5	1		79							
10		124 N	44	-0-	-80	-0-	44	2				N	-0-				79							
11		30 N	25	-0-	-5	-0-	25	2				N	-0-				79							
12		93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-					N	-0-				79							
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					N	-0-				79							
-----																								
KNIGHT RANCH													WELL #:	3	RRCID ->	229624	COMPL. DATE	06/22/2007	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9994	-	10102
08		2101 X	2101	-0-	-0-	-0-	2000	2	101	9		N	92	77	1		51							
09		3676 X	3676	-0-	-0-	-0-	3670	2	6	9		N	5	5	1		51							
10		10602 X	2589	-0-	-8013	-0-	2589	2				N	-0-				51							
11		10260 X	868	-0-	-9392	-0-	868	2				N	-0-				51							
12		10602 X	1923	-0-	-8679	-0-	1923	2				N	-0-				51							
01		3813 X	3670	-0-	-143	-0-	3591	2	79	9		N	72				123							
-----																								
POSTER													WELL #:	1	RRCID ->	230267	COMPL. DATE	08/22/2007	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	10052	-	10250
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				12							
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				12							
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				12							
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				12							
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				12							
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				12							
-----																								
KNIGHT RANCH													WELL #:	6	RRCID ->	240762	COMPL. DATE	08/24/2008	TOTAL DEPTH	10450	PERF.	9996	-	10242
08		713 X	441	-0-	-272	-0-	331	2	110	9		Y	100	100	1		51							
09		1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	1528	2	133	9		Y	121	154	1		18							
10		1395 N	171	-0-	-1224	-0-	44	2	127	9		Y	115				133							
11		874 N	874	-0-	-0-	-0-	558	2	316	9		Y	287	159	1		261							
12		1395 N	948	-0-	-447	-0-	872	2	76	9		Y	69	171	1		159							
*01		716 N	716	-0-	-0-	-0-	637	2	79	9		Y	72				231							
-----																								
KNIGHT RANCH													WELL #:	7	RRCID ->	244756	COMPL. DATE	11/12/2008	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9980	-	10000
08		50 X	50	-0-	-0-	-0-	50	2				Y	-0-				61							
09		82 N	82	-0-	-0-	-0-	76	2	6	9		Y	5	5	1		61							
10		124 N	44	-0-	-80	-0-	44	2				Y	-0-				61							
11		30 N	25	-0-	-5	-0-	25	2				Y	-0-				61							
12		93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-					Y	-0-				61							
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					Y	-0-				61							
-----																								
KNIGHT RANCH													WELL #:	4	RRCID ->	246677	COMPL. DATE	01/31/2012	TOTAL DEPTH	10305	PERF.	8695	-	8735
08		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2				N	-0-				-0-							
09		82 N	82	-0-	-0-	-0-	76	2	6	9		N	5	5	1		-0-							
10		124 N	44	-0-	-80	-0-	44	2				N	-0-				-0-							
11		30 N	25	-0-	-5	-0-	25	2				N	-0-				-0-							
12		93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-					N	-0-				-0-							
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					N	-0-				-0-							

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
CARANCAHUA CREEK, E (MIOCENE B)		15534 555		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACKSON					
PITCHFORK OIL & GAS, INC.		665867		WELL #: 6		RRCID -> 074391		COMPL. DATE 11/25/1977		TOTAL DEPTH 2039		PERF. 1872 - 1874	
HERLIN, JEAN T.													
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327		WELL #: 3		RRCID -> 073374		COMPL. DATE 08/24/1977		TOTAL DEPTH 2217		PERF. N/A	
TRULL, R.B.													
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
-----													
CARMICHAEL (WILLIAM)		15731 476		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON					
PETRO-SMITH OPERATING LLC		660313		WELL #: 1R		RRCID -> 214376		COMPL. DATE 01/05/2005		TOTAL DEPTH 3800		PERF. 2931 - 2933	
DRUSHEL													
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
-----													
CARTER THOMAS (THIRD YEGUA)		16017 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GOLIAD					
MODERN EXPLORATION, INC.		573226		WELL #: 1		RRCID -> 203115		COMPL. DATE 03/22/2004		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 5314 - 5334	
LANGE, LARRY													
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
-----													
PACE OIL AND GAS COMPANY		631730		WELL #: 1		RRCID -> 163878		COMPL. DATE 06/20/1997		TOTAL DEPTH 9534		PERF. 5314 - 5320	
FRIAR-THOMAS													
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			112
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			112
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			112
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			112
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
PLUGGED AND ABANDONED		08/02/2018											

OIL AND GAS DIVISION

CAUSEY (WILCOX 8700)		16427 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: BEE		
FLETCHER OPERATING, LLC		273611										
BU ANDERSON-PRICHARD-TENBERG		WELL #:	2	RRCID ->	245943	COMPL. DATE	03/27/2007	TOTAL DEPTH	9070	PERF.	8894 - 8910	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
08	558 N	380	-0-	-178 B	-44531	56	1	323	3	N	1	26
09	0 N	500	-0-	500 B	-44031	64	1	435	3	N	15 1	12
10	496 N	529	-0-	33 B	-43998	59	1	469	3	N	1	13
11	360 N	765	-0-	405 B	-43593	79	1	685	3	N	1	14
12	0 N	623	-0-	623 B	-42970	58	1	564	3	N	1	15
*01	527 N	534	-0-	7 B	-42963	51	1	482	3	N	1	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	
08	3100 N	2265	-0-	-835	9727	2237	2	28	9	Y	25	101
09	3000 N	2433	-0-	-567	9160	262	1	2171	2	Y	-0-	101
10	3100 N	2777	-0-	-323	8837	2608	2	169	9	Y	154	-0-
11	3000 N	2113	-0-	-887	7950	2113	2			Y	-0-	-0-
12	3100 N	2077	-0-	-1023	6927	2077	2			Y	-0-	-0-
*01	3100 N	2068	-0-	-1032	5895	2068	2			Y	-0-	-0-

CLAY, NONA		16427 1000		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: BEE		
		273611										
		WELL #:	1	RRCID ->	204115	COMPL. DATE	03/13/2004	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	10528 - 10603	
08	4185 X	4025	-0-	-160	-0-	97	1	3900	2	N	25	200
09	4050 X	1604	-0-	-2446	-0-	406	1	1188	2	N	9	44
10	75 X	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-	44
11	3642 X	3642	-0-	-0-	-0-	210	1	3411	2	N	19	63
12	4332 X	4332	-0-	-0-	-0-	519	1	3776	2	N	34	97
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	37	9			N	NO RPT	97

VISION OIL AND GAS LLC		886198		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: BEE		
GREEN, HELEN		273611										
		WELL #:	1	RRCID ->	222200	COMPL. DATE	09/01/2006	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	10862 - 10947	
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	40
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	40
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	40
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	40
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	40
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	40

HELM-ARBURN UNIT		16427 1000		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: BEE		
		273611										
		WELL #:	3	RRCID ->	245473	COMPL. DATE	01/20/2009	TOTAL DEPTH	11400	PERF.	11058 - 11080	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

CEDAR BRUSH (WILCOX)		16543 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD				
APV MCCAMEY LLC		028617										
SIEVERS		WELL #:		1 U		RRCID -> 132573		COMPL. DATE 09/28/1989				
		TOTAL DEPTH 10035		PERF. 9452 - 9474								
M	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
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	384		Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	384		Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	384		Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	384		Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	384		Y	-0-			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	384		Y	NO RPT			-0-

CEDAR BRUSH (3RD MASSIVE WILCOX)		16543 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD				
APV MCCAMEY LLC		028617										
SIEVERS		WELL #:		1 L		RRCID -> 132550		COMPL. DATE 09/28/1989				
		TOTAL DEPTH 10035		PERF. 9734 - 9818								
M	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
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CHAPA (JACKSON 2100)		16966 166		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK				
DISCOVERY PETROLEUM, L.L.C.		220861										
EL PASO NATURAL GAS		WELL #:		2		RRCID -> 046950		COMPL. DATE 09/08/1969				
		TOTAL DEPTH 2610		PERF. 1952 - 1956								
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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHAPA, EAST (9500)		16970 425		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK				
A + INVESTMENTS A TEXAS LLC		000017										
EL PASO NATURAL GAS		WELL #:		1		RRCID -> 140659		COMPL. DATE 01/12/1992				
		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 9482 - 9625								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHAPA, EAST (9800)		16970 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
TIDEWATER MINERALS CORPORATION		859552										
EL PASO NATURAL GAS		WELL #:		5		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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			3
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			3
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			3
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			3
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

CONVERTED TO FRESH WATER.. 06/18/2020 - P/A 06/18/20

OIL AND GAS DIVISION

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

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	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 #: 10 RRCID -> 144228 COMPL. DATE 05/13/1998 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9731 - 9998

08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		2
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		2
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		2
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		2
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

PLUGGED AND ABANDONED 08/25/2020 - P/A 08/25/20

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

08	14B2 EXT	10	-0-	10	135	4 1	6 9	N	5	52
09	146 R	11	-0-	-135	-0-	5 1	6 9	N	5	57
10	8 R	8	-0-	-0-	-0-	4 1	4 9	N	4	61
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	61
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	61
01	8 N	-0-	-0-	-8	-0-			N	-0-	61

CHARCO, SE. (MASSIVE LOWER 8750) 17135 380 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD  
RAMTEX ENERGY LLC 690225  
BOWER WELL #: 1 RRCID -> 262129 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 11016 PERF. 8603 - 8606

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	164
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	164
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	164
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	164
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	164
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	164

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

08	2077 N	2037	-0-	-40	-0-	306 1	1707 2	N	22	91
						24 9				
09	2088 N	2088	-0-	-0-	-0-	298 1	1761 2	N	26	117
						29 9				
10	2108 N	1868	-0-	-240	-0-	267 1	1580 2	N	19	136
						21 9				
11	1980 N	1719	-0-	-261	-0-	259 1	1442 2	N	16	152
						18 9				
12	2170 N	1720	-0-	-450	-0-	257 1	1435 2	N	25	177
						28 9				
01	1860 N	1619	-0-	-241	-0-	256 1	1341 2	N	20	197
						22 9				

CHARCO, SE. (WILCOX 9600) //CONT.// 17135 742 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD  
 PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327  
 SCHULTZE WELL #: 1 U RRCID -> 213663 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 10278 PERF. 9428 - 9440

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	13					98
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	20					118
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					118
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					118
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					118
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					118

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					679
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					679
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					679
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					679
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					679
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					679

CHARLIE DAUBERT (9700) 17225 540 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA  
 INLAND OCEAN, INC. 424607  
 TECHNIK, JULIUS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 121019 COMPL. DATE 04/09/1986 TOTAL DEPTH 10288 PERF. 9711 - 9788

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-	-0-				N	120					286
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	77	195	1			168
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	18					186
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	99	194	1			91
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	154	200	1			45
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					45

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	1364 X	744	-0-	-620	-0-	28	1	716	2	N	-0-					205
09	1080 X	449	-0-	-631	-0-	14	1	435	2	N	-0-					205
10	713 X	391	-0-	-322	-0-	16	1	375	2	N	-0-					205
11	720 X	424	-0-	-296	-0-	21	1	403	2	N	-0-					205
12	744 X	536	-0-	-208	-0-	22	1	514	2	N	-0-					205
01	744 X	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					205

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	2907 X	2907	-0-	-0-	-0-	61	1	2781	2	N	59	180	1			163
09	2010 X	1519	-0-	-491	-0-	26	1	1476	2	N	15					178
10	1860 N	1711	-0-	-149	-0-	29	1	1661	2	N	19					197
11	2100 N	1942	-0-	-158	-0-	23	1	1897	2	N	20					217
12	2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	96	1	1927	2	N	31					248
01	1705 N	NO RPT	-0-	-1705	-0-	34	9			N	NO RPT					248

CHARLINE (FORNEY)		//CONT.//		17240 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIVE OAK			
SANDEL OPERATING COMPANY				747534								
GEFFERT GAS UNIT NO. 2		WELL #:		2	RRCID ->	225242	COMPL. DATE	11/02/2006	TOTAL DEPTH	12280	PERF.	10958 - 12165
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
08	124 N	87	-0-	-37	-0-	87 2	N	-0-		50		
09	120 N	90	-0-	-30	-0-	90 2	N	-0-		50		
10	62 N	54	-0-	-8	-0-	54 2	N	-0-		50		
11	90 N	82	-0-	-8	-0-	82 2	N	-0-		50		
12	93 N	83	-0-	-10	-0-	83 2	N	-0-		50		
*01	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 2	N	-0-		50		

CHOATE, S. (WILCOX 8500)				17878 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: KARNES			
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP				531085								
STRIKE TWO		WELL #:		1	RRCID ->	179407	COMPL. DATE	05/21/2018	TOTAL DEPTH	9480	PERF.	8743 - 8778
08	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1243 2	28 9	N	25			91
09	2345 N	2345	-0-	-0-	-0-	2297 2	48 9	N	44			135
10	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	1642 2	53 9	N	48			183
11	2678 N	2678	-0-	-0-	-0-	2619 2	59 9	N	54	179 1		58
12	2764 N	2764	-0-	-0-	-0-	2668 2	96 9	N	87			145
01	1705 N	923	-0-	-782	-0-	892 2	31 9	N	28			173

BASES LOADED				WELL #:	1	RRCID ->	182578	COMPL. DATE	02/01/2001	TOTAL DEPTH	9789	PERF.	8500 - 9400
08	760 N	760	-0-	-0-	-0-	714 2	46 9	N	42			42	
09	676 N	676	-0-	-0-	-0-	669 2	7 9	N	6			48	
10	730 N	730	-0-	-0-	-0-	698 2	32 9	N	29			77	
11	750 N	678	-0-	-72	-0-	678 2		N	-0-			77	
12	960 N	960	-0-	-0-	-0-	818 2	142 9	N	129	183 1		23	
01	744 N	568	-0-	-176	-0-	534 2	34 9	N	31			54	

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
08	6479 X	4829	-0-	-1650	-0-	4823 2	6 9	N	5			95
09	8101 X	8101	-0-	-0-	-0-	8029 2	72 9	N	65			160
10	7190 X	7190	-0-	-0-	-0-	7132 2	58 9	N	53	169 1		44
11	4810 X	4810	-0-	-0-	-0-	4768 2	42 9	N	38			82
12	8060 X	6316	-0-	-1744	-0-	6259 2	57 9	N	52			134
01	8060 X	4291	-0-	-3769	-0-	4257 2	34 9	N	31			165

POETTER				WELL #:	1	RRCID ->	247291	COMPL. DATE	04/17/2010	TOTAL DEPTH	13650	PERF.	10757 - 11009
08	3275 X	3275	-0-	-0-	-0-	540 1	2685 2	N	45			158	
09	2086 X	2086	-0-	-0-	-0-	520 1	1566 2	N	-0-			158	
10	3286 X	2387	-0-	-899	-0-	620 1	1767 2	N	-0-			158	
11	3180 X	2355	-0-	-825	-0-	480 1	1875 2	N	-0-			158	
12	5438 X	5438	-0-	-0-	-0-	620 1	4807 2	N	10			168	
*01	4424 X	4424	-0-	-0-	-0-	620 1	3764 2	N	36	155 1		49	
						40 9							

FLETCHER OPERATING, LLC				273611		CAPACITY			CNTY: DE WITT				
GREEN GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	220059	COMPL. DATE	03/24/2006	TOTAL DEPTH	12433	PERF.	12162 - 12300
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01	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

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
08	3782 X	-0-	-0-	-3782	-0-			N	-0-			-0-
09	3660 X	-0-	-0-	-3660	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

08	868 X	-0-	-0-	-868	-0-			N	-0-			-0-
09	840 X	-0-	-0-	-840	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
01	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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13

CLARK GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 288291 COMPL. DATE 08/31/2019 TOTAL DEPTH 11288 PERF.10380 - 10390

08	9205 X	9205	-0-	-0-	-0-	9075	3	130	9	N	118	177	1	66
09	9475 X	9475	-0-	-0-	-0-	9395	3	80	9	N	73			139
10	12152 X	9732	-0-	-2420	-0-	9613	3	119	9	N	108	180	1	67
11	11640 X	6447	-0-	-5193	-0-	6294	3	153	9	N	139	104	1	102
12	9796 X	3058	-0-	-6738	-0-	2984	3	74	9	N	67	145	1	24
*01	9796 X	1996	-0-	-7800	-0-	1836	3	160	9	N	145			169



CHULA VISTA (1800' SAND)  
RWA, LLC  
YAUSSEI -A-

18127 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON  
687608  
WELL #: 13 T RRCID -> 132634 COMPL. DATE 07/30/1989 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1800 - 1805

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	32930			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	32930			N	-0-			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	32930			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	32930			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	32930			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	32930			N	NO RPT			-0-

CIRCLE -A- (2600)  
BLANCONIA PRODUCING CORPORATION  
ROBERTS, REAGAN

18240 375 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD  
075080  
WELL #: 1 RRCID -> 083492 COMPL. DATE 07/24/1979 TOTAL DEPTH 2732 PERF. 2630 - 2634

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CRAVENS ENERGY MGMT, LLC  
CRAVENS, LLC FEE

186714  
WELL #: 1A RRCID -> 001154 COMPL. DATE 01/20/1962 TOTAL DEPTH 2688 PERF. 2622 - 2627

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CRAVENS, LLC FEE

WELL #: 3 RRCID -> 098059 COMPL. DATE 01/18/1982 TOTAL DEPTH 3608 PERF. 2623 - 2627

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CIRCLE -A- (4230)  
CHARRO OPERATING, L.L.C.  
HARKINS

18240 460 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD  
146621  
WELL #: 6 C RRCID -> 128618 COMPL. DATE 08/12/1988 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 4255 - 4262

08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-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

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			87
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			87
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			87
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			87
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			87
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			87

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

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

08	62	N	10	-0-	-52	-0-	10	3		N	-0-			-0-
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-			-0-
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-			-0-
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-			-0-
12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-			-0-
*01	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3		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

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

CLARKSON (FRIO 5050)		18635 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD							
SHAY, MARY AGNES POWER FEE		772650		WELL #: 2		RRCID -> 033946		COMPL. DATE 08/21/1964		TOTAL DEPTH 5600		PERF. 5068 - 5074			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CLAY WEST (WILCOX LOWER)		18749 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK						
WAGNER OIL COMPANY BURNS GAS UNIT		891175		WELL #: 2		RRCID -> 158332		COMPL. DATE 02/17/2001		TOTAL DEPTH 11350		PERF. 9864 - 9956		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

CLAY WEST (WILCOX 10400)		18749 680		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK								
JAMEX, INC. MARTIN		429659		WELL #: 1		RRCID -> 259051		COMPL. DATE 08/25/2010		TOTAL DEPTH 10447		PERF.10448 - 12000				
08	14726	X	14726	-0-	-0-	B	-0-	14440	2	286	9	N	260	188	1	232
09	14125	X	14125	-0-	-0-	B	-0-	13827	2	298	9	N	271	167	1	336
10	14646	X	14646	-0-	-0-	B	-0-	14349	2	297	9	N	270	376	1	230
11	14239	X	14239	-0-	-0-	B	-0-	13960	2	279	9	N	254	187	1	297
12	14023	X	14023	-0-	-0-	B	-0-	13718	2	305	9	N	277	369	1	205
01	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	B	-0-					N	NO RPT			205

CLAY WEST (MASSIVE WILCOX 10600)		18749 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK							
REMORA OPERATING, LLC LYNE, T. J. -A-		701613		WELL #: 15		RRCID -> 107072		COMPL. DATE 02/08/2017		TOTAL DEPTH 12000		PERF. 2930 - 2940			
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CLAY WEST (WILCOX 10,750)		18749 710		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK							
FIELD PETROLEUM CORP. MARTIN		266906		WELL #: 1		RRCID -> 192478		COMPL. DATE 10/25/2002		TOTAL DEPTH 10880		PERF.10660 - 10694			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

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
08	3348 X	3067	-0-	-281	-0-	435 1	2567 2	N	59	188 1	92
09	3240 X	2654	-0-	-586	-0-	65 9	2217 2	N	56		148
10	3348 X	2622	-0-	-726	-0-	62 9	2186 2	N	55		203
11	3161 X	3161	-0-	-0-	-0-	375 1	2653 2	N	66		269
12	3069 X	2772	-0-	-297	-0-	61 9	2320 2	N	56	193 1	132
01	3069 X	2498	-0-	-571	-0-	73 9	2083 2	N	50		182
						390 1					
						62 9					
						360 1					
						55 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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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

08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BLOCK 86 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 195692 COMPL. DATE 12/16/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7624 - 7642

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	56515			Y	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	56515			Y	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	56515			Y	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	56515			Y	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	56515			Y	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	56515			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		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
BLOCK 86 UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 144903		COMPL. DATE 04/07/2004		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7812 - 7820		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
BLOCK 85 UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 169313		COMPL. DATE 03/27/1998		TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7832 - 7856		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
BLOCK 86 UNIT		WELL #: 2-U		RRCID -> 183237		COMPL. DATE 11/19/1998		TOTAL DEPTH 8389 PERF. 7802 - 7814		
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
CLAYTON (BLOCK 86 SD)		18765 077		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK		
HEDRICK PRODUCTION INC.		371616								
BLOCK 86 UNIT		WELL #: 2 L		RRCID -> 057692		COMPL. DATE 01/21/1974		TOTAL DEPTH 8389 PERF. N/A		
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
HATCHETT, N. P.		WELL #: 3		RRCID -> 061608		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7566 - 8321		
08	3503 X	3036	-0-	-467	-0-	3026 2	10 9	N	9	150
09	2940 X	2530	-0-	-410	-0-	2521 2	9 9	N	8	158
10	3720 X	2614	-0-	-1106	-0-	2604 2	10 9	N	9	167
11	3600 X	3181	-0-	-419	-0-	3172 2	9 9	N	8	175
12	3720 X	3177	-0-	-543	-0-	3167 2	10 9	N	9	184
*01	3093 X	3093	-0-	-0-	-0-	3085 2	8 9	N	7	191

CLAYTON (BLOCK 86 SD)		//CONT.//		18765 077	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIVE OAK			
HEDRICK PRODUCTION INC.		//CONT.//		371616								
SOCONY MOBIL OIL COMPANY FEE		WELL #:		1	RRCID ->	107770	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1707	PERF. 1588	- 1650
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	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
08	6229 X	6229	-0-	-0-	-0-	6130	2	99 9	Y	90	131 1	184
09	6082 X	6082	-0-	-0-	-0-	5974	2	108 9	Y	98	164 1	118
10	6148 X	6148	-0-	-0-	-0-	6028	2	120 9	Y	109	161 1	66
11	5879 X	5879	-0-	-0-	-0-	5755	2	124 9	Y	113		179
*12	6333 X	6333	-0-	-0-	-0-	6204	2	129 9	Y	117	134 1	162
*01	6173 X	6173	-0-	-0-	-0-	6044	2	129 9	Y	117	164 1	115

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

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

CLAYTON (MASSIVE)		18765 259		ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIVE OAK				
HEDRICK PRODUCTION INC.		371616										
BLOCK 75 UNIT		WELL #:		3-L	RRCID ->	171548	COMPL. DATE	11/05/1998	TOTAL DEPTH	8350	PERF. 6946	- 6956
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLOCK 86 UNIT #3		WELL #:		3	RRCID ->	176647	COMPL. DATE	05/26/1999	TOTAL DEPTH	9450	PERF. 6944	- 6948
08	482 N	482	-0-	-0-	-0-	469	2	13 9	Y	12	20 1	-0-
09	482 N	482	-0-	-0-	-0-	473	2	9 9	Y	8	8 1	-0-
10	505 N	505	-0-	-0-	-0-	495	2	10 9	Y	9	9 1	-0-
11	498 N	498	-0-	-0-	-0-	488	2	10 9	Y	9		9
*12	508 N	508	-0-	-0-	-0-	498	2	10 9	Y	9	18 1	-0-
*01	572 N	572	-0-	-0-	-0-	560	2	12 9	Y	11	11 1	-0-

CLAYTON (MASSIVE)		//CONT.//		18765 259	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIVE OAK							
HEDRICK PRODUCTION INC.		//CONT.//		371616												
BLOCK 86 UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	191444	COMPL. DATE	01/21/1974	TOTAL DEPTH	8389	PERF.	6922 - 7385				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
01		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	
08	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1546	2	12	9	N	11	66
09	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1486	2	10	9	N	9	75
10	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1569	2	12	9	N	11	86
11	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1516	2	8	9	N	7	93
*12	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1644	2	8	9	N	7	100
*01	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1637	2	7	9	N	6	106

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	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SURE FLOW OIL & GAS, INC.		830587		ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIVE OAK					
HERRING RANCH -A-		WELL #:		5502	RRCID ->	120218	COMPL. DATE	02/05/1986	TOTAL DEPTH	6740	PERF.	5058 - 5066	
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	17	
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	17	
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	17	
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	17	
*12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	17	
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	17 7	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/17/2001													

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	
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	30	1	1	9	N	1	134
09	31	N	31	-0-	-0-	-0-	30	1	1	9	N	1	135
10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	30	1	2	9	N	2	137
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	137	
*12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	30	1	1	9	N	1	138
01	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT		138

CLAYTON (SLICK 6450) 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	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		68
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		68
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		68
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		68
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
PLUGGED AND ABANDONED 06/05/2019										

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

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

08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		38
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		38
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		38
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		38
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
PLUGGED AND ABANDONED 05/02/2019										

INLAND OCEAN, INC. 424607  
 NELSON 'A' WELL #: 1 RRCID -> 291654 COMPL. DATE 07/02/2021 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6466 - 6467

08	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	130		229
09	0	21419	-0-	21419	21419	300 1	N	198	329 1	98
10	0 W	33437	-0-	33437	54856	218 9	N	302		400
11	0 W	30444	-0-	30444	85300	300 1	N	242	533 1	109
12	0 W	29948	-0-	29948	115248	332 9	N	268		377
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	115248	266 9	N	NO RPT		377
295 9										

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

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



CLAYTON (SLICK 6500)		18765 740		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LIVE OAK			
HEDRICK PRODUCTION INC.		371616										
BLOCK 75 UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 198181		COMPL. DATE 09/24/2003			TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6411 - 6417			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	1555 2	12 9	N	11			104
09	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	1491 2	9 9	N	8			112
10	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	1560 2	10 9	N	9			121
11	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	1529 2	8 9	N	7			128
*12	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	1650 2	8 9	N	7			135
*01	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	1656 2	10 9	N	9			144

CLAYTON (WILCOX 6875)		18765 780		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK			
INLAND OCEAN, INC.		424607										
NELSON		WELL #: 3		RRCID -> 234239		COMPL. DATE 12/17/2007			TOTAL DEPTH 7121 PERF. 6876 - 6878			
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			144
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			144
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			144
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			144
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			144
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			144
PLUGGED AND ABANDONED 06/26/2012												

NELSON		WELL #: 3		RRCID -> 241153		COMPL. DATE 07/28/2008			TOTAL DEPTH 8671 PERF. 8530 - 8540			
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			19
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			19
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			19
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			19
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			19
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			19
PLUGGED AND ABANDONED 05/12/2014												

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			
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT			-0-
01	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			
08	498 N	498	-0-	-0-	-0-	485 2	13 9	Y	12	20 1		-0-
09	496 N	496	-0-	-0-	-0-	487 2	9 9	Y	8	8 1		-0-
10	513 N	513	-0-	-0-	-0-	503 2	10 9	Y	9	9 1		-0-
11	501 N	501	-0-	-0-	-0-	490 2	11 9	Y	10			10
*12	521 N	521	-0-	-0-	-0-	510 2	11 9	Y	10	20 1		-0-
*01	518 N	518	-0-	-0-	-0-	507 2	11 9	Y	10	10 1		-0-

BLOCK 85 UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 139134		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7390 - 7441			
08	504 N	504	-0-	-0-	-0-	491 2	13 9	Y	12	20 1		-0-
09	495 N	495	-0-	-0-	-0-	486 2	9 9	Y	8	8 1		-0-
10	502 N	502	-0-	-0-	-0-	492 2	10 9	Y	9	9 1		-0-
11	516 N	516	-0-	-0-	-0-	505 2	11 9	Y	10			10
*12	515 N	515	-0-	-0-	-0-	504 2	11 9	Y	10	20 1		-0-
*01	517 N	517	-0-	-0-	-0-	506 2	11 9	Y	10	10 1		-0-

CLAYTON (WILCOX 7360)		//CONT.//		18765 940	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIVE OAK						
HEDRICK PRODUCTION INC.		//CONT.//		371616											
BLOCK 75 UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	240043	COMPL. DATE	08/31/2008	TOTAL DEPTH	8400	PERF. 7342 - 7369				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
08	2118 N	2118	-0-	-0-	-0-	2112	2	6	9	N	5				50
09	1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	1899	2	7	9	N	6				56
10	1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	1986	2	8	9	N	7				63
11	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	1826	2	7	9	N	6				69
*12	1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	1905	2	3	9	N	3				72
*01	1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	1866	2	9	9	N	8				80

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

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

HERRING RANCH BLOCK 55		WELL #:			RRCID ->	135709	COMPL. DATE	04/13/1990	TOTAL DEPTH	8450	PERF. 7338 - 7376
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	153
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	153
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	153
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	153
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
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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

-----																
CLAYTON, NORTH (5780 SLICK) //CONT.// 18770 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK																
2 D OIL & GAS LLC 953828																
WOOD WELL #: 1D RRCID -> 262140 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 6834 PERF. 4430 - 4440																
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----																
08	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT		-0-	
09	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT		-0-	
10	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT		-0-	
11	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT		-0-	
12	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT		-0-	
01	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT		-0-	
-----																
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																
08	P&A	COND	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT		13	
09	P&A	COND	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT		13	
10	P&A	COND	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT		13	
11	P&A	COND	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT		13	
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	
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																
08	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT		-0-	
09	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT		-0-	
10	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT		-0-	
11	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT		-0-	
12	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT		-0-	
01	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT		-0-	
-----																
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																
08	0	#	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT		-0-	
09	0	#	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT		-0-	
10	0	#	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT		-0-	
11	0	#	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT		-0-	
12	0	#	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT		-0-	
01	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																
08	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT		-0-	
09	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT		-0-	
10	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT		-0-	
11	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT		-0-	
12	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT		-0-	
01	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT		-0-	
-----																

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

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CLOETER (7300)  
ANDERSON PETRO-EQUIPMENT, INC.  
SANGER HEIRS

19065 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK  
022548  
WELL #: 1 RRCID -> 100913 COMPL. DATE 03/12/1997 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 7367 - 7371

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			25
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			25
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			25
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			25
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			25
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			25

COLETTO CREEK (1400 MIOCENE)  
AMPK OIL COMPANY  
SCHMELTZER-JOHNS UNIT

19557 188 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA  
020463  
WELL #: 1 RRCID -> 139246 COMPL. DATE 08/01/1991 TOTAL DEPTH 5211 PERF. 1405 - 1412

08	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2	N	-0-			-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
10	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	2	N	-0-			-0-
11	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2	N	-0-			-0-
*12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	N	-0-			-0-
01	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			N	NO RPT			-0-

COLETTO CREEK (1450)  
PETRA OLEUM CORP.  
ZIMMER, JOHN

19557 235 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA  
659826  
WELL #: 8 RRCID -> 166256 COMPL. DATE 04/13/2010 TOTAL DEPTH 4808 PERF. 2840 - 3230

08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ZIMMER, J.

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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

COLETTA CREEK (2100)		//CONT.//		19557 282	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: VICTORIA			
PETRA OLEUM CORP.		//CONT.//		659826							
MUELLER		WELL #:		1	RRCID ->	269187	COMPL. DATE	10/17/2012	TOTAL DEPTH	2939	PERF. 2101 - 2112
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	93 N	74	-0-	-19	-0-	74	2	N	-0-		-0-
09	90 N	76	-0-	-14	-0-	76	2	N	-0-		-0-
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		-0-
11	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2	N	-0-		-0-
12	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2	N	-0-		-0-
*01	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

PRIBYL		WELL #:		12	RRCID ->	257736	COMPL. DATE	08/19/2010	TOTAL DEPTH	3800	PERF. 2414 - 2420
08	2236 N	2236	-0-	-0-	-0-	2236	2	N	-0-		-0-
09	2100 N	1688	-0-	-412	-0-	1688	2	N	-0-		-0-
10	2491 N	2491	-0-	-0-	-0-	2491	2	N	-0-		-0-
11	2623 N	2623	-0-	-0-	-0-	2623	2	N	-0-		-0-
12	2806 N	2806	-0-	-0-	-0-	2806	2	N	-0-		-0-
*01	2697 N	2697	-0-	-0-	-0-	2697	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
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	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
08	248 N	220	-0-	-28	-0-	220	2	N	-0-		-0-
09	240 N	172	-0-	-68	-0-	172	2	N	-0-		-0-
10	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	2	N	-0-		-0-
11	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	2	N	-0-		-0-
12	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	2	N	-0-		-0-
*01	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	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	08/26/2003	TOTAL DEPTH	4812	PERF. 2543 - 2545
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

COLETTO 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						
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
COLETTO CREEK (4550)		19557 752		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA							
PETRA OLEUM CORP.		659826													
TERRELL A		WELL #:	6	RRCID ->	138313	COMPL. DATE	04/04/1991	TOTAL DEPTH	4832 PERF. 4585 - 4589						
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
TERRELL, ETNA E		WELL #:	16	RRCID ->	221969	COMPL. DATE	04/13/2006	TOTAL DEPTH	4846 PERF. 4518 - 4520						
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
COLETTO CREEK, S. (CATAHOULA)		19561 041		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA							
KLOTZMAN, M. S. EXPLORATION CO.		470566													
HUBER		WELL #:	1	RRCID ->	124449	COMPL. DATE	04/10/1987	TOTAL DEPTH	5312 PERF. 3260 - 3280						
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
COLETTO 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						
08	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2	N	-0-					-0-
09	60	N	26	-0-	-34	-0-	26	2	N	-0-					-0-
10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2	N	-0-					-0-
11	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2	N	-0-					-0-
*12	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2	N	-0-					-0-
01	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT					-0-
COLETTO 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						
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

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
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
STRATA OPERATING, INC.			825445								
JOSHUA			WELL #:	1	RRCID ->	280153	COMPL. DATE	02/20/2015	TOTAL DEPTH	5000	PERF. 4129 - 4131
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	22
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	22
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	22
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	22
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	22
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	22
COLETTA CREEK, SOUTH (4000 FRIO)			19561 656		NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: VICTORIA				
KALER ENERGY CORP.			450261								
POZZI UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	283115	COMPL. DATE	12/01/2016	TOTAL DEPTH	5044	PERF. 4272 - 4274
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	100
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	100
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	100
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	100
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	100
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	100
PLUGGED AND ABANDONED _____ 03/20/2020 - P/A 03/20/20											
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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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
08	6416		5378	-0-	-1038	-0-	5368 2	10 9	N	9	111
09	10100		7150	-0-	-2950	-0-	7150 2		N	-0-	111
10	8464		6402	-0-	-2062	-0-	6399 2	3 9	N	3	114
11	4200		3908	-0-	-292	-0-	3905 2	3 9	N	3	117
12	4340		3805	-0-	-535	-0-	3801 2	4 9	N	4	121
*01	9598		6969	-0-	-2629	-0-	6968 2	1 9	N	1	122

COLLETOVILLE CREEK (CATAH. 2450)		19651 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD				
CML EXPLORATION, LLC		120648										
STANGE		WELL #: 1D		RRCID -> 250559		COMPL. DATE 07/11/2008		TOTAL DEPTH 4410 PERF. 2418 - 2422				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

DESANA DEVELOPMENT CORPORATION		216536		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD			
WILLEMIN		1		RRCID -> 198576		COMPL. DATE 08/08/1996		TOTAL DEPTH 2527 PERF. 1831 - 1833			
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-

COLLETOVILLE CREEK (FRIO 3800)		19651 087		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD			
B.P. PRODUCTIONS INC.		040797									
WALTER DIETZEL		WELL #: 0001		RRCID -> 258242		COMPL. DATE 07/14/2010		TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3766 - 3770			
08	868 N	802	-0-	-66	-0-	802	2		N	-0-	-0-
09	773 N	773	-0-	-0-	-0-	773	2		N	-0-	-0-
10	775 N	425	-0-	-350	-0-	425	2		N	-0-	-0-
11	780 N	572	-0-	-208	-0-	572	2		N	-0-	-0-
12	852 N	852	-0-	-0-	-0-	852	2		N	-0-	-0-
*01	845 N	845	-0-	-0-	-0-	845	2		N	-0-	-0-

COLLETOVILLE CREEK (MIOCENE 1100)		19651 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD			
CML EXPLORATION, LLC		120648									
STANGE		WELL #: 1 F		RRCID -> 223485		COMPL. DATE 11/06/2006		TOTAL DEPTH 4410 PERF. 1078 - 1080			
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

COLLETOVILLE CREEK (VICKS. 4100)		19651 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA			
B.P. PRODUCTIONS INC.		040797									
G.B.R.A.		WELL #: 2		RRCID -> 233589		COMPL. DATE 11/21/2007		TOTAL DEPTH 4305 PERF. 3405 - 3407			
08	2466 N	2466	-0-	-0-	-0-	2466	2		N	-0-	-0-
09	2351 N	2351	-0-	-0-	-0-	2351	2		N	-0-	-0-
10	2139 N	1881	-0-	-258	-0-	1881	2		N	-0-	-0-
11	2070 N	1875	-0-	-195	-0-	1875	2		N	-0-	-0-
12	2547 N	2547	-0-	-0-	-0-	2547	2		N	-0-	-0-
*01	2469 N	2469	-0-	-0-	-0-	2469	2		N	-0-	-0-



COLLIER (2200)		19667 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACKSON		
ATLANTIC & GULF-WESTERN PET CORP		036548								
ROBINSON, VELMA		WELL #:	1	RRCID ->	054684	COMPL. DATE	01/20/1973	TOTAL DEPTH	3311 PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

COLLIER (3800 FRIO)		19667 750		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACKSON		
ATLANTIC & GULF-WESTERN PET CORP		036548								
ROBINSON, VELMA		WELL #:	3 C	RRCID ->	081148	COMPL. DATE	02/23/1979	TOTAL DEPTH	4910 PERF. 3733 - 3738	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

COLLIER (4000)		19667 875		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON		
INNOVATIVE ENERGY SERVICES, INC.		424737								
ROBINSON		WELL #:	2	RRCID ->	207812	COMPL. DATE	10/21/2004	TOTAL DEPTH	7252 PERF. 3979 - 3983	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

COLLIER, EAST (MIOCENE)		19668 666		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACKSON		
ATLANTIC & GULF-WESTERN PET CORP		036548								
ROBINSON, VELMA		WELL #:	3 T	RRCID ->	119642	COMPL. DATE	08/30/1985	TOTAL DEPTH	4910 PERF. 2398 - 2400	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	1111		N	NO RPT		-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	1111		N	NO RPT		-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	1111		N	NO RPT		-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	1111		N	NO RPT		-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	1111		N	NO RPT		-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	1111		N	NO RPT		-0-

COLLIER, NORTH (ROBINSON)		19669 140		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON		
INNOVATIVE ENERGY SERVICES, INC.		424737								
ROBINSON		WELL #:	1	RRCID ->	271037	COMPL. DATE	09/11/2013	TOTAL DEPTH	8000 PERF. 2674 - 2677	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O				(-)	(-)	AMT	AMT	M		AMT	AMT	
08	3 N		3	-0-	-0-		3 2	N	-0-			-0-
09	30 N		17	-0-	-13		17 2	N	-0-			-0-
10	16 N		16	-0-	-0-		16 2	N	-0-			-0-
11	12 N		12	-0-	-0-		12 2	N	-0-			-0-
*12	12 N		12	-0-	-0-		12 2	N	-0-			-0-
01	31 N	NO RPT		-0-	-31			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

08	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

EXPRESS OIL CO. 257068  
 GORDON WELL #: 3 RRCID -> 230148 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 2047 PERF. 1374 - 1384

08	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT		-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

08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-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

08	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COLOGNE (2800)		19744 621		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA					
AMPAK OIL COMPANY		020463											
MIZE, R. N.		WELL #: 1		RRCID -> 173228		COMPL. DATE 10/01/2006		TOTAL DEPTH 5094 PERF. 2610 - 2630					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	7605			N	NO RPT			-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	7605			N	NO RPT			-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	7605			N	NO RPT			-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	7605			N	NO RPT			-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	7605			N	NO RPT			-0-
01		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					
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KIRKPATRICK, JOHN OIL LLC		468971		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA					
REEVES, C. "A"		WELL #: 2		RRCID -> 153645		COMPL. DATE 02/07/1995		TOTAL DEPTH 5262 PERF. 2836 - 2838					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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					
08	7 R		7	-0-	-0-	B			N	-0-			-0-
09	150 N		-0-	-0-	-150	B		7 2	N	-0-			-0-
10	124 N		32	-0-	-92	B		32 2	N	-0-			-0-
11	0 N		-0-	-0-	-0-	B			N	-0-			-0-
*12	32 N		32	-0-	-0-	B		32 2	N	-0-			-0-
01	31 N	NO RPT	-0-	-0-	-31	B			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					
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

COLOGNE (4040) 19744 670 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA  
 AMPAK OIL COMPANY 020463  
 MICHAEL WELL #: 3 RRCID -> 240567 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 4973 PERF. 4021 - 4026

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	N	-0-	-0-	-0-
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	N	-0-	-0-	-0-
10	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2	N	-0-	-0-	-0-
11	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2	N	-0-	-0-	-0-
*12	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2	N	-0-	-0-	-0-
01	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-

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

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

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

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-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

08	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2	N	-0-	-0-	-0-
09	30 N	10	-0-	-20	-0-	10	2	N	-0-	-0-	-0-
10	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2	N	-0-	-0-	-0-
11	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2	N	-0-	-0-	-0-
*12	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2	N	-0-	-0-	-0-
01	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-

SCHMELTZER-JOHN UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 202557 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 4990 PERF. 4295 - 4299

08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/03/2021											

COLOGNE (4550) 19744 828 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA  
 AMPAK OIL COMPANY 020463  
 SMITH-CAROTHERS WELL #: 1 RRCID -> 217485 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 4554 - 4557

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

COLOGNE (4600)		19744 874		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
SOUTHERN TEJAS ASSET GROUP LLC		905376										
JOSHUA		WELL #: 1		RRCID -> 284941		COMPL. DATE 06/12/2018		TOTAL DEPTH 5356 PERF. 4538 - 4542				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2	N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551	2	N	-0-			-0-
11	566 N	566	-0-	-0-	-0-	566	2	N	-0-			-0-
*12	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	2	N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COLOGNE (4700)		19744 897		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
AMPAK OIL COMPANY		020463										
MICHAEL		WELL #: 2		RRCID -> 240555		COMPL. DATE 12/22/2007		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4706 - 4715				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2	N	-0-			-0-
*12	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2	N	-0-			-0-
01	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				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	3573		N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	3573		N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	3573		N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	3573		N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	3573		N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	3573		N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	3573		N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	3573		N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	3573		N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	3573		N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	3573		N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	3573		N	-0-			-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				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1
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
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/07/2020												

COLOMA CREEK, NORTH (7600)		19766 532		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN				
CREST PETROLEUM, LLC		189894										
HAHN, O. F.		WELL #: 1		RRCID -> 061398		COMPL. DATE 12/10/1974		TOTAL DEPTH 9139 PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

COLOMA CREEK, NORTH (8400)		19766 820		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CALHOUN	
CREST PETROLEUM, LLC		189894							
HAHN, O.F.		WELL #:		3 L		RRCID -> 072875		COMPL. DATE 06/04/1977	
						TOTAL DEPTH		8719	
						PERF.		N/A	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-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	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			127
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			127
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			127
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			127
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			127
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-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	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			170
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			217
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			48
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	6	175 1	48
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			48
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			48

ABRAMEIT		20243 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD	
		453170							
		WELL #:		2		RRCID -> 181326		COMPL. DATE 06/10/2000	
						TOTAL DEPTH		11016	
						PERF.		10665 - 10680	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			132
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			132
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			132
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			132
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			132
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			132

-----

COOK (WILCOX 9400) 20289 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT  
 B.P. PRODUCTIONS INC. 040797  
 DLUGOSCH, PHILLIP WELL #: 1 RRCID -> 135416 COMPL. DATE 06/26/1990 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9352 - 9356

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

-----

COOK (9730) 20289 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT  
 THUNDERBIRD ENERGY, INC. 858360  
 WHITE WELL #: RRCID -> 137095 COMPL. DATE 06/03/1990 TOTAL DEPTH 11013 PERF. 9796 - 9798

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

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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					247
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					247
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					247
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					247
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					247
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

08	72 N	72	-0-	-0-	-0-		72	2		N	-0-					44
09	87 N	87	-0-	-0-	-0-		87	2		N	-0-					44
10	99 N	99	-0-	-0-	-0-		99	2		N	-0-					44
11	60 N	25	-0-	-0-	-35		25	2		N	-0-					44
*12	62 N	58	-0-	-0-	-4		58	2		N	-0-					44
01	62 N	51	-0-	-0-	-11		51	2		N	-0-					44

-----

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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COQUAT (MEIDER A, DEEP)		20539 258		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK		
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327								
MEIDER GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 115245		COMPL. DATE 11/10/2004		TOTAL DEPTH 14250 PERF.10364 - 10390		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					27
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					27
-----										
MEIDER G. U.		WELL #: 4		RRCID -> 204264		COMPL. DATE 06/05/2004		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10266 - 10342		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					24
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					24
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					24
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					24
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					24
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					24
-----										
MEIDER SU		WELL #: 1		RRCID -> 208595		COMPL. DATE 11/05/2004		TOTAL DEPTH 11240 PERF.10254 - 10354		
08	2759 X	1820	-0-	-939	-0-	1820	2	N	-0-	10
09	2547 X	2547	-0-	-0-	-0-	2547	2	N	-0-	10
10	2892 X	2892	-0-	-0-	-0-	2892	2	N	-0-	10
11	2430 X	845	-0-	-1585	-0-	845	2	N	-0-	10
*12	2635 X	1965	-0-	-670	-0-	1965	2	N	-0-	10
01	2883 X	1723	-0-	-1160	-0-	1723	2	N	-0-	10
-----										
MEIDER GAS UNIT		WELL #: 7A		RRCID -> 209670		COMPL. DATE 04/20/2010		TOTAL DEPTH 10700 PERF.10395 - 10572		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	42
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	42
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	42
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	42
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	42
01	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		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
COQUAT (10500)		20539 725		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK		
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327								
MEIDER GAS UNIT		WELL #: 2LT		RRCID -> 107419		COMPL. DATE 08/12/1983		TOTAL DEPTH 14250 PERF.10482 - 10522		
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-



COQUAT (10500)		//CONT.// 20539 725		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK								
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		//CONT.// 681327														
MEIDER		WELL #: 3		RRCID -> 117175		COMPL. DATE 06/11/1985		TOTAL DEPTH 13072 PERF.10484 - 10508								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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								
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
MAGUGLIN UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 219215		COMPL. DATE 08/23/2005		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10682 - 10690								
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
DUNN		WELL #: 3		RRCID -> 236813		COMPL. DATE 05/14/2008		TOTAL DEPTH 12834 PERF. N/A								
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	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								
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
-----																
DUNN		WELL #: 1ST		RRCID -> 247652		COMPL. DATE 05/22/2008		TOTAL DEPTH 12598 PERF.10389 - 10432								
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
MEIDER GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 248906		COMPL. DATE 09/20/2006		TOTAL DEPTH 12486 PERF.10575 - 10585								
08	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					49
09	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					49
10	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					49
11	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					49
*12	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					49
*01	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					49

COQUAT (11,300)		20539 760		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK					
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327											
MEIDER DEEP GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 217919		COMPL. DATE 09/01/2008		TOTAL DEPTH 12911 PERF.11261 - 12690					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		314 N	314	-0-	-0-	-0-	314 2		N	-0-			72
09		449 N	449	-0-	-0-	-0-	449 2		N	-0-			72
10		496 N	496	-0-	-0-	-0-	496 2		N	-0-			72
11		300 N	149	-0-	-151	-0-	149 2		N	-0-			72
*12		465 N	348	-0-	-117	-0-	348 2		N	-0-			72
01		496 N	316	-0-	-180	-0-	316 2		N	-0-			72

COQUAT (12700)		20539 777		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK					
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327											
MAGUGLIN, GEORGE		WELL #: 1		RRCID -> 099506		COMPL. DATE 04/03/1982		TOTAL DEPTH 13750 PERF.12721 - 12733					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GILLETT		20539 777		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK					
		681327											
		WELL #: 1		RRCID -> 195480		COMPL. DATE 07/01/2001		TOTAL DEPTH 14200 PERF.12423 - 12447					
08		31 N	11	-0-	-20	-0-	11 2		N	-0-			153
09		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 2		N	-0-			153
10		578 N	578	-0-	-0-	-0-	578 2		N	-0-			153
11		297 N	297	-0-	-0-	-0-	297 2		N	-0-			153
*12		740 N	740	-0-	-0-	-0-	740 2		N	-0-			153
*01		842 N	842	-0-	-0-	-0-	842 2		N	-0-			153

GILLETT		20539 777		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK					
		681327											
		WELL #: 2		RRCID -> 202653		COMPL. DATE 08/09/2003		TOTAL DEPTH 13100 PERF.12816 - 12867					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MAGUGLIN UNIT		20539 777		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK					
		681327											
		WELL #: 4		RRCID -> 206488		COMPL. DATE 07/11/2004		TOTAL DEPTH 12800 PERF.12556 - 12600					
08		117 N	117	-0-	-0-	-0-	117 2		N	-0-			20
09		180 N	150	-0-	-30	-0-	150 2		N	-0-			20
10		170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 2		N	-0-			20
11		120 N	54	-0-	-66	-0-	54 2		N	-0-			20
*12		155 N	126	-0-	-29	-0-	126 2		N	-0-			20
01		155 N	102	-0-	-53	-0-	102 2		N	-0-			20

MAGUGLIN UNIT		20539 777		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK					
		681327											
		WELL #: 5		RRCID -> 207943		COMPL. DATE 10/27/2004		TOTAL DEPTH 12800 PERF.12420 - 12532					
08		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 2		N	-0-			43
09		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2		N	-0-			43
10		57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 2		N	-0-			43
11		30 N	17	-0-	-13	-0-	17 2		N	-0-			43
*12		62 N	39	-0-	-23	-0-	39 2		N	-0-			43
01		62 N	34	-0-	-28	-0-	34 2		N	-0-			43

COQUAT (12700)		//CONT.//		20539 777	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIVE OAK							
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		//CONT.//		681327											
SWISHER		WELL #:		1	RRCID ->	240703	COMPL. DATE	11/21/2008	TOTAL DEPTH	12915	PERF.10558 - 12590				
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
08	589 X	16	-0-	-573	-0-	16	2			N	-0-				23
09	570 X	77	-0-	-493	-0-	77	2			N	-0-				23
10	642 X	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-				23
11	570 X	338	-0-	-232	-0-	338	2			N	-0-				23
*12	833 N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			N	-0-				23
*01	958 N	958	-0-	-0-	-0-	958	2			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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DRUSHEL, S.G.		WELL #:		5	RRCID ->	131370	COMPL. DATE	03/15/1989	TOTAL DEPTH	2749	PERF. 2595 - 2600
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3798			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3798			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3798			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3798			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3798			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3798			N	NO RPT		-0-

CORDELE (M-2U)				20585 264	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JACKSON			
P&B PETROLEUM LLC				630656							
DRUSHEL, S. G.		WELL #:		15	RRCID ->	148726	COMPL. DATE	03/01/1994	TOTAL DEPTH	5247	PERF. 2622 - 2624
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	12		597
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	13		610
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	13		623
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	12		635
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	12		647
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	13		660

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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

P&B PETROLEUM LLC				630656							
DRUSHEL -B-		WELL #:		5	RRCID ->	131574	COMPL. DATE	07/14/1989	TOTAL DEPTH	5224	PERF. 1710 - 1716
08	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	5	N	-0-		-0-
09	30 N	15	-0-	-15	-0-	15	5	N	-0-		-0-
10	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	5	N	-0-		-0-
11	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	5	N	-0-		-0-
12	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	5	N	-0-		-0-
01	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	5	N	-0-		-0-

CORDELE (1750 PINHEAD) //CONT.// 20585 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON  
P&B PETROLEUM LLC //CONT.// 630656  
DRUSHEL -B- WELL #: 14 RRCID -> 131623 COMPL. DATE 07/17/1989 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 1736 - 1742

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
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 5		N	-0-			-0-
09	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 5		N	-0-			-0-
10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 5		N	-0-			-0-
11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 5		N	-0-			-0-
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 5		N	-0-			-0-
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 5		N	-0-			-0-

RWA, LLC 687608  
YAUSISI -A- WELL #: 13 C RRCID -> 131624 COMPL. DATE 07/31/1989 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1738 - 1746

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CORDELE ( 2550) 20585 560 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON  
P&B PETROLEUM LLC 630656  
DRUSHEL -A- WELL #: 10 RRCID -> 129986 COMPL. DATE 11/23/1988 TOTAL DEPTH 2808 PERF. 2550 - 2556

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	13			603
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	12			615
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	12			627
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	13			640
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	13			653
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	12			665

DRUSHEL -B- WELL #: 15 RRCID -> 135296 COMPL. DATE 06/30/1990 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 2550 - 2556

08	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 5		N	-0-			-0-
09	30 N	15	-0-	-15	-0-	15 5		N	-0-			-0-
10	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 5		N	-0-			-0-
11	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 5		N	-0-			-0-
12	31 N	15	-0-	-16	-0-	15 5		N	-0-			-0-
01	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 5		N	-0-			-0-

CORDELE (2600) 20585 594 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON  
P&B PETROLEUM LLC 630656  
DRUSHEL S.G. -A- WELL #: 14 RRCID -> 127268 COMPL. DATE 04/01/1988 TOTAL DEPTH 2860 PERF. 2601 - 2605

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CORDELE (3825) 20585 815 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON  
P&B PETROLEUM LLC 630656  
DRUSHEL, S. G. WELL #: 10 RRCID -> 146757 COMPL. DATE 07/17/1993 TOTAL DEPTH 5217 PERF. 3823 - 3827

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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, S. G. WELL #: 6AT RRCID -> 131366 COMPL. DATE 03/20/1989 TOTAL DEPTH 5208 PERF. 4426 - 4429

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CORDELE, EAST (2800) 20586 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON  
VAQUERO OPERATING 882776  
WEARDEN BFE WELL #: 1 RRCID -> 219455 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 5505 PERF. 2798 - 2801

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

CORDELE, EAST (2900)		20586 700		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACKSON							
CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION		178030													
PRESSLY, EDMONIA		WELL #: 14		RRCID -> 234524		COMPL. DATE 07/20/2006		TOTAL DEPTH 5185		PERF. 2947 - 2951					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	664				N	NO RPT				-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	664				N	NO RPT				-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	664				N	NO RPT				-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	664				N	NO RPT				-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	664				N	NO RPT				-0-
01	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					
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	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					
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
PRESSLY		WELL #: 1 B		RRCID -> 069693		COMPL. DATE 07/30/1954		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A					
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
CORDELE, W. (CATAHOULA KARYN)		20593 080		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON							
P&B PETROLEUM LLC		630656													
DRUSHEL, S.G.		WELL #: 6AC		RRCID -> 131747		COMPL. DATE 03/20/1989		TOTAL DEPTH 5208		PERF. 3030 - 3032					
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-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					
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

-----

CORDELE, W. (CLONE) //CONT.// 20593 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON  
P&B PETROLEUM LLC 630656  
DRUSHEL -B- WELL #: 7 C RRCID -> 130671 COMPL. DATE 03/31/1989 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 1450 - 1456

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	5	N	-0-		-0-
09	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	5	N	-0-		-0-
10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	5	N	-0-		-0-
11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	5	N	-0-		-0-
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	5	N	-0-		-0-
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	5	N	-0-		-0-

-----

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

08	17577 #	16980	-0-	-597	-0-	16978	3	2 9	N	2	30
09	17220 #	16364	-0-	-856	-0-	16362	3	2 9	N	2	32
10	17794 #	16799	-0-	-995	-0-	16798	3	1 9	N	1	33
11	17220 #	16176	-0-	-1044	-0-	16174	3	2 9	N	2	35
12	17329 #	14915	-0-	-2414	-0-	14914	3	1 9	N	1	36
01	16988 #	-0-	-0-	-16988	-0-				N	-0-	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

-----

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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

-----

CORDELE, WEST (TIGER) 20593 736 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON  
P&B PETROLEUM LLC 630656  
DRUSHEL -B- WELL #: 6 RRCID -> 001407 COMPL. DATE 01/29/1955 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 2595 - 2602

08	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	5		N	-0-	-0-
09	30 N	15	-0-	-15	-0-	15	5		N	-0-	-0-
10	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	5		N	-0-	-0-
11	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	5		N	-0-	-0-
12	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	5		N	-0-	-0-
01	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	5		N	-0-	-0-

-----

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

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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

-----

CORDELE, WEST (TRAYLOR, UPPER) 20593 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON  
P&B PETROLEUM LLC 630656  
DRUSHEL -B- WELL #: 7 T RRCID -> 130672 COMPL. DATE 03/31/1989 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2368 - 2372

08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	5		N	-0-			-0-
09	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	5		N	-0-			-0-
10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	5		N	-0-			-0-
11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	5		N	-0-			-0-
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	5		N	-0-			-0-
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	5		N	-0-			-0-

-----

RWA, LLC 687608  
YAUSSI "A" WELL #: 7 RRCID -> 139806 COMPL. DATE 09/27/1991 TOTAL DEPTH 3190 PERF. 2396 - 2404

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

-----

CORDELE, W. (3730) 20593 970 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON  
1836 ENERGY LLC 623407  
YAUSSI B SWD WELL #: 1 RRCID -> 131025 COMPL. DATE 03/19/1989 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3773 - 3800

08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-



OIL AND GAS DIVISION

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		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRESSLY, EDMONIA		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		
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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		
08	T. A.	60	-0-	60	120	60	4	N	-0-			63
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	120			N	-0-			63
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	120			N	2			65
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	120			N	-0-			65
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	120			N	-0-			65
*01	120 X	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-			65

WELDER EXPLORATION & PROD., INC.		907297		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE				
PAGE, GLADYS		886198										
PAGE, GLADYS		WELL #:	1	RRCID ->	099255	COMPL. DATE	03/01/1982	TOTAL DEPTH	9858	PERF. 9716 - 9724		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			57

COSDEN, WEST (MACKHANK)		20876 364		ASSOCIATED		49B		CNTY: BEE				
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.		907297										
PAGE UNIT #2		WELL #:	1	RRCID ->	277206	COMPL. DATE	07/22/2014	TOTAL DEPTH	9895	PERF. 7460 - 7484		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

COSDEN, WEST (VICKSBURG, UPPER)		20876 572		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE		
STARK PETROLEUM		815164								
DUGAT, LENA ET AL		WELL #:		RRCID -> 118079		COMPL. DATE 09/05/1985		TOTAL DEPTH 4313 PERF. 3252 - 3257		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		19
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		19
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		19
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		19
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
PLUGGED AND ABANDONED 07/14/2004										

WELDER EXPLORATION & PROD., INC.		907297		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BEE		
PAGE		WELL #:		RRCID -> 264407		COMPL. DATE 05/25/2011		TOTAL DEPTH 4120 PERF. 2701 - 2706		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		7
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		7
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		7
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		7
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		7

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

COSDEN, WEST (WILCOX 8300)		20876 728		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE		
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.		907297								
FREELAND, J. M.		WELL #:		RRCID -> 037711		COMPL. DATE 07/22/1965		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8360 - 8366		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	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 #:		RRCID -> 216255		COMPL. DATE 10/18/2005		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9183 - 9205		
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-7351		Y	-0-	-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-7351		Y	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-7351		Y	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-7351		Y	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-7351		Y	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-7351		Y	-0-	-0-

RINCON PETROLEUM CORPORATION		712336		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE		
J. C. BYLES UNIT		WELL #:		RRCID -> 210314		COMPL. DATE 03/11/2005		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9152 - 9167		
08	1288 N	1288	-0-	-0-	B	-0-	1276 2	12 9	N	11
09	1260 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT
10	1333 N	905	-0-	-0-	B	-0-	905 2		N	-0-
11	1395 N	1395	-0-	-0-	B	-0-	1382 2	13 9	N	12
12	DELO PR	1751	-0-	-0-	B	1751	1703 2	48 9	N	44
*01	2772 N	1021	-0-	-0-	B	-0-	1007 2	14 9	N	13
89 1										

-----

COSDEN, WEST (WILCOX 9500) //CONT.// 20876 832 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE  
 RINCON PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 712336  
 J.C. BYLES UNIT WELL #: 3 RRCID -> 217810 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9143 - 9168

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
08	0 N	1420	-0-	1420 B	-15395	1409 2	11 9	N	10			43
09	1320 N	NO RPT	-0-	-1320 B	-15395			N	NO RPT			43
10	1550 N	1750	-0-	200 B	-15195	1750 2		N	-0-			53
11	1380 N	1155	-0-	-225 B	-15195	1141 2	14 9	N	13			66
12	DELQ PR	1248	-0-	1248 B	-13947	1198 2	50 9	N	45	89 1		22
01	0 N	993	-0-	993 B	-12954	980 2	13 9	N	12			34

-----

COTTONWOOD CREEK, E. (MIDDLE WX.) 21045 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT  
 MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP 531085  
 PEDERNALES WELL #: 1 RRCID -> 193766 COMPL. DATE 04/01/2002 TOTAL DEPTH 10833 PERF.10440 - 10498

08	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	1653 2	119 9	N	108	181 1		162
09	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	1483 2	183 9	N	166	178 1		150
10	1519 N	1394	-0-	-125	-0-	1251 2	143 9	N	130	186 1		94
11	1620 N	-0-	-0-	-1620	-0-			N	151	179 1		66
12	1674 N	1478	-0-	-196	-0-	1387 2	91 9	N	83			149
*01	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	1287 2	164 9	N	149	181 1		117

-----

PEDERNALES UNIT WELL #: 3 RRCID -> 193769 COMPL. DATE 09/11/2002 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10430 - 10456

08	868 N	492	-0-	-376	-0-	448 2	44 9	N	40			195
09	750 N	442	-0-	-308	-0-	384 2	58 9	N	53	176 1		72
10	589 N	148	-0-	-441	-0-	141 2	7 9	N	6			78
11	801 N	801	-0-	-0-	-0-	787 2	14 9	N	13			91
12	813 N	813	-0-	-0-	-0-	787 2	26 9	N	24			115
*01	681 N	681	-0-	-0-	-0-	653 2	28 9	N	25			140

-----

COTTONWOOD CREEK, S. (FRIO 2300) 21048 090 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DE WITT  
 MAGNUM PRODUCING, LP 521516  
 ANGERSTEIN, H O WELL #: 1 RRCID -> 207897 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 2276 - 2280

08	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2		N	-0-			-0-
09	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 2		N	-0-			-0-
10	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 2		N	-0-			-0-
11	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2		N	-0-			-0-
12	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 2		N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

-----

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

08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

-----

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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-3282		N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-3282		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-3282		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-3282		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-3282		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-3282		N	NO RPT			-0-

COTTONWOOD CREEK, S. (FRIO 3050)//CONT.//		21048 360	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: DE WITT					
CASKIDS OPERATING COMPANY		//CONT.// 139584								
MILLER-THOMAS GAS UNIT		WELL #: 1	RRCID -> 251499	COMPL. DATE 10/16/2007	TOTAL DEPTH 3190	PERF. 2952 - 2960				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	B	-1435	N	NO RPT		-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		08/03/2021	-	WELL PLUGGED 8-3-2021				
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				
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
COTTONWOOD CREEK, S. (ROEDER)		21048 540	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: DE WITT					
TRANS-PECOS RESOURCES, INC.		864806								
KRUEGER UNIT		WELL #: 1	RRCID -> 149162	COMPL. DATE 03/01/1994	TOTAL DEPTH 14100	PERF. 12859 - 13082				
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
COUSIN (4100)		21165 750	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JACKSON					
PITCHFORK OIL & GAS, INC.		665867								
GEO-GOLDENROD		WELL #: 04	RRCID -> 202573	COMPL. DATE 12/01/2003	TOTAL DEPTH 4500	PERF. 4138 - 4142				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	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				
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
COY CITY (7800 -D-)		21368 750	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: KARNES					
LOVACA GATHERING COMPANY		509750								
COY CITY GAS UNIT O/A		WELL #: 401	RRCID -> 001444	COMPL. DATE 05/13/1949	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 7792 - 7834				
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	4114 X	4114	-0-	-0- B	-0-	843 1	3271 2	Y	-0-		-0-
09	4410 X	4410	-0-	-0- B	-0-	1681 1	2729 2	Y	-0-		-0-
10	4031 X	4031	-0-	-0- B	-0-	1853 1	2178 2	Y	-0-		-0-
11	2550 X	2196	-0-	-354 B	-0-	727 1	1469 2	Y	-0-		-0-
12	2635 X	2298	-0-	-337 B	-0-	506 1	1792 2	Y	-0-		-0-
*01	3365 X	3365	-0-	-0- B	-0-	1513 1	1852 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			
08	527 N	222	-0-	-305	-0-	222 2		N	-0-		-0-
09	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 2		N	-0-		-0-
10	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23 2		N	-0-		-0-
11	210 N	38	-0-	-172	-0-	38 2		N	-0-		-0-
12	31 N	20	-0-	-11	-0-	20 2		N	-0-		-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-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			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

XTO ENERGY INC.		945936									
CRANDALL, RUBY		WELL #: 1		RRCID -> 184431		COMPL. DATE 03/27/2002		TOTAL DEPTH 16500 PERF.14002 - 14044			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	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			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	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			
08	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1 1	12 2	N	-0-		105
09	36 N	36	-0-	-0-	-0-	3 1	33 2	N	-0-		105
10	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1 1	14 2	N	-0-		105
11	13 N	5	-0-	-8	-0-	5 2		N	-0-		105
*12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-		105
01	15 N	NO RPT	-0-	-15	-0-			N	NO RPT		105

OIL AND GAS DIVISION

CRANDALL RUBIE (WILCOX CONS.)		//CONT.//		21477 475	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LAVACA				
KARPER OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		451280									
STOVALL		WELL #:		3	RRCID ->	221466	COMPL. DATE	07/17/2006	TOTAL DEPTH	15000	PERF.12511 -	12586	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			10

XTO ENERGY INC.				945936		CAPACITY			CNTY: LAVACA				
CRANDALL, RUBIE		WELL #:		3	RRCID ->	206762	COMPL. DATE	12/08/2014	TOTAL DEPTH	14500	PERF.12919 -	13910	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			47
09	85 N	85	-0-	-0-	-0-	20	1	32	2	Y	30		77
						33	9						
10	61 N	61	-0-	-0-	-0-	23	1	27	2	Y	10		87
						11	9						
11	19 N	19	-0-	-0-	-0-	6	1	13	2	Y	-0-		87
12	93 N	28	-0-	-65	-0-	6	1	22	2	Y	-0-		87
01	62 N	27	-0-	-35	-0-	12	1	15	2	Y	-0-		87

DALLAS HUSKY (WILCOX 9000)				22834 426	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GOLIAD				
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.				907297									
ENCINA		WELL #:		1	RRCID ->	201724	COMPL. DATE	02/03/2004	TOTAL DEPTH	13162	PERF. 9198 -	9214	
08	4615 X	4615	-0-	-0-	-0-	4587	2	28	9	N	25	192 1	281
09	3729 X	3729	-0-	-0-	-0-	3693	2	36	9	N	33		314
10	6791 X	6791	-0-	-0-	-0-	6788	2	3	9	N	3		317
11	5365 X	5365	-0-	-0-	-0-	5209	2	156	9	N	142	191 1	268
12	4619 X	3068	-0-	-1551	-0-	3027	2	41	9	N	37		305
01	5642 X	3926	-0-	-1716	-0-	3748	2	178	9	N	162		467

ENCINA		WELL #:		2	RRCID ->	206598	COMPL. DATE	07/11/2004	TOTAL DEPTH	9300	PERF. 9170 -	9186	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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	
08	2883 X	-0-	-0-	-2883	-0-				N	-0-			64
09	2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-				N	-0-			64
10	1736 X	-0-	-0-	-1736	-0-				N	-0-			64
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			64
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			64
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			64

DALLAS HUSKY, NE. (HET) 22838 140 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD  
 WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297  
 GOLIAD NAVAL AIR STATION WELL #: 1 RRCID -> 250759 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2046 - 2050

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DALLAS HUSKY, NE. (MACKHANK) 22838 160 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD  
 CML EXPLORATION, LLC 120648  
 TERRELL WELL #: 1 RRCID -> 257555 COMPL. DATE 04/10/2010 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10421 - 10591

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297  
 WALSTON-PETTUS WELL #: 1 RRCID -> 236915 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 10660 PERF.10504 - 10560

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77

DALLAS HUSKY, NE. (MASSIVE WX) 22838 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD  
 WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297  
 CLIFF FROMME WELL #: 1 RRCID -> 236080 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10466 - 10485

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			89
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			89
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			89
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			89
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			89
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			89

WALSTON-PETTUS A WELL #: 3 RRCID -> 242641 COMPL. DATE 03/21/2010 TOTAL DEPTH 13773 PERF.10460 - 10822

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			725
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			725
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	150	190	1	685
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	187	1	498
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			498
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	183	1	315

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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69

DANIEL RANCH (YEGUA)		23037 495		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA	
SURE FLOW OIL & GAS, INC.		830587							
WELDER - COLE		WELL #:		RRCID -> 159805		COMPL. DATE 05/16/1996		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5581 - 5588	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	24
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	24
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	24
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	24
*12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	24
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	24 7	-0-
PLUGGED AND ABANDONED		04/01/2015							
-----									
WELDER-COLE		WELL #:		RRCID -> 175895		COMPL. DATE 07/01/1999		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5856 - 5880	
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	17
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	17
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	17
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	17
*12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	17
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	17 7	-0-
PLUGGED AND ABANDONED		05/05/2016							
-----									
DAVO (FRIO 2970)		23466 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA	
GREENSTONE ENERGY, LLC		331330							
FOWLKES UNIT		WELL #:		RRCID -> 216741		COMPL. DATE 04/13/2006		TOTAL DEPTH 7418 PERF. 3034 - 3071	
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT	
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP		109333							
MARALDO A403		WELL #:		RRCID -> 250474		COMPL. DATE 09/20/2010		TOTAL DEPTH 13102 PERF.13554 - 16380	
08	0 X	1	-0-	1 B	-11320	1 1	N	-0-	248
*09	0 X	6	-0-	6 B	-11314	6 3	N	-0-	248
10	0 X	-0-	-0-	-0- B	-11314		N	-0-	248
11	0 X	-0-	-0-	-0- B	-11314		N	-0-	248
12	0 X	-0-	-0-	-0- B	-11314		N	-0-	248
01	0 X	-0-	-0-	-0- B	-11314		N	-0-	248
-----									
BUTLER A-304		WELL #:		RRCID -> 259222		COMPL. DATE 06/15/2010		TOTAL DEPTH 13741 PERF.14128 - 17650	
08	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	301
09	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	301
10	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	301
11	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	301
12	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	301
01	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	301
-----									
HAMILTON TRUST A-405		WELL #:		RRCID -> 259352		COMPL. DATE 10/10/2010		TOTAL DEPTH 12748 PERF.13198 - 17286	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-28		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-28		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-28		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-28		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-28		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-28		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 #: 1 RRCID -> 259552 COMPL. DATE 06/29/2016 TOTAL DEPTH 13190 PERF.13470 - 17241														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----														
*06	9720 X	6958	-0-	-2762 B	-114155	136	1	5739	3	N	963	707	1	742
						24	5	1059	9					
07	7905 X	7241	-0-	-664 B	-114155	368	1	5352	3	N	1046	1458	1	330
						370	5	1151	9					
08	7905 X	5883	-0-	-2022 B	-114155	529	1	4494	3	N	634	559	1	405
						163	5	697	9					
*09	6960 X	5105	-0-	-1855 B	-114155	364	1	3961	3	N	709	550	1	564
						780	9							
*10	7254 X	7924	-0-	670 B	-113485	296	1	6255	3	N	1034	1082	1	516
						236	5	1137	9					
*11	7020 X	10926	-0-	3906 B	-109579	48	1	8971	3	N	1734	1485	1	765
						1907	9							
*12	7254 X	9598	-0-	2344 B	-107235	39	1	8362	3	N	1088	1295	1	558
						1197	9							
01	7936 X	12908	-0-	4972 B	-102263	33	1	11050	3	N	1659	1868	1	349
						1825	9							
-----														
HAMILTON TRUST UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 260706 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 13003 PERF.13480 - 17106														
-----														
*06	2580 N	2584	-0-	4 B	-241876	359	1	1839	3	N	344	362	1	527
						8	5	378	9					
07	2449 N	2124	-0-	-325 B	-241876	176	1	1503	3	N	310	514	1	323
						104	5	341	9					
08	2883 N	2900	-0-	17 B	-241859	593	1	1852	3	N	353	185	1	491
						67	5	388	9					
*09	2580 N	2777	-0-	197 B	-241662	689	1	1752	3	N	305	185	1	611
						336	9							
*10	2139 N	2708	-0-	569 B	-241093	683	1	1649	3	N	285	548	1	348
						62	5	314	9					
*11	2820 N	2599	-0-	-221 B	-241093	706	1	1546	3	N	315	185	1	478
						347	9							
*12	2883 N	2705	-0-	-178 B	-241093	717	1	1614	3	N	340	185	1	633
						374	9							
01	2697 N	2709	-0-	12 B	-241081	810	1	1583	3	N	287	555	1	365
						316	9							
-----														
HAMILTON TRUST UNIT C WELL #: 1 RRCID -> 261182 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 13332 PERF.13186 - 17752														
-----														
08	1426 N	1358	-0-	-68 B	-4700	990	3	36	5	N	302			507
						332	9							
*09	1290 N	1189	-0-	-101 B	-4700	907	3	282	9	N	256	183	1	580
*10	1147 N	1201	-0-	54 B	-4646	1	1	896	3	N	245	557	1	268
						34	5	270	9					
*11	1320 N	1454	-0-	134 B	-4512	1156	3	298	9	N	271	176	1	363
*12	1240 N	1245	-0-	5 B	-4507	984	3	261	9	N	237	362	1	238
01	1209 N	1703	-0-	494 B	-4013	1375	3	328	9	N	298	179	1	357

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT				
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333												
HAMILTON TRUST UNIT D		WELL #: 1		RRCID -> 263687		COMPL. DATE 04/07/2011		TOTAL DEPTH 13206 PERF.13799 - 17733				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
*06	690 N	1760	-0-	1070 B	-4711	126 1	1528 3	N	91	186 1		552
						6 5	100 9					
07	2015 X	2411	-0-	396 B	-4315	36 1	1818 3	N	392	178 1		766
						126 5	431 9					
08	2015 X	1936	-0-	-79 B	-4315	77 1	1547 3	N	233	370 1		629
						56 5	256 9					
*09	1950 X	1186	-0-	-764 B	-4315	155 1	885 3	N	133			762
						146 9						
*10	2015 X	1748	-0-	-267 B	-4315	259 1	1304 3	N	124	185 1		701
						49 5	136 9					
*11	1950 X	1760	-0-	-190 B	-4315	24 1	1486 3	N	227	367 1		561
						250 9						
*12	2015 X	1698	-0-	-317 B	-4315	30 1	1412 3	N	233	184 1		610
						256 9						
01	1736 N	1628	-0-	-108 B	-4315	33 1	1352 3	N	221	187 1		644
						243 9						
-----												
BUTLER UNIT B		WELL #: 1		RRCID -> 263744		COMPL. DATE 03/31/2012		TOTAL DEPTH 13665 PERF.14006 - 18607				
*06	4986 X	4986	-0-	-0- B	-0-	475 1	3872 3	N	566	566 0		57
						16 5	623 9					
07	5774 X	5774	-0-	-0- B	-0-	594 1	4234 3	N	595	595 0		57
						291 5	655 9					
08	5816 X	5816	-0-	-0- B	-0-	611 1	4395 3	N	592	593 0		56
						159 5	651 9					
*09	5387 X	5387	-0-	-0- B	-0-	568 1	4318 3	N	455	438 0		73
						501 9						
*10	5547 X	5547	-0-	-0- B	-0-	533 1	4089 3	N	701	546 0	158 1	70
						154 5	771 9					
*11	5292 X	5292	-0-	-0- B	-0-	543 1	4100 3	N	590	591 0		69
						649 9						
*12	4329 X	4329	-0-	-0- B	-0-	469 1	3344 3	N	469	365 0		173
						516 9						
*01	5890 X	5890	-0-	-0- B	-0-	487 1	4708 3	N	632	637 0		168
						695 9						
-----												
D BAKER UNIT A		WELL #: 1		RRCID -> 264000		COMPL. DATE 03/27/2012		TOTAL DEPTH 13141 PERF.13245 - 17539				
08	0 X	-0-	-0-	-0- B	-3405			N	-0-			129
09	0 X	-0-	-0-	-0- B	-3405			N	-0-			129
10	0 X	-0-	-0-	-0- B	-3405			N	-0-			129
11	0 X	-0-	-0-	-0- B	-3405			N	-0-			129
12	0 X	-0-	-0-	-0- B	-3405			N	-0-			129
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-3405			N	-0-			129
-----												
LACKEY UNIT A		WELL #: 1		RRCID -> 264289		COMPL. DATE 11/17/2015		TOTAL DEPTH 13079 PERF.13456 - 18158				
08	507 N	507	-0-	-0- B	-0-	255 1	252 9	N	229	372 1		627
09	510 N	135	-0-	-375 B	-0-	135 1		N	-0-			627
*10	5789 X	5789	-0-	-0- B	-0-	210 1	5028 3	N	328	368 1		587
						190 5	361 9					
*11	11499 X	11499	-0-	-0- B	-0-	331 1	10594 3	N	522	530 1		579
						574 9						
*12	12036 X	12036	-0-	-0- B	-0-	359 1	11119 3	N	507	554 1		532
						558 9						
*01	12272 X	12272	-0-	-0- B	-0-	572 1	10933 3	N	697	562 1		667
						767 9						

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT															
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
HARTMAN UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 264314 COMPL. DATE 08/24/2012 TOTAL DEPTH 13605 PERF.13846 - 18571															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*06	13013 X	13013	-0-	-0- B	-0-	131	1	11484	3	N	1226	1202	1	293	
						49	5	1349	9						
07	11623 X	11623	-0-	-0- B	-0-	28	1	9736	3	N	1078	721	1	650	
						673	5	1186	9						
08	13279 X	13279	-0-	-0- B	-0-	191	1	11328	3	N	1226	1437	1	439	
						411	5	1349	9						
*09	5773 X	5773	-0-	-0- B	-0-	178	1	4978	3	N	561	712	1	288	
						617	9								
*10	8035 X	8035	-0-	-0- B	-0-	1172	1	5810	3	N	757	716	1	329	
						220	5	833	9						
*11	8994 X	8994	-0-	-0- B	-0-	684	1	7384	3	N	842	873	1	298	
						926	9								
*12	10986 X	10986	-0-	-0- B	-0-	675	1	9125	3	N	1078	1073	1	303	
						1186	9								
*01	8836 X	8836	-0-	-0- B	-0-	712	1	7168	3	N	869	868	1	304	
						956	9								
R BORCHARDT UNIT C WELL #: 1 RRCID -> 264315 COMPL. DATE 05/13/2012 TOTAL DEPTH 12920 PERF.13427 - 17781															
*06	2670 X	2321	-0-	-349 B	-21361	1767	3	8	5	N	496	524	1	542	
						546	9								
07	2449 N	2293	-0-	-156 B	-21361	1715	3	118	5	N	418	206	0	250	
						460	9					504	1		
08	2263 N	2019	-0-	-244 B	-21361	1470	3	53	5	N	451	454	0	247	
						496	9								
*09	2310 N	1876	-0-	-434 B	-21361	1341	3	535	9	N	486	489	0	244	
						10	1	1307	3	N	481	482	0	243	
*10	2294 N	1895	-0-	-399 B	-21361	49	5	529	9						
						17	1	1591	3	N	392	391	0	244	
*11	1950 N	2039	-0-	89 B	-21272	431	9								
						2	1	693	3	N	196	37	0	233	
*12	1953 N	911	-0-	-1042 B	-21272	216	9								
												170	1	233	
01	1891 N	-0-	-0-	-1891 B	-21272					N	-0-			233	
HARDESTY UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 264514 COMPL. DATE 01/19/2020 TOTAL DEPTH 13310 PERF.13721 - 17978															
*06	14145 X	14145	-0-	-0- B	-0-	245	1	12915	3	N	845	900	1	225	
						55	5	930	9						
07	14989 X	14989	-0-	-0- B	-0-	90	1	12897	3	N	1009	1096	1	138	
						892	5	1110	9						
08	13904 X	13904	-0-	-0- B	-0-	3	1	12418	3	N	939	912	1	165	
						450	5	1033	9						
*09	11887 X	11887	-0-	-0- B	-0-	2	1	10977	3	N	825	915	1	75	
						908	9								
*10	6851 X	4904	-0-	-1947 B	-0-	7	1	4363	3	N	335	369	1	41	
						165	5	369	9						
*11	9003 X	9003	-0-	-0- B	-0-	77	1	8165	3	N	692	715	1	18	
						761	9								
*12	10254 X	10254	-0-	-0- B	-0-	71	1	9352	3	N	755	560	1	213	
						831	9								
*01	8387 X	8387	-0-	-0- B	-0-	7712	3	675	9	N	614	734	1	93	

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
WILD UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 264715 COMPL. DATE 03/13/2012 TOTAL DEPTH 13402 PERF.14073 - 18192														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3499 X	3499	-0-	-0- B	-0-	423	1	2824	3	N	218	182	1	696
						12	5	240	9					
07	3788 X	3788	-0-	-0- B	-0-	434	1	2940	3	N	192			888
						203	5	211	9					
08	3283 X	3283	-0-	-0- B	-0-	428	1	2544	3	N	199	370	1	717
						92	5	219	9					
*09	3633 X	3633	-0-	-0- B	-0-	481	1	2898	3	N	231	184	1	764
						254	9							
*10	3465 X	3465	-0-	-0- B	-0-	429	1	2672	3	N	239	372	1	631
						101	5	263	9					
*11	3221 X	3221	-0-	-0- B	-0-	378	1	2590	3	N	230	176	1	685
						253	9							
*12	3329 X	3329	-0-	-0- B	-0-	372	1	2686	3	N	246	188	1	743
						271	9							
*01	2964 X	2964	-0-	-0- B	-0-	378	1	2349	3	N	215	747	1	211
						237	9							
S. WALLIS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 264987 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 13164 PERF.13467 - 17761														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-8896					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-8896					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-8896					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-8896					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-8896					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-8896					N	-0-			-0-
BUTLER UNIT D WELL #: 1 RRCID -> 265330 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 13487 PERF.13728 - 18482														
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-15217					N	-0-			79
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-15217					N	-0-			79
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-15217					N	-0-			79
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-15217					N	-0-			79
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-15217					N	-0-			79
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-15217					N	-0-			79
KOLODZIEJCZYK UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 265406 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 13346 PERF.13906 - 18200														
*06	4410 X	4524	-0-	114 B	-28530	272	1	3403	3	N	759	684	1	258
						14	5	835	9					
07	4557 X	4959	-0-	402 B	-28128	59	1	3935	3	N	630	532	1	356
						272	5	693	9					
08	4557 X	4884	-0-	327 B	-27801	45	1	4041	3	N	592	723	1	225
						147	5	651	9					
*09	4530 X	2248	-0-	-2282 B	-27801	82	1	1877	3	N	263	348	1	140
						289	9							
*10	4960 X	744	-0-	-4216 B	-27801	74	1	646	3	N	-0-			140
						24	5							
11	4800 X	186	-0-	-4614 B	-27801	186	1			N	-0-			140
*12	4960 X	6034	-0-	1074 B	-26727	79	1	4748	3	N	1097	916	1	321
						1207	9							
01	4898 X	5204	-0-	306 B	-26421	3944	3	1260	9	N	1145	1203	1	263

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.//		24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT		
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.//		109333										
J. WALLIS UNIT A		WELL #:		1		RRCID -> 266268		COMPL. DATE 06/12/2012		TOTAL DEPTH 13656 PERF.14085 - 19096		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
*06	2580 X	2432	-0-	-148 B	-10642	59	1	N	271	558	1	539
						9	5					
07	2666 X	2727	-0-	61 B	-10581	32	1	N	274			813
						155	5					
08	3410 X	2953	-0-	-457 B	-10581	31	1	N	283	363	1	733
						91	5					
*09	3300 X	2774	-0-	-526 B	-10581	31	1	N	249	184	1	798
						274	9					
*10	3410 X	2398	-0-	-1012 B	-10581	8	1	N	235	559	1	474
						78	5					
*11	2850 X	2948	-0-	98 B	-10483	24	1	N	290	189	1	575
						319	9					
*12	2945 X	2190	-0-	-755 B	-10483	18	1	N	183			758
						201	9					
01	2945 X	1502	-0-	-1443 B	-10483	53	1	N	-0-			758
-----												
R. BORCHARDT UNIT B		WELL #:		1		RRCID -> 266269		COMPL. DATE 07/23/2016		TOTAL DEPTH 13103 PERF.13377 - 17570		
*06	5250 X	3067	-0-	-2183 B	-70941	915	1	N	779	921	1	364
						5	5					
07	5425 X	3700	-0-	-1725 B	-70941	512	1	N	761	732	1	393
						152	5					
08	4960 X	3627	-0-	-1333 B	-70941	497	1	N	631	559	1	465
						85	5					
*09	4800 X	1976	-0-	-2824 B	-70941	575	1	N	437	539	1	363
						481	9					
*10	3999 X	4338	-0-	339 B	-70602	833	1	N	705	728	1	340
						99	5					
*11	3570 X	3696	-0-	126 B	-70476	646	1	N	881	715	1	506
						969	9					
*12	3689 X	1897	-0-	-1792 B	-70476	465	1	N	452	737	1	221
						497	9					
01	4340 X	2646	-0-	-1694 B	-70476	550	1	N	895	932	1	184
						985	9					
-----												
HOOKS UNIT A		WELL #:		1		RRCID -> 266272		COMPL. DATE 06/26/2012		TOTAL DEPTH 13396 PERF.14000 - 18480		
*06	3030 X	2861	-0-	-169 B	-5921	112	1	N	180	183	1	756
						11	5					
07	3131 X	3111	-0-	-20 B	-5921	77	1	N	222			978
						180	5					
08	3131 X	2740	-0-	-391 B	-5921	41	1	N	169	739	1	408
						88	5					
*09	2850 X	3174	-0-	324 B	-5597	478	1	N	236			644
						260	9					
*10	3100 X	2531	-0-	-569 B	-5597	597	1	N	170			814
						64	5					
*11	3000 X	1655	-0-	-1345 B	-5597	554	1	N	166	181	1	799
						183	9					
*12	3286 X	1707	-0-	-1579 B	-5597	406	1	N	194	185	1	808
						213	9					
01	3286 X	1388	-0-	-1898 B	-5597	569	1	N	178	185	1	801
						196	9					
-----												
M. KOOPMANN UNIT A		WELL #:		1		RRCID -> 266281		COMPL. DATE 07/01/2012		TOTAL DEPTH 13114 PERF.13527 - 16556		
08	0 X	-0-	-0-	-0- B	-36166			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-36166			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-36166			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-36166			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-36166			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-36166			N	-0-			-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT				
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333												
D BAKER UNIT B		WELL #: 1		RRCID -> 266283		COMPL. DATE 06/30/2019		TOTAL DEPTH 13025 PERF.13316 - 18668				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
*06	18237 X	18237	-0-	-0- B	-0-	167 1	14467 3	N	3220	3074 0		270
						61 5	3542 9					
07	18310 X	18310	-0-	-0- B	-0-	210 1	13597 3	N	3243	3242 0	174 1	97
						936 5	3567 9					
08	17011 X	17011	-0-	-0- B	-0-	242 1	13047 3	N	2955	2955 0		97
						471 5	3251 9					
*09	15751 X	15751	-0-	-0- B	-0-	294 1	12451 3	N	2733	2735 0		95
						3006 9						
*10	15539 X	15539	-0-	-0- B	-0-	192 1	11926 3	N	2702	2703 0		94
						449 5	2972 9					
*11	14341 X	14341	-0-	-0- B	-0-	201 1	11376 3	N	2513	2514 0		93
						2764 9						
*12	14002 X	14002	-0-	-0- B	-0-	250 1	11147 3	N	2368	2367 0		94
						2605 9						
*01	11816 X	11816	-0-	-0- B	-0-	301 1	9180 3	N	2123	1977 0		240
						2335 9						

P. CRAIN UNIT A		WELL #: 2		RRCID -> 266287		COMPL. DATE 05/20/2014		TOTAL DEPTH 13499 PERF.14341 - 18238				
08	1 N	172	-0-	171 B	-21046	172 1		N	-0-			168
09	330 N	21	-0-	-309 B	-21046	21 1		N	-0-			168
10	341 N	51	-0-	-290 B	-21046	51 1		N	-0-			168
11	180 N	40	-0-	-140 B	-21046	40 1		N	-0-			168
12	31 N	233	-0-	202 B	-20844	233 1		N	-0-			168
01	62 N	55	-0-	-7 B	-20844	55 1		N	-0-			168

D BAKER UNIT A		WELL #: 2		RRCID -> 266296		COMPL. DATE 09/04/2018		TOTAL DEPTH 13151 PERF.13313 - 16815				
08	38 X	38	-0-	-0- B	-0-	38 1		N	-0-			321
09	2 X	2	-0-	-0- B	-0-	2 1		N	-0-			321
10	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			321
11	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			321
*12	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	1			322
01	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			322

LACKEY UNIT A		WELL #: 2		RRCID -> 266488		COMPL. DATE 04/26/2014		TOTAL DEPTH 13094 PERF.13417 - 18026				
*06	6360 X	4172	-0-	-2188 B	-0-	400 1	2943 3	N	742	708 1		520
						13 5	816 9					
07	4867 X	4203	-0-	-664 B	-0-	475 1	2702 3	N	763	742 1		541
						187 5	839 9					
08	4898 X	3748	-0-	-1150 B	-0-	644 1	2207 3	N	743	733 1		551
						80 5	817 9					
*09	4740 X	3450	-0-	-1290 B	-0-	601 1	2079 3	N	700	930 1		321
						770 9						
*10	4898 X	3354	-0-	-1544 B	-0-	581 1	1947 3	N	684	543 1		462
						74 5	752 9					
*11	4170 X	3375	-0-	-795 B	-0-	585 1	2006 3	N	713	747 1		428
						784 9						
*12	4216 X	3531	-0-	-685 B	-0-	431 1	2284 3	N	742	739 1		431
						816 9						
01	3751 X	1862	-0-	-1889 B	-0-	362 1	898 3	N	547	374 1		604
						602 9						

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT						
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
GOHLKE UNIT A		WELL #: 1		RRCID -> 266697		COMPL. DATE 01/29/2012		TOTAL DEPTH 13782 PERF.13889 - 18477						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	775 N	803	-0-	28 B	-21691	641	3	23	5	N	126	159	1	108
						139	9							
*09	750 N	596	-0-	-154 B	-21691	465	3	131	9	N	119			227
*10	310 N	731	-0-	421 B	-21270	5	1	569	3	N	123	160	1	190
						22	5	135	9					
*11	780 N	702	-0-	-78 B	-21270	18	1	554	3	N	118	159	1	149
						130	9							
*12	620 N	737	-0-	117 B	-21153	17	1	582	3	N	125	160	1	114
						138	9							
01	744 N	720	-0-	-24 B	-21153	5	1	576	3	N	126	182	1	58
						139	9							

FRANZ UNIT A		WELL #: 1		RRCID -> 266699		COMPL. DATE 08/25/2019		TOTAL DEPTH 13505 PERF.13974 - 18441						
*06	30667 X	30667	-0-	-0- B	-0-	354	1	27415	3	N	2528	2524	1	371
						117	5	2781	9					
07	41422 X	41422	-0-	-0- B	-0-	409	1	35408	3	N	2875	2021	0	1106 1 119
						2442	5	3163	9					
08	36671 X	36671	-0-	-0- B	-0-	386	1	32762	3	N	2125	2128	0	116
						1185	5	2338	9					
*09	30809 X	30809	-0-	-0- B	-0-	391	1	28281	3	N	1943	1945	0	114
						2137	9							
*10	30222 X	30222	-0-	-0- B	-0-	405	1	26684	3	N	1933	1916	0	131
						1007	5	2126	9					
*11	26007 X	26007	-0-	-0- B	-0-	611	1	23651	3	N	1586	1502	1	215
						1745	9							
*12	25590 X	25590	-0-	-0- B	-0-	603	1	23371	3	N	1469	1660	1	24
						1616	9							
*01	24514 X	24514	-0-	-0- B	-0-	676	1	21687	3	N	1955	1113	0	733 1 133
						2151	9							

LANGHOFF UNIT B		WELL #: 1		RRCID -> 266701		COMPL. DATE 06/16/2012		TOTAL DEPTH 13201 PERF.13288 - 17894						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-15491					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-15491					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-15491					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-15491					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-15491					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-15491					N	-0-			-0-

BARGMANN TRUST UNIT B		WELL #: 1		RRCID -> 266766		COMPL. DATE 08/07/2019		TOTAL DEPTH 13258 PERF.13820 - 18561						
*06	30536 X	30536	-0-	-0- B	-0-	5	1	26920	3	N	3179	1547	0	1381 1 575
						114	5	3497	9					
07	28427 X	28427	-0-	-0- B	-0-	23506	3	1622	5	N	2999	1730	0	1641 1 203
						3299	9							
08	25957 X	25957	-0-	-0- B	-0-	2	1	21996	3	N	2876	2882	0	197
						795	5	3164	9					
*09	22482 X	22482	-0-	-0- B	-0-	4	1	19680	3	N	2544	1212	0	1295 1 234
						2798	9							
*10	22323 X	22323	-0-	-0- B	-0-	18893	3	712	5	N	2471	2509	0	196
						2718	9							
*11	18642 X	18642	-0-	-0- B	-0-	10	1	16475	3	N	1961	18	0	1492 1 647
						2157	9							
*12	20948 X	20948	-0-	-0- B	-0-	18397	3	2551	9	N	2319	2593	1	373
*01	19580 X	19580	-0-	-0- B	-0-	17143	3	2437	9	N	2215	1477	0	752 1 359

-----														
DE WITT (EAGLE FORD SHALE)			//CONT.//		24492 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: DE WITT			
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.//			109333											
STRAUBE UNIT A			WELL #:		1	RRCID -> 266780		COMPL. DATE 08/10/2012		TOTAL DEPTH 13328		PERF.14000 - 17068		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
-----														
*06		780 N	718	-0-	-62 B	-22106		566 3	2 5	N	136			728
								150 9						
07		465 N	487	-0-	22 B	-22084		365 3	25 5	N	88	186 1		630
								97 9						
08		713 N	587	-0-	-126 B	-22084		467 3	17 5	N	94			724
								103 9						
*09		720 N	1938	-0-	1218 B	-20866		1817 3	121 9	N	110	184 1		650
*10		496 N	912	-0-	416 B	-20450		774 3	29 5	N	99			749
								109 9						
11		570 N	2	-0-	-568 B	-20450		2 3		N	-0-			749
*12		1302 N	746	-0-	-556 B	-20450		580 3	166 9	N	151	187 1		713
01		930 N	322	-0-	-608 B	-20450		255 3	67 9	N	61			774
-----														
N STEINMANN UNIT A			WELL #:		1	RRCID -> 266815		COMPL. DATE 09/02/2012		TOTAL DEPTH 13435		PERF.13500 - 17889		
*06		8160 X	725	-0-	-7435 B	-0-		13 1	582 3	N	116	184 1		301
								2 5	128 9					
07		4216 X	622	-0-	-3594 B	-0-		43 1	433 3	N	105	185 1		221
								30 5	116 9					
08		1302 X	437	-0-	-865 B	-0-		76 1	293 3	N	52			273
								11 5	57 9					
*09		990 X	736	-0-	-254 B	-0-		157 1	485 3	N	85	175 1		183
								94 9						
*10		744 X	446	-0-	-298 B	-0-		143 1	199 3	N	87			270
								8 5	96 9					
*11		720 X	468	-0-	-252 B	-0-		198 1	186 3	N	76			346
								84 9						
*12		775 X	415	-0-	-360 B	-0-		120 1	194 3	N	92			438
								101 9						
01		775 X	413	-0-	-362 B	-0-		153 1	181 3	N	72			510
								79 9						
-----														
MOTL UNIT A			WELL #:		1	RRCID -> 266816		COMPL. DATE 08/19/2012		TOTAL DEPTH 13390		PERF.13656 - 18612		
08		403 X	243	-0-	-160 B	-26250		243 1		N	-0-			369
09		390 X	345	-0-	-45 B	-26250		345 1		N	-0-			369
10		248 X	256	-0-	8 B	-26242		219 1	37 9	N	34			403
11		240 X	251	-0-	11 B	-26231		247 1	4 9	N	4			407
*12		372 X	132	-0-	-240 B	-26231		128 1	4 9	N	4			411
01		372 X	270	-0-	-102 B	-26231		270 1		N	-0-			411
-----														
JANSKY UNIT B			WELL #:		1	RRCID -> 266817		COMPL. DATE 08/08/2013		TOTAL DEPTH 13362		PERF.13542 - 18977		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-109881				N	-0-			22
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-109881				N	-0-			22
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-109881				N	-0-			22
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-109881				N	-0-			22
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-109881				N	-0-			22
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-109881				N	-0-			22



DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT															
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
N STEINMANN UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266818 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 13340 PERF.13616 - 16751															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12109 X	12109	-0-	-0- B	-0-	485 1	9885 3	42 5	1697 9	N	1543	1836 1			289
07	8308 X	8308	-0-	-0- B	-0-	469 1	6622 3	458 5	759 9	N	690	722 1			257
08	4835 X	4835	-0-	-0- B	-0-	325 1	4081 3	148 5	281 9	N	255	182 1			330
*09	3944 X	3944	-0-	-0- B	-0-	228 1	3375 3	341 9		N	310	368 1			272
*10	2658 X	2658	-0-	-0- B	-0-	270 1	2041 3	77 5	270 9	N	245	176 1			341
*11	2223 X	2223	-0-	-0- B	-0-	246 1	1786 3	191 9		N	174	186 1			329
*12	2309 X	2309	-0-	-0- B	-0-	269 1	1843 3	197 9		N	179	181 1			327
*01	2771 X	2771	-0-	-0- B	-0-	232 1	2368 3	171 9		N	155				482
-----															
FRANZ UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 266835 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 13361 PERF.13544 - 17911															
08	0 X	-0-	-0-	-0- B	-21298					N	-0-				147
09	0 X	-0-	-0-	-0- B	-21298					N	-0-				147
10	0 X	-0-	-0-	-0- B	-21298					N	-0-				147
11	0 X	-0-	-0-	-0- B	-21298					N	-0-				147
12	0 X	-0-	-0-	-0- B	-21298					N	-0-				147
01	0 X	4	-0-	4 B	-21294	4 1				N	-0-				147
-----															
MOTL UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 266843 COMPL. DATE 10/17/2019 TOTAL DEPTH 13281 PERF.13600 - 16654															
*06	6510 X	5738	-0-	-772 B	-0-	285 1	4849 3	21 5	583 9	N	530	539 1			399
07	6913 X	5334	-0-	-1579 B	-0-	260 1	4239 3	293 5	542 9	N	493	545 1			347
08	6913 X	5352	-0-	-1561 B	-0-	273 1	4372 3	159 5	548 9	N	498	551 1			294
*09	6690 X	295	-0-	-6395 B	-0-	3 1	262 3	30 9		N	27				321
*10	6448 X	104	-0-	-6344 B	-0-	29 1	72 3	3 5		N	-0-				321
11	5730 X	21	-0-	-5709 B	-0-	21 1				N	-0-				321
*12	5363 X	323	-0-	-5040 B	-0-	12 1	277 3	34 9		N	31	188 1			164
01	5363 X	372	-0-	-4991 B	-0-	220 1	78 3	74 9		N	67				231
-----															
HOOKS NO. 4 WELL #: 4 RRCID -> 266867 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 13035 PERF.13320 - 17307															
*03	0 X	-0-	-0-	-0- B	-10898					N	5	182 1			335
*04	0 X	-0-	-0-	-0- B	-10898					N	-0-				335
*05	0 X	5	-0-	5 B	-10893	5 1				N	-0-				335
*06	0 X	910	-0-	910 B	-9983	910 1				N	-0-				335
*07	0 X	167	-0-	167 B	-9816	167 1				N	-0-				335
*08	0 X	-0-	-0-	-0- B	-9816					N	-0-				335
*09	0 X	-0-	-0-	-0- B	-9816					N	-0-				335
*10	0 X	-0-	-0-	-0- B	-9816					N	-0-				335
*11	0 X	-0-	-0-	-0- B	-9816					N	-0-				335
*12	0 X	-0-	-0-	-0- B	-9816					N	-0-				335
01	0 X	-0-	-0-	-0- B	-9816					N	-0-				335

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  
 HARTMAN UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 266872 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 13783 PERF.14104 - 18145

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9870 X	6545	-0-	-3325 B	-24703	216	1	5909	3	N	359	513	1	107
						25	5	395	9					
07	10199 X	6507	-0-	-3692 B	-24703	148	1	5559	3	N	378			485
						384	5	416	9					
08	10199 X	6129	-0-	-4070 B	-24703	153	1	5414	3	N	333	540	1	278
						196	5	366	9					
*09	8700 X	4078	-0-	-4622 B	-24703	131	1	3692	3	N	232	345	1	165
						255	9							
*10	7471 X	7942	-0-	471 B	-24232	22	1	7228	3	N	381	358	1	188
						273	5	419	9					
*11	6540 X	10812	-0-	4272 B	-19960	117	1	10260	3	N	395	333	1	250
						435	9							
*12	6510 X	6967	-0-	457 B	-19503	96	1	6458	3	N	375	339	1	286
						413	9							
01	7936 X	9268	-0-	1332 B	-18171	156	1	8598	3	N	467	540	1	213
						514	9							

STANCHOS UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 266876 COMPL. DATE 05/23/2014 TOTAL DEPTH 13340 PERF.13774 - 17975

08	9 N	-0-	-0-	-9 B	-19649					N	-0-			267
09	6 N	-0-	-0-	-6 B	-19649					N	-0-			267
10	31 N	-0-	-0-	-31 B	-19649					N	-0-			267
11	0 N	-0-	-0-	-0 B	-19649					N	-0-			267
12	0 N	-0-	-0-	-0 B	-19649					N	-0-			267
01	0 N	-0-	-0-	-0 B	-19649					N	-0-			267

GWOSDZ UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 268558 COMPL. DATE 07/13/2012 TOTAL DEPTH 13001 PERF.13201 - 18278

*06	4110 X	4828	-0-	718 B	-8014	411	1	3672	3	N	663	712	1	717
						16	5	729	9					
07	5580 X	5005	-0-	-575 B	-8014	399	1	3354	3	N	927	133	0	239
						232	5	1020	9					
08	5580 X	3903	-0-	-1677 B	-8014	291	1	2419	3	N	1005	390	0	306
						87	5	1106	9					
*09	5250 X	3377	-0-	-1873 B	-8014	349	1	2017	3	N	919	391	0	280
						1011	9							
*10	5425 X	3437	-0-	-1988 B	-8014	253	1	2080	3	N	932	924	1	288
						79	5	1025	9					
*11	4830 X	3456	-0-	-1374 B	-8014	239	1	2100	3	N	1015	886	0	234
						1117	9							
*12	4991 X	2899	-0-	-2092 B	-8014	202	1	1800	3	N	815	370	0	311
						897	9							
01	3906 X	3413	-0-	-493 B	-8014	222	1	2197	3	N	904	803	0	225
						994	9							

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

*06	0 X	4412	-0-	4412 B	-489	250	1	3413	3	N	667	735	1	824
						15	5	734	9					
07	3266 X	3755	-0-	489 B	-0-	836	1	2023	3	N	687	891	1	620
						140	5	756	9					
08	4031 X	4031	-0-	-0 B	-0-	1050	1	2148	3	N	686	548	1	758
						78	5	755	9					
*09	3748 X	3748	-0-	-0 B	-0-	988	1	2067	3	N	630	703	1	685
						693	9							
*10	4113 X	4113	-0-	-0 B	-0-	1013	1	2184	3	N	757	884	1	558
						83	5	833	9					
*11	4194 X	4194	-0-	-0 B	-0-	1033	1	2381	3	N	709	722	1	545
						780	9							
*12	4134 X	4134	-0-	-0 B	-0-	1001	1	2392	3	N	674	544	1	675
						741	9							
*01	3978 X	3978	-0-	-0 B	-0-	1077	1	2132	3	N	699	732	1	642
						769	9							



DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
J WALLIS UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 268792 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13857 - 18813														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*06	2100 X	3381	-0-	1281 B	-15084	2	1	2947	3	N	381	178	1	761
						13	5	419	9					
07	1736 N	4035	-0-	2299 B	-12785	23	1	3467	3	N	277			1038
						240	5	305	9					
08	1643 N	2008	-0-	365 B	-12420	14	1	1703	3	N	208	550	1	696
						62	5	229	9					
*09	2820 X	4168	-0-	1348 B	-11072	1	1	3798	3	N	335	371	1	660
						369	9							
*10	2914 X	3533	-0-	619 B	-10453	2	1	3135	3	N	252	368	1	544
						119	5	277	9					
*11	2820 X	2948	-0-	128 B	-10325	90	1	2598	3	N	236	191	1	589
						260	9							
*12	2914 X	3315	-0-	401 B	-9924	223	1	2796	3	N	269	174	1	684
						296	9							
01	2914 X	2626	-0-	-288 B	-9924	265	1	1918	3	N	403	377	1	710
						443	9							
STANCHOS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 268805 COMPL. DATE 07/21/2012 TOTAL DEPTH 13458 PERF.13845 - 17944														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-31363					N	-0-			118
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-31363					N	-0-			118
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-31363					N	4			122
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-31363					N	-0-			122
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-31363					N	-0-			122
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-31363					N	-0-			122
P CRAIN UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 268806 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 13699 PERF.13893 - 18340														
*06	15334 X	15334	-0-	-0- B	-0-	610	1	13733	3	N	848	286	0	589
						58	5	933	9					
07	20889 X	20889	-0-	-0- B	-0-	894	1	17448	3	N	1225	718	0	557
						1199	5	1348	9					
08	19368 X	19368	-0-	-0- B	-0-	992	1	16467	3	N	1197	922	0	281
						592	5	1317	9					
*09	13509 X	13509	-0-	-0- B	-0-	759	1	11886	3	N	785	785	0	281
						864	9							
*10	12670 X	12670	-0-	-0- B	-0-	516	1	10854	3	N	811	676	0	416
						408	5	892	9					
*11	11162 X	11162	-0-	-0- B	-0-	474	1	9894	3	N	722	722	0	416
						794	9							
*12	13395 X	13395	-0-	-0- B	-0-	719	1	11755	3	N	837	833	0	420
						921	9							
*01	11645 X	11645	-0-	-0- B	-0-	567	1	10301	3	N	706	706	0	420
						777	9							
SAUNDERS UNIT B WELL #: 1MW RRCID -> 268844 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 13466 PERF.13255 - 13350														
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT  
 BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333  
 LAMB UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 268978 COMPL. DATE 11/19/2013 TOTAL DEPTH 13515 PERF.13800 - 17946

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
08	0 A	-0-	-0-	-0-	B	-10356				N	-0-			-0-
09	0 A	-0-	-0-	-0-	B	-10356				N	-0-			-0-
10	0 A	-0-	-0-	-0-	B	-10356				N	-0-			-0-
11	0 A	-0-	-0-	-0-	B	-10356				N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	B	-10356				N	-0-			-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/20/2021														

SAUNDERS UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 268989 COMPL. DATE 09/30/2013 TOTAL DEPTH 13319 PERF.13391 - 18262

08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

SAUNDERS UNIT B WELL #: 3 RRCID -> 269017 COMPL. DATE 05/31/2014 TOTAL DEPTH 13400 PERF.13554 - 18572

*06	1153 X	1153	-0-	-0-	B	-0-	777 3	3	5	N	339	341	0	170
							373 9							
07	2055 X	2055	-0-	-0-	B	-0-	1566 3	107	5	N	347	349	0	168
							382 9							
08	535 X	535	-0-	-0-	B	-0-	155 3	5	5	N	341	343	0	166
							375 9							
*09	719 X	719	-0-	-0-	B	-0-	352 3	367	9	N	334	336	0	164
*10	1139 X	1139	-0-	-0-	B	-0-	747 3	28	5	N	331	241	0	77
							364 9					177	1	
*11	1369 X	1369	-0-	-0-	B	-0-	1068 3	301	9	N	274	275	0	76
*12	1355 X	1355	-0-	-0-	B	-0-	50 1	993	3	N	284	279	0	81
							312 9							
*01	1260 X	1260	-0-	-0-	B	-0-	1007 3	253	9	N	230	232	0	79

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

*06	21783 X	4167	-0-	-17616	B	-0-	322 1	3029	3	N	730	530	0	554
							13 5							
							803 9							
07	4090 X	4090	-0-	-0-	B	-0-	350 1	2834	3	N	648	646	0	556
							193 5							
							713 9							
08	3667 X	3667	-0-	-0-	B	-0-	325 1	2582	3	N	606	386	0	434
							93 5					342	1	
							667 9							
*09	3852 X	3852	-0-	-0-	B	-0-	365 1	2805	3	N	620	243	0	472
							682 9					339	1	
*10	3813 X	3813	-0-	-0-	B	-0-	392 1	2707	3	N	556	150	0	692
							102 5					186	1	
							612 9							
*11	3226 X	3226	-0-	-0-	B	-0-	671 1	2045	3	N	464	268	0	540
							510 9					348	1	
*12	3131 X	3131	-0-	-0-	B	-0-	1121 1	1497	3	N	466	395	0	611
							513 9							
*01	2702 X	2702	-0-	-0-	B	-0-	1335 1	901	3	N	424	219	0	449
							466 9					367	1	

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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-68404				N	-0-			44
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-68404				N	-0-			44
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-68404				N	-0-			44
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-68404				N	-0-			44
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-68404				N	-0-			44
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-68404				N	-0-			44

-----															
DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT															
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
HOOKS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 270007 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 13421 PERF.13183 - 18468															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----															
*06	752 X	1136	-0-	384 B	-0-	4	1	918	3	N	191	173	1		587
						4	5	210	9						
07	1508 X	1508	-0-	-0- B	-0-	276	1	987	3	N	161				748
						68	5	177	9						
08	1290 X	1290	-0-	-0- B	-0-	810	1	346	3	N	110	186	1		672
						13	5	121	9						
09	949 X	949	-0-	-0- B	-0-	855	1	94	9	N	85	185	1		572
*10	1078 X	1078	-0-	-0- B	-0-	764	1	85	3	N	205	179	1		598
						3	5	226	9						
11	1288 X	1288	-0-	-0- B	-0-	1154	1	134	9	N	122	190	1		530
12	1425 X	1425	-0-	-0- B	-0-	1209	1	216	9	N	196	187	1		539
*01	1449 X	1449	-0-	-0- B	-0-	1223	1	226	9	N	205	507	1		237
-----															
SAUNDERS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 270216 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 13320 PERF.13323 - 18223															
*06	4260 X	5526	-0-	1266 B	-37997	398	1	4254	3	N	778	781	0		114
						18	5	856	9						
07	4402 X	5426	-0-	1024 B	-36973	410	1	3891	3	N	779	781	0		112
						268	5	857	9						
08	4402 X	4976	-0-	574 B	-36399	57	1	3937	3	N	764	765	0		111
						142	5	840	9						
*09	4260 X	4858	-0-	598 B	-35801	74	1	3971	3	N	739	740	0		110
						813	9								
*10	4402 X	5216	-0-	814 B	-34987	4264	3	160	5	N	720	721	0		109
						792	9								
*11	4260 X	6320	-0-	2060 B	-32927	20	1	5541	3	N	690	691	0		108
						759	9								
*12	4402 X	3713	-0-	-689 B	-32927	254	1	2715	3	N	676	677	0		107
						744	9								
01	4402 X	5215	-0-	813 B	-32114	4435	3	780	9	N	709	710	0		106
-----															
KOLODZIEJZCYK UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 270217 COMPL. DATE 08/08/2014 TOTAL DEPTH 13459 PERF.13900 - 19389															
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				106
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				106
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				106
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				106
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				106
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				106
-----															
GOHLKE UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 270234 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 13725 PERF.13951 - 18015															
08	5 N	-0-	-0-	-5 B	-41266					N	1				57
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-41266					N	1				58
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-41266					N	3				61
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-41266					N	4				65
*12	62 N	-0-	-0-	-62 B	-41266					N	8				73
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-41266					N	-0-				73

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DE WITT			
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333													
SAUNDERS UNIT A		WELL #: 2		RRCID -> 270236		COMPL. DATE 06/11/2014				TOTAL DEPTH 13416 PERF.13479 - 18620			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
*06	1740 X	798	-0-	-942 B	-0-	621 3	3 5	N	158	175 1		307	
07	1798 X	930	-0-	-868 B	-0-	174 9	622 3	43 5	N	241		548	
08	1426 X	1348	-0-	-78 B	-0-	265 9	15 1	1003 3	N	267	357 1	458	
*09	1228 X	1228	-0-	-0- B	-0-	36 5	32 1	294 9	N	266	512 1	212	
*10	1275 X	1275	-0-	-0- B	-0-	293 9	940 3	36 5	N	272	355 1	129	
*11	1327 X	1327	-0-	-0- B	-0-	299 9	1028 3	299 9	N	272	175 1	226	
*12	1333 X	1316	-0-	-17 B	-0-	1059 3	1059 3	257 9	N	234	365 1	95	
*01	1348 X	1348	-0-	-0- B	-0-	82 1	287 9	979 3	N	261	161 1	195	

HAMILTON TRUST A-405		WELL #: 2		RRCID -> 270246		COMPL. DATE 06/30/2014				TOTAL DEPTH 13018 PERF.13370 - 18293			
*06	180 N	1737	-0-	1557 B	-4501	6 1	1371 3	N	322	185 1		815	
07	806 N	1979	-0-	1173 B	-3328	6 5	8 1	1486 3	N	347	371 1	791	
08	806 N	1668	-0-	862 B	-2466	103 5	1 1	1262 3	N	326	364 1	753	
*09	780 N	1629	-0-	849 B	-1617	46 5	3 1	359 9	N	306	353 1	706	
*10	806 N	1565	-0-	759 B	-858	337 9	16 1	1189 3	N	286	361 1	631	
*11	979 N	1837	-0-	858 B	-0-	45 5	67 1	315 9	N	339	324 1	646	
*12	1830 N	1830	-0-	-0- B	-0-	373 9	2 1	1397 3	N	322	324 1	644	
*01	1621 N	1621	-0-	-0- B	-0-	2 1	354 9	1265 3	N	304	190 1	758	

HAMILTON TRUST UNIT D		WELL #: 2		RRCID -> 270249		COMPL. DATE 02/16/2014				TOTAL DEPTH 13071 PERF.13574 - 18548			
*06	852 N	852	-0-	-0- B	-0-	374 1	402 3	N	67			604	
07	1061 N	1061	-0-	-0- B	-0-	2 5	74 9	503 3	N	68		672	
08	949 N	949	-0-	-0- B	-0-	448 1	35 5	75 9	N	62	186 1	548	
*09	857 N	857	-0-	-0- B	-0-	457 1	15 5	409 3	N	55		603	
*10	868 N	777	-0-	-91 B	-0-	61 9	450 1	346 3	N	49		652	
*11	840 N	650	-0-	-190 B	-0-	287 1	16 5	420 3	N	36		688	
*12	868 N	630	-0-	-238 B	-0-	355 1	40 9	255 3	N	42	175 1	555	
01	775 N	584	-0-	-191 B	-0-	368 1	46 9	216 3	N	40	187 1	408	

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT															
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
S. WALLIS UNIT A WELL #: 7 RRCID -> 270869 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 13173 PERF.13586 - 17855															
M	O	ALLOW 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
*02		280 N	98	-0-	-182 B	-51347	98	1			N	-0-			300
*03		124 N	39	-0-	-85 B	-51347	39	1			N	-0-			300
*04		0 N	42	-0-	42 B	-51305	42	1			N	-0-			300
*05		124 N	183	-0-	59 B	-51246	183	1			N	-0-			300
*06		30 N	287	-0-	257 B	-50989	287	1			N	-0-			300
*07		31 N	297	-0-	266 B	-50723	297	1			N	-0-			300
*08		186 N	282	-0-	96 B	-50627	282	1			N	-0-			300
*09		300 N	276	-0-	-24 B	-50627	276	1			N	-0-			300
*10		310 N	413	-0-	103 B	-50524	336	1	74	3	N	-0-			300
							3	5							
*11		270 N	318	-0-	48 B	-50476	318	1			N	-0-			300
*12		279 N	245	-0-	-34 B	-50476	245	1			N	-0-			300
01		403 N	310	-0-	-93 B	-50476	310	1			N	-0-			300

S. WALLIS UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 270872 COMPL. DATE 06/25/2013 TOTAL DEPTH 13192 PERF. N/A															
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

S. WALLIS UNIT A WELL #: 5 RRCID -> 270902 COMPL. DATE 02/27/2015 TOTAL DEPTH 13174 PERF.13593 - 17882															
08		341 N	406	-0-	65 B	-10764	264	1	89	3	N	45			282
							3	5	50	9					
09		390 N	166	-0-	-224 B	-10764	129	1	37	9	N	34			316
10		372 N	241	-0-	-131 B	-10764	210	1	31	9	N	28			344
11		390 N	336	-0-	-54 B	-10764	295	1	41	9	N	37			381
12		186 N	359	-0-	173 B	-10591	308	1	51	9	N	46			427
01		248 N	308	-0-	60 B	-10531	285	1	23	9	N	21	186	1	262

HAMILTON TRUST UNIT C WELL #: 3 RRCID -> 270903 COMPL. DATE 12/07/2014 TOTAL DEPTH 13396 PERF.13589 - 18247															
*06		4140 X	4003	-0-	-137 B	-12733	223	1	3181	3	N	532	364	1	563
							14	5	585	9					
07		4278 X	3681	-0-	-597 B	-12733	181	1	2846	3	N	415	366	1	612
							197	5	457	9					
08		4278 X	4068	-0-	-210 B	-12733	73	1	3161	3	N	654	559	1	707
							115	5	719	9					
*09		3990 X	3633	-0-	-357 B	-12733	213	1	2906	3	N	467	560	1	614
							514	9							
*10		4123 X	4672	-0-	549 B	-12184	251	1	3732	3	N	498	372	1	740
							141	5	548	9					
*11		3990 X	4584	-0-	594 B	-11590	296	1	3776	3	N	465	555	1	650
							512	9							
*12		4061 X	4627	-0-	566 B	-11024	287	1	3834	3	N	460	358	1	752
							506	9							
01		4402 X	4516	-0-	114 B	-10910	340	1	3662	3	N	467	539	1	680
							514	9							



DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: DE WITT			
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																
HAMILTON TRUST UNIT C																
WELL #: 2 RRCID -> 270930 COMPL. DATE 10/02/2014													TOTAL DEPTH 13309		PERF.12689 - 19695	
M O	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			
08	1581 X	982	-0-	-599 B	-12410	19	1	856	3	N	69	360	1	400		
						31	5	76	9							
*09	1530 X	729	-0-	-801 B	-12410	37	1	628	3	N	58			458		
						64	9									
*10	1581 X	831	-0-	-750 B	-12410	55	1	615	3	N	125	186	1	397		
						23	5	138	9							
*11	960 X	1366	-0-	406 B	-12004	1112	3	254	9	N	231	361	1	267		
*12	992 X	738	-0-	-254 B	-12004	648	3	90	9	N	82			349		
01	992 X	456	-0-	-536 B	-12004	356	1	100	9	N	91	186	1	254		
-----																
HAMILTON TRUST UNIT C																
WELL #: 4 RRCID -> 272310 COMPL. DATE 12/05/2014													TOTAL DEPTH 13317		PERF.13629 - 20279	
*06	5220 X	5581	-0-	361 B	-19396	4727	3	20	5	N	758	916	1	793		
						834	9									
07	5394 X	5531	-0-	137 B	-19259	4420	3	306	5	N	732	536	1	989		
						805	9									
08	5394 X	5319	-0-	-75 B	-19259	4371	3	159	5	N	717	739	1	967		
						789	9									
*09	5580 X	4962	-0-	-618 B	-19259	4226	3	736	9	N	669	740	1	896		
*10	5766 X	5788	-0-	22 B	-19237	4819	3	182	5	N	715	907	1	704		
						787	9									
*11	5580 X	5221	-0-	-359 B	-19237	4488	3	733	9	N	666	745	1	625		
*12	5518 X	5192	-0-	-326 B	-19237	4446	3	746	9	N	678	563	1	740		
01	5766 X	5227	-0-	-539 B	-19237	4476	3	751	9	N	683	741	1	682		
-----																
WILD UNIT A																
WELL #: 2 RRCID -> 273521 COMPL. DATE 06/09/2014													TOTAL DEPTH 13437		PERF.13701 - 19023	
08	7843 X	7869	-0-	26 B	-153612	161	1	6731	3	N	666	557	1	722		
						244	5	733	9							
*09	5130 X	6416	-0-	1286 B	-152326	154	1	5669	3	N	539	715	1	546		
						593	9									
*10	9114 X	6145	-0-	-2969 B	-152326	36	1	5305	3	N	548	368	1	726		
						201	5	603	9							
*11	8820 X	5944	-0-	-2876 B	-152326	117	1	5244	3	N	530	561	1	695		
						583	9									
*12	9114 X	6142	-0-	-2972 B	-152326	125	1	5455	3	N	511	921	1	285		
						562	9									
01	7874 X	5986	-0-	-1888 B	-152326	239	1	5224	3	N	475	189	1	571		
						523	9									
-----																
KOOPMANN (ALLOCATION)																
WELL #: 1 RRCID -> 274000 COMPL. DATE 02/29/2016													TOTAL DEPTH 13348		PERF.13355 - 19606	
*06	4440 X	4280	-0-	-160 B	-72344	291	1	3256	3	N	654	712	1	91		
						14	5	719	9							
07	4588 X	3914	-0-	-674 B	-72344	316	1	2684	3	N	662	544	1	209		
						186	5	728	9							
08	4216 X	4180	-0-	-36 B	-72344	320	1	3032	3	N	653	735	1	127		
						110	5	718	9							
*09	4290 X	2399	-0-	-1891 B	-72344	252	1	1738	3	N	372	338	1	161		
						409	9									
*10	4433 X	-0-	-0-	-4433 B	-72344					N	-0-			161		
*11	4290 X	90	-0-	-4200 B	-72344	90	1			N	-0-			161		
*12	4185 X	-0-	-0-	-4185 B	-72344					N	-0-			161		
01	4185 X	-0-	-0-	-4185 B	-72344					N	-0-			161		



-----																	
DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT																	
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																	
ADIX UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 275766 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 13494 PERF.13685 - 18690																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
*06		0 X	1117	-0-	1117 B	-24113	182	1	737	3	N	177	178	1			197
							3	5	195	9							
07		0 X	1277	-0-	1277 B	-22836	298	1	727	3	N	184	186	1			195
							50	5	202	9							
08		0 X	1271	-0-	1271 B	-21565	330	1	708	3	N	188	176	1			207
							26	5	207	9							
*09		0 X	981	-0-	981 B	-20584	315	1	512	3	N	140	187	1			160
							154	9									
*10		0 X	1486	-0-	1486 B	-19098	284	1	991	3	N	158	176	1			142
							37	5	174	9							
*11		0 X	795	-0-	795 B	-18303	275	1	392	3	N	116					258
							128	9									
*12		0 X	752	-0-	752 B	-17551	463	1	181	3	N	98	172	1			184
							108	9									
01		0 X	889	-0-	889 B	-16662	675	1	59	3	N	141					325
							155	9									
-----																	
GOHLKE UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 276287 COMPL. DATE 04/14/2015 TOTAL DEPTH 13740 PERF.13688 - 17874																	
-----																	
08		341 N	417	-0-	76 B	-24366	417	1			N	-0-					80
09		360 N	410	-0-	50 B	-24316	410	1			N	-0-					80
*10		372 N	20723	-0-	20351 B	-3965	425	1	16478	3	N	2906	2703	1			283
							623	5	3197	9							
*11		25514 X	29479	-0-	3965 B	-0-	493	1	25456	3	N	3209	3425	1			67
							3530	9									
*12		15930 X	15930	-0-	-0- B	-0-	321	1	13289	3	N	2109	1976	1			200
							2320	9									
*01		15799 X	15799	-0-	-0- B	-0-	567	1	13371	3	N	1692	1810	1			82
							1861	9									
-----																	
FRANZ UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 276664 COMPL. DATE 01/17/2016 TOTAL DEPTH 13385 PERF.13519 - 18655																	
-----																	
08		0 X	-0-	-0-	-0- B	-235449					N	-0-					6
09		0 X	-0-	-0-	-0- B	-235449					N	-0-					6
10		0 X	-0-	-0-	-0- B	-235449					N	-0-					6
11		0 X	-0-	-0-	-0- B	-235449					N	-0-					6
12		0 X	-0-	-0-	-0- B	-235449					N	-0-					6
01		0 X	-0-	-0-	-0- B	-235449					N	-0-					6
-----																	
FRANZ UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 276665 COMPL. DATE 01/17/2016 TOTAL DEPTH 13428 PERF.13590 - 18651																	
-----																	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

-----														
DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
HAMILTON TRUST UNIT D WELL #: 4 RRCID -> 276923 COMPL. DATE 06/24/2015 TOTAL DEPTH 13401 PERF.13601 - 19301														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
				MONTHLY	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	M			AMT	CODE	
*06		5640 X	2904	-0-	-2736 B	-26846	336 1	2347 3	N		192			924
							10 5	211 9						
07		5797 X	5753	-0-	-44 B	-26846	240 1	4755 3	N		390			1314
							329 5	429 9						
08		5797 X	4104	-0-	-1693 B	-26846	228 1	3441 3	N		282	1090 1		506
							125 5	310 9						
*09		5550 X	5321	-0-	-229 B	-26846	201 1	4669 3	N		410	372 1		544
							451 9							
*10		5766 X	5558	-0-	-208 B	-26846	246 1	4665 3	N		428	185 1		787
							176 5	471 9						
*11		5580 X	5536	-0-	-44 B	-26846	280 1	4762 3	N		449	545 1		691
							494 9							
*12		5766 X	5107	-0-	-659 B	-26846	289 1	4344 3	N		431	558 1		564
							474 9							
01		5549 X	2492	-0-	-3057 B	-26846	294 1	1949 3	N		226			790
							249 9							
-----														
HAMILTON TRUST A 405 WELL #: 3 RRCID -> 276972 COMPL. DATE 10/22/2015 TOTAL DEPTH 12717 PERF.13249 - 18347														
*06		7830 X	6217	-0-	-1613 B	-12223	157 1	4985 3	N		958	911 1		730
							21 5	1054 9						
07		8091 X	5477	-0-	-2614 B	-12223	181 1	4141 3	N		790	723 1		797
							286 5	869 9						
08		8091 X	5340	-0-	-2751 B	-12223	164 1	4148 3	N		798	744 1		851
							150 5	878 9						
*09		6210 X	5092	-0-	-1118 B	-12223	201 1	4056 3	N		759	908 1		702
							835 9							
*10		6417 X	5303	-0-	-1114 B	-12223	143 1	4131 3	N		794	741 1		755
							156 5	873 9						
*11		6210 X	5174	-0-	-1036 B	-12223	164 1	4183 3	N		752	743 1		764
							827 9							
*12		5487 X	5416	-0-	-71 B	-12223	220 1	4269 3	N		843	938 1		669
							927 9							
01		5332 X	5186	-0-	-146 B	-12223	250 1	4037 3	N		817	749 1		737
							899 9							
-----														
HAMILTON TRUST UNIT D WELL #: 3 RRCID -> 276976 COMPL. DATE 06/26/2015 TOTAL DEPTH 13374 PERF.13601 - 19091														
*06		4920 X	651	-0-	-4269 B	-27512	614 3	3 5	N		31			659
							34 9							
*07		1612 X	430	-0-	-1182 B	-27512	1 1	401 3	N		-0-			659
							28 5							
*08		1333 X	247	-0-	-1086 B	-27512	238 3	9 5	N		-0-			659
*09		1290 X	-0-	-0-	-1290 B	-27512			N		-0-			659
*10		682 X	-0-	-0-	-682 B	-27512			N		-0-			659
*11		660 X	-0-	-0-	-660 B	-27512			N		-0-			659
*12		434 X	-0-	-0-	-434 B	-27512			N		-0-			659
01		248 X	-0-	-0-	-248 B	-27512			N		-0-			659

-----														
DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
JANSKY UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 277274 COMPL. DATE 04/28/2016 TOTAL DEPTH 13328 PERF.13667 - 20462														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
*06	10235 X	10235	-0-	-0- B	-0-	540 1	7122 3	30 5	2543 9	N	2312	2314 0		122
07	9682 X	9682	-0-	-0- B	-0-	506 1	6302 3	431 5	2443 9	N	2221	2224 0		119
08	7990 X	7990	-0-	-0- B	-0-	447 1	5220 3	187 5	2136 9	N	1942	1876 0	173 1	12
*09	7970 X	7970	-0-	-0- B	-0-	458 1	5471 3	2041 9		N	1855	1856 0		11
*10	6211 X	6211	-0-	-0- B	-0-	1 1	5140 3	193 5	877 9	N	797	797 0		11
*11	6674 X	6674	-0-	-0- B	-0-	478 1	5216 3	980 9		N	891	891 0		11
*12	6358 X	6358	-0-	-0- B	-0-	501 1	4811 3	1046 9		N	951	391 0	358 1	213
*01	5171 X	5171	-0-	-0- B	-0-	459 1	3770 3	942 9		N	856	318 0	740 1	11
-----														
HAMILTON TRUST A-405 WELL #: 5 RRCID -> 277479 COMPL. DATE 02/29/2016 TOTAL DEPTH 13064 PERF.13272 - 18272														
*06	4680 X	5264	-0-	584 B	-43893	51 1	4467 3	19 5	727 9	N	661	715 1		735
07	4898 X	4756	-0-	-142 B	-43893	13 1	3888 3	269 5	586 9	N	533	687 1		581
08	4991 X	4482	-0-	-509 B	-43893	8 1	3677 3	133 5	664 9	N	604	741 1		444
*09	5250 X	5072	-0-	-178 B	-43893	16 1	4450 3	606 9		N	551	367 1		628
*10	5425 X	4378	-0-	-1047 B	-43893	11 1	3562 3	135 5	670 9	N	609	924 1		313
*11	5250 X	3847	-0-	-1403 B	-43893	19 1	3212 3	616 9		N	560	545 1		328
*12	5239 X	4208	-0-	-1031 B	-43893	7 1	3528 3	673 9		N	612	370 1		570
01	5239 X	4787	-0-	-452 B	-43893	23 1	4295 3	469 9		N	426	342 1		654
-----														
HAMILTON TRUST A-405 WELL #: 6 RRCID -> 277480 COMPL. DATE 02/29/2016 TOTAL DEPTH 12992 PERF.13180 - 18345														
*06	4680 X	4180	-0-	-500 B	-33018	27 1	3557 3	15 5	581 9	N	528	544 1		733
07	5301 X	4082	-0-	-1219 B	-33018	27 1	3300 3	228 5	527 9	N	479	552 1		660
08	5301 X	4121	-0-	-1180 B	-33018	47 1	3356 3	122 5	596 9	N	542	555 1		647
*09	5130 X	3447	-0-	-1683 B	-33018	19 1	2887 3	541 9		N	492	713 1		426
*10	4526 X	3390	-0-	-1136 B	-33018	10 1	2757 3	104 5	519 9	N	472	185 1		713
*11	4170 X	4390	-0-	220 B	-32798	58 1	3637 3	695 9		N	632	737 1		608
*12	4123 X	3588	-0-	-535 B	-32798	12 1	2982 3	594 9		N	540	373 1		775
01	4123 X	2767	-0-	-1356 B	-32798	29 1	2280 3	458 9		N	416	526 1		665



-----														
DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
HAMILTON TRUST A-405 WELL #: 8 RRCID -> 277912 COMPL. DATE 02/29/2016 TOTAL DEPTH 12975 PERF.13185 - 18446														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----														
*06	4410 X	2452	-0-	-1958 B	-46457	30	1	1982	3	N	393	359	1	863
						8	5	432	9					
07	2232 X	2078	-0-	-154 B	-46457	203	1	1483	3	N	263	359	1	767
						103	5	289	9					
08	2604 X	3387	-0-	783 B	-45674	153	1	2620	3	N	472	543	1	696
						95	5	519	9					
*09	2520 X	3753	-0-	1233 B	-44441	246	1	3116	3	N	355	185	1	866
						391	9							
*10	2604 X	3247	-0-	643 B	-43798	214	1	2514	3	N	385	932	1	319
						95	5	424	9					
11	3270 X	35	-0-	-3235 B	-43798	34	1	1	9	N	1			320
*12	3875 X	4147	-0-	272 B	-43526	106	1	3611	3	N	391	356	1	355
						430	9							
01	3875 X	4985	-0-	1110 B	-42416	86	1	4609	3	N	264	190	1	429
						290	9							
-----														
STRAUBE UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 278311 COMPL. DATE 07/21/2016 TOTAL DEPTH 13289 PERF.13620 - 19887														
*06	13440 X	12353	-0-	-1087 B	-53090	340	1	10472	3	N	1360	1246	1	318
						45	5	1496	9					
07	13423 X	12266	-0-	-1157 B	-53090	304	1	9839	3	N	1312	1454	1	176
						680	5	1443	9					
08	13423 X	12321	-0-	-1102 B	-53090	346	1	10156	3	N	1319	1281	1	214
						368	5	1451	9					
*09	12480 X	11395	-0-	-1085 B	-53090	426	1	9591	3	N	1253	1264	1	203
						1378	9							
*10	12772 X	11365	-0-	-1407 B	-53090	558	1	9118	3	N	1222	1098	1	327
						345	5	1344	9					
*11	12360 X	3870	-0-	-8490 B	-53090	203	1	3274	3	N	357	553	1	131
						393	9							
12	12307 X	-0-	-0-	-12307 B	-53090					N	-0-			131
01	12307 X	6196	-0-	-6111 B	-53090	494	1	4653	3	N	954	372	1	713
						1049	9							
-----														
HILMER KOOPMANN A 274 WELL #: 3 RRCID -> 278316 COMPL. DATE 07/15/2016 TOTAL DEPTH 13225 PERF.13469 - 19600														
*06	12090 X	11746	-0-	-344 B	-101764	10258	3	44	5	N	1313	1255	1	295
						1444	9							
07	12462 X	11484	-0-	-978 B	-101764	9350	3	646	5	N	1353	1288	1	360
						1488	9							
08	12555 X	11085	-0-	-1470 B	-101764	9228	3	335	5	N	1384	1467	1	277
						1522	9							
*09	12150 X	9400	-0-	-2750 B	-101764	8070	3	1330	9	N	1209	1200	1	286
*10	12555 X	9518	-0-	-3037 B	-101764	7966	3	301	5	N	1137	1088	1	335
						1251	9							
*11	11760 X	3509	-0-	-8251 B	-101764	20	1	2987	3	N	456	540	1	251
						502	9							
12	11470 X	-0-	-0-	-11470 B	-101764					N	-0-			251
01	11098 X	28161	-0-	17063 B	-84701	1	1	21938	3	N	5656	5111	1	796
						6222	9							

-----														
DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
BUTLER UNIT D WELL #: 2 RRCID -> 278361 COMPL. DATE 05/02/2016 TOTAL DEPTH 13517 PERF.13554 - 18650														
M O	ALLOW 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	7740 X	6965	-0-	-775 B	-65628	3	1	5856	3	N	983	983	0	51
						25	5	1081	9					
07	7595 X	7176	-0-	-419 B	-65628	18	1	5670	3	N	998	999	0	50
						390	5	1098	9					
08	7595 X	7083	-0-	-512 B	-65628	82	1	5715	3	N	982	983	0	49
						206	5	1080	9					
*09	7050 X	6550	-0-	-500 B	-65628	146	1	5423	3	N	892	719	0	36
						981	9					186	1	
*10	7254 X	6839	-0-	-415 B	-65628	234	1	5352	3	N	956	952	0	40
						201	5	1052	9					
*11	6960 X	6132	-0-	-828 B	-65628	225	1	4913	3	N	904	906	0	38
						994	9							
*12	7161 X	5415	-0-	-1746 B	-65628	284	1	4326	3	N	732	19	0	45
						805	9					706	1	
01	7068 X	6324	-0-	-744 B	-65628	353	1	5013	3	N	871	709	0	34
						958	9					173	1	
-----														
WILD UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 279668 COMPL. DATE 05/10/2017 TOTAL DEPTH 13499 PERF.13759 - 19752														
08	14663 X	18211	-0-	3548 B	-144094	448	1	15454	3	N	1590	1844	1	662
						560	5	1749	9					
*09	7500 X	14438	-0-	6938 B	-137156	421	1	12625	3	N	1265	1299	1	628
						1392	9							
*10	15252 X	13591	-0-	-1661 B	-137156	378	1	11398	3	N	1258	1290	1	596
						431	5	1384	9					
*11	14760 X	12632	-0-	-2128 B	-137156	384	1	10907	3	N	1219	1105	1	710
						1341	9							
*12	15252 X	13684	-0-	-1568 B	-137156	370	1	11900	3	N	1285	1302	1	693
						1414	9							
01	15252 X	16035	-0-	783 B	-136373	419	1	14213	3	N	1275	1678	1	290
						1403	9							
-----														
WILD UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 279879 COMPL. DATE 07/21/2016 TOTAL DEPTH 13380 PERF.13688 - 19576														
08	124 X	-0-	-0-	-124 B	-45298					N	-0-			335
09	120 X	-0-	-0-	-120 B	-45298					N	-0-			335
10	310 X	-0-	-0-	-310 B	-45298					N	-0-			335
11	300 X	-0-	-0-	-300 B	-45298					N	-0-			335
12	310 X	-0-	-0-	-310 B	-45298					N	5			340
01	0 X	189	-0-	189 B	-45109	178	3	11	9	N	10	166	1	184
-----														
HILMER KOOPMANN A 274 WELL #: 4 RRCID -> 280713 COMPL. DATE 12/13/2017 TOTAL DEPTH 13178 PERF.13372 - 19516														
*06	13320 X	12267	-0-	-1053 B	-482486	166	1	9950	3	Y	1917	1742	1	708
						42	5	2109	9					
07	14043 X	12853	-0-	-1190 B	-482486	40	1	9796	3	Y	2127	2388	1	447
						677	5	2340	9					
08	14043 X	12812	-0-	-1231 B	-482486	165	1	9976	3	Y	2099	2020	1	526
						362	5	2309	9					
*09	13590 X	12517	-0-	-1073 B	-482486	1604	1	8694	3	Y	2017	2162	1	381
						2219	9							
*10	14043 X	14793	-0-	750 B	-481736	32	1	12119	3	Y	1985	1644	1	722
						458	5	2184	9					
*11	12450 X	7084	-0-	-5366 B	-481736	58	1	5710	3	Y	1196	1471	1	447
						1316	9							
12	12927 X	889	-0-	-12038 B	-481736	889	1			Y	-0-			447
01	14787 X	479	-0-	-14308 B	-481736	469	1	10	9	Y	9			456



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 #: 5 RRCID -> 280714 COMPL. DATE 12/14/2017 TOTAL DEPTH 13267 PERF.13350 - 19494													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
*06	11580 X	10748	-0-	-832 B	-405384	1693	1 7082 3	Y	1766	1616 1	386		
						30	5 1943 9						
07	11346 X	9997	-0-	-1349 B	-405384	1706	1 6087 3	Y	1621	1477 1	530		
						421	5 1783 9						
08	11346 X	11003	-0-	-343 B	-405384	1965	1 6879 3	Y	1736	1664 1	602		
						249	5 1910 9						
*09	10980 X	8870	-0-	-2110 B	-405384	829	1 6392 3	Y	1499	1679 1	422		
						1649	9						
*10	11098 X	9646	-0-	-1452 B	-405384	1616	1 6515 3	Y	1154	1037 1	539		
						246	5 1269 9						
*11	10740 X	5195	-0-	-5545 B	-405384	1045	1 3193 3	Y	870	1115 1	294		
						957	9						
12	11005 X	54	-0-	-10951 B	-405384	54	1	Y	-0-		294		
01	11005 X	502	-0-	-10503 B	-405384	484	1 18 9	Y	16		310		
R. BORCHARDT UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 280729 COMPL. DATE 05/15/2017 TOTAL DEPTH 13143 PERF.13404 - 17630													
*06	2520 X	1347	-0-	-1173 B	-77875	1075	3 5 5	N	243	182 1	263		
						267	9						
07	2201 X	1213	-0-	-988 B	-77875	2	1 900 3	N	226	177 1	312		
						62	5 249 9						
08	1550 X	1577	-0-	27 B	-77848	41	1 1239 3	N	229	181 1	360		
						45	5 252 9						
*09	1500 X	1693	-0-	193 B	-77655	1519	3 174 9	N	158	186 1	332		
*10	1488 X	1406	-0-	-82 B	-77655	1147	3 43 5	N	196	350 1	178		
						216	9						
*11	1530 X	1168	-0-	-362 B	-77655	91	1 832 3	N	223		401		
						245	9						
*12	1736 X	882	-0-	-854 B	-77655	134	1 476 3	N	247	373 1	275		
						272	9						
01	1736 X	1048	-0-	-688 B	-77655	112	1 677 3	N	235	180 1	330		
						259	9						
R. BORCHARDT UNIT B WELL #: 3 RRCID -> 280730 COMPL. DATE 05/09/2017 TOTAL DEPTH 13210 PERF.13338 - 17722													
*06	11610 X	4608	-0-	-7002 B	-26940	822	1 2780 3	N	904	897 1	409		
						12	5 994 9						
07	11997 X	4159	-0-	-7838 B	-26940	854	1 2340 3	N	731	126 0	297	717 1	
						161	5 804 9						
08	7812 X	4003	-0-	-3809 B	-26940	835	1 2171 3	N	835	506 0	626		
						78	5 919 9						
*09	6510 X	3704	-0-	-2806 B	-26940	831	1 1949 3	N	840	501 0	240	725 1	
						924	9						
*10	5983 X	2347	-0-	-3636 B	-26940	913	1 895 3	N	460	462 0	238		
						33	5 506 9						
*11	4620 X	1114	-0-	-3506 B	-26940	793	1 113 3	N	189	99 0	328		
						208	9						
12	4154 X	1065	-0-	-3089 B	-26940	875	1 190 9	N	173	174 1	327		
01	3999 X	1033	-0-	-2966 B	-26940	964	1 69 9	N	63		390		



-----																
DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT																
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																
BARGMANN TRUST UNIT B WELL #: 20 RRCID -> 282438 COMPL. DATE 02/11/2018 TOTAL DEPTH 13103 PERF.13216 - 17893																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----																
*06		6030 X	1658	-0-	-4372 B	-486929	654	1	783	3	N	198	167	1		120
							3	5	218	9						
07		6231 X	1701	-0-	-4530 B	-486929	608	1	821	3	N	195	173	1		142
							57	5	215	9						
08		3007 X	1664	-0-	-1343 B	-486929	446	1	967	3	N	196	184	1		154
							35	5	216	9						
*09		1650 X	1417	-0-	-233 B	-486929	508	1	702	3	N	188	174	1		168
							207	9								
*10		1705 X	1160	-0-	-545 B	-486929	552	1	392	3	N	183	180	1		171
							15	5	201	9						
11		1650 X	720	-0-	-930 B	-486929	545	1	175	9	N	159	174	1		156
*12		1705 X	1036	-0-	-669 B	-486929	624	1	225	3	N	170	174	1		152
							187	9								
01		1674 X	688	-0-	-986 B	-486929	510	1	178	9	N	162	163	1		151
-----																
BARGMANN TRUST UNIT B WELL #: 15 RRCID -> 282461 COMPL. DATE 02/14/2018 TOTAL DEPTH 12965 PERF.13278 - 17431																
*06		16290 X	10779	-0-	-5511 B	-426301	9290	3	39	5	N	1318	1282	1		273
							1450	9								
07		16833 X	12188	-0-	-4645 B	-426301	9754	3	674	5	N	1600	1647	1		226
							1760	9								
08		16833 X	12439	-0-	-4394 B	-426301	10310	3	374	5	N	1595	1648	1		173
							1755	9								
*09		14010 X	11632	-0-	-2378 B	-426301	9957	3	1675	9	N	1523	1478	1		218
*10		14477 X	11762	-0-	-2715 B	-426301	9683	3	366	5	N	1557	1676	1		99
							1713	9								
*11		12030 X	9819	-0-	-2211 B	-426301	8166	3	1653	9	N	1503	1442	1		160
*12		12431 X	8931	-0-	-3500 B	-426301	7248	3	1683	9	N	1530	1477	1		213
01		12431 X	6387	-0-	-6044 B	-426301	4939	3	1448	9	N	1316	1491	1		38
-----																
BARGMANN TRUST UNIT B WELL #: 4 RRCID -> 282675 COMPL. DATE 02/09/2018 TOTAL DEPTH 13111 PERF.13218 - 17764																
*06		6720 X	9039	-0-	2319 B	-440336	7142	3	30	5	N	1697	1697	0		21
							1867	9								
07		8401 X	7735	-0-	-666 B	-440336	5822	3	399	5	N	1376	1374	0		23
							1514	9								
08		9424 X	8402	-0-	-1022 B	-440336	6445	3	233	5	N	1567	358	0	1116 1	116
							1724	9								
*09		9120 X	7022	-0-	-2098 B	-440336	5	1	5566	3	N	1319	18	0	1278 1	139
							1451	9								
*10		9424 X	8816	-0-	-608 B	-440336	6845	3	259	5	N	1556	1466	1		229
							1712	9								
*11		9030 X	5170	-0-	-3860 B	-440336	3828	3	1342	9	N	1220	1302	1		147
*12		8401 X	7194	-0-	-1207 B	-440336	5769	3	1425	9	N	1295	1297	1		145
01		8804 X	688	-0-	-8116 B	-440336	82	1	606	9	N	551	566	1		130

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
D BAKER UNIT A WELL #: 6 RRCID -> 282714 COMPL. DATE 05/16/2018 TOTAL DEPTH 13139 PERF.13238 - 18021														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*06	19055 X	21950	-0-	2895 B	-0-	274	1	18351	3	N	2952	2953	0	132
						78	5	3247	9					
07	21327 X	21327	-0-	-0- B	-0-	251	1	16842	3	N	2796	2797	0	131
						1158	5	3076	9					
08	20649 X	20649	-0-	-0- B	-0-	243	1	16824	3	N	2704	2706	0	129
						608	5	2974	9					
*09	19235 X	19235	-0-	-0- B	-0-	270	1	16167	3	N	2544	2546	0	127
						2798	9							
*10	19409 X	19409	-0-	-0- B	-0-	352	1	15633	3	N	2577	2579	0	125
						589	5	2835	9					
*11	18250 X	18250	-0-	-0- B	-0-	318	1	15247	3	N	2441	2371	0	195
						2685	9							
*12	18283 X	18283	-0-	-0- B	-0-	334	1	15219	3	N	2482	2482	0	182 1 13
						2730	9							
*01	17966 X	17966	-0-	-0- B	-0-	393	1	14891	3	N	2438	2438	0	13
						2682	9							
M. KOOPMANN UNIT A WELL #: 201 RRCID -> 282723 COMPL. DATE 05/06/2018 TOTAL DEPTH 13235 PERF.13297 - 18145														
*06	42870 X	42870	-0-	-0- B	-0-	542	1	36529	3	Y	5133	5132	0	142
						153	5	5646	9					
07	42261 X	42261	-0-	-0- B	-0-	509	1	34364	3	Y	4580	4593	0	129
						2350	5	5038	9					
08	40829 X	40829	-0-	-0- B	-0-	490	1	34269	3	Y	4405	4403	0	131
						1224	5	4846	9					
*09	39096 X	39096	-0-	-0- B	-0-	556	1	33675	3	Y	4423	4419	0	135
						4865	9							
*10	39784 X	39784	-0-	-0- B	-0-	734	1	32930	3	Y	4448	4454	0	129
						1227	5	4893	9					
*11	38081 X	38081	-0-	-0- B	-0-	665	1	32247	3	Y	4699	4688	0	140
						5169	9							
*12	37426 X	37426	-0-	-0- B	-0-	701	1	32297	3	Y	4025	4041	0	124
						4428	9							
*01	36863 X	36863	-0-	-0- B	-0-	812	1	31167	3	Y	4440	4438	0	126
						4884	9							
M. KOOPMANN UNIT A WELL #: 203 RRCID -> 282763 COMPL. DATE 05/10/2018 TOTAL DEPTH 13242 PERF.13490 - 17616														
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
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-
BARGMANN TRUST UNIT B WELL #: 22 RRCID -> 282867 COMPL. DATE 02/13/2018 TOTAL DEPTH 12970 PERF.13346 - 17310														
*06	16680 X	14959	-0-	-1721 B	-424459	2686	1	10240	3	N	1808	1834	1	219
						44	5	1989	9					
07	17236 X	15238	-0-	-1998 B	-424459	2695	1	10207	3	N	1483	142	0	1274 1 286
						705	5	1631	9					
08	17236 X	15404	-0-	-1832 B	-424459	2740	1	10354	3	N	1759	1846	1	199
						375	5	1935	9					
*09	15390 X	15902	-0-	512 B	-423947	2786	1	11179	3	N	1761	1675	1	285
						1937	9							
*10	15903 X	14648	-0-	-1255 B	-423947	3233	1	9211	3	N	1687	1846	1	126
						348	5	1856	9					
*11	14970 X	14944	-0-	-26 B	-423947	2962	1	10226	3	N	1596	1506	1	216
						1756	9							
*12	16430 X	13673	-0-	-2757 B	-423947	3009	1	8780	3	N	1713	1687	1	242
						1884	9							
01	16430 X	19107	-0-	2677 B	-421270	2814	1	14391	3	N	1729	1840	1	131
						1902	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
BARGMANN TRUST UNIT B WELL #: 5 RRCID -> 282894 COMPL. DATE 02/08/2018 TOTAL DEPTH 13033 PERF.13287 - 17499														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*06	8550 X	15361	-0-	6811 B	-371120	14413	3	61	5	N	806	702	1	226
						887	9							
07	8835 X	11432	-0-	2597 B	-368523	9328	3	645	5	N	1326	1285	1	267
						1459	9							
08	13237 X	8918	-0-	-4319 B	-368523	3	1	7746	3	N	807	915	1	159
						281	5	888	9					
*09	13590 X	7232	-0-	-6358 B	-368523	24	1	6333	3	N	795	747	1	207
						875	9							
*10	14043 X	10123	-0-	-3920 B	-368523	25	1	9027	3	N	664	743	1	128
						341	5	730	9					
*11	13590 X	10698	-0-	-2892 B	-368523	53	1	9836	3	N	735	746	1	117
						809	9							
*12	11439 X	14177	-0-	2738 B	-365785	110	1	12825	3	N	1129	1129	1	117
						1242	9							
01	10137 X	11660	-0-	1523 B	-364262	115	1	10564	3	N	892	932	1	77
						981	9							

M. KOOPMANN UNIT A WELL #: 202 RRCID -> 282926 COMPL. DATE 05/23/2018 TOTAL DEPTH 13129 PERF.13288 - 18115														
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
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-

M. KOOPMANN UNIT A WELL #: 204 RRCID -> 282932 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 13153 PERF.13304 - 18088														
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
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-

M. KOOPMANN UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 282947 COMPL. DATE 05/13/2018 TOTAL DEPTH 13230 PERF.13520 - 18078														
*06	27750 X	6926	-0-	-20824 B	-177231	64	1	4402	3	Y	2220	2222	0	62
						18	5	2442	9					
07	0 X	9956	-0-	9956 B	-167275	95	1	6518	3	Y	2641	2629	0	74
						438	5	2905	9					
08	23219 X	10702	-0-	-12517 B	-167275	108	1	7685	3	Y	2399	2402	0	71
						270	5	2639	9					
*09	18000 X	9379	-0-	-8621 B	-167275	113	1	6924	3	Y	2129	2135	0	65
						2342	9							
*10	18600 X	7856	-0-	-10744 B	-167275	107	1	4966	3	Y	2368	2365	0	68
						178	5	2605	9					
*11	10050 X	7892	-0-	-2158 B	-167275	116	1	5745	3	Y	1846	1859	0	55
						2031	9							
*12	10385 X	8294	-0-	-2091 B	-167275	117	1	5542	3	Y	2395	2376	0	74
						2635	9							
01	0 X	6685	-0-	6685 B	-160590	97	1	3930	3	Y	2416	2421	0	69
						2658	9							

-----													
DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT													
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333													
WILLEKE UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 283173 COMPL. DATE 06/13/2017 TOTAL DEPTH 13280 PERF.13318 - 19904													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
*06	8070 X	12549	-0-	4479 B	-323401	10262	3	43 5	N	2040	2042	0	161
						2244	9						
07	16678 X	12278	-0-	-4400 B	-323401	3	1	9453 3	N	1978	1978	0	161
						646	5	2176 9					
08	16678 X	11271	-0-	-5407 B	-323401	160	1	8761 3	N	1851	1853	0	159
						314	5	2036 9					
*09	16140 X	10659	-0-	-5481 B	-323401	20	1	8553 3	N	1896	1727	0	148
						2086	9				180	1	
*10	13361 X	10416	-0-	-2945 B	-323401	11	1	8207 3	N	1719	1719	0	148
						307	5	1891 9					
*11	12540 X	9075	-0-	-3465 B	-323401	1	1	7400 3	N	1522	1524	0	146
						1674	9						
*12	12276 X	10005	-0-	-2271 B	-323401	1	1	8069 3	N	1759	1758	0	147
						1935	9						
01	11284 X	5355	-0-	-5929 B	-323401	30	1	4356 3	N	881	883	0	145
						969	9						
-----													
STRAUBE UNIT A WELL #: 5 RRCID -> 283180 COMPL. DATE 07/22/2018 TOTAL DEPTH 13515 PERF.13547 - 19119													
-----													
*06	6300 X	5540	-0-	-760 B	-882375	4883	3	20 5	N	579	579	0	-0-
						637	9						
07	6479 X	5553	-0-	-926 B	-882375	4801	3	328 5	N	385	385	0	-0-
						424	9						
08	5425 X	74	-0-	-5351 B	-882375	8	3	66 9	N	60	60	0	-0-
*09	5550 X	2122	-0-	-3428 B	-882375	2012	3	110 9	N	100	100	0	-0-
*10	5735 X	1609	-0-	-4126 B	-882375	1354	3	50 5	N	186	186	0	-0-
						205	9						
*11	5550 X	5804	-0-	254 B	-882121	4157	3	1647 9	N	1497	1497	0	-0-
*12	5549 X	9526	-0-	3977 B	-878144	8286	3	1240 9	N	1127	1127	0	-0-
01	2201 X	9436	-0-	7235 B	-870909	9000	3	436 9	N	396	396	0	-0-
-----													
STRAUBE UNIT A WELL #: 6 RRCID -> 283370 COMPL. DATE 07/23/2018 TOTAL DEPTH 13334 PERF.13365 - 21304													
-----													
*06	21690 X	16984	-0-	-4706 B	-757875	14089	3	59 5	N	2578	2578	0	-0-
						2836	9						
07	22413 X	17678	-0-	-4735 B	-757875	14371	3	977 5	N	2118	2118	0	-0-
						2330	9						
08	22413 X	19195	-0-	-3218 B	-757875	16322	3	583 5	N	2082	2082	0	-0-
						2290	9						
*09	20280 X	21792	-0-	1512 B	-756363	19449	3	2343 9	N	2130	2130	0	-0-
*10	19065 X	18978	-0-	-87 B	-756363	16208	3	605 5	N	1968	1968	0	-0-
						2165	9						
*11	18570 X	15820	-0-	-2750 B	-756363	13822	3	1998 9	N	1816	1816	0	-0-
*12	22506 X	13780	-0-	-8726 B	-756363	11897	3	1883 9	N	1712	1712	0	-0-
01	22506 X	13920	-0-	-8586 B	-756363	12086	3	1834 9	N	1667	1667	0	-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT  
 BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333  
 STRAUBE UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 284223 COMPL. DATE 07/22/2018 TOTAL DEPTH 13407 PERF.13408 - 21246

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	25140 X	17274	-0-	-7866 B	-225668	14106	3	59	5	N	2826	2826	0	-0-
						3109	9							
07	26970 X	17040	-0-	-9930 B	-225668	13030	3	879	5	N	2846	2846	0	-0-
						3131	9							
08	26970 X	17154	-0-	-9816 B	-225668	13711	3	486	5	N	2688	2688	0	-0-
						2957	9							
*09	26100 X	14915	-0-	-11185 B	-225668	12013	3	2902	9	N	2638	2638	0	-0-
*10	19375 X	14591	-0-	-4784 B	-225668	11325	3	419	5	N	2588	2588	0	-0-
						2847	9							
*11	17280 X	16783	-0-	-497 B	-225668	14394	3	2389	9	N	2172	2172	0	-0-
*12	17143 X	18398	-0-	1255 B	-224413	15523	3	2875	9	N	2614	2614	0	-0-
01	17143 X	14737	-0-	-2406 B	-224413	12508	3	2229	9	N	2026	2026	0	-0-

HOOKS NO. 2 WELL #: 208 RRCID -> 284240 COMPL. DATE 02/26/2018 TOTAL DEPTH 12905 PERF.13125 - 18345

*06	26010 X	21759	-0-	-4251 B	-53727	183	1	17155	3	Y	3954	3954	0	6
						72	5	4349	9					
07	0 X	22729	-0-	22729 B	-30998	159	1	16826	3	Y	4181	4180	0	7
						1145	5	4599	9					
08	20398 X	21384	-0-	986 B	-30012	194	1	16278	3	Y	3937	3938	0	6
						581	5	4331	9					
*09	19740 X	19940	-0-	200 B	-29812	149	1	15613	3	Y	3798	3798	0	6
						4178	9							
*10	20398 X	17705	-0-	-2693 B	-29812	167	1	12791	3	Y	3885	3885	0	6
						473	5	4274	9					
*11	19740 X	16070	-0-	-3670 B	-29812	208	1	11791	3	Y	3701	3701	0	6
						4071	9							
*12	20398 X	15535	-0-	-4863 B	-29812	255	1	11152	3	Y	3753	3752	0	7
						4128	9							
01	0 X	20433	-0-	20433 B	-9379	298	1	15792	3	Y	3948	3947	0	8
						4343	9							

HOOKS NO. 2 WELL #: 209 RRCID -> 284241 COMPL. DATE 10/16/2018 TOTAL DEPTH 12958 PERF.13258 - 18589

*06	15000 X	15745	-0-	745 B	-14480	138	1	12892	3	Y	2419	2419	0	4
						54	5	2661	9					
07	825 X	15305	-0-	14480 B	-0-	109	1	11554	3	Y	2595	2595	0	4
						787	5	2855	9					
08	14078 X	14078	-0-	-0- B	-0-	128	1	10740	3	Y	2570	2570	0	4
						383	5	2827	9					
*09	11754 X	11754	-0-	-0- B	-0-	88	1	9171	3	Y	2268	2268	0	4
						2495	9							
*10	12478 X	12478	-0-	-0- B	-0-	123	1	9347	3	Y	2419	2419	0	4
						347	5	2661	9					
*11	11730 X	11722	-0-	-8 B	-0-	160	1	9033	3	Y	2299	2299	0	4
						2529	9							
*12	12121 X	7035	-0-	-5086 B	-0-	117	1	5100	3	Y	1653	1654	0	3
						1818	9							
*01	3096 X	3096	-0-	-0- B	-0-	27	1	1489	3	Y	1436	1436	0	3
						1580	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT							
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333		//CONT.// 109333													
HOOKS NO. 2		WELL #: 212		RRCID -> 284277		COMPL. DATE 10/13/2018		TOTAL DEPTH 12949		PERF.13182 - 18641					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*06	18390 X	16822	-0-	-1568 B	-118551	142	1	13358	3	Y	2969	2968	0		5
						56	5	3266	9						
07	0 X	16060	-0-	16060 B	-102491	114	1	12019	3	Y	2826	2826	0		5
						818	5	3109	9						
08	16089 X	15986	-0-	-103 B	-102491	146	1	12223	3	Y	2892	2893	0		4
						436	5	3181	9						
*09	15570 X	12993	-0-	-2577 B	-102491	93	1	9772	3	Y	2844	2843	0		5
						3128	9								
*10	16089 X	10809	-0-	-5280 B	-102491	95	1	7290	3	Y	2869	2869	0		5
						268	5	3156	9						
*11	15570 X	11212	-0-	-4358 B	-102491	143	1	8111	3	Y	2689	2690	0		4
						2958	9								
*12	16058 X	10169	-0-	-5889 B	-102491	161	1	7083	3	Y	2659	2658	0		5
						2925	9								
01	0 X	14227	-0-	14227 B	-88264	210	1	11135	3	Y	2620	2620	0		5
						2882	9								
HOOKS NO. 2		WELL #: 213		RRCID -> 284278		COMPL. DATE 10/11/2018		TOTAL DEPTH 12803		PERF.13086 - 17266					
*06	2880 X	4995	-0-	2115 B	-165632	40	1	3781	3	Y	1053	1053	0		2
						16	5	1158	9						
07	0 X	7573	-0-	7573 B	-158059	55	1	5763	3	Y	1238	1238	0		2
						393	5	1362	9						
08	4650 X	5371	-0-	721 B	-157338	47	1	3970	3	Y	1103	1103	0		2
						141	5	1213	9						
*09	4500 X	6299	-0-	1799 B	-155539	49	1	5114	3	Y	1033	1033	0		2
						1136	9								
*10	4650 X	7887	-0-	3237 B	-152302	84	1	6341	3	Y	1114	1114	0		2
						237	5	1225	9						
*11	4500 X	7384	-0-	2884 B	-149418	109	1	6105	3	Y	1064	1064	0		2
						1170	9								
*12	4650 X	7461	-0-	2811 B	-146607	142	1	6167	3	Y	1047	1047	0		2
						1152	9								
01	0 X	7069	-0-	7069 B	-139538	112	1	5879	3	Y	980	980	0		2
						1078	9								
HOOKS NO. 2		WELL #: 211		RRCID -> 284279		COMPL. DATE 02/26/2018		TOTAL DEPTH 12883		PERF.13070 - 18417					
*06	9630 X	9582	-0-	-48 B	-109184	85	1	7987	3	Y	1342	1342	0		2
						34	5	1476	9						
07	0 X	8954	-0-	8954 B	-100230	67	1	7073	3	Y	1209	1209	0		2
						484	5	1330	9						
08	10633 X	8257	-0-	-2376 B	-100230	79	1	6607	3	Y	1213	1213	0		2
						237	5	1334	9						
*09	10290 X	8704	-0-	-1586 B	-100230	69	1	7226	3	Y	1281	1281	0		2
						1409	9								
*10	10633 X	8684	-0-	-1949 B	-100230	91	1	6887	3	Y	1317	1317	0		2
						257	5	1449	9						
*11	9570 X	7900	-0-	-1670 B	-100230	115	1	6447	3	Y	1216	1216	0		2
						1338	9								
*12	8990 X	8081	-0-	-909 B	-100230	152	1	6606	3	Y	1203	1203	0		2
						1323	9								
01	0 X	8180	-0-	8180 B	-92050	125	1	6606	3	Y	1317	1316	0		3
						1449	9								
P. CRAIN UNIT A		WELL #: 101		RRCID -> 284288		COMPL. DATE 10/15/2018		TOTAL DEPTH 13540		PERF.13652 - 17898					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT				-0-
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-





-----																	
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)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
-----																	
*06		10110 X	11777	-0-	1667 B	-202302	180	1	11159	3	Y	355	355	0		-0-	
							47	5	391	9							
07		0 X	9747	-0-	9747 B	-192555	138	1	8531	3	Y	448	448	0		-0-	
							585	5	493	9							
08		10974 X	1792	-0-	-9182 B	-192555	35	1	1685	3	Y	10	10	0		-0-	
							61	5	11	9							
*09		11790 X	11039	-0-	-751 B	-192555	180	1	10319	3	Y	491	491	0		-0-	
							540	9									
*10		12183 X	8410	-0-	-3773 B	-192555	158	1	7340	3	Y	579	579	0		-0-	
							275	5	637	9							
*11		11790 X	9419	-0-	-2371 B	-192555	144	1	8581	3	Y	631	631	0		-0-	
							694	9									
*12		11408 X	3683	-0-	-7725 B	-192555	67	1	3371	3	Y	223	223	0		-0-	
							245	9									
01		0 X	10974	-0-	10974 B	-181581	173	1	10055	3	Y	678	678	0		-0-	
							746	9									
-----																	
P. CRAIN UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 284352 COMPL. DATE 10/16/2018 TOTAL DEPTH 13603 PERF.13853 - 18039																	
-----																	
*06		T. A.	14008	-0-	14008 B	-46293	207	1	12881	3	Y	787	787	0		-0-	
							54	5	866	9							
07		0 X	10330	-0-	10330 B	-35963	148	1	9171	3	Y	346	346	0		-0-	
							630	5	381	9							
08		4960 X	7788	-0-	2828 B	-33135	147	1	7090	3	Y	268	268	0		-0-	
							256	5	295	9							
*09		13890 X	7526	-0-	-6364 B	-33135	125	1	7156	3	Y	223	223	0		-0-	
							245	9									
*10		14353 X	12604	-0-	-1749 B	-33135	248	1	11466	3	Y	416	416	0		-0-	
							432	5	458	9							
*11		13890 X	9472	-0-	-4418 B	-33135	145	1	8656	3	Y	610	610	0		-0-	
							671	9									
*12		10323 X	129	-0-	-10194 B	-33135	3	1	126	3	Y	-0-	-0-	0		-0-	
		01	0 X	23	-0-	23 B	-33112	23	3	3	Y	-0-	-0-	0		-0-	
-----																	
STRAUBE UNIT A WELL #: 7 RRCID -> 284577 COMPL. DATE 07/23/2018 TOTAL DEPTH 13405 PERF.13374 - 21489																	
-----																	
*06		34080 X	31348	-0-	-2732 B	-1004578	26264	3	110	5	N	4522	4522	0		-0-	
							4974	9									
07		34503 X	31214	-0-	-3289 B	-1004578	24542	3	1671	5	N	4546	4546	0		-0-	
							5001	9									
08		34503 X	30179	-0-	-4324 B	-1004578	24446	3	874	5	N	4417	4417	0		-0-	
							4859	9									
*09		32880 X	29066	-0-	-3814 B	-1004578	24312	3	4754	9	N	4322	4322	0		-0-	
*10		33232 X	28038	-0-	-5194 B	-1004578	22661	3	843	5	N	4122	4122	0		-0-	
							4534	9									
*11		31350 X	26560	-0-	-4790 B	-1004578	22113	3	4447	9	N	4043	4043	0		-0-	
*12		31217 X	28025	-0-	-3192 B	-1004578	23260	3	4765	9	N	4332	4332	0		-0-	
		01	30194 X	21625	-0-	-8569 B	-1004578	17932	3	3693	9	N	3357	3357	0		-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
SAUNDERS UNIT B WELL #: 4 RRCID -> 286238 COMPL. DATE 10/23/2019 TOTAL DEPTH 13423 PERF.13405 - 19007														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*06	28938 X	28938	-0-	-0- B	-0-	384	1	22584	3	N	5343	5343	0	-0-
						93	5	5877	9					
07	28574 X	28574	-0-	-0- B	-0-	423	1	21004	3	N	5215	5215	0	-0-
						1410	5	5737	9					
08	26026 X	26026	-0-	-0- B	-0-	421	1	19626	3	N	4800	4800	0	-0-
						699	5	5280	9					
*09	24078 X	24078	-0-	-0- B	-0-	364	1	18560	3	N	4685	4685	0	-0-
						5154	9							
*10	22237 X	22237	-0-	-0- B	-0-	373	1	16924	3	N	3919	3919	0	-0-
						629	5	4311	9					
*11	23017 X	23017	-0-	-0- B	-0-	433	1	18781	3	N	3457	3457	0	-0-
						3803	9							
*12	25267 X	25267	-0-	-0- B	-0-	421	1	19351	3	N	4995	4995	0	-0-
						5495	9							
*01	18287 X	18287	-0-	-0- B	-0-	356	1	14271	3	N	3327	3327	0	-0-
						3660	9							
SAUNDERS UNIT B WELL #: 6 RRCID -> 286248 COMPL. DATE 04/06/2019 TOTAL DEPTH 13355 PERF.13331 - 18879														
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
SAUNDERS UNIT B WELL #: 7 RRCID -> 286249 COMPL. DATE 10/17/2019 TOTAL DEPTH 13413 PERF.13380 - 19169														
*06	48792 X	48792	-0-	-0- B	-0-	678	1	39666	3	N	7530	7530	0	-0-
						165	5	8283	9					
07	47968 X	47968	-0-	-0- B	-0-	735	1	36306	3	N	7708	7708	0	-0-
						2448	5	8479	9					
08	47135 X	47135	-0-	-0- B	-0-	776	1	36125	3	N	8132	8132	0	-0-
						1289	5	8945	9					
*09	44174 X	44174	-0-	-0- B	-0-	692	1	35188	3	N	7540	7540	0	-0-
						8294	9							
*10	41681 X	41681	-0-	-0- B	-0-	681	1	30996	3	N	8050	8050	0	-0-
						1149	5	8855	9					
*11	39421 X	39421	-0-	-0- B	-0-	693	1	30185	3	N	7766	7766	0	-0-
						8543	9							
*12	39513 X	39513	-0-	-0- B	-0-	692	1	31650	3	N	6519	6519	0	-0-
						7171	9							
*01	35048 X	35048	-0-	-0- B	-0-	659	1	26522	3	N	7152	7152	0	-0-
						7867	9							
SAUNDERS UNIT B WELL #: 8 RRCID -> 286312 COMPL. DATE 04/06/2019 TOTAL DEPTH 13460 PERF.13500 - 19085														
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
SAUNDERS UNIT B WELL #: 5 RRCID -> 286475 COMPL. DATE 04/05/2019 TOTAL DEPTH 13479 PERF.13542 - 19104														
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
BUTLER A-304-BRYSCH USW D WELL #: 1 RRCID -> 286582 COMPL. DATE 07/05/2019 TOTAL DEPTH 13683 PERF.13921 - 20883														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	51630 X	44440	-0-	-7190 B	-0-	200	1	39473	3	N	4183	4183	0	-0-
						166	5	4601	9					
07	53351 X	41268	-0-	-12083 B	-0-	194	1	34257	3	N	4068	4068	0	-0-
						2342	5	4475	9					
08	53351 X	38983	-0-	-14368 B	-0-	220	1	33178	3	N	3987	3987	0	-0-
						1199	5	4386	9					
*09	47940 X	30746	-0-	-17194 B	-0-	191	1	26891	3	N	3331	3331	0	-0-
						3664	9							
*10	46097 X	38313	-0-	-7784 B	-0-	262	1	32097	3	N	4314	4314	0	-0-
						1209	5	4745	9					
*11	44430 X	35231	-0-	-9199 B	-0-	270	1	30476	3	N	4077	4077	0	-0-
						4485	9							
*12	41261 X	34222	-0-	-7039 B	-0-	280	1	29699	3	N	3857	3857	0	-0-
						4243	9							
01	38998 X	33492	-0-	-5506 B	-0-	287	1	29030	3	N	3795	3795	0	-0-
						4175	9							
-----														
BUTLER A-304-BRYSCH USW C WELL #: 1 RRCID -> 286583 COMPL. DATE 07/04/2019 TOTAL DEPTH 13588 PERF.13934 - 20847														
*06	48150 X	46496	-0-	-1654 B	-0-	205	1	40680	3	N	4945	4945	0	-0-
						171	5	5440	9					
07	58745 X	50542	-0-	-8203 B	-0-	235	1	41525	3	N	5406	5406	0	-0-
						2835	5	5947	9					
08	58745 X	49057	-0-	-9688 B	-0-	275	1	41510	3	N	5248	5248	0	-0-
						1499	5	5773	9					
*09	56850 X	43499	-0-	-13351 B	-0-	268	1	37816	3	N	4923	4923	0	-0-
						5415	9							
*10	50778 X	41154	-0-	-9624 B	-0-	278	1	34108	3	N	4985	4985	0	-0-
						1284	5	5484	9					
*11	48900 X	44023	-0-	-4877 B	-0-	337	1	37944	3	N	5220	5220	0	-0-
						5742	9							
*12	50530 X	42770	-0-	-7760 B	-0-	349	1	36963	3	N	4962	4962	0	-0-
						5458	9							
01	49073 X	42296	-0-	-6777 B	-0-	361	1	36570	3	N	4877	4877	0	-0-
						5365	9							
-----														
SAUNDERS UNIT B WELL #: 9 RRCID -> 286662 COMPL. DATE 04/06/2019 TOTAL DEPTH 13345 PERF.13313 - 18864														
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
-----														
BUTLER A-304-BRYSCH USW E WELL #: 1 RRCID -> 287144 COMPL. DATE 07/05/2019 TOTAL DEPTH 12284 PERF.13699 - 20528														
08	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
-----														
BUTLER A-304-BRYSCH USW A WELL #: 1 RRCID -> 287175 COMPL. DATE 07/01/2019 TOTAL DEPTH 13530 PERF.13806 - 20720														
08	713 X	-0-	-0-	-713 B	-451803					N	-0-			-0-
09	240 X	-0-	-0-	-240 B	-451803					N	-0-			-0-
10	31 X	-0-	-0-	-31 B	-451803					N	-0-			-0-
11	30 X	-0-	-0-	-30 B	-451803					N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0- B	-451803					N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0- B	-451803					N	-0-			-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT  
 BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333  
 BUTLER A-304-BRYSCH USW B WELL #: 1 RRCID -> 287203 COMPL. DATE 07/02/2019 TOTAL DEPTH 13693 PERF.14275 - 21325

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	248 X	-0-	-0-	-248 B	-9610					N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0- B	-9610					N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0- B	-9610					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0- B	-9610					N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0- B	-9610					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0- B	-9610					N	-0-					-0-

ADIX UNIT A WELL #: 7 RRCID -> 288334 COMPL. DATE 11/19/2019 TOTAL DEPTH 13415 PERF.13486 - 18253

*06	67911 X	67911	-0-	-0- B	-0-	1090	1	57936	3	N	7855	7855	0			-0-
						244	5	8641	9							
07	62903 X	62903	-0-	-0- B	-0-	1047	1	50103	3	N	7571	7571	0			-0-
						3425	5	8328	9							
08	60908 X	60908	-0-	-0- B	-0-	1056	1	50344	3	N	7001	7001	0			-0-
						1807	5	7701	9							
*09	54376 X	54376	-0-	-0- B	-0-	984	1	46418	3	N	6340	6340	0			-0-
						6974	9									
*10	51468 X	51468	-0-	-0- B	-0-	906	1	41664	3	N	6671	6671	0			-0-
						1560	5	7338	9							
*11	47583 X	47583	-0-	-0- B	-0-	762	1	40594	3	N	5661	5661	0			-0-
						6227	9									
*12	50626 X	50626	-0-	-0- B	-0-	798	1	43591	3	N	5670	5670	0			-0-
						6237	9									
*01	43998 X	43998	-0-	-0- B	-0-	783	1	38066	3	N	4681	4681	0			-0-
						5149	9									

ADIX UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 288342 COMPL. DATE 11/24/2019 TOTAL DEPTH 13404 PERF.13656 - 18150

08	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

ADIX UNIT A WELL #: 6 RRCID -> 288343 COMPL. DATE 11/19/2019 TOTAL DEPTH 13331 PERF.13626 - 17842

08	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

ADIX UNIT A WELL #: 5 RRCID -> 288378 COMPL. DATE 11/19/2019 TOTAL DEPTH 13499 PERF.13436 - 17996

08	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-



OIL AND GAS DIVISION

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT																		
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																		
SAUNDERS UNIT A WELL #: 7 RRCID -> 288630 COMPL. DATE 12/18/2019 TOTAL DEPTH 13278 PERF.13476 - 19121																		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*06		48690 X	46552	-0-	-2138 B	-0-		38849	3	160	5	N	6857	6857	0			-0-
								7543	9									
07		51553 X	43858	-0-	-7695 B	-0-		34464	3	2309	5	N	6441	6441	0			-0-
								7085	9									
08		51553 X	36679	-0-	-14874 B	-0-		29326	3	1055	5	N	5725	5725	0			-0-
								6298	9									
*09		49890 X	30636	-0-	-19254 B	-0-		25222	3	5414	9	N	4922	4922	0			-0-
*10		48112 X	27902	-0-	-20210 B	-0-		21889	3	820	5	N	4721	4721	0			-0-
								5193	9									
*11		46560 X	25530	-0-	-21030 B	-0-		20903	3	4627	9	N	4206	4206	0			-0-
*12		43865 X	24500	-0-	-19365 B	-0-		20066	3	4434	9	N	4031	4031	0			-0-
01		36673 X	23220	-0-	-13453 B	-0-		18978	3	4242	9	N	3856	3856	0			-0-
STANCH-BAR-CRAIN-FRAN A ULW A WELL #: 1 RRCID -> 288635 COMPL. DATE 07/13/2020 TOTAL DEPTH 13489 PERF.13385 - 21885																		
*06		66439 X	66439	-0-	-0- B	-0-		39	1	59794	3	N	5775	5775	0			-0-
								253	5	6353	9							
07		67796 X	67796	-0-	-0- B	-0-		79	1	57591	3	N	5598	5598	0			-0-
								3968	5	6158	9							
08		59068 X	59068	-0-	-0- B	-0-		32	1	51834	3	N	4844	4844	0			-0-
								1874	5	5328	9							
*09		66450 X	59746	-0-	-6704 B	-0-		34	1	55110	3	N	4184	4184	0			-0-
								4602	9									
*10		68665 X	51581	-0-	-17084 B	-0-		31	1	46357	3	N	3134	3134	0			-0-
								1746	5	3447	9							
*11		66450 X	43393	-0-	-23057 B	-0-		42	1	40309	3	N	2765	2765	0			-0-
								3042	9									
*12		67797 X	39380	-0-	-28417 B	-0-		35	1	36549	3	N	2542	2542	0			-0-
								2796	9									
01		61752 X	36141	-0-	-25611 B	-0-		56	1	33453	3	N	2393	2393	0			-0-
								2632	9									
SAUNDERS UNIT A WELL #: 8 RRCID -> 288728 COMPL. DATE 12/05/2019 TOTAL DEPTH 13229 PERF.13455 - 17179																		
*06		84780 X	45392	-0-	-39388 B	-0-		35012	3	142	5	N	9307	9307	0			-0-
								10238	9									
07		80104 X	44832	-0-	-35272 B	-0-		33238	3	2201	5	N	8539	8539	0			-0-
								9393	9									
08		80104 X	50518	-0-	-29586 B	-0-		37554	3	1346	5	N	10562	10562	0			-0-
								11618	9									
*09		63240 X	55470	-0-	-7770 B	-0-		44415	3	11055	9	N	10050	10050	0			-0-
*10		56281 X	56281	-0-	-0- B	-0-		44323	3	1662	5	N	9360	9360	0			-0-
								10296	9									
*11		54370 X	54370	-0-	-0- B	-0-		45392	3	8978	9	N	8162	8162	0			-0-
*12		57319 X	48693	-0-	-8626 B	-0-		40362	3	8331	9	N	7574	7574	0			-0-
01		57319 X	42892	-0-	-14427 B	-0-		35204	3	7688	9	N	6989	6989	0			-0-

OIL AND GAS DIVISION

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT																
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																
SAUNDERS UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 288736 COMPL. DATE 12/05/2019 TOTAL DEPTH 13178 PERF.13336 - 18800																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
*06		65820 X	53124	-0-	-12696 B	-0-	44629	3	184	5	N	7555	7555	0		-0-
							8311	9								
07		56389 X	55658	-0-	-731 B	-0-	44131	3	2962	5	N	7786	7786	0		-0-
							8565	9								
08		56389 X	48919	-0-	-7470 B	-0-	39408	3	1418	5	N	7357	7357	0		-0-
							8093	9								
*09		54570 X	39185	-0-	-15385 B	-0-	33293	3	5892	9	N	5356	5356	0		-0-
*10		55645 X	37463	-0-	-18182 B	-0-	30656	3	1151	5	N	5142	5142	0		-0-
							5656	9								
*11		53850 X	37418	-0-	-16432 B	-0-	32357	3	5061	9	N	4601	4601	0		-0-
*12		55645 X	36588	-0-	-19057 B	-0-	31817	3	4771	9	N	4337	4337	0		-0-
01		48918 X	32401	-0-	-16517 B	-0-	27957	3	4444	9	N	4040	4040	0		-0-
SAUNDERS UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 288764 COMPL. DATE 12/05/2019 TOTAL DEPTH 13312 PERF.13546 - 19350																
*06		39120 X	24693	-0-	-14427 B	-0-	21221	3	88	5	N	3076	3076	0		-0-
							3384	9								
07		40424 X	9834	-0-	-30590 B	-0-	7718	3	517	5	N	1454	1454	0		-0-
							1599	9								
08		40424 X	19940	-0-	-20484 B	-0-	16596	3	598	5	N	2496	2496	0		-0-
							2746	9								
*09		34260 X	30518	-0-	-3742 B	-0-	26664	3	3854	9	N	3504	3504	0		-0-
*10		28861 X	23382	-0-	-5479 B	-0-	19704	3	741	5	N	2670	2670	0		-0-
							2937	9								
*11		24690 X	16653	-0-	-8037 B	-0-	14292	3	2361	9	N	2146	2146	0		-0-
*12		31527 X	15167	-0-	-16360 B	-0-	12936	3	2231	9	N	2028	2028	0		-0-
01		31527 X	13908	-0-	-17619 B	-0-	11808	3	2100	9	N	1909	1909	0		-0-
SAUNDERS UNIT A WELL #: 5 RRCID -> 288765 COMPL. DATE 12/05/2019 TOTAL DEPTH 13234 PERF.13392 - 19265																
*06		56400 X	35240	-0-	-21160 B	-0-	29097	3	120	5	N	5475	5475	0		-0-
							6023	9								
07		47492 X	35851	-0-	-11641 B	-0-	27993	3	1873	5	N	5441	5441	0		-0-
							5985	9								
08		39742 X	35162	-0-	-4580 B	-0-	28214	3	1015	5	N	5394	5394	0		-0-
							5933	9								
*09		35820 X	33807	-0-	-2013 B	-0-	28520	3	5287	9	N	4806	4806	0		-0-
*10		37014 X	31616	-0-	-5398 B	-0-	25841	3	970	5	N	4368	4368	0		-0-
							4805	9								
*11		35250 X	28906	-0-	-6344 B	-0-	24244	3	4662	9	N	4238	4238	0		-0-
*12		35867 X	26533	-0-	-9334 B	-0-	22154	3	4379	9	N	3981	3981	0		-0-
01		35154 X	22703	-0-	-12451 B	-0-	18842	3	3861	9	N	3510	3510	0		-0-
SAUNDERS UNIT A WELL #: 6 RRCID -> 288782 COMPL. DATE 12/05/2019 TOTAL DEPTH 13159 PERF.13283 - 18957																
*06		57450 X	44716	-0-	-12734 B	-0-	36884	3	152	5	N	6982	6982	0		-0-
							7680	9								
07		49228 X	44751	-0-	-4477 B	-0-	34958	3	2340	5	N	6775	6775	0		-0-
							7453	9								
08		49228 X	43793	-0-	-5435 B	-0-	35202	3	1266	5	N	6659	6659	0		-0-
							7325	9								
*09		45150 X	39311	-0-	-5839 B	-0-	32745	3	6566	9	N	5969	5969	0		-0-
*10		46655 X	37522	-0-	-9133 B	-0-	29930	3	1123	5	N	5881	5881	0		-0-
							6469	9								
*11		44730 X	33682	-0-	-11048 B	-0-	27853	3	5829	9	N	5299	5299	0		-0-
*12		44764 X	32113	-0-	-12651 B	-0-	26484	3	5629	9	N	5117	5117	0		-0-
01		43803 X	29850	-0-	-13953 B	-0-	24589	3	5261	9	N	4783	4783	0		-0-





DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT													
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333													
STANCHOS A-P. CRAIN A USW B WELL #: 1 RRCID -> 289047 COMPL. DATE 07/16/2020 TOTAL DEPTH 13352 PERF.13296 - 22491													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE			AMT CODE	AMT CODE	
*06	112620 X	61553	-0-	-51067 B	-0-	35 1	53124 3	31773 3	N	7427	7427 0		-0-
						224 5	8170 9	11773 9					
07	104005 X	54585	-0-	-49420 B	-0-	60 1	44042 3	7471 9	N	6792	6792 0		-0-
						3012 5	7471 9						
08	104005 X	43452	-0-	-60553 B	-0-	22 1	35892 3	6251 9	N	5683	5683 0		-0-
						1287 5	6251 9						
*09	85740 X	59686	-0-	-26054 B	-0-	32 1	53392 3	6262 9	N	5693	5693 0		-0-
						6262 9							
*10	74338 X	57249	-0-	-17089 B	-0-	34 1	49643 3	5699 9	N	5181	5181 0		-0-
						1873 5	5699 9						
*11	61560 X	56473	-0-	-5087 B	-0-	53 1	51084 3	5336 9	N	4851	4851 0		-0-
						5336 9							
*12	61690 X	56446	-0-	-5244 B	-0-	49 1	51395 3	5002 9	N	4547	4547 0		-0-
						5002 9							
01	61690 X	52359	-0-	-9331 B	-0-	79 1	47714 3	4566 9	N	4151	4151 0		-0-
						4566 9							
HOOKS 4-HARDESTY A USW B WELL #: 1 RRCID -> 289188 COMPL. DATE 02/15/2020 TOTAL DEPTH 13245 PERF.13308 - 23021													
*06	75690 X	54225	-0-	-21465 B	-0-	24 1	47989 3	6010 9	N	5464	5464 0		-0-
						202 5	6010 9						
07	70122 X	48842	-0-	-21280 B	-0-	26 1	40275 3	5790 9	N	5264	5264 0		-0-
						2751 5	5790 9						
08	58962 X	43399	-0-	-15563 B	-0-	22 1	36702 3	5360 9	N	4873	4873 0		-0-
						1315 5	5360 9						
*09	56130 X	35443	-0-	-20687 B	-0-	10 1	30949 3	4484 9	N	4076	4076 0		-0-
						4484 9							
*10	58001 X	31067	-0-	-26934 B	-0-	3 1	26106 3	3974 9	N	3613	3613 0		-0-
						984 5	3974 9						
*11	54240 X	27088	-0-	-27152 B	-0-	2 1	23487 3	3599 9	N	3272	3272 0		-0-
						3599 9							
*12	48856 X	25673	-0-	-23183 B	-0-	2 1	22131 3	3540 9	N	3218	3218 0		-0-
						3540 9							
01	43400 X	23490	-0-	-19910 B	-0-	11 1	20170 3	3309 9	N	3008	3008 0		-0-
						3309 9							
HOOKS 4-HARDESTY A USW C WELL #: 1 RRCID -> 289206 COMPL. DATE 02/15/2020 TOTAL DEPTH 13445 PERF.13433 - 23263													
*06	132030 X	71826	-0-	-60204 B	-0-	32 1	62888 3	8642 9	N	7856	7856 0		-0-
						264 5	8642 9						
07	136431 X	61923	-0-	-74508 B	-0-	33 1	50819 3	7607 9	N	6915	6915 0		-0-
						3464 5	7607 9						
08	126945 X	55504	-0-	-71441 B	-0-	28 1	46852 3	6949 9	N	6317	6317 0		-0-
						1675 5	6949 9						
*09	98940 X	62721	-0-	-36219 B	-0-	18 1	56302 3	6401 9	N	5819	5819 0		-0-
						6401 9							
*10	87110 X	60028	-0-	-27082 B	-0-	6 1	52626 3	5424 9	N	4931	4931 0		-0-
						1972 5	5424 9						
*11	71820 X	52526	-0-	-19294 B	-0-	3 1	47115 3	5408 9	N	4916	4916 0		-0-
						5408 9							
*12	64821 X	49388	-0-	-15433 B	-0-	3 1	44499 3	4886 9	N	4442	4442 0		-0-
						4886 9							
01	64821 X	44726	-0-	-20095 B	-0-	22 1	40247 3	4457 9	N	4052	4052 0		-0-
						4457 9							



-----																
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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
-----																
*06	175590 X	84451	-0-	-91139 B	-0-	69659	3	293	5	N	13181	13181	0			-0-
						14499	9									
07	181443 X	69175	-0-	-112268 B	-0-	54013	3	3698	5	Y	10422	10422	0			-0-
						11464	9									
08	170686 X	74513	-0-	-96173 B	-0-	60994	3	2181	5	Y	10307	10307	0			-0-
						11338	9									
*09	165180 X	57262	-0-	-107918 B	-0-	49168	3	8094	9	Y	7358	7358	0			-0-
*10	127410 X	44741	-0-	-82669 B	-0-	36710	3	1370	5	Y	6055	6055	0			-0-
						6661	9									
*11	84450 X	43305	-0-	-41145 B	-0-	37696	3	5609	9	Y	5099	5099	0			-0-
*12	74524 X	47983	-0-	-26541 B	-0-	42553	3	5430	9	Y	4936	4936	0			-0-
01	74524 X	47829	-0-	-26695 B	-0-	43122	3	4707	9	Y	4279	4279	0			-0-
-----																
BORCHARDT STEINMANN USW B WELL #: 1 RRCID -> 289883 COMPL. DATE 07/08/2021 TOTAL DEPTH 13318 PERF.13169 - 21503																
*06	666667 X	99746	-0-	-566921 B	-0-	82494	3	346	5	N	15369	15369	0			-0-
						16906	9									
07	171988 X	87840	-0-	-84148 B	-0-	68764	3	4691	5	Y	13077	13077	0			-0-
						14385	9									
08	172050 X	88798	-0-	-83252 B	-0-	71346	3	2545	5	Y	13552	13552	0			-0-
						14907	9									
*09	166500 X	75146	-0-	-91354 B	-0-	63356	3	11790	9	Y	10718	10718	0			-0-
*10	155124 X	58297	-0-	-96827 B	-0-	47766	3	1782	5	Y	7954	7954	0			-0-
						8749	9									
*11	99750 X	45301	-0-	-54449 B	-0-	37989	3	7312	9	Y	6647	6647	0			-0-
*12	88784 X	41037	-0-	-47747 B	-0-	34679	3	6358	9	Y	5780	5780	0			-0-
01	88784 X	42238	-0-	-46546 B	-0-	36498	3	5740	9	Y	5218	5218	0			-0-
-----																
BORCH-WALLIS-STEIN ULW A WELL #: 1 RRCID -> 289948 COMPL. DATE 07/08/2021 TOTAL DEPTH 13286 PERF.13237 - 22210																
*06	636424 X	84023	-0-	-552401 B	-0-	68558	3	287	5	N	13798	13798	0			-0-
						15178	9									
07	172050 X	76861	-0-	-95189 B	-0-	59574	3	4059	5	Y	12025	12025	0			-0-
						13228	9									
08	172050 X	75187	-0-	-96863 B	-0-	60375	3	2158	5	Y	11504	11504	0			-0-
						12654	9									
*09	166500 X	67303	-0-	-99197 B	-0-	56228	3	11075	9	Y	10068	10068	0			-0-
*10	141825 X	54066	-0-	-87759 B	-0-	43404	3	1619	5	Y	8221	8221	0			-0-
						9043	9									
*11	84030 X	45803	-0-	-38227 B	-0-	38280	3	7523	9	Y	6839	6839	0			-0-
*12	76849 X	47532	-0-	-29317 B	-0-	40116	3	7416	9	Y	6742	6742	0			-0-
01	75175 X	48445	-0-	-26730 B	-0-	41407	3	7038	9	Y	6398	6398	0			-0-
-----																
FRANZ-COWEY ORCA USW A WELL #: 1 RRCID -> 290050 COMPL. DATE 07/26/2021 TOTAL DEPTH 13539 PERF.13423 - 19363																
*06	177870 X	112328	-0-	-65542 B	-0-	96881	3	402	5	N	13677	13677	0			-0-
						15045	9									
07	183799 X	60740	-0-	-123059 B	-0-	49540	3	3340	5	N	7145	7145	0			-0-
						7860	9									
08	183799 X	71466	-0-	-112333 B	-0-	60903	3	2177	5	N	7624	7624	0			-0-
						8386	9									
*09	177870 X	54632	-0-	-123238 B	-0-	48475	3	6157	9	N	5597	5597	0			-0-
*10	183799 X	45730	-0-	-138069 B	-0-	39372	3	1470	5	N	4444	4444	0			-0-
						4888	9									
*11	112320 X	50928	-0-	-61392 B	-0-	45725	3	5203	9	N	4730	4730	0			-0-
*12	71455 X	54527	-0-	-16928 B	-0-	49314	3	5213	9	N	4739	4739	0			-0-
01	71455 X	52773	-0-	-18682 B	-0-	48308	3	4465	9	N	4059	4059	0			-0-

-----																				
DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT																				
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																				
FRANZ-COWEY ORCA USW B WELL #: 1 RRCID -> 290051 COMPL. DATE 07/27/2021 TOTAL DEPTH 13363 PERF.13425 - 19161																				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE				
*06		202977 X	202977	-0-	-0- B	-0-	167837	3	690	5	N	31318	31318	0		-0-				
	07	160899 X	160899	-0-	-0- B	-0-	34450	9									-0-			
	08	156736 X	137803	-0-	-18933 B	-0-	126317	3	8451	5	N	23755	23755	0			-0-			
							26131	9												
							109415	3	3876	5	N	22284	22284	0			-0-			
							24512	9												
*09		151680 X	115650	-0-	-36030 B	-0-	96002	3	19648	9	N	17862	17862	0			-0-			
*10		156736 X	100134	-0-	-56602 B	-0-	80422	3	2978	5	N	15213	15213	0			-0-			
							16734	9												
*11		151680 X	80989	-0-	-70691 B	-0-	67543	3	13446	9	N	12224	12224	0			-0-			
*12		156736 X	67093	-0-	-89643 B	-0-	55367	3	11726	9	N	10660	10660	0			-0-			
01		137795 X	52919	-0-	-84876 B	-0-	43847	3	9072	9	N	8247	8247	0			-0-			
-----																				
FRANZ-COWEY ORCA USW D WELL #: 1 RRCID -> 290053 COMPL. DATE 03/05/2021 TOTAL DEPTH 13341 PERF.13336 - 19195																				
*06		197790 X	150424	-0-	-47366 B	-0-	131939	3	549	5	N	16305	16305	0			-0-			
	07	204383 X	115077	-0-	-89306 B	-0-	17936	9										-0-		
							96742	3	6561	5	N	10704	10704	0				-0-		
							11774	9												
	08	204383 X	101440	-0-	-102943 B	-0-	90416	3	3250	5	N	7067	7067	0				-0-		
							7774	9												
*09		197790 X	78429	-0-	-119361 B	-0-	71563	3	6866	9	N	6242	6242	0				-0-		
*10		204383 X	66636	-0-	-137747 B	-0-	58539	3	2191	5	N	5369	5369	0				-0-		
							5906	9												
*11		150420 X	57045	-0-	-93375 B	-0-	52452	3	4593	9	N	4175	4175	0				-0-		
*12		115072 X	48956	-0-	-66116 B	-0-	45102	3	3854	9	N	3504	3504	0				-0-		
01		101432 X	41714	-0-	-59718 B	-0-	36083	3	5631	9	N	5119	5119	0				-0-		
-----																				
FRANZ-COWEY ORCA USW E WELL #: 1 RRCID -> 290054 COMPL. DATE 03/05/2021 TOTAL DEPTH 13508 PERF.13382 - 19478																				
*06		124920 X	118621	-0-	-6299 B	-0-	102194	3	424	5	N	14548	14548	0				-0-		
	07	129084 X	70768	-0-	-58316 B	-0-	16003	9											-0-	
							57426	3	3868	5	N	8613	8613	0					-0-	
							9474	9												
	08	129084 X	75795	-0-	-53289 B	-0-	64344	3	2299	5	N	8320	8320	0					-0-	
							9152	9												
*09		124920 X	65560	-0-	-59360 B	-0-	58137	3	7423	9	N	6748	6748	0					-0-	
*10		129084 X	44826	-0-	-84258 B	-0-	37846	3	1410	5	N	5064	5064	0					-0-	
							5570	9												
*11		118620 X	31429	-0-	-87191 B	-0-	27196	3	4233	9	N	3848	3848	0					-0-	
*12		75795 X	33874	-0-	-41921 B	-0-	29683	3	4191	9	N	3810	3810	0					-0-	
01		75795 X	33186	-0-	-42609 B	-0-	29395	3	3791	9	N	3446	3446	0					-0-	
-----																				
FRANZ-COWEY ORCA USW F WELL #: 1 RRCID -> 290095 COMPL. DATE 03/05/2021 TOTAL DEPTH 13332 PERF.13308 - 19208																				
*06		164040 X	104141	-0-	-59899 B	-0-	85472	3	351	5	N	16653	16653	0					-0-	
	07	142290 X	98197	-0-	-44093 B	-0-	18318	9												-0-
							76880	3	5141	5	N	14705	14705	0						-0-
							16176	9												
	08	142290 X	93903	-0-	-48387 B	-0-	76532	3	2721	5	N	13318	13318	0						-0-
							14650	9												
*09		137700 X	71892	-0-	-65808 B	-0-	60369	3	11523	9	N	10475	10475	0						-0-
*10		122636 X	60275	-0-	-62361 B	-0-	48072	3	1779	5	N	9476	9476	0						-0-
							10424	9												
*11		104130 X	50140	-0-	-53990 B	-0-	40787	3	9353	9	N	8503	8503	0						-0-
*12		98208 X	44947	-0-	-53261 B	-0-	36259	3	8688	9	N	7898	7898	0						-0-
01		93899 X	50656	-0-	-43243 B	-0-	43023	3	7633	9	N	6939	6939	0						-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT															
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
FRANZ-COWEY ORCA USW C WELL #: 1 RRCID -> 290111 COMPL. DATE 03/05/2021 TOTAL DEPTH 13445 PERF.13278 - 19256															
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
*06	206450 X	206450	-0-	-0-	B	-0-	174369	3	720	5	N	28510	28510	0	-0-
							31361	9							
07	157735 X	157735	-0-	-0-	B	-0-	127045	3	8544	5	N	20133	20133	0	-0-
							22146	9							
08	129084 X	117528	-0-	-11556	B	-0-	94954	3	3372	5	N	17456	17456	0	-0-
							19202	9							
*09	124920 X	93843	-0-	-31077	B	-0-	79162	3	14681	9	N	13346	13346	0	-0-
*10	129084 X	77246	-0-	-51838	B	-0-	63602	3	2363	5	N	10255	10255	0	-0-
							11281	9							
*11	124920 X	63528	-0-	-61392	B	-0-	54656	3	8872	9	N	8065	8065	0	-0-
*12	129084 X	54136	-0-	-74948	B	-0-	46280	3	7856	9	N	7142	7142	0	-0-
01	117521 X	44816	-0-	-72705	B	-0-	38632	3	6184	9	N	5622	5622	0	-0-
N STEINMANN UNIT B WELL #: 4 RRCID -> 290336 COMPL. DATE 06/05/2020 TOTAL DEPTH 13360 PERF. N/A															
*06	SHUT IN	182315	-0-	182315	B	1241795	157776	3	641	5	N	21725	21725	0	-0-
							23898	9							
07	SHUT IN	185326	-0-	185326	B	1427121	152374	3	10075	5	N	20797	20797	0	-0-
							22877	9							
08	SHUT IN	153466	-0-	153466	B	1580587	128530	3	4610	5	N	18478	18478	0	-0-
							20326	9							
*09	SHUT IN	101205	-0-	101205	B	1681792	86489	3	14716	9	N	13378	13378	0	-0-
*10	SHUT IN	89306	-0-	89306	B	1771098	73408	3	2743	5	N	11959	11959	0	-0-
							13155	9							
*11	SHUT IN	72508	-0-	72508	B	1843606	61551	3	10957	9	N	9961	9961	0	-0-
*12	SHUT IN	59437	-0-	59437	B	1903043	50337	3	9100	9	N	8273	8273	0	-0-
01	SHUT IN	97518	-0-	97518	B	2000561	85632	3	11886	9	N	10805	10805	0	-0-
N STEINMANN UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 290417 COMPL. DATE 12/05/2020 TOTAL DEPTH 13368 PERF.13320 - 19935															
*06	191383 X	191383	-0-	-0-	B	-0-	165780	3	678	5	N	22659	22659	0	-0-
							24925	9							
07	197544 X	197544	-0-	-0-	B	-0-	160838	3	10673	5	N	23666	23666	0	-0-
							26033	9							
08	168263 X	168263	-0-	-0-	B	-0-	138304	3	4947	5	N	22738	22738	0	-0-
							25012	9							
*09	158400 X	122687	-0-	-35713	B	-0-	102391	3	20296	9	N	18451	18451	0	-0-
*10	163680 X	122082	-0-	-41598	B	-0-	99795	3	3722	5	N	16877	16877	0	-0-
							18565	9							
*11	158400 X	103737	-0-	-54663	B	-0-	90055	3	13682	9	N	12438	12438	0	-0-
*12	163680 X	77893	-0-	-85787	B	-0-	66417	3	11476	9	N	10433	10433	0	-0-
01	163680 X	96474	-0-	-67206	B	-0-	84658	3	11816	9	N	10742	10742	0	-0-
ADIX UNIT A WELL #: 701 RRCID -> 290861 COMPL. DATE 07/01/2019 TOTAL DEPTH 13280 PERF.13489 - 18040															
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT					
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
MARALDO-KOOP A USW C		WELL #: 1		RRCID -> 291640		COMPL. DATE 03/17/2021			TOTAL DEPTH 12972 PERF.13017 - 17987					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
04	0	103504	-0-	103504 B	158692	76346	3	1635	5	N	23203	23203	0	-0-
						25523	9							
*05	265029 X	106337	-0-	-158692 B	-0-	79575	3	3659	5	N	21003	21003	0	-0-
						23103	9							
*06	64145 X	64145	-0-	-0- B	-0-	49960	3	203	5	N	12711	12711	0	-0-
						13982	9							
07	47426 X	47426	-0-	-0- B	-0-	34883	3	2299	5	N	9313	9313	0	-0-
						10244	9							
*08	53571 X	37340	-0-	-16231 B	-0-	27636	3	984	5	N	7927	7927	0	-0-
						8720	9							
*09	76530 X	43120	-0-	-33410 B	-0-	34748	3	8372	9	N	7611	7611	0	-0-
						31760	3	1186	5	N	6311	6311	0	-0-
*10	79081 X	39888	-0-	-39193 B	-0-	6942	9							
						27845	3	4041	9	N	3674	3674	0	-0-
*11	76530 X	31886	-0-	-44644 B	-0-	24081	3	3619	9	N	3290	3290	0	-0-
						20815	3	3590	9	N	3264	3264	0	-0-
*12	79081 X	27700	-0-	-51381 B	-0-									
*01	79081 X	24405	-0-	-54676 B	-0-									
MARALDO-KOOP A USW A		WELL #: 1		RRCID -> 291701		COMPL. DATE 03/17/2021			TOTAL DEPTH 13052 PERF.13010 - 18114					
*06	79547 X	79547	-0-	-0- B	-0-	62379	3	249	5	N	15381	15381	0	-0-
						16919	9							
07	77252 X	73371	-0-	-3881 B	-0-	55684	3	3641	5	N	12769	12769	0	-0-
						14046	9							
08	77252 X	65284	-0-	-11968 B	-0-	51574	3	1856	5	N	10776	10776	0	-0-
						11854	9							
*09	74760 X	48607	-0-	-26153 B	-0-	40438	3	8169	9	N	7426	7426	0	-0-
						29574	3	1110	5	N	5913	5913	0	-0-
*10	77252 X	37188	-0-	-40064 B	-0-	6504	9							
						24157	3	5508	9	N	5007	5007	0	-0-
*11	74760 X	29665	-0-	-45095 B	-0-	21199	3	5022	9	N	4565	4565	0	-0-
						15919	3	4355	9	N	3959	3959	0	-0-
*12	77252 X	26221	-0-	-51031 B	-0-									
01	77252 X	20274	-0-	-56978 B	-0-									
MARALDO-KOOP A USW B		WELL #: 1		RRCID -> 291702		COMPL. DATE 03/17/2021			TOTAL DEPTH 13104 PERF.13174 - 17998					
*06	73590 X	52194	-0-	-21396 B	-0-	39257	3	156	5	N	11619	11619	0	-0-
						12781	9							
07	76043 X	64640	-0-	-11403 B	-0-	48706	3	3196	5	N	11580	11580	0	-0-
						12738	9							
08	76043 X	61131	-0-	-14912 B	-0-	47306	3	1702	5	N	11021	11021	0	-0-
						12123	9							
*09	73590 X	41522	-0-	-32068 B	-0-	33869	3	7653	9	N	6957	6957	0	-0-
						22204	3	833	5	N	5040	5040	0	-0-
*10	76043 X	28581	-0-	-47462 B	-0-	5544	9							
						16295	3	4260	9	N	3873	3873	0	-0-
*11	73590 X	20555	-0-	-53035 B	-0-	13179	3	3636	9	N	3305	3305	0	-0-
						10435	3	3004	9	N	2731	2731	0	-0-
*12	76043 X	16815	-0-	-59228 B	-0-									
01	76043 X	13439	-0-	-62604 B	-0-									
HILMER KOOPMANN A 274		WELL #: 15		RRCID -> 291898		COMPL. DATE 03/12/2021			TOTAL DEPTH 13068 PERF. N/A					
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

-----													
DE WITT (EAGLE FORD SHALE)			//CONT.//		24492 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: DE WITT		
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP			//CONT.//		109333								
HILMER KOOPMANN A 274			WELL #:		8	RRCID -> 291956		COMPL. DATE 06/22/2021		TOTAL DEPTH 13178		PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----													
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
-----													
HILMER KOOPMANN A 274			WELL #:		11	RRCID -> 291964		COMPL. DATE 04/29/2021		TOTAL DEPTH 13156		PERF. N/A	
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
-----													
HILMER KOOPMANN A 274			WELL #:		12	RRCID -> 291965		COMPL. DATE 04/17/2021		TOTAL DEPTH 13083		PERF. N/A	
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
-----													
HILMER KOOPMANN A 274			WELL #:		9	RRCID -> 291987		COMPL. DATE 06/09/2021		TOTAL DEPTH 13107		PERF. N/A	
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
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-
-----													
HILMER KOOPMANN A 274			WELL #:		14	RRCID -> 291997		COMPL. DATE 03/25/2021		TOTAL DEPTH 13163		PERF. N/A	
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
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-
-----													
HILMER KOOPMANN A 274			WELL #:		16	RRCID -> 292005		COMPL. DATE 02/12/2021		TOTAL DEPTH 13207		PERF. N/A	
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
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-
-----													



OIL AND GAS DIVISION

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.//		24492 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DE WITT		
CWR MANAGEMENT LLC				195786									
WESTHOFF SWD				WELL #:	1	RRCID ->	265668	COMPL. DATE	11/02/2012	TOTAL DEPTH	7871	PERF.	7642 - 7834
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378										
NATHO A				WELL #:	1H	RRCID ->	263734	COMPL. DATE	07/15/2011	TOTAL DEPTH	13789	PERF.	13869 - 16819	
*07	1984 N	1776	-0-	-208 B	-138779	1630	3	146	9	N	133	180	1	158
*08	1953 N	1766	-0-	-187 B	-138779	1623	3	143	9	N	130	180	1	108
09	1770 N	1801	-0-	31 B	-138748	1669	3	132	9	N	120	178	1	50
10	1767 N	1818	-0-	51 B	-138697	1671	3	147	9	N	134			184
11	1710 N	1701	-0-	-9 B	-138697	1560	3	141	9	N	128	182	1	130
*12	1860 N	1779	-0-	-81 B	-138697	1621	3	158	9	N	144			274
01	1829 N	1772	-0-	-57 B	-138697	1607	3	165	9	N	150	192	1	232

JACOBS A				WELL #:	1H	RRCID ->	263746	COMPL. DATE	11/04/2011	TOTAL DEPTH	13203	PERF.	13329 - 17673	
*07	589 N	636	-0-	47 B	-17291	50	1	585	3	N	1			164
*08	589 N	742	-0-	153 B	-17138	101	1	550	3	N	83	165	1	82
09	570 N	827	-0-	257 B	-16881	130	1	611	3	N	78			160
10	651 N	1165	-0-	514 B	-16367	476	1	591	3	N	89	192	1	57
11	720 N	1307	-0-	587 B	-15780	493	1	689	3	N	114			171
*12	868 N	1105	-0-	237 B	-15543	509	1	510	3	N	78			249
01	1178 N	1272	-0-	94 B	-15449	516	1	645	3	N	101	192	1	158

ORMAND A				WELL #:	1H	RRCID ->	263749	COMPL. DATE	11/11/2011	TOTAL DEPTH	13498	PERF.	13787 - 16220	
*07	372 N	222	-0-	-150 B	-0-	94	1	128	3	N	-0-			108
*08	698 N	698	-0-	-0- B	-0-	160	1	461	3	N	70			178
09	510 N	475	-0-	-35 B	-0-	125	1	325	3	N	23			201
10	637 N	637	-0-	-0- B	-0-	499	1	138	3	N	-0-			201
11	992 N	992	-0-	-0- B	-0-	540	1	449	3	N	3			204
*12	938 N	938	-0-	-0- B	-0-	596	1	298	3	N	40			244
01	651 N	563	-0-	-88 B	-0-	527	1	36	3	N	-0-	210	1	34

OIL AND GAS DIVISION

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)			//CONT.//	24492 500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: DE WITT		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.			//CONT.//	216378										
MARIE A			WELL #:	1H	RRCID	->	263750	COMPL. DATE	09/08/2011	TOTAL DEPTH	13562	PERF.	13746 - 18674	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*07	3689 X	301	-0-	-3388 B	-52352	102	1	162	3	N	34	173	1	127
*08	3689 X	2522	-0-	-1167 B	-52352	700	1	1658	3	N	149			276
09	2940 X	3002	-0-	62 B	-52290	962	1	1887	3	N	139	177	1	238
10	3038 X	3087	-0-	49 B	-52241	1044	1	1866	3	N	161	178	1	221
11	2880 X	2966	-0-	86 B	-52155	992	1	1824	3	N	136	180	1	177
*12	3100 X	3236	-0-	136 B	-52019	1054	1	2010	3	N	156	177	1	156
01	3100 X	2186	-0-	-914 B	-52019	666	1	1375	3	N	132			288
						145	9							
BOYSEN B			WELL #:	1H	RRCID	->	263776	COMPL. DATE	12/12/2011	TOTAL DEPTH	12532	PERF.	12897 - 18485	
*07	1581 N	1335	-0-	-246 B	-19265	1091	1	244	9	Y	222	189	1	243
*08	1581 N	1003	-0-	-578 B	-19265	748	1	255	9	Y	232	379	1	96
09	1530 N	956	-0-	-574 B	-19265	686	1	270	9	Y	245	190	1	151
10	1333 N	941	-0-	-392 B	-19265	698	1	243	9	Y	221	149	1	223
11	960 N	917	-0-	-43 B	-19265	685	1	232	9	Y	211	190	1	244
*12	992 N	782	-0-	-210 B	-19265	619	1	163	9	Y	148	179	1	213
01	930 N	627	-0-	-303 B	-19265	373	1	1	3	Y	230			443
						253	9							
BUCHHORN B			WELL #:	1H	RRCID	->	264147	COMPL. DATE	10/12/2011	TOTAL DEPTH	13398	PERF.	13811 - 19987	
*07	3596 X	3579	-0-	-17 B	-14055	513	1	2804	3	Y	238	347	1	64
*08	3596 X	3517	-0-	-79 B	-14055	582	1	2682	3	Y	230	181	1	113
09	3480 X	3455	-0-	-25 B	-14055	672	1	2530	3	Y	230	178	1	165
10	3596 X	3687	-0-	91 B	-13964	749	1	2666	3	Y	247	177	1	235
11	3450 X	3752	-0-	302 B	-13662	808	1	2673	3	Y	246	367	1	114
*12	3565 X	3787	-0-	222 B	-13440	834	1	2689	3	Y	240	179	1	175
01	3596 X	3807	-0-	211 B	-13229	841	1	2677	3	Y	263	188	1	250
						289	9							
HAHN A			WELL #:	1H	RRCID	->	264159	COMPL. DATE	12/08/2011	TOTAL DEPTH	13226	PERF.	13417 - 18968	
*07	651 N	605	-0-	-46 B	-8581	48	1	439	3	N	107			156
*08	713 N	838	-0-	125 B	-8456	120	1	587	3	N	119	168	1	107
09	720 N	698	-0-	-22 B	-8456	131	1	463	3	N	109			216
10	589 N	1062	-0-	473 B	-7983	115	1	474	3	N	102	182	1	136
11	810 N	1035	-0-	225 B	-7758	425	1	486	3	N	113			249
*12	713 N	1256	-0-	543 B	-7215	527	1	575	3	N	140	190	1	199
01	1054 N	1038	-0-	-16 B	-7215	527	1	415	3	N	87	190	1	96
						154	9							
						96	9							

-----												
DE WITT (EAGLE FORD SHALE)			//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DE WITT	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378			WELL #: 1H		RRCID -> 264227	COMPL. DATE 01/19/2012		TOTAL DEPTH 13650		PERF.13664 - 18953		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M						COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE	
*07	2449 N	3009 -0-	560 B -12514	82 1	2863 3	N	58	179 1			49	
				64 9								
*08	1054 N	1381 -0-	327 B -12187	145 1	1161 3	N	68				117	
				75 9								
09	2370 N	3466 -0-	1096 B -11091	107 1	3293 3	N	60				177	
				66 9								
10	992 N	1910 -0-	918 B -10173	476 1	1380 3	N	49	147 1			79	
				54 9								
11	1350 N	4970 -0-	3620 B -6553	414 1	4459 3	N	88				167	
				97 9								
*12	2449 X	1118 -0-	-1331 B -6553	516 1	528 3	N	67	164 1			70	
				74 9								
01	2449 X	1367 -0-	-1082 B -6553	527 1	797 3	N	39				109	
				43 9								
-----												
LESKE A			WELL #: 1H		RRCID -> 264465	COMPL. DATE 10/13/2011		TOTAL DEPTH 14022		PERF.13868 - 19531		
*07	1333 N	922 -0-	-411 B -31094	141 1	730 3	Y	46	178 1			70	
				51 9								
*08	1147 N	1033 -0-	-114 B -31094	179 1	784 3	Y	64				134	
				70 9								
09	1200 N	860 -0-	-340 B -31094	196 1	606 3	Y	53				187	
				58 9								
10	961 N	701 -0-	-260 B -31094	169 1	463 3	Y	63	175 1			75	
				69 9								
11	990 N	557 -0-	-433 B -31094	141 1	349 3	Y	61				136	
				67 9								
*12	899 N	617 -0-	-282 B -31094	159 1	386 3	Y	65				201	
				72 9								
01	713 N	534 -0-	-179 B -31094	112 1	361 3	Y	55	180 1			76	
				61 9								
-----												
OEHLKE A			WELL #: 1H		RRCID -> 265235	COMPL. DATE 07/15/2011		TOTAL DEPTH 13556		PERF.13563 - 18289		
*07	14B2 EXT	-0- -0-	-0- B -42909			N	-0-				50	
*08	14B2 EXT	-0- -0-	-0- B -42909			N	-0-				50	
09	14B2 EXT	-0- -0-	-0- B -42909			N	-0-				50	
10	14B2 EXT	-0- -0-	-0- B -42909			N	-0-				50	
11	14B2 EXT	-0- -0-	-0- B -42909			N	-0-				50	
12	14B2 EXT	-0- -0-	-0- B -42909			N	-0-				50	
01	14B2 EXT	-0- -0-	-0- B -42909			N	-0-				50	
-----												
WALLIS A			WELL #: 1H		RRCID -> 265660	COMPL. DATE 05/02/2012		TOTAL DEPTH 13725		PERF.14027 - 17743		
*07	2821 N	2641 -0-	-180 B -50026	2543 3	98 9	N	89				165	
*08	2697 N	2800 -0-	103 B -49923	2711 3	89 9	N	81	186 1			60	
09	2610 N	2692 -0-	82 B -49841	2594 3	98 9	N	89				149	
10	2635 N	2621 -0-	-14 B -49841	2562 3	59 9	N	54				203	
11	2700 N	2725 -0-	25 B -49816	2611 3	114 9	N	104	193 1			114	
*12	2790 N	2611 -0-	-179 B -49816	2530 3	81 9	N	74				188	
01	2635 N	2631 -0-	-4 B -49816	2541 3	90 9	N	82	201 1			69	

-----															
DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.//		24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		J-HERMANN D		WELL #:		1H		RRCID -> 265750		COMPL. DATE 10/20/2011		TOTAL DEPTH 13617		PERF.13695 - 17692	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
							AMT	AMT CODE		M	PROD	AMT CODE			BALANCE
-----															
*07	2051 N	2051	-0-	-0-	B	-0-	370	1	1481	3	N	182	171	1	159
							200	9							
*08	2385 N	2385	-0-	-0-	B	-0-	442	1	1760	3	N	166	167	1	158
							183	9							
09	2139 N	2139	-0-	-0-	B	-0-	325	1	1636	3	N	162	172	1	148
							178	9							
10	1737 N	1737	-0-	-0-	B	-0-	524	1	1047	3	N	151	178	1	121
							166	9							
11	1435 N	1435	-0-	-0-	B	-0-	617	1	652	3	N	151	180	1	92
							166	9							
*12	2005 N	2005	-0-	-0-	B	-0-	717	1	1083	3	N	186			278
							205	9							
*01	1782 N	1782	-0-	-0-	B	-0-	584	1	805	3	N	357	362	1	273
							393	9							
-----															
LANE A				WELL #:		1H		RRCID -> 266390		COMPL. DATE 10/19/2011		TOTAL DEPTH 13627		PERF.13816 - 18283	
-----															
*07	3188 X	3188	-0-	-0-	B	-0-	146	1	2801	3	N	219	187	1	240
							241	9							
*08	3245 X	3245	-0-	-0-	B	-0-	118	1	2887	3	N	218	378	1	80
							240	9							
09	3513 X	3513	-0-	-0-	B	-0-	108	1	3137	3	N	244	187	1	137
							268	9							
10	2832 X	2832	-0-	-0-	B	-0-	119	1	2473	3	N	218	190	1	165
							240	9							
11	2806 X	2806	-0-	-0-	B	-0-	10	1	2515	3	N	255	190	1	230
							281	9							
*12	2045 X	2045	-0-	-0-	B	-0-	4	1	1758	3	N	257	191	1	296
							283	9							
*01	1192 X	1192	-0-	-0-	B	-0-	3	1	1098	3	N	83			379
							91	9							
-----															
LANE B				WELL #:		1H		RRCID -> 266391		COMPL. DATE 11/06/2011		TOTAL DEPTH 13793		PERF.13626 - 19088	
-----															
*07	4069 X	4069	-0-	-0-	B	-0-	181	1	3650	3	N	216	190	1	131
							238	9							
*08	4073 X	4073	-0-	-0-	B	-0-	144	1	3680	3	N	226	192	1	165
							249	9							
09	4003 X	4003	-0-	-0-	B	-0-	122	1	3668	3	N	194	187	1	172
							213	9							
10	4016 X	4016	-0-	-0-	B	-0-	162	1	3610	3	N	222	178	1	216
							244	9							
11	3706 X	3706	-0-	-0-	B	-0-	14	1	3498	3	N	176	329	1	63
							194	9							
12	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			63
01	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			63
-----															
J-HERMANN B				WELL #:		1H		RRCID -> 266683		COMPL. DATE 12/22/2011		TOTAL DEPTH 13581		PERF.13541 - 17451	
-----															
*07	3472 X	3732	-0-	260	B	-37643	3495	3	237	9	N	215	176	1	225
							3217	3	295	9	N	268	302	1	191
*08	3472 X	3512	-0-	40	B	-37603	3217	3	295	9	N	268	302	1	191
							3190	3	299	9	N	272	177	1	286
09	3360 X	3489	-0-	129	B	-37474	3190	3	299	9	N	272	177	1	286
							2609	3	311	9	N	283	362	1	207
10	3472 X	2920	-0-	-552	B	-37474	2609	3	311	9	N	283	362	1	207
							2804	3	287	9	N	261	300	1	168
11	3360 X	3091	-0-	-269	B	-37474	2804	3	287	9	N	261	300	1	168
							3483	3	360	9	N	327	366	1	129
*12	3472 X	3843	-0-	371	B	-37103	3483	3	360	9	N	327	366	1	129
							3264	3	371	9	N	337	181	1	285
01	3472 X	3635	-0-	163	B	-36940	3264	3	371	9	N	337	181	1	285

-----												
DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
SCHULLE A WELL #: 1H RRCID -> 266686 COMPL. DATE 02/14/2012 TOTAL DEPTH 13786 PERF.13986 - 17774												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
			PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
-----												
*07		2571 N	2571	-0-	-0- B	-0-	2485	3	86	9	N	155
*08		2716 N	2716	-0-	-0- B	-0-	2638	3	78	9	N	226
09		1080 N	784	-0-	-296 B	-0-	716	3	68	9	N	96
10		1116 N	699	-0-	-417 B	-0-	613	3	86	9	N	174
11		1080 N	560	-0-	-520 B	-0-	472	3	88	9	N	71
*12		1306 N	1306	-0-	-0- B	-0-	1210	3	96	9	N	158
*01		1318 N	1318	-0-	-0- B	-0-	1224	3	94	9	N	52
-----												
SLONE B WELL #: 1H RRCID -> 266748 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 13288 PERF.13640 - 19603												
*07		1519 N	1338	-0-	-181 B	-0-	72	1	1113	3	N	194
							153	9				
*08		1769 N	1769	-0-	-0- B	-0-	126	1	1447	3	N	215
							196	9				
09		1530 N	1462	-0-	-68 B	-0-	127	1	1177	3	N	184
							158	9				
10		1821 N	1821	-0-	-0- B	-0-	476	1	1192	3	N	140
							153	9				
11		1974 N	1974	-0-	-0- B	-0-	416	1	1371	3	N	120
							187	9				
*12		1883 N	1883	-0-	-0- B	-0-	527	1	1190	3	N	82
							166	9				
01		1767 N	1678	-0-	-89 B	-0-	527	1	1016	3	N	205
							135	9				
-----												
HINOJOSA A WELL #: 1H RRCID -> 266753 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 13557 PERF.13588 - 16979												
*07		899 N	766	-0-	-133 B	-638	95	1	605	3	N	198
							66	9				
*08		930 N	967	-0-	37 B	-601	161	1	722	3	N	87
							84	9				
09		1020 N	797	-0-	-223 B	-601	137	1	599	3	N	142
							61	9				
10		899 N	1133	-0-	234 B	-367	488	1	587	3	N	195
							58	9				
11		930 N	1291	-0-	361 B	-6	490	1	726	3	N	82
							75	9				
*12		1221 N	1227	-0-	6 B	-0-	563	1	585	3	N	154
							79	9				
01		1147 N	1101	-0-	-46 B	-0-	527	1	537	3	N	188
							37	9				
-----												
GAIDA A WELL #: 1H RRCID -> 266759 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 13614 PERF.13683 - 18265												
*07		5952 X	8520	-0-	2568 B	-134730	7780	3	740	9	N	276
*08		5952 X	8233	-0-	2281 B	-132449	53	1	7497	3	N	539
							683	9				
09		5760 X	2859	-0-	-2901 B	-132449	128	1	2513	3	N	156
							218	9				
10		6851 X	46	-0-	-6805 B	-132449	46	1			N	156
11		6630 X	-0-	-0-	-6630 B	-132449					N	156
12		6851 X	-0-	-0-	-6851 B	-132449					N	156
01		6851 X	-0-	-0-	-6851 B	-132449					N	156

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.//		24492 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378											
EICHHORN A		WELL #:		1H	RRCID ->	266810	COMPL. DATE	11/06/2011	TOTAL DEPTH	13956	PERF.13962	- 19325			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
*07		4371 X	3940	-0-	-431 B	-30244	1361	1	2380	3	N	181	188	1	254
							199	9							
*08		4433 X	3920	-0-	-513 B	-30244	1361	1	2372	3	N	170	187	1	237
							187	9							
09		4290 X	3965	-0-	-325 B	-30244	1320	1	2470	3	N	159	191	1	205
							175	9							
10		4433 X	3835	-0-	-598 B	-30244	1344	1	2325	3	N	151	168	1	188
							166	9							
11		4290 X	3195	-0-	-1095 B	-30244	1309	1	1685	3	N	183	186	1	185
							201	9							
*12		4092 X	2812	-0-	-1280 B	-30244	1280	1	1339	3	N	175	177	1	183
							193	9							
01		4092 X	2790	-0-	-1302 B	-30244	1156	1	1440	3	N	176	206	1	153
							194	9							
-----															
GAUS A		WELL #:		1H	RRCID ->	266824	COMPL. DATE	10/12/2013	TOTAL DEPTH	13766	PERF.13671	- 17799			
*07		5797 X	3648	-0-	-2149 B	-24230	3381	3	267	9	N	243	371	1	141
							8940	3	689	9	N	626	560	1	207
*08		5797 X	9629	-0-	3832 B	-20398	8940	3	689	9	N	626	560	1	207
							6913	3	480	9	N	436	377	1	266
09		5610 X	7393	-0-	1783 B	-18615	6913	3	480	9	N	436	377	1	266
							6806	3	508	9	N	462	559	1	169
10		5456 X	7314	-0-	1858 B	-16757	6806	3	508	9	N	462	559	1	169
							7125	3	466	9	N	424	375	1	218
11		6360 X	7591	-0-	1231 B	-15526	7125	3	466	9	N	424	375	1	218
							7618	3	452	9	N	411	381	1	248
*12		6572 X	8070	-0-	1498 B	-14028	7618	3	452	9	N	411	381	1	248
							6699	3	415	9	N	377			625
01		6572 X	7114	-0-	542 B	-13486	6699	3	415	9	N	377			625
-----															
PETTER A		WELL #:		1H	RRCID ->	267037	COMPL. DATE	11/29/2011	TOTAL DEPTH	13304	PERF.13329	- 19616			
*07		496 N	384	-0-	-112 B	-7034	64	1	262	3	N	53			155
							58	9							
*08		434 N	496	-0-	62 B	-6972	102	1	317	3	N	70	152	1	73
							77	9							
09		540 N	345	-0-	-195 B	-6972	146	1	130	3	N	63			136
							69	9							
10		372 N	744	-0-	372 B	-6600	476	1	189	3	N	72	161	1	47
							79	9							
11		480 N	601	-0-	121 B	-6479	442	1	86	3	N	66			113
							73	9							
*12		372 N	793	-0-	421 B	-6058	527	1	191	3	N	68			181
							75	9							
01		744 N	765	-0-	21 B	-6037	515	1	250	3	N	-0-			181
-----															
WILLIAMS B		WELL #:		1H	RRCID ->	267042	COMPL. DATE	02/28/2012	TOTAL DEPTH	13906	PERF.13942	- 17733			
*07		992 N	900	-0-	-92 B	-7640	77	1	782	3	N	37			75
							41	9							
*08		992 N	1109	-0-	117 B	-7523	112	1	941	3	N	51			126
							56	9							
09		810 N	896	-0-	86 B	-7437	91	1	761	3	N	40			166
							44	9							
10		1085 N	1384	-0-	299 B	-7138	476	1	863	3	N	41	158	1	49
							45	9							
11		1080 N	1356	-0-	276 B	-6862	414	1	888	3	N	49			98
							54	9							
*12		930 N	1570	-0-	640 B	-6222	516	1	995	3	N	54			152
							59	9							
01		1395 N	1393	-0-	-2 B	-6222	527	1	841	3	N	23			175
							25	9							

-----														
DE WITT (EAGLE FORD SHALE)			//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED					CAPACITY			CNTY: DE WITT	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
WITTE A WELL #: 1H RRCID -> 267046 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 13046 PERF.13602 - 19180														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
-----														
*07	961 N	915	-0-	-46 B	-3755	61	1	703	3	N	137	173	1	172
						151	9							
*08	713 N	1143	-0-	430 B	-3325	90	1	880	3	N	157	187	1	142
						173	9							
09	1020 N	985	-0-	-35 B	-3325	136	1	713	3	N	124	168	1	98
						136	9							
10	899 N	1475	-0-	576 B	-2749	476	1	841	3	N	144	158	1	84
						158	9							
11	1110 N	1507	-0-	397 B	-2352	442	1	883	3	N	165			249
						182	9							
*12	1023 N	1398	-0-	375 B	-1977	515	1	718	3	N	150	189	1	210
						165	9							
01	1271 N	1377	-0-	106 B	-1871	505	1	650	3	N	202	176	1	236
						222	9							
-----														
PEEBLES A WELL #: 1H RRCID -> 267089 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 10502 PERF.13130 - 17801														
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-51812					Y	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-51812					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-51812					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-51812					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-51812					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-51812					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-51812					Y	-0-			-0-
-----														
J-HERMANN E WELL #: 1H RRCID -> 267107 COMPL. DATE 01/21/2012 TOTAL DEPTH 12999 PERF.13053 - 16668														
*07	434 N	543	-0-	109 B	-76785	56	1	308	3	Y	163	168	1	141
						179	9							
*08	434 N	542	-0-	108 B	-76677	60	1	328	3	Y	140	183	1	98
						154	9							
09	420 N	604	-0-	184 B	-76493	57	1	352	3	Y	177	178	1	97
						195	9							
10	434 N	539	-0-	105 B	-76388	54	1	305	3	Y	164	190	1	71
						180	9							
11	420 N	369	-0-	-51 B	-76388	49	1	146	3	Y	158	170	1	59
						174	9							
*12	434 N	379	-0-	-55 B	-76388	55	1	151	3	Y	157			216
						173	9							
01	434 N	557	-0-	123 B	-76265	63	1	342	3	Y	138	186	1	168
						152	9							
-----														
STEINMANN A WELL #: 1H RRCID -> 267475 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 13327 PERF.13312 - 19536														
*07	552 N	552	-0-	-0- B	-0-	445	4	107	9	Y	97	168	1	92
*08	401 N	401	-0-	-0- B	-0-	336	4	65	9	Y	59			151
09	488 N	488	-0-	-0- B	-0-	389	4	99	9	Y	90	187	1	54
10	2743 N	2743	-0-	-0- B	-0-	2255	4	488	9	Y	444	404	1	94
11	1941 N	1941	-0-	-0- B	-0-	1602	4	339	9	Y	308	328	1	74
12	1620 N	1620	-0-	-0- B	-0-	1346	4	274	9	Y	249	253	1	70
*01	338 N	338	-0-	-0- B	-0-	266	4	72	9	Y	65			135
-----														
STEINMANN A WELL #: 2H RRCID -> 267476 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 13317 PERF.13359 - 19486														
*07	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					Y	-0-	22	1	-0-
*08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
10	4485 X	4485	-0-	-0- B	-0-	3730	4	755	9	Y	686	541	1	145
11	2430 N	2430	-0-	-0- B	-0-	2014	4	416	9	Y	378	433	1	90
12	2028 N	2028	-0-	-0- B	-0-	1688	4	340	9	Y	309	313	1	86
01	31 X	-0-	-0-	-31 B	-0-					Y	-0-			86

OIL AND GAS DIVISION

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: DE WITT				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378				FRIEDEL A				WELL #: 1H RRCID -> 267638				COMPL. DATE 01/28/2012			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
*07	1922 N	1903	-0-	-19 B	-12118	100 1	1641 3	N		147	180 1		71		
*08	1643 N	1675	-0-	32 B	-12086	162 9	1348 3	N		181	191 1		61		
09	1770 N	1570	-0-	-200 B	-12086	128 1	1323 3	N		147	190 1		18		
10	1550 N	1989	-0-	439 B	-11647	199 9	1350 3	N		148			166		
11	1620 N	2221	-0-	601 B	-11046	85 1	1592 3	N		185	185 1		166		
*12	1612 N	2053	-0-	441 B	-10605	162 9	1348 3	N		162	185 1		143		
01	1984 N	2999	-0-	1015 B	-9590	476 1	2372 3	N		91	151 1		83		

  

FRIEDEL B		WELL #: 1H RRCID -> 267921		COMPL. DATE 01/29/2012			TOTAL DEPTH 13439 PERF.13719 - 16678						
*07	930 N	509	-0-	-421 B	-2538	54 1	407 3	N		44	157 1		19
*08	930 N	856	-0-	-74 B	-2538	48 9	585 3	N		81			100
09	990 N	733	-0-	-257 B	-2538	182 1	496 3	N		67			167
10	682 N	1045	-0-	363 B	-2175	89 9	498 3	N		54	162 1		59
11	840 N	1054	-0-	214 B	-1961	163 1	521 3	N		72			131
*12	744 N	1093	-0-	349 B	-1612	74 9	460 3	N		53			184
01	1054 N	1123	-0-	69 B	-1543	454 1	524 3	N		65	190 1		59

  

HODGE A		WELL #: 1H RRCID -> 267978		COMPL. DATE 11/29/2011			TOTAL DEPTH 13529 PERF.13844 - 18349						
*07	5869 X	5869	-0-	-0- B	-0-	1435 1	3826 3	N		553	711 1		127
*08	7448 X	7448	-0-	-0- B	-0-	608 9	5296 3	N		672	531 1		268
09	6731 X	6731	-0-	-0- B	-0-	1413 1	4657 3	N		634	701 1		201
10	1897 X	1897	-0-	-0- B	-0-	739 9	1174 3	N		135	336 1		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-	1377 1			N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-	697 9			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-	574 1			Y	-0-			-0-

  

MOC C		WELL #: 1H RRCID -> 268019		COMPL. DATE 03/08/2012			TOTAL DEPTH 13851 PERF.13999 - 18477						
*07	5456 X	2269	-0-	-3187 B	-0-	2153 3	116 9	N		105			184
*08	5239 X	1830	-0-	-3409 B	-0-	1734 3	96 9	N		87	187 1		84
09	3990 X	1841	-0-	-2149 B	-0-	1724 3	117 9	N		106			190
10	5932 X	5932	-0-	-0- B	-0-	5686 3	246 9	N		224	187 1		227
11	5234 X	5234	-0-	-0- B	-0-	4975 3	259 9	N		235	359 1		103
*12	4865 X	4865	-0-	-0- B	-0-	4642 3	223 9	N		203	184 1		122
01	5518 X	4816	-0-	-702 B	-0-	4577 3	239 9	N		217	185 1		154







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 #:	9H	RRCID ->	291013	COMPL. DATE	06/21/2021	TOTAL DEPTH	13105	PERF.	13189	- 20063
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08		SHUT IN	112362	-0-	112362 B	263257	864 1	89770 3	Y	Y	19753	19753 0	3 1	-0-
09	356814 X		93557	-0-	-263257 B	-0-	21728 9	72856 3	Y	Y	18079	18079 0		-0-
10	86893 X		73985	-0-	-12908 B	-0-	814 1	58130 3	Y	Y	13625	13625 0		-0-
11	84090 X		67202	-0-	-16888 B	-0-	19887 9	52623 3	Y	Y	11077	11077 0		-0-
*12	52534 X		52534	-0-	-0- B	-0-	867 1	41151 3	Y	Y	8984	8984 0		-0-
01	77655 X		50027	-0-	-27628 B	-0-	14988 9	38776 3	Y	Y	8879	8879 0		-0-
							2394 1							
							12185 9							
							1501 1							
							9882 9							
							1484 1							
							9767 9							
-----														
HODGE A - LANE B SA 1				WELL #:	1H	RRCID ->	291852	COMPL. DATE	08/07/2021	TOTAL DEPTH	13593	PERF.	N/A	
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01		SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
-----														
HODGE A - LANE B SA 2				WELL #:	2H	RRCID ->	291859	COMPL. DATE	08/17/2021	TOTAL DEPTH	13629	PERF.	N/A	
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01		SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
-----														
HODGE A - LANE B SA 4				WELL #:	4H	RRCID ->	291865	COMPL. DATE	09/12/2021	TOTAL DEPTH	13837	PERF.	N/A	
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01		SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
-----														
HODGE A - LANE B SA 5				WELL #:	5H	RRCID ->	291866	COMPL. DATE	09/12/2021	TOTAL DEPTH	13857	PERF.	N/A	
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01		SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
-----														
HODGE A - LANE B SA 3				WELL #:	3H	RRCID ->	291870	COMPL. DATE	08/31/2021	TOTAL DEPTH	13791	PERF.	N/A	
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01		SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.//		24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT			
ENSIGN OPERATING LLC				253102									
CHARLES RIEDESEL 01		WELL #:		1		RRCID -> 256547		COMPL. DATE 03/17/2010		TOTAL DEPTH 13663		PERF.14061 - 18050	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	1650 N	1650	-0-	-0- B	-0-	197	1	1409	2	Y	40	36 0	4 1 -0-
09	1531 N	1531	-0-	-0- B	-0-	187	1	1332	2	Y	11	8 0	3 1 -0-
10	1573 N	1573	-0-	-0- B	-0-	212	1	1357	2	Y	4	1 0	3 1 -0-
11	1350 N	1350	-0-	-0- B	-0-	187	1	1161	2	Y	2	2 1	-0-
*12	1433 N	1433	-0-	-0- B	-0-	198	1	1194	2	Y	37	35 0	2 1 -0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	41	9			Y	NO RPT		-0-
-----													
HOPE 01		WELL #:		01H		RRCID -> 258428		COMPL. DATE 08/07/2010		TOTAL DEPTH 13373		PERF.13550 - 18506	
08	496 N	465	-0-	-31 B	-0-	18	1	335	2	Y	102	101 0	1 1 -0-
09	450 N	402	-0-	-48 B	-0-	112	9	321	2	Y	58	57 0	1 1 -0-
10	360 N	360	-0-	-0- B	-0-	17	1	297	2	Y	43	42 0	1 1 -0-
11	318 N	318	-0-	-0- B	-0-	16	1	264	2	Y	35	35 0	-0-
12	403 N	294	-0-	-109 B	-0-	47	9	236	2	Y	40	40 0	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	14	1			Y	NO RPT		-0-
-----													
METTING NEUTZLER 01		WELL #:		01H		RRCID -> 259779		COMPL. DATE 09/18/2010		TOTAL DEPTH 13670		PERF.13720 - 16739	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	45	-0-	-45 B	-0-	45	6	39	9	Y	35	35 0	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	45				Y	NO RPT		-0-
-----													
RESSMAN 01		WELL #:		01H		RRCID -> 259855		COMPL. DATE 10/05/2010		TOTAL DEPTH 13418		PERF.13570 - 17212	
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	1	1 0	-0-
11	6 N	6	-0-	-0- B	-0-	2	2	4	9	Y	4	4 0	-0-
*12	4 N	4	-0-	-0- B	-0-	1	2	3	9	Y	3	3 0	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT		-0-
-----													
HARLAN METTING 01		WELL #:		01H		RRCID -> 259857		COMPL. DATE 10/24/2010		TOTAL DEPTH 13688		PERF.13950 - 18363	
08	31 N	31	-0-	-0- B	-0-	6	2	25	9	Y	23	23 0	-0-
09	1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-					Y	-0-		-0-
10	103 N	103	-0-	-0- B	-0-	29	2	74	9	Y	67	67 0	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	10	10 0	-0-
*12	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			Y	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT		-0-
-----													
SAGER 01		WELL #:		01H		RRCID -> 260235		COMPL. DATE 04/04/2011		TOTAL DEPTH 13904		PERF.14230 - 17592	
08	2263 X	1747	-0-	-516 B	-0-	1711	2	36	9	Y	33	33 1	-0-
09	2130 X	1869	-0-	-261 B	-0-	1846	2	23	9	Y	21	21 1	-0-
10	1767 X	778	-0-	-989 B	-0-	763	2	15	9	Y	14	14 1	-0-
11	1846 X	1846	-0-	-0- B	-0-	1826	2	20	9	Y	18	18 1	-0-
*12	2195 X	2195	-0-	-0- B	-0-	2127	2	68	9	Y	62	62 1	-0-
01	1922 X	NO RPT	-0-	-1922 B	-0-					Y	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT								
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102														
JOHNSON 01		WELL #: 2		RRCID -> 260237		COMPL. DATE 04/13/2011		TOTAL DEPTH 13948 PERF.13760 - 18032								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
08	3659 X	3659	-0-	-0- B	-0-	3464	2	195	9	Y	177	166	0	11	1	-0-
09	3437 X	3437	-0-	-0- B	-0-	3291	2	146	9	Y	133	125	0	8	1	-0-
10	3497 X	3497	-0-	-0- B	-0-	3346	2	151	9	Y	137	129	0	8	1	-0-
11	3253 X	3253	-0-	-0- B	-0-	3097	2	156	9	Y	142	138	0	4	1	-0-
*12	3446 X	3446	-0-	-0- B	-0-	3279	2	167	9	Y	152	147	0	5	1	-0-
01	1240 X	NO RPT	-0-	-1240 B	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
BRUNS 01		WELL #: 01H		RRCID -> 260240		COMPL. DATE 05/28/2011		TOTAL DEPTH 13358 PERF.13538 - 19280								
08	1705 N	1514	-0-	-191 B	-0-	89	1	1091	2	Y	304	301	0	3	1	-0-
09	1410 N	1304	-0-	-106 B	-0-	334	9	982	2	Y	213	211	0	2	1	-0-
10	1343 N	1343	-0-	-0- B	-0-	234	9	1053	2	Y	184	182	0	2	1	-0-
11	1168 N	1168	-0-	-0- B	-0-	88	1	905	2	Y	163	162	0	1	1	-0-
12	1333 N	1054	-0-	-279 B	-0-	202	9	782	2	Y	170	169	0	1	1	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	84	1			Y	NO RPT					-0-
-----																
GIPS 01		WELL #: 01H		RRCID -> 260289		COMPL. DATE 05/16/2011		TOTAL DEPTH 13738 PERF.13871 - 19483								
08	3458 X	3458	-0-	-0- B	-0-	3212	2	246	9	Y	224	214	0	10	1	-0-
09	3178 X	3178	-0-	-0- B	-0-	2954	2	224	9	Y	204	197	0	7	1	-0-
10	3185 X	3185	-0-	-0- B	-0-	2994	2	191	9	Y	174	167	0	7	1	-0-
11	2951 X	2951	-0-	-0- B	-0-	2809	2	142	9	Y	129	125	0	4	1	-0-
*12	2797 X	2797	-0-	-0- B	-0-	2685	2	112	9	Y	102	98	0	4	1	-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
MYRA KELLEY 04		WELL #: 01H		RRCID -> 260383		COMPL. DATE 12/25/2010		TOTAL DEPTH 13917 PERF.14090 - 17800								
08	2945 X	2680	-0-	-265 B	-0-	2680	2			Y	-0-					-0-
09	3420 X	2231	-0-	-1189 B	-0-	2231	2			Y	-0-					-0-
10	3534 X	2210	-0-	-1324 B	-0-	2210	2			Y	-0-					-0-
11	3420 X	2694	-0-	-726 B	-0-	2369	2	325	9	Y	295	295	1			-0-
12	2666 X	2135	-0-	-531 B	-0-	2135	2			Y	-0-					-0-
01	2666 X	NO RPT	-0-	-2666 B	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
DUDERSTADT 01		WELL #: 01H		RRCID -> 260466		COMPL. DATE 05/07/2011		TOTAL DEPTH 13847 PERF.13902 - 18104								
08	3383 X	3383	-0-	-0- B	-0-	3280	2	103	9	Y	94	94	1			-0-
09	3990 X	2834	-0-	-1156 B	-0-	2787	2	47	9	Y	43	43	1			-0-
10	4123 X	875	-0-	-3248 B	-0-	843	2	32	9	Y	29	29	1			-0-
11	3990 X	3790	-0-	-200 B	-0-	3759	2	31	9	Y	28	28	1			-0-
*12	3939 X	3939	-0-	-0- B	-0-	3830	2	109	9	Y	99	99	1			-0-
01	3379 X	NO RPT	-0-	-3379 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----															
DE WITT (EAGLE FORD SHALE)			//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DE WITT				
ENSIGN OPERATING LLC			//CONT.// 253102												
SIEVERS 01			WELL #: 01H		RRCID -> 261037			COMPL. DATE 05/09/2011			TOTAL DEPTH 13526 PERF.13836 - 18318				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
08		2337 N	2337	-0-	-0- B	-0-	259	1	1874	2	Y	185	179	0	6 1 -0-
							204	9							
09		2370 N	2216	-0-	-154 B	-0-	251	1	1820	2	Y	132	128	0	4 1 -0-
							145	9							
10		2230 N	2230	-0-	-0- B	-0-	277	1	1810	2	Y	130	126	0	4 1 -0-
							143	9							
11		2151 N	2151	-0-	-0- B	-0-	273	1	1733	2	Y	132	130	0	2 1 -0-
							145	9							
12		2294 N	2192	-0-	-102 B	-0-	287	1	1753	2	Y	138	135	0	3 1 -0-
							152	9							
01		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
STRAUBE 01			WELL #: 01H		RRCID -> 261038			COMPL. DATE 04/28/2011			TOTAL DEPTH 13574 PERF.13677 - 18739				
08		3782 X	2516	-0-	-1266 B	-0-	19	1	2265	2	Y	211	204	0	7 1 -0-
							232	9							
09		3660 X	2	-0-	-3658 B	-0-	1	2	1	9	Y	1	1	0	-0-
		3751 X		-0-	-3751 B	-0-					Y	-0-			-0-
		3090 X		-0-	-3090 B	-0-					Y	-0-			-0-
		2511 X	38	-0-	-2473 B	-0-	38	2			Y	-0-			-0-
		2511 X	NO RPT	-0-	-2511 B	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
SHAW SMITH 01			WELL #: 01H		RRCID -> 261075			COMPL. DATE 05/31/2011			TOTAL DEPTH 13727 PERF.13835 - 18277				
08		1488 N	1481	-0-	-7 B	-44239	1429	2	52	9	Y	47	47	1	-0-
		1710 N	1550	-0-	-160 B	-44239	1526	2	24	9	Y	22	22	1	-0-
		0 N	348	-0-	348 B	-43891	330	2	18	9	Y	16	16	1	-0-
		0 N	1891	-0-	1891 B	-42000	1874	2	17	9	Y	15	15	1	-0-
		1612 N	1738	-0-	126 B	-41874	1674	2	64	9	Y	58	58	1	-0-
		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-41874					Y	NO RPT			-0-
-----															
AFFLERBACH 01			WELL #: 01H		RRCID -> 263733			COMPL. DATE 04/02/2011			TOTAL DEPTH 13265 PERF.13770 - 18572				
08		2418 N	1589	-0-	-829 B	-0-	13	1	1486	2	Y	82	77	0	5 1 -0-
							90	9							
09		2340 N	-0-	-0-	-2340 B	-0-					Y	-0-			-0-
		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
*12		17 N	17	-0-	-0- B	-0-	10	2	7	9	Y	6	6	0	-0-
		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
LEMKE 01			WELL #: 01H		RRCID -> 263952			COMPL. DATE 06/08/2011			TOTAL DEPTH 13923 PERF.13957 - 18649				
08		5394 X	5360	-0-	-34 B	-0-	5027	2	333	9	Y	303	288	0	15 1 -0-
		5250 X	4557	-0-	-693 B	-0-	4349	2	208	9	Y	189	178	0	11 1 -0-
		5425 X	4301	-0-	-1124 B	-0-	4144	2	157	9	Y	143	134	0	9 1 -0-
		5250 X	3885	-0-	-1365 B	-0-	3731	2	154	9	Y	140	135	0	5 1 -0-
		5425 X	3823	-0-	-1602 B	-0-	3659	2	164	9	Y	149	143	0	6 1 -0-
		5363 X	NO RPT	-0-	-5363 B	-0-					Y	NO RPT			-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT			
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102									
DWORACZYK 01		WELL #: 01H		RRCID -> 263957		COMPL. DATE 10/22/2011		TOTAL DEPTH 13371		PERF.13470 - 19143	
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
08	775 N	596	-0-	-179 B	-0-	28 1 143 9	425 2	Y	130	129 0	1 1 -0-
09	721 N	721	-0-	-0- B	-0-	40 1 131 9	550 2	Y	119	118 0	1 1 -0-
10	606 N	606	-0-	-0- B	-0-	29 1 108 9	469 2	Y	98	97 0	1 1 -0-
11	629 N	629	-0-	-0- B	-0-	29 1 136 9	464 2	Y	124	123 0	1 1 -0-
12	744 N	381	-0-	-363 B	-0-	19 1 99 9	263 2	Y	90	90 0	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
MATEJEK 01		WELL #: 01H		RRCID -> 263988		COMPL. DATE 09/19/2011		TOTAL DEPTH 13458		PERF.13530 - 17943	
08	713 N	702	-0-	-11 B	-0-	28 1 283 9	391 2	Y	257	256 0	1 1 -0-
09	630 N	546	-0-	-84 B	-0-	22 1 211 9	313 2	Y	192	191 0	1 1 -0-
10	582 N	582	-0-	-0- B	-0-	29 1 195 9	358 2	Y	177	176 0	1 1 -0-
11	632 N	632	-0-	-0- B	-0-	41 1 175 9	416 2	Y	159	158 0	1 1 -0-
12	558 N	350	-0-	-208 B	-0-	17 1 139 9	194 2	Y	126	126 0	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
GARVEL 01		WELL #: 01H		RRCID -> 264459		COMPL. DATE 10/08/2011		TOTAL DEPTH 13459		PERF.13550 - 18802	
08	217 N	204	-0-	-13 B	-0-	1 1 41 9	162 2	Y	37	37 0	-0-
09	210 N	188	-0-	-22 B	-0-	157 2	31 9	Y	28	28 0	-0-
10	185 N	185	-0-	-0- B	-0-	156 2	29 9	Y	26	26 0	-0-
11	173 N	173	-0-	-0- B	-0-	142 2	31 9	Y	28	28 0	-0-
*12	213 N	213	-0-	-0- B	-0-	159 2	54 9	Y	49	49 0	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
SCHROEDER 01		WELL #: 01H		RRCID -> 264855		COMPL. DATE 06/03/2011		TOTAL DEPTH 13409		PERF.13842 - 17829	
08	123 N	123	-0-	-0- B	-0-	14 2	109 9	Y	99	99 0	-0-
09	15 N	15	-0-	-0- B	-0-	2 2	13 9	Y	12	12 0	-0-
10	42 N	42	-0-	-0- B	-0-	11 2	31 9	Y	28	28 0	-0-
11	38 N	38	-0-	-0- B	-0-	10 2	28 9	Y	25	25 0	-0-
12	31 N	17	-0-	-14 B	-0-	4 2	13 9	Y	12	12 0	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
STRIEBER 01		WELL #: 01H		RRCID -> 264856		COMPL. DATE 06/03/2011		TOTAL DEPTH 13863		PERF.14099 - 17381	
08	1023 N	1112	-0-	89 B	-34002	1051 2	61 9	Y	55	55 1	-0-
09	1140 N	994	-0-	-146 B	-34002	969 2	25 9	Y	23	23 1	-0-
10	0 N	314	-0-	314 B	-33688	293 2	21 9	Y	19	19 1	-0-
11	0 N	843	-0-	843 B	-32845	822 2	21 9	Y	19	19 1	-0-
12	1023 N	1108	-0-	85 B	-32760	1039 2	69 9	Y	63	63 1	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-32760			Y	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) ENSIGN OPERATING LLC WARLING 01		//CONT.// 24492 500 //CONT.// 253102		NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: DE WITT				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
-----																
WELL #: 01H		RRCID -> 265013	COMPL. DATE 10/01/2011				TOTAL	DEPTH 13364	PERF.13860	- 20022						
08	930 N	378	-0-	-552 B	-0-	21 40	1 9	317	2	Y	36	35	0	1 1	-0-	
09	900 N	294	-0-	-606 B	-0-	17 41	1 9	236	2	Y	37	36	0	1 1	-0-	
10	387 N	387	-0-	-0- B	-0-	17 99	1 9	271	2	Y	90	89	0	1 1	-0-	
11	291 N	291	-0-	-0- B	-0-	12 81	1 9	198	2	Y	74	74	0		-0-	
*12	402 N	402	-0-	-0- B	-0-	21 100	1 9	281	2	Y	91	91	0		-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT				-0-	
-----																
WELL #: 01H		RRCID -> 265507	COMPL. DATE 05/13/2011				TOTAL	DEPTH 13853	PERF.13788	- 18905						
08	14112 X	14112	-0-	-0- B	-0-	13864	2	248	9	Y	225	183	0	42 1	-0-	
09	8725 X	8725	-0-	-0- B	-0-	8554	2	171	9	Y	155	134	0	21 1	-0-	
10	4960 X	3704	-0-	-1256 B	-0-	3546	2	158	9	Y	144	136	0	8 1	-0-	
11	4800 X	3475	-0-	-1325 B	-0-	3319	2	156	9	Y	142	137	0	5 1	-0-	
12	4960 X	3506	-0-	-1454 B	-0-	3342	2	164	9	Y	149	144	0	5 1	-0-	
01	4960 X	NO RPT	-0-	-4960 B	-0-					Y	NO RPT				-0-	
-----																
WELL #: 02H		RRCID -> 265659	COMPL. DATE 04/25/2012				TOTAL	DEPTH 13475	PERF.13480	- 18231						
08	7219 X	7219	-0-	-0- B	-0-	306 1242	1 9	5671	2	Y	1129	1112	0	17 1	-0-	
09	6276 X	6276	-0-	-0- B	-0-	267 812	1 9	5197	2	Y	738	726	0	12 1	-0-	
10	6051 X	6051	-0-	-0- B	-0-	269 656	1 9	5126	2	Y	596	585	0	11 1	-0-	
11	5663 X	5663	-0-	-0- B	-0-	267 662	1 9	4734	2	Y	602	596	0	6 1	-0-	
*12	5588 X	5588	-0-	-0- B	-0-	275 672	1 9	4641	2	Y	611	604	0	7 1	-0-	
01	1736 X	NO RPT	-0-	-1736 B	-0-					Y	NO RPT				-0-	
-----																
WELL #: 01H		RRCID -> 265662	COMPL. DATE 06/03/2011				TOTAL	DEPTH 13787	PERF.15110	- 19382						
08	2511 N	2174	-0-	-337 B	-0-	2097	2	77	9	Y	70	64	0	6 1	-0-	
09	2310 N	2097	-0-	-213 B	-0-	2039	2	58	9	Y	53	48	0	5 1	-0-	
10	1833 N	1833	-0-	-0- B	-0-	1772	2	61	9	Y	55	51	0	4 1	-0-	
11	2363 N	2363	-0-	-0- B	-0-	2282	2	81	9	Y	74	71	0	3 1	-0-	
12	2170 N	2098	-0-	-72 B	-0-	2019	2	79	9	Y	72	69	0	3 1	-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT				-0-	
-----																
WELL #: 01H		RRCID -> 265688	COMPL. DATE 05/28/2011				TOTAL	DEPTH 13859	PERF.14129	- 18836						
08	3651 X	3651	-0-	-0- B	-0-	3616	2	35	9	Y	32	32	1		-0-	
09	3418 X	3418	-0-	-0- B	-0-	3386	2	32	9	Y	29	29	1		-0-	
10	3069 X	628	-0-	-2441 B	-0-	616	2	12	9	Y	11	11	1		-0-	
11	2970 X	2059	-0-	-911 B	-0-	2045	2	14	9	Y	13	13	1		-0-	
12	3069 X	2141	-0-	-928 B	-0-	2089	2	52	9	Y	47	47	1		-0-	
01	3069 X	NO RPT	-0-	-3069 B	-0-					Y	NO RPT				-0-	
-----																
WELL #: 01H		RRCID -> 265971	COMPL. DATE 06/16/2011				TOTAL	DEPTH 13760	PERF.13959	- 19041						
08	1085 N	864	-0-	-221 B	-0-	797	2	67	9	Y	61	59	0	2 1	-0-	
09	1050 N	638	-0-	-412 B	-0-	609	2	29	9	Y	26	25	0	1 1	-0-	
10	1031 N	1031	-0-	-0- B	-0-	987	2	44	9	Y	40	38	0	2 1	-0-	
11	870 N	870	-0-	-0- B	-0-	831	2	39	9	Y	35	34	0	1 1	-0-	
12	651 N	481	-0-	-170 B	-0-	439	2	42	9	Y	38	37	0	1 1	-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT				-0-	



DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT								
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102														
HARLAN METTING 01		WELL #: 02H		RRCID -> 266033		COMPL. DATE 10/13/2012		TOTAL DEPTH 13714		PERF.13620 - 19541						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
08	4340 X	3746	-0-	-594 B	-0-	3295	2	451	9	Y	410	400	0	10	1	-0-
09	4200 X	4002	-0-	-198 B	-0-	3664	2	338	9	Y	307	298	0	9	1	-0-
10	4667 X	4667	-0-	-0- B	-0-	4392	2	275	9	Y	250	240	0	10	1	-0-
11	3720 X	2564	-0-	-1156 B	-0-	2265	2	299	9	Y	272	269	0	3	1	-0-
12	4123 X	-0-	-0-	-4123 B	-0-					Y	42	42	0			-0-
01	4123 X	NO RPT	-0-	-4123 B	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
BIEMER 01		WELL #: 01H		RRCID -> 266117		COMPL. DATE 01/24/2012		TOTAL DEPTH 13966		PERF.13800 - 19602						
08	589 N	555	-0-	-34 B	-0-	514	2	41	9	Y	37	37	1			-0-
09	570 N	454	-0-	-116 B	-0-	439	2	15	9	Y	14	14	1			-0-
10	181 N	181	-0-	-0- B	-0-	168	2	13	9	Y	12	12	1			-0-
11	499 N	499	-0-	-0- B	-0-	485	2	14	9	Y	13	13	1			-0-
*12	577 N	577	-0-	-0- B	-0-	529	2	48	9	Y	44	44	1			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
JAMES GANO 01		WELL #: 02H		RRCID -> 266356		COMPL. DATE 08/15/2012		TOTAL DEPTH 13733		PERF.13690 - 18591						
08	2072 N	2072	-0-	-0- B	-0-	6	1	1895	2	Y	155	149	0	6	1	-0-
						171	9									
09	1980 N	1879	-0-	-101 B	-0-	1760	2	119	9	Y	108	104	0	4	1	-0-
10	1863 N	1863	-0-	-0- B	-0-	1736	2	127	9	Y	115	111	0	4	1	-0-
11	1751 N	1751	-0-	-0- B	-0-	1622	2	129	9	Y	117	115	0	2	1	-0-
12	1953 N	1759	-0-	-194 B	-0-	1619	2	140	9	Y	127	124	0	3	1	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
BOLDT 01		WELL #: 02H		RRCID -> 266363		COMPL. DATE 08/01/2012		TOTAL DEPTH 13486		PERF.13570 - 18642						
08	5518 X	4928	-0-	-590 B	-0-	205	1	3856	2	Y	788	776	0	12	1	-0-
						867	9									
09	5400 X	4445	-0-	-955 B	-0-	136	1	3617	2	Y	629	620	0	9	1	-0-
						692	9									
10	5580 X	4615	-0-	-965 B	-0-	127	1	3800	2	Y	625	617	0	8	1	-0-
						688	9									
11	5400 X	4487	-0-	-913 B	-0-	109	1	3653	2	Y	659	654	0	5	1	-0-
						725	9									
12	4929 X	4444	-0-	-485 B	-0-	109	1	3590	2	Y	677	671	0	6	1	-0-
						745	9									
01	4929 X	NO RPT	-0-	-4929 B	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
DUDERSTADT TRUST 01		WELL #: 01H		RRCID -> 266387		COMPL. DATE 09/08/2011		TOTAL DEPTH 13889		PERF.14080 - 19402						
08	1333 N	1315	-0-	-18 B	-0-	1296	2	19	9	Y	17	17	1			-0-
09	1380 N	1303	-0-	-77 B	-0-	1290	2	13	9	Y	12	12	1			-0-
10	370 N	370	-0-	-0- B	-0-	363	2	7	9	Y	6	6	1			-0-
11	1298 N	1298	-0-	-0- B	-0-	1291	2	7	9	Y	6	6	1			-0-
*12	1489 N	1489	-0-	-0- B	-0-	1464	2	25	9	Y	23	23	1			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
EDGAR SMITH 01		WELL #: 01H		RRCID -> 266389		COMPL. DATE 02/15/2012		TOTAL DEPTH 13659		PERF.13790 - 19942						
08	2418 X	1772	-0-	-646 B	-0-	1709	2	63	9	Y	57	57	1			-0-
09	2340 X	2110	-0-	-230 B	-0-	2085	2	25	9	Y	23	23	1			-0-
10	2418 X	642	-0-	-1776 B	-0-	624	2	18	9	Y	16	16	1			-0-
11	2343 X	2343	-0-	-0- B	-0-	2323	2	20	9	Y	18	18	1			-0-
*12	3155 X	3155	-0-	-0- B	-0-	3080	2	75	9	Y	68	68	1			-0-
01	2170 X	NO RPT	-0-	-2170 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT					
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102											
EDWARD ROEDER 03		WELL #: 01H		RRCID -> 266401		COMPL. DATE 07/17/2011		TOTAL DEPTH 13614		PERF.14087		- 18350	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
08		4778 X	4778	-0-	-0- B	-0-	4200 2	578 9	Y	525	512 0	13 1	-0-
09		4173 X	4173	-0-	-0- B	-0-	3839 2	334 9	Y	304	295 0	9 1	-0-
10		3743 X	3743	-0-	-0- B	-0-	3473 2	270 9	Y	245	237 0	8 1	-0-
11		3170 X	3170	-0-	-0- B	-0-	2926 2	244 9	Y	222	218 0	4 1	-0-
*12		2963 X	2963	-0-	-0- B	-0-	2722 2	241 9	Y	219	215 0	4 1	-0-
01		0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----													
EDWARD ROEDER 02		WELL #: 01H		RRCID -> 266403		COMPL. DATE 11/22/2011		TOTAL DEPTH 13506		PERF.13754		- 19212	
08		4014 X	4014	-0-	-0- B	-0-	11 1	3280 2	Y	657	647 0	10 1	-0-
							723 9						
09		3960 X	3886	-0-	-74 B	-0-	3317 2	569 9	Y	517	509 0	8 1	-0-
10		4092 X	3799	-0-	-293 B	-0-	3297 2	502 9	Y	456	449 0	7 1	-0-
11		3960 X	3472	-0-	-488 B	-0-	2966 2	506 9	Y	460	456 0	4 1	-0-
12		4092 X	3483	-0-	-609 B	-0-	2949 2	534 9	Y	485	480 0	5 1	-0-
01		4030 X	NO RPT	-0-	-4030 B	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----													
FRIEDRICHS 01		WELL #: 02H		RRCID -> 266419		COMPL. DATE 12/30/2011		TOTAL DEPTH 13829		PERF.13840		- 19302	
08		1023 N	1008	-0-	-15 B	-0-	958 2	50 9	Y	45	45 1		-0-
09		956 N	956	-0-	-0- B	-0-	934 2	22 9	Y	20	20 1		-0-
10		258 N	258	-0-	-0- B	-0-	241 2	17 9	Y	15	15 1		-0-
11		1106 N	1106	-0-	-0- B	-0-	1089 2	17 9	Y	15	15 1		-0-
*12		1236 N	1236	-0-	-0- B	-0-	1177 2	59 9	Y	54	54 1		-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----													
GLOOR 01		WELL #: 01H		RRCID -> 266423		COMPL. DATE 07/14/2011		TOTAL DEPTH 13704		PERF.15093		- 19222	
08		2232 N	1941	-0-	-291 B	-0-	1844 2	97 9	Y	88	82 0	6 1	-0-
09		1920 N	1883	-0-	-37 B	-0-	1809 2	74 9	Y	67	63 0	4 1	-0-
10		1968 N	1968	-0-	-0- B	-0-	1898 2	70 9	Y	64	60 0	4 1	-0-
11		1892 N	1892	-0-	-0- B	-0-	1819 2	73 9	Y	66	63 0	3 1	-0-
*12		1971 N	1971	-0-	-0- B	-0-	1892 2	79 9	Y	72	69 0	3 1	-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----													
LOUISE STRAUBE 02		WELL #: 01H		RRCID -> 266430		COMPL. DATE 08/19/2011		TOTAL DEPTH 13333		PERF.13750		- 18232	
08		44 N	44	-0-	-0- B	-0-	44 2		Y	-0-			-0-
09		60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-			Y	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
*12		1182 N	1182	-0-	-0- B	-0-	1057 2	125 9	Y	114	112 0	2 1	-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----													
PARKER FRISBIE 01		WELL #: 01H		RRCID -> 266455		COMPL. DATE 08/27/2011		TOTAL DEPTH 13650		PERF.14162		- 19062	
08		6019 X	6019	-0-	-0- B	-0-	20 1	5792 2	Y	188	170 0	18 1	-0-
							207 9						
09		5160 X	5117	-0-	-43 B	-0-	4975 2	142 9	Y	129	117 0	12 1	-0-
10		5332 X	4902	-0-	-430 B	-0-	4747 2	155 9	Y	141	130 0	11 1	-0-
11		5160 X	4341	-0-	-819 B	-0-	4189 2	152 9	Y	138	132 0	6 1	-0-
12		5332 X	4267	-0-	-1065 B	-0-	4115 2	152 9	Y	138	131 0	7 1	-0-
01		5332 X	NO RPT	-0-	-5332 B	-0-			Y	NO RPT			-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT					
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102											
WARZECHA 01		WELL #: 01H		RRCID ->	266606	COMPL. DATE	03/10/2012	TOTAL DEPTH	13571	PERF.13880	- 18783		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08		2573 X	2527	-0-	-46 B	-855865	2426 2	101 9	Y	92	92 1	-0-	
09		2580 X	2309	-0-	-271 B	-855865	2263 2	46 9	Y	42	42 1	-0-	
10		2666 X	606	-0-	-2060 B	-855865	572 2	34 9	Y	31	31 1	-0-	
11		2580 X	2813	-0-	233 B	-855632	2779 2	34 9	Y	31	31 1	-0-	
12		2635 X	2741	-0-	106 B	-855526	2612 2	129 9	Y	117	117 1	-0-	
01		2542 X	NO RPT	-0-	-2542 B	-855526			Y	NO RPT		-0-	
-----													
BARROW 01		WELL #: 01H		RRCID ->	266958	COMPL. DATE	08/10/2011	TOTAL DEPTH	13657	PERF.13850	- 17912		
08		7 N	-0-	-0-	-7 B	-0-			Y	2	2 0	-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	1	1 0	-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	1	1 0	-0-	
11		136 N	136	-0-	-0- B	-0-	2 1	67 2	Y	61	61 0	-0-	
							67 9						
*12		100 N	100	-0-	-0- B	-0-	1 1	34 2	Y	59	59 0	-0-	
							65 9						
01		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-	
-----													
BOLDT 01		WELL #: 01H		RRCID ->	266960	COMPL. DATE	07/31/2011	TOTAL DEPTH	13458	PERF.13620	- 18872		
08		3193 X	3151	-0-	-42 B	-0-	118 1	2217 2	Y	742	735 0	7 1	-0-
							816 9						
09		3210 X	2546	-0-	-664 B	-0-	67 1	1786 2	Y	630	626 0	4 1	-0-
							693 9						
10		3317 X	1851	-0-	-1466 B	-0-	49 1	1493 2	Y	281	278 0	3 1	-0-
							309 9						
11		3210 X	2127	-0-	-1083 B	-0-	50 1	1685 2	Y	356	354 0	2 1	-0-
							392 9						
12		3317 X	2700	-0-	-617 B	-0-	63 1	2120 2	Y	470	467 0	3 1	-0-
							517 9						
01		3162 X	NO RPT	-0-	-3162 B	-0-			Y	NO RPT		-0-	
-----													
MYRA KELLEY 06		WELL #: 01H		RRCID ->	267658	COMPL. DATE	06/17/2011	TOTAL DEPTH	14090	PERF.14443	- 19745		
08		570 N	570	-0-	-0- B	-0-	570 2		Y	-0-		-0-	
09		593 N	593	-0-	-0- B	-0-	593 2		Y	-0-		-0-	
10		457 N	457	-0-	-0- B	-0-	457 2		Y	-0-		-0-	
11		448 N	448	-0-	-0- B	-0-	424 2	24 9	Y	22	22 1	-0-	
12		620 N	378	-0-	-242 B	-0-	378 2		Y	-0-		-0-	
01		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-	
-----													
FRANCIS WILSON 01		WELL #: 01H		RRCID ->	267659	COMPL. DATE	07/05/2011	TOTAL DEPTH	13835	PERF.14055	- 18900		
08		2371 N	2371	-0-	-0- B	-0-	2323 2	48 9	Y	44	44 1	-0-	
09		2522 N	2522	-0-	-0- B	-0-	2494 2	28 9	Y	25	25 1	-0-	
10		723 N	723	-0-	-0- B	-0-	709 2	14 9	Y	13	13 1	-0-	
11		1026 N	1026	-0-	-0- B	-0-	1009 2	17 9	Y	15	15 1	-0-	
12		1488 N	1313	-0-	-175 B	-0-	1251 2	62 9	Y	56	56 1	-0-	
01		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-	

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT					
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102												
HOPE SCHORLEMER 01		WELL #: 01H		RRCID -> 267697		COMPL. DATE 07/28/2011			TOTAL DEPTH 13461 PERF.13480 - 17783					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
08	496 N	397	-0-	-99 B	-0-	46	1	328	2	Y	21	20	0	1 1 -0-
09	600 N	591	-0-	-9 B	-0-	23	9	496	2	Y	24	23	0	1 1 -0-
10	591 N	591	-0-	-0- B	-0-	26	9	497	2	Y	15	14	0	1 1 -0-
11	23 N	23	-0-	-0- B	-0-	77	1	17	9	Y	15	15	0	-0-
12	620 N	262	-0-	-358 B	-0-	17	9	204	2	Y	23	23	0	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	25	9			Y	NO RPT			-0-
-----														
KLEINE 01		WELL #: 01H		RRCID -> 267704		COMPL. DATE 07/21/2011			TOTAL DEPTH 13576 PERF.13732 - 17789					
08	55 N	55	-0-	-0- B	-0-	9	1	37	2	Y	8	8	0	-0-
09	60 N	42	-0-	-18 B	-0-	9	9	30	2	Y	5	5	0	-0-
10	44 N	44	-0-	-0- B	-0-	6	9	30	2	Y	4	4	0	-0-
11	41 N	41	-0-	-0- B	-0-	10	1	26	2	Y	4	4	0	-0-
*12	44 N	44	-0-	-0- B	-0-	4	9	4	9	Y	4	4	0	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	40	2			Y	NO RPT			-0-
-----														
ROBERT GRUNDER 01		WELL #: 01H		RRCID -> 267709		COMPL. DATE 08/31/2011			TOTAL DEPTH 13899 PERF.14330 - 19652					
08	1395 N	1395	-0-	-0- B	-0-	1349	2	46	9	Y	42	42	1	-0-
09	1740 N	1129	-0-	-611 B	-0-	1106	2	23	9	Y	21	21	1	-0-
10	364 N	364	-0-	-0- B	-0-	347	2	17	9	Y	15	15	1	-0-
11	1136 N	1136	-0-	-0- B	-0-	1118	2	18	9	Y	16	16	1	-0-
*12	1357 N	1357	-0-	-0- B	-0-	1296	2	61	9	Y	55	55	1	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
RIEDELSE 02		WELL #: 01H		RRCID -> 267713		COMPL. DATE 11/23/2011			TOTAL DEPTH 13673 PERF.13555 - 17902					
08	850 N	850	-0-	-0- B	-0-	153	1	616	2	Y	74	72	0	2 1 -0-
09	568 N	568	-0-	-0- B	-0-	81	9	437	2	Y	35	34	0	1 1 -0-
10	522 N	522	-0-	-0- B	-0-	92	1	364	2	Y	28	27	0	1 1 -0-
11	570 N	570	-0-	-0- B	-0-	39	9	375	2	Y	32	31	0	1 1 -0-
*12	609 N	609	-0-	-0- B	-0-	127	1	556	2	Y	46	45	0	1 1 -0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	31	9			Y	NO RPT			-0-
-----														
JAMES GANO 01		WELL #: 01H		RRCID -> 267752		COMPL. DATE 08/30/2011			TOTAL DEPTH 13563 PERF.14550 - 17632					
08	1364 N	-0-	-0-	-1364 B	-0-					Y	-0-			-0-
09	1170 N	228	-0-	-942 B	-0-	71	2	157	9	Y	143	143	0	-0-
10	25 N	25	-0-	-0- B	-0-	23	2	2	9	Y	2	2	0	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
12	248 N	-0-	-0-	-248 B	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT			
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102									
KOOPMAN 01		WELL #: 01H		RRCID ->	267753	COMPL. DATE	06/25/2011	TOTAL DEPTH	13453	PERF.13680 - 19775	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
08	18 X	18	-0-	-0- B	-0-	1 2	17 9	Y	15	15 0	-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
J B DUDERSTADT 01		WELL #: 01H		RRCID ->	267759	COMPL. DATE	11/03/2011	TOTAL DEPTH	13670	PERF.13744 - 17951	
08	1444 N	1444	-0-	-0- B	-0-	1405 2	39 9	Y	35	35 1	-0-
09	1530 N	1311	-0-	-219 B	-0-	1292 2	19 9	Y	17	17 1	-0-
10	361 N	361	-0-	-0- B	-0-	349 2	12 9	Y	11	11 1	-0-
11	1607 N	1607	-0-	-0- B	-0-	1595 2	12 9	Y	11	11 1	-0-
*12	1685 N	1685	-0-	-0- B	-0-	1640 2	45 9	Y	41	41 1	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
WILD 01		WELL #: 01H		RRCID ->	267976	COMPL. DATE	04/26/2012	TOTAL DEPTH	13958	PERF.14220 - 18672	
08	2945 X	2285	-0-	-660 B	-0-	2238 2	47 9	Y	43	43 1	-0-
09	2850 X	2228	-0-	-622 B	-0-	2200 2	28 9	Y	25	25 1	-0-
10	2914 X	688	-0-	-2226 B	-0-	673 2	15 9	Y	14	14 1	-0-
11	2520 X	801	-0-	-1719 B	-0-	788 2	13 9	Y	12	12 1	-0-
12	2294 N	956	-0-	-1338 B	-0-	919 2	37 9	Y	34	34 1	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
COLLIER 01		WELL #: 01H		RRCID ->	268181	COMPL. DATE	02/10/2012	TOTAL DEPTH	13894	PERF.13950 - 19512	
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-1443348			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1443348			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1443348			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1443348			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1443348			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-1443348			Y	NO RPT		-0-
-----											
MYRA KELLEY 05		WELL #: 01H		RRCID ->	268197	COMPL. DATE	05/20/2011	TOTAL DEPTH	13970	PERF.14741 - 17903	
08	2116 N	2116	-0-	-0- B	-0-	2116 2		Y	-0-		-0-
09	2250 N	1982	-0-	-268 B	-0-	1982 2		Y	-0-		-0-
10	1842 N	1842	-0-	-0- B	-0-	1842 2		Y	-0-		-0-
11	2048 N	2048	-0-	-0- B	-0-	1981 2	67 9	Y	61	61 1	-0-
12	2046 N	1845	-0-	-201 B	-0-	1845 2		Y	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
COSTLOW 01		WELL #: 02H		RRCID ->	268205	COMPL. DATE	03/20/2012	TOTAL DEPTH	13783	PERF.13840 - 17662	
08	961 N	864	-0-	-97 B	-593452	834 2	30 9	Y	27		308
09	840 N	816	-0-	-24 B	-593452	786 2	30 9	Y	27		335
10	0 N	925	-0-	925 B	-592527	767 2	158 9	Y	144	179 1	300
11	0 N	707	-0-	707 B	-591820	707 2		Y	-0-		300
12	837 N	751	-0-	-86 B	-591820	751 2		Y	-0-		300
01	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-591820			Y	NO RPT		300
-----											
PEDRAZA 01		WELL #: 01H		RRCID ->	268513	COMPL. DATE	01/11/2012	TOTAL DEPTH	11052	PERF.13920 - 17912	
08	1060 N	1060	-0-	-0- B	-0-	1047 2	13 9	Y	12	12 1	-0-
09	1080 N	966	-0-	-114 B	-0-	956 2	10 9	Y	9	9 1	-0-
10	293 N	293	-0-	-0- B	-0-	289 2	4 9	Y	4	4 1	-0-
11	1122 N	1122	-0-	-0- B	-0-	1118 2	4 9	Y	4	4 1	-0-
*12	1156 N	1156	-0-	-0- B	-0-	1138 2	18 9	Y	16	16 1	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT									
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102															
SCHORLEMER 02		WELL #: 02H		RRCID -> 268515		COMPL. DATE 05/05/2012		TOTAL DEPTH 13492 PERF.13670 - 18301									
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
08	682 N	682	-0-	-0- B	-0-	34	1	293	2	Y	323	322	0	1	1	-0-	
09	780 N	714	-0-	-66 B	-0-	355	9	20	1	Y	428	428	0			-0-	
10	559 N	559	-0-	-0- B	-0-	471	9	17	1	Y	315	315	0			-0-	
11	428 N	428	-0-	-0- B	-0-	347	9	88	2	Y	309	309	0			-0-	
12	744 N	192	-0-	-552 B	-0-	34	2	158	9	Y	144	144	0			-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-	
BRUNS 01										WELL #: 02H		RRCID -> 268521		COMPL. DATE 07/07/2012		TOTAL DEPTH 13387 PERF.13528 - 18271	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-	
BRUNS 01										WELL #: 04H		RRCID -> 268525		COMPL. DATE 07/07/2012		TOTAL DEPTH 13376 PERF.13490 - 18371	
08	1331 N	1331	-0-	-0- B	-0-	77	1	944	2	Y	282	279	0	3	1	-0-	
09	1241 N	1241	-0-	-0- B	-0-	310	9	83	1	Y	218	216	0	2	1	-0-	
10	1347 N	1347	-0-	-0- B	-0-	240	9	86	1	Y	210	208	0	2	1	-0-	
11	1246 N	1246	-0-	-0- B	-0-	231	9	87	1	Y	206	205	0	1	1	-0-	
12	1271 N	1267	-0-	-4 B	-0-	227	9	102	1	Y	215	214	0	1	1	-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	237	9			Y	NO RPT					-0-	
AFFLERBACH 01										WELL #: 02H		RRCID -> 268534		COMPL. DATE 07/10/2012		TOTAL DEPTH 13584 PERF.13750 - 19311	
08	2573 X	2215	-0-	-358 B	-0-	17	1	2014	2	Y	167	161	0	6	1	-0-	
09	2400 X	11	-0-	-2389 B	-0-	184	9	8	2	Y	3	3	0			-0-	
10	2418 X	17	-0-	-2401 B	-0-	7	2	10	9	Y	9	9	0			-0-	
11	2220 X	3	-0-	-2217 B	-0-	2	2	1	9	Y	1	1	0			-0-	
*12	3175 X	3175	-0-	-0- B	-0-	3018	2	157	9	Y	143	138	0	5	1	-0-	
01	2201 X	NO RPT	-0-	-2201 B	-0-					Y	NO RPT					-0-	
GARVEL 01										WELL #: 04H		RRCID -> 268642		COMPL. DATE 09/18/2012		TOTAL DEPTH 13499 PERF.13760 - 19081	
08	3878 X	3878	-0-	-0- B	-0-	11	1	3211	2	Y	596	586	0	10	1	-0-	
09	3810 X	3635	-0-	-175 B	-0-	656	9	3118	2	Y	470	463	0	7	1	-0-	
10	3937 X	3596	-0-	-341 B	-0-	3171	2	425	9	Y	386	379	0	7	1	-0-	
11	3810 X	3397	-0-	-413 B	-0-	2962	2	435	9	Y	395	391	0	4	1	-0-	
12	3875 X	3435	-0-	-440 B	-0-	2965	2	470	9	Y	427	422	0	5	1	-0-	
01	3875 X	NO RPT	-0-	-3875 B	-0-					Y	NO RPT					-0-	

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT	
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102							
BRUNS 01		WELL #: 03H		RRCID -> 268655		COMPL. DATE 07/07/2012		TOTAL DEPTH 13352 PERF.13480 - 18181	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	5425 X	5177	-0-	-248 B	-0-	312 1	3802 2	Y 966	954 0 12 1 -0-
						1063 9			
09	5250 X	4089	-0-	-1161 B	-0-	274 1	3049 2	Y 696	689 0 7 1 -0-
						766 9			
10	5201 X	5201	-0-	-0- B	-0-	332 1	3975 2	Y 813	804 0 9 1 -0-
						894 9			
11	4891 X	4891	-0-	-0- B	-0-	343 1	3670 2	Y 798	793 0 5 1 -0-
						878 9			
12	5177 X	4995	-0-	-182 B	-0-	397 1	3615 2	Y 894	888 0 6 1 -0-
						983 9			
01	5177 X	NO RPT	-0-	-5177 B	-0-			Y NO RPT	-0-
-----									
JO ANN MUELLER 01		WELL #: 01H		RRCID -> 268658		COMPL. DATE 06/28/2012		TOTAL DEPTH 13939 PERF.13962 - 18002	
08	1720 N	1720	-0-	-0- B	-0-	1699 2	21 9	Y 19	19 1 -0-
09	1620 N	1332	-0-	-288 B	-0-	1318 2	14 9	Y 13	13 1 -0-
10	250 N	250	-0-	-0- B	-0-	244 2	6 9	Y 5	5 1 -0-
11	1709 N	1709	-0-	-0- B	-0-	1705 2	4 9	Y 4	4 1 -0-
*12	1605 N	1605	-0-	-0- B	-0-	1592 2	13 9	Y 12	12 1 -0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y NO RPT	-0-
-----									
HOPE 01		WELL #: 02H		RRCID -> 268665		COMPL. DATE 07/29/2012		TOTAL DEPTH 13342 PERF.13600 - 20181	
08	4526 X	4318	-0-	-208 B	-0-	184 1	3496 2	Y 580	570 0 10 1 -0-
						638 9			
09	4353 X	4353	-0-	-0- B	-0-	183 1	3661 2	Y 463	455 0 8 1 -0-
						509 9			
10	4415 X	4415	-0-	-0- B	-0-	191 1	3671 2	Y 503	495 0 8 1 -0-
						553 9			
11	4399 X	4399	-0-	-0- B	-0-	204 1	3639 2	Y 505	500 0 5 1 -0-
						556 9			
*12	4503 X	4503	-0-	-0- B	-0-	216 1	3687 2	Y 545	539 0 6 1 -0-
						600 9			
01	4495 X	NO RPT	-0-	-4495 B	-0-			Y NO RPT	-0-
-----									
DWORACZYK 01		WELL #: 04H		RRCID -> 268666		COMPL. DATE 06/01/2012		TOTAL DEPTH 13299 PERF.13460 - 19901	
08	7251 X	7251	-0-	-0- B	-0-	340 1	5199 2	Y 1556	1541 0 15 1 -0-
						1712 9			
09	6061 X	6061	-0-	-0- B	-0-	323 1	4526 2	Y 1102	1091 0 11 1 -0-
						1212 9			
10	9912 X	9912	-0-	-0- B	-0-	523 1	8332 2	Y 961	942 0 19 1 -0-
						1057 9			
11	6803 X	6803	-0-	-0- B	-0-	339 1	5375 2	Y 990	983 0 7 1 -0-
						1089 9			
*12	5399 X	5399	-0-	-0- B	-0-	291 1	3961 2	Y 1043	1037 0 6 1 -0-
						1147 9			
01	0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y NO RPT	-0-
-----									
STRAUBE 01		WELL #: 02H		RRCID -> 268667		COMPL. DATE 08/10/2012		TOTAL DEPTH 13612 PERF.13760 - 17821	
08	682 X	3	-0-	-679 B	-0-	2 2	1 9	Y 1	1 0 -0-
09	9 X	1	-0-	-8 B	-0-	1 2		Y -0-	-0-
10	1 X	-0-	-0-	-1 B	-0-			Y -0-	-0-
11	1 X	-0-	-0-	-1 B	-0-			Y -0-	-0-
12	3 X	-0-	-0-	-3 B	-0-			Y -0-	-0-
01	3 X	NO RPT	-0-	-3 B	-0-			Y NO RPT	-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT				
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102										
HOPE 01		WELL #: 03H		RRCID -> 268707		COMPL. DATE 07/29/2012		TOTAL DEPTH 13342 PERF.13470 - 19971				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
08	6541 X	5753	-0-	-788 B	-0-	243 1 1012 9	4498 2	Y	920	907 0	13 1	-0-
09	5840 X	5840	-0-	-0- B	-0-	246 1 805 9	4789 2	Y	732	721 0	11 1	-0-
10	5787 X	5787	-0-	-0- B	-0-	257 1 624 9	4906 2	Y	567	556 0	11 1	-0-
11	5390 X	5390	-0-	-0- B	-0-	254 1 613 9	4523 2	Y	557	551 0	6 1	-0-
12	6045 X	5485	-0-	-560 B	-0-	268 1 660 9	4557 2	Y	600	593 0	7 1	-0-
01	6045 X	NO RPT	-0-	-6045 B	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
HAY 01		WELL #: 01H		RRCID -> 268708		COMPL. DATE 06/05/2012		TOTAL DEPTH 13661 PERF.13790 - 18742				
08	5411 X	5411	-0-	-0- B	-0-	5159 2	252 9	Y	229	229 1		-0-
09	5610 X	4973	-0-	-637 B	-0-	4865 2	108 9	Y	98	98 1		-0-
10	5797 X	1269	-0-	-4528 B	-0-	1186 2	83 9	Y	75	75 1		-0-
11	6029 X	6029	-0-	-0- B	-0-	5952 2	77 9	Y	70	70 1		-0-
12	5766 X	2092	-0-	-3674 B	-0-	1804 2	288 9	Y	262	262 1		-0-
01	5425 X	NO RPT	-0-	-5425 B	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
SCHORLEMER 02		WELL #: 01H		RRCID -> 268709		COMPL. DATE 05/05/2012		TOTAL DEPTH 13493 PERF.13670 - 18301				
08	2137 N	2137	-0-	-0- B	-0-	228 1 246 9	1663 2	Y	224	219 0	5 1	-0-
09	2070 N	1899	-0-	-171 B	-0-	211 1 155 9	1533 2	Y	141	137 0	4 1	-0-
10	2000 N	2000	-0-	-0- B	-0-	241 1 186 9	1573 2	Y	169	165 0	4 1	-0-
11	1845 N	1845	-0-	-0- B	-0-	229 1 166 9	1450 2	Y	151	149 0	2 1	-0-
12	1953 N	1790	-0-	-163 B	-0-	227 1 174 9	1389 2	Y	158	156 0	2 1	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
SCHORLEMER 02		WELL #: 03H		RRCID -> 268710		COMPL. DATE 05/05/2012		TOTAL DEPTH 13504 PERF.13590 - 18297				
08	1004 N	1004	-0-	-0- B	-0-	117 1 46 9	841 2	Y	42	39 0	3 1	-0-
09	1238 N	1238	-0-	-0- B	-0-	141 1 80 9	1017 2	Y	73	71 0	2 1	-0-
10	1024 N	1024	-0-	-0- B	-0-	125 1 81 9	818 2	Y	74	72 0	2 1	-0-
11	903 N	903	-0-	-0- B	-0-	95 1 169 9	639 2	Y	154	153 0	1 1	-0-
12	1271 N	1223	-0-	-48 B	-0-	98 1 416 9	709 2	Y	378	377 0	1 1	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-



DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT				
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102										
DWORACZYK 01		WELL #: 03H		RRCID -> 268713		COMPL. DATE 06/01/2012		TOTAL DEPTH 13313 PERF.13460 - 19901				
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	
08	9689 X	9689	-0-	-0- B	-0-	473 1	7201 2	Y	1832	1810 0	22 1	-0-
						2015 9						
09	8604 X	8604	-0-	-0- B	-0-	473 1	6615 2	Y	1378	1362 0	16 1	-0-
						1516 9						
10	13107 X	13107	-0-	-0- B	-0-	687 1	10973 2	Y	1315	1291 0	24 1	-0-
						1447 9						
11	8205 X	8205	-0-	-0- B	-0-	407 1	6464 2	Y	1213	1204 0	9 1	-0-
						1334 9						
*12	7262 X	7262	-0-	-0- B	-0-	405 1	5483 2	Y	1249	1241 0	8 1	-0-
						1374 9						
01	0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
DWORACZYK 01		WELL #: 02H		RRCID -> 268714		COMPL. DATE 06/01/2012		TOTAL DEPTH 13357 PERF.13520 - 19961				
08	19334 X	19334	-0-	-0- B	-0-	1036 1	15606 2	Y	2447	2400 0	47 1	-0-
						2692 9						
09	17853 X	17853	-0-	-0- B	-0-	1091 1	15006 2	Y	1596	1560 0	36 1	-0-
						1756 9						
10	19956 X	19956	-0-	-0- B	-0-	1105 1	17452 2	Y	1272	1233 0	39 1	-0-
						1399 9						
11	16975 X	16975	-0-	-0- B	-0-	944 1	14658 2	Y	1248	1228 0	20 1	-0-
						1373 9						
*12	16258 X	16258	-0-	-0- B	-0-	1058 1	13858 2	Y	1220	1198 0	22 1	-0-
						1342 9						
01	0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
SCHROEDER 01		WELL #: 02H		RRCID -> 268775		COMPL. DATE 08/16/2012		TOTAL DEPTH 13463 PERF.13558 - 17501				
08	908 N	908	-0-	-0- B	-0-	56 1	721 2	Y	119	117 0	2 1	-0-
						131 9						
09	864 N	864	-0-	-0- B	-0-	50 1	662 2	Y	138	137 0	1 1	-0-
						152 9						
10	724 N	724	-0-	-0- B	-0-	44 1	507 2	Y	157	156 0	1 1	-0-
						173 9						
11	574 N	574	-0-	-0- B	-0-	33 1	345 2	Y	178	178 0		-0-
						196 9						
12	899 N	715	-0-	-184 B	-0-	52 1	506 2	Y	143	142 0	1 1	-0-
						157 9						
01	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
GARVEL 01		WELL #: 02H		RRCID -> 268778		COMPL. DATE 09/18/2012		TOTAL DEPTH 13505 PERF.13640 - 18921				
08	7520 X	7520	-0-	-0- B	-0-	22 1	6526 2	Y	884	864 0	20 1	-0-
						972 9						
09	7411 X	7411	-0-	-0- B	-0-	6632 2	779 9	Y	708	692 0	16 1	-0-
						5799 2	550 9	Y	500	487 0	13 1	-0-
10	6665 X	6349	-0-	-316 B	-0-	5799 2	550 9	Y	500	487 0	13 1	-0-
						5234 2	540 9	Y	491	484 0	7 1	-0-
11	6450 X	5774	-0-	-676 B	-0-	5234 2	540 9	Y	491	484 0	7 1	-0-
						5174 2	617 9	Y	561	553 0	8 1	-0-
12	6665 X	5791	-0-	-874 B	-0-	5174 2	617 9	Y	561	553 0	8 1	-0-
								Y	NO RPT			-0-
01	6665 X	NO RPT	-0-	-6665 B	-0-			Y	NO RPT			-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT					
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102											
SIEVERS 01		WELL #: 02H		RRCID -> 268942		COMPL. DATE 09/29/2012		TOTAL DEPTH 13571		PERF.13700 - 16841			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	3069 X	2816	-0-	-253 B	-0-	316	1	2284	2	Y	196	189 0	7 1 -0-
09	2970 X	2683	-0-	-287 B	-0-	216	9	2223	2	Y	138	133 0	5 1 -0-
10	2852 X	2744	-0-	-108 B	-0-	308	1	2256	2	Y	128	123 0	5 1 -0-
11	2730 X	2689	-0-	-41 B	-0-	152	9	2191	2	Y	138	135 0	3 1 -0-
12	2821 X	2784	-0-	-37 B	-0-	347	1	2252	2	Y	148	144 0	4 1 -0-
01	2821 X	NO RPT	-0-	-2821 B	-0-	141	9			Y	NO RPT		-0-
-----													
GARVEL 01		WELL #: 03H		RRCID -> 268946		COMPL. DATE 09/18/2012		TOTAL DEPTH 13531		PERF.13650 - 18971			
08	5931 X	5931	-0-	-0- B	-0-	18	1	5150	2	Y	694	678 0	16 1 -0-
09	5269 X	5269	-0-	-0- B	-0-	763	9	561	9	Y	510	499 0	11 1 -0-
10	5177 X	5061	-0-	-116 B	-0-	4708	2	463	9	Y	421	411 0	10 1 -0-
11	5010 X	3828	-0-	-1182 B	-0-	4598	2	383	9	Y	348	343 0	5 1 -0-
12	5177 X	3663	-0-	-1514 B	-0-	3445	2	392	9	Y	356	351 0	5 1 -0-
01	5177 X	NO RPT	-0-	-5177 B	-0-	3271	2			Y	NO RPT		-0-
-----													
HOPE 01		WELL #: 04H		RRCID -> 268951		COMPL. DATE 07/29/2012		TOTAL DEPTH 13335		PERF.13500 - 19671			
08	7099 X	6460	-0-	-639 B	-0-	266	1	4974	2	Y	1109	1094 0	15 1 -0-
09	6810 X	5961	-0-	-849 B	-0-	1220	9	4846	2	Y	790	779 0	11 1 -0-
10	6572 X	6064	-0-	-508 B	-0-	246	1	4930	2	Y	795	784 0	11 1 -0-
11	6210 X	5957	-0-	-253 B	-0-	869	9	4771	2	Y	834	828 0	6 1 -0-
12	6448 X	6164	-0-	-284 B	-0-	259	1	4896	2	Y	889	881 0	8 1 -0-
01	6448 X	NO RPT	-0-	-6448 B	-0-	875	9			Y	NO RPT		-0-
-----													
HAROLD GOHMERT 01		WELL #: 01H		RRCID -> 268964		COMPL. DATE 08/29/2012		TOTAL DEPTH 13753		PERF.13717 - 19761			
08	1426 N	1291	-0-	-135 B	-0-	1217	2	74	9	Y	67	67 1	-0-
09	1801 N	1801	-0-	-0- B	-0-	1766	2	35	9	Y	32	32 1	-0-
10	561 N	561	-0-	-0- B	-0-	526	2	35	9	Y	32	32 1	-0-
11	1273 N	1273	-0-	-0- B	-0-	1236	2	37	9	Y	34	34 1	-0-
*12	2183 N	2183	-0-	-0- B	-0-	2063	2	120	9	Y	109	109 1	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT		-0-
-----													
BARROW 01		WELL #: 04H		RRCID -> 269397		COMPL. DATE 04/08/2013		TOTAL DEPTH 13740		PERF.13720 - 17351			
08	4247 X	3428	-0-	-819 B	-0-	113	1	2143	2	Y	1065	1059 0	6 1 -0-
09	4470 X	2322	-0-	-2148 B	-0-	1172	9	1779	2	Y	433	429 0	4 1 -0-
10	4619 X	2301	-0-	-2318 B	-0-	67	1	1868	2	Y	337	333 0	4 1 -0-
11	4470 X	743	-0-	-3727 B	-0-	476	9	541	2	Y	169	168 0	1 1 -0-
12	3441 X	-0-	-0-	-3441 B	-0-	62	1			Y	22	22 0	-0-
01	3441 X	NO RPT	-0-	-3441 B	-0-	371	9			Y	NO RPT		-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT				
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102										
KLEINE 01		WELL #: 02H		RRCID -> 269532		COMPL. DATE 10/31/2012		TOTAL DEPTH 13511		PERF.13670 - 19711		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
08	185 N	185	-0-	-0- B	-0-	27 1	118 2	Y	36	36 0	-0-	
09	207 N	207	-0-	-0- B	-0-	40 9	171 2	Y	-0-		-0-	
10	29 N	29	-0-	-0- B	-0-	36 1	16 2	Y	7	7 0	-0-	
11	8 N	8	-0-	-0- B	-0-	5 1					-0-	
12	217 N	-0-	-0-	-217 B	-0-	8 9	6 9	Y	5	5 0	-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	2 2		Y	1	1 0	-0-	
									NO RPT		-0-	
-----												
BARROW 01		WELL #: 02H		RRCID -> 269567		COMPL. DATE 04/08/2013		TOTAL DEPTH 13711		PERF.13715 - 17361		
08	3 N	-0-	-0-	-3 B	-0-			Y	-0-		-0-	
09	2 N	-0-	-0-	-2 B	-0-			Y	-0-		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-	
11	195 N	195	-0-	-0- B	-0-	4 1	144 2	Y	43	43 0	-0-	
*12	113 N	113	-0-	-0- B	-0-	47 9					-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	23 2	90 9	Y	82	82 0	-0-	
									NO RPT		-0-	
-----												
BARROW 01		WELL #: 03H		RRCID -> 270125		COMPL. DATE 04/08/2013		TOTAL DEPTH 13729		PERF.13685 - 17301		
08	1690 N	1690	-0-	-0- B	-0-	74 1	1374 2	Y	220	216 0	4 1	-0-
09	2100 N	1492	-0-	-608 B	-0-	242 9	1279 2	Y	149	146 0	3 1	-0-
10	1479 N	1479	-0-	-0- B	-0-	49 1	1293 2	Y	129	126 0	3 1	-0-
11	1157 N	1157	-0-	-0- B	-0-	164 9						-0-
12	1550 N	1536	-0-	-14 B	-0-	44 1	959 2	Y	154	153 0	1 1	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	142 9						-0-
						29 1	1302 2	Y	176	174 0	2 1	-0-
						169 9						-0-
						40 1						-0-
						194 9						-0-
								Y	NO RPT			-0-
-----												
TIETZ 01		WELL #: 01H		RRCID -> 270914		COMPL. DATE 07/28/2013		TOTAL DEPTH 13970		PERF.13957 - 18781		
08	3410 X	2999	-0-	-411 B	-0-	2964 2	35 9	Y	32	32 1		-0-
09	3090 X	2685	-0-	-405 B	-0-	2656 2	29 9	Y	26	26 1		-0-
10	2852 X	584	-0-	-2268 B	-0-	571 2	13 9	Y	12	12 1		-0-
11	3131 X	3131	-0-	-0- B	-0-	3119 2	12 9	Y	11	11 1		-0-
*12	3084 X	3084	-0-	-0- B	-0-	3047 2	37 9	Y	34	34 1		-0-
01	3007 X	NO RPT	-0-	-3007 B	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
DWORACZYK 01		WELL #: 05H		RRCID -> 271293		COMPL. DATE 08/18/2013		TOTAL DEPTH 13359		PERF.13840 - 20071		
08	7905 X	6225	-0-	-1680 B	-0-	303 1	4627 2	Y	1177	1163 0	14 1	-0-
09	7410 X	6623	-0-	-787 B	-0-	1295 9	5179 2	Y	975	963 0	12 1	-0-
10	7192 X	6619	-0-	-573 B	-0-	371 1	5247 2	Y	951	939 0	12 1	-0-
11	6570 X	6374	-0-	-196 B	-0-	1073 9						-0-
12	6851 X	5802	-0-	-1049 B	-0-	326 1	4971 2	Y	990	983 0	7 1	-0-
01	6851 X	NO RPT	-0-	-6851 B	-0-	1046 9						-0-
						314 1	4456 2	Y	921	914 0	7 1	-0-
						1089 9						-0-
						333 1						-0-
						1013 9						-0-
								Y	NO RPT			-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT		
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102								
EDWARD ROEDER 02		WELL #: 03H		RRCID -> 271327		COMPL. DATE 09/24/2013		TOTAL DEPTH 13602 PERF.13790 - 21771		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
08	13702 X	11333	-0-	-2369 B	-0-	705 1	8608 2	Y	1836 1810 0	26 1 -0-
						2020 9				
09	13260 X	10451	-0-	-2809 B	-0-	738 1	8204 2	Y	1372 1352 0	20 1 -0-
						1509 9				
10	13206 X	10606	-0-	-2600 B	-0-	721 1	8650 2	Y	1123 1104 0	19 1 -0-
						1235 9				
11	12780 X	10213	-0-	-2567 B	-0-	766 1	8211 2	Y	1124 1113 0	11 1 -0-
						1236 9				
12	11346 X	9216	-0-	-2130 B	-0-	800 1	7272 2	Y	1040 1029 0	11 1 -0-
						1144 9				
01	11346 X	NO RPT	-0-	-11346 B	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
ZIMMERMAN 01		WELL #: 01H		RRCID -> 271351		COMPL. DATE 07/11/2013		TOTAL DEPTH 13806 PERF.13920 - 18401		
08	4867 X	4298	-0-	-569 B	-0-	4173 2	125 9	Y	114 114 1	-0-
						1080 2	48 9	Y	44 44 1	-0-
09	4740 X	1128	-0-	-3612 B	-0-	184 2	36 9	Y	33 33 1	-0-
						933 2	29 9	Y	26 26 1	-0-
10	4898 X	220	-0-	-4678 B	-0-	568 2	96 9	Y	87 87 1	-0-
								Y	NO RPT	-0-
11	4740 X	962	-0-	-3778 B	-0-					-0-
12	4712 X	664	-0-	-4048 B	-0-					-0-
01	4309 X	NO RPT	-0-	-4309 B	-0-					-0-
-----										
EDWARD ROEDER 02		WELL #: 02H		RRCID -> 271406		COMPL. DATE 09/24/2013		TOTAL DEPTH 13503 PERF.13590 - 20871		
08	3162 X	2191	-0-	-971 B	-0-	133 1	1630 2	Y	389 384 0	5 1 -0-
						428 9				
09	3060 X	1473	-0-	-1587 B	-0-	100 1	1124 2	Y	226 223 0	3 1 -0-
						249 9				
10	3162 X	1741	-0-	-1421 B	-0-	115 1	1386 2	Y	218 215 0	3 1 -0-
						240 9				
11	2820 X	1929	-0-	-891 B	-0-	140 1	1508 2	Y	255 253 0	2 1 -0-
						281 9				
12	2201 X	1943	-0-	-258 B	-0-	162 1	1485 2	Y	269 267 0	2 1 -0-
						296 9				
01	2201 X	NO RPT	-0-	-2201 B	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
EDWARD ROEDER 02		WELL #: 04H		RRCID -> 271534		COMPL. DATE 09/24/2013		TOTAL DEPTH 13622 PERF.13450 - 19331		
08	2419 X	2419	-0-	-0- B	-0-	147 1	1842 2	Y	391 386 0	5 1 -0-
						430 9				
09	2050 X	2050	-0-	-0- B	-0-	140 1	1606 2	Y	276 272 0	4 1 -0-
						304 9				
10	1820 X	1820	-0-	-0- B	-0-	115 1	1402 2	Y	275 272 0	3 1 -0-
						303 9				
11	1890 X	1529	-0-	-361 B	-0-	106 1	1157 2	Y	242 240 0	2 1 -0-
						266 9				
12	2418 X	1943	-0-	-475 B	-0-	155 1	1438 2	Y	318 316 0	2 1 -0-
						350 9				
01	2418 X	NO RPT	-0-	-2418 B	-0-			Y	NO RPT	-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DE WITT						
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102														
BRUNS 01		WELL #: 07H		RRCID -> 271611		COMPL. DATE 09/23/2013				TOTAL DEPTH 13281 PERF.13520 - 20451						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	6916 X	6916	-0-	-0- B	-0-	367 2000	1 9	4549	2	Y	1818	1804	0	14	1	-0-
09	6480 X	6289	-0-	-191 B	-0-	382 1577	1 9	4330	2	Y	1434	1424	0	10	1	-0-
10	6696 X	6147	-0-	-549 B	-0-	356 1452	1 9	4339	2	Y	1320	1311	0	9	1	-0-
11	6600 X	6138	-0-	-462 B	-0-	387 1525	1 9	4226	2	Y	1386	1380	0	6	1	-0-
12	6913 X	6374	-0-	-539 B	-0-	490 1392	1 9	4492	2	Y	1265	1258	0	7	1	-0-
01	6913 X	NO RPT	-0-	-6913 B	-0-					Y	NO RPT					-0-
MATEJEK 01		WELL #: 05H		RRCID -> 271615		COMPL. DATE 11/09/2013				TOTAL DEPTH 13380 PERF.13590 - 18671						
08	6293 X	4113	-0-	-2180 B	-0-	252 688	1 9	3173	2	Y	625	615	0	10	1	-0-
09	6090 X	3961	-0-	-2129 B	-0-	257 503	1 9	3201	2	Y	457	449	0	8	1	-0-
10	6138 X	5619	-0-	-519 B	-0-	413 704	1 9	4502	2	Y	640	630	0	10	1	-0-
11	5700 X	5456	-0-	-244 B	-0-	456 730	1 9	4270	2	Y	664	658	0	6	1	-0-
12	5735 X	5522	-0-	-213 B	-0-	459 749	1 9	4314	2	Y	681	674	0	7	1	-0-
01	4123 X	NO RPT	-0-	-4123 B	-0-					Y	NO RPT					-0-
MATEJEK 01		WELL #: 02H		RRCID -> 271616		COMPL. DATE 11/09/2013				TOTAL DEPTH 13408 PERF.13550 - 18011						
08	1829 X	-0-	-0-	-1829 B	-0-					Y	1	1	0			-0-
09	1770 X	-0-	-0-	-1770 B	-0-					Y	-0-					-0-
10	62 X	-0-	-0-	-62 B	-0-					Y	-0-					-0-
11	60 X	-0-	-0-	-60 B	-0-					Y	-0-					-0-
12	8 X	-0-	-0-	-8 B	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
MATEJEK 01		WELL #: 03H		RRCID -> 271617		COMPL. DATE 11/09/2013				TOTAL DEPTH 13357 PERF.13600 - 18531						
08	5270 X	2077	-0-	-3193 B	-0-	124 388	1 9	1565	2	Y	353	348	0	5	1	-0-
09	5100 X	-0-	-0-	-5100 B	-0-					Y	1	1	0			-0-
10	4898 X	192	-0-	-4706 B	-0-	1 152	1 9	39	2	Y	138	138	0			-0-
11	4590 X	25	-0-	-4565 B	-0-	3 1	2 1	22	9	Y	20	20	0			-0-
12	4743 X	10	-0-	-4733 B	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
01	2077 X	NO RPT	-0-	-2077 B	-0-					Y	NO RPT					-0-
MATEJEK 01		WELL #: 04H		RRCID -> 271618		COMPL. DATE 11/09/2013				TOTAL DEPTH 13342 PERF.13610 - 18541						
08	5270 X	4573	-0-	-697 B	-0-	279 778	1 9	3516	2	Y	707	696	0	11	1	-0-
09	5340 X	4963	-0-	-377 B	-0-	317 680	1 9	3966	2	Y	618	609	0	9	1	-0-
10	5518 X	4958	-0-	-560 B	-0-	358 685	1 9	3915	2	Y	623	614	0	9	1	-0-
11	5340 X	4619	-0-	-721 B	-0-	384 634	1 9	3601	2	Y	576	571	0	5	1	-0-
12	5270 X	4877	-0-	-393 B	-0-	397 724	1 9	3756	2	Y	658	652	0	6	1	-0-
01	5115 X	NO RPT	-0-	-5115 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DE WITT			
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102											
RIEDESEL 02		WELL #: 02H		RRCID -> 271736		COMPL. DATE 12/10/2013				TOTAL DEPTH 13643 PERF.13610 - 18441			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08		5859 X	3559	-0-	-2300 B	-0-	682 1	2738 2	Y	126	118 0	8 1	-0-
							139 9						
09		6835 X	6835	-0-	-0- B	-0-	1150 1	5444 2	Y	219	206 0	13 1	-0-
							241 9						
10		5914 X	5914	-0-	-0- B	-0-	1510 1	4244 2	Y	145	135 0	10 1	-0-
							160 9						
11		5386 X	5386	-0-	-0- B	-0-	1588 1	3637 2	Y	146	141 0	5 1	-0-
							161 9						
12		6727 X	2996	-0-	-3731 B	-0-	10 1	2880 2	Y	96	91 0	5 1	-0-
							106 9						
01		6727 X	NO RPT	-0-	-6727 B	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----													
METTING NEUTZLER 01		WELL #: 03H		RRCID -> 271737		COMPL. DATE 01/19/2014				TOTAL DEPTH 13740 PERF.13820 - 17621			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08		2441 X	2441	-0-	-0- B	-0-	102 1	1903 2	Y	396	390 0	6 1	-0-
							436 9						
09		2310 X	1856	-0-	-454 B	-0-	60 1	1567 2	Y	208	204 0	4 1	-0-
							229 9						
10		2398 X	2398	-0-	-0- B	-0-	68 1	2030 2	Y	273	268 0	5 1	-0-
							300 9						
11		2310 X	1743	-0-	-567 B	-0-	41 1	1392 2	Y	282	280 0	2 1	-0-
							310 9						
12		2449 X	2055	-0-	-394 B	-0-	53 1	1745 2	Y	234	231 0	3 1	-0-
							257 9						
01		2449 X	NO RPT	-0-	-2449 B	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----													
CHARLES RIEDESEL 01		WELL #: 3		RRCID -> 271815		COMPL. DATE 11/02/2013				TOTAL DEPTH 13627 PERF.13558 - 21284			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08		9734 X	8602	-0-	-1132 B	-0-	973 1	6977 2	Y	593	572 0	21 1	-0-
							652 9						
09		8970 X	8069	-0-	-901 B	-0-	929 1	6670 2	Y	427	411 0	16 1	-0-
							470 9						
10		8742 X	8123	-0-	-619 B	-0-	1031 1	6698 2	Y	358	343 0	15 1	-0-
							394 9						
11		8460 X	7679	-0-	-781 B	-0-	993 1	6282 2	Y	367	358 0	9 1	-0-
							404 9						
12		8587 X	7854	-0-	-733 B	-0-	1046 1	6369 2	Y	399	389 0	10 1	-0-
							439 9						
01		8587 X	NO RPT	-0-	-8587 B	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----													
CHARLES RIEDESEL 01		WELL #: 2		RRCID -> 272165		COMPL. DATE 11/02/2013				TOTAL DEPTH 13648 PERF.13590 - 20491			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08		2387 X	1948	-0-	-439 B	-0-	209 1	1506 2	Y	212	207 0	5 1	-0-
							233 9						
09		1830 X	1699	-0-	-131 B	-0-	189 1	1359 2	Y	137	134 0	3 1	-0-
							151 9						
10		1891 X	1779	-0-	-112 B	-0-	218 1	1416 2	Y	132	129 0	3 1	-0-
							145 9						
11		1830 X	1679	-0-	-151 B	-0-	209 1	1324 2	Y	133	131 0	2 1	-0-
							146 9						
12		1953 X	1627	-0-	-326 B	-0-	209 1	1272 2	Y	133	131 0	2 1	-0-
							146 9						
01		1953 X	NO RPT	-0-	-1953 B	-0-			Y	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT  
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102  
METTING NEUTZLER 01 WELL #: 02H RRCID -> 272186 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 13742 PERF.13820 - 17611

M O	ALLOW CODE	GAS 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
08	7223 X	6165	-0-	-1058 B	-0-	282	1	5253	2	Y	573	557 0 16 1 -0-
						630	9					
09	6630 X	4917	-0-	-1713 B	-0-	164	1	4316	2	Y	397	387 0 10 1 -0-
						437	9					
10	6696 X	4904	-0-	-1792 B	-0-	146	1	4307	2	Y	410	400 0 10 1 -0-
						451	9					
11	6480 X	2728	-0-	-3752 B	-0-	72	1	2379	2	Y	252	249 0 3 1 -0-
						277	9					
*12	6780 X	6780	-0-	-0- B	-0-	184	1	5985	2	Y	555	546 0 9 1 -0-
						611	9					
01	6169 X	NO RPT	-0-	-6169 B	-0-					Y	NO RPT	-0-

HOPE SCHORLEMER 01 WELL #: 02H RRCID -> 272472 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 13539 PERF.13700 - 18281

08	2573 X	176	-0-	-2397 B	-0-	20	2	156	9	Y	142	142 0 -0-
						11	2	64	9	Y	58	58 0 -0-
09	600 X	75	-0-	-525 B	-0-	13	2	78	9	Y	71	71 0 -0-
						15	2	87	9	Y	79	79 0 -0-
10	155 X	91	-0-	-64 B	-0-	18	2	99	9	Y	90	90 0 -0-
11	150 X	102	-0-	-48 B	-0-							
12	186 X	117	-0-	-69 B	-0-							
01	186 X	NO RPT	-0-	-186 B	-0-					Y	NO RPT	-0-

SCHORLEMER 02 WELL #: 07H RRCID -> 272473 COMPL. DATE 04/03/2015 TOTAL DEPTH 13588 PERF.13590 - 18411

08	4588 X	447	-0-	-4141 B	-0-	50	2	397	9	Y	361	361 0 -0-
						223	1	1627	2	Y	217	213 0 4 1 -0-
09	3510 X	2089	-0-	-1421 B	-0-	239	9					
						334	1	2194	2	Y	272	267 0 5 1 -0-
						299	9					
10	3627 X	2827	-0-	-800 B	-0-	256	1	1642	2	Y	230	228 0 2 1 -0-
						253	9					
11	3510 X	2151	-0-	-1359 B	-0-	112	1	708	2	Y	170	169 0 1 1 -0-
						187	9					
12	2170 X	1007	-0-	-1163 B	-0-							
01	2170 X	NO RPT	-0-	-2170 B	-0-					Y	NO RPT	-0-

HOPE SCHORLEMER 01 WELL #: 03H RRCID -> 272499 COMPL. DATE 12/06/2014 TOTAL DEPTH 13457 PERF.13680 - 18211

08	3082 X	3082	-0-	-0- B	-0-	282	1	2074	2	Y	660	654 0 6 1 -0-
						726	9					
09	2874 X	2874	-0-	-0- B	-0-	285	1	2109	2	Y	436	431 0 5 1 -0-
						480	9					
10	3626 X	3626	-0-	-0- B	-0-	334	1	2370	2	Y	838	833 0 5 1 -0-
						922	9					
11	3335 X	3335	-0-	-0- B	-0-	310	1	2154	2	Y	792	789 0 3 1 -0-
						871	9					
*12	3226 X	3226	-0-	-0- B	-0-	324	1	2139	2	Y	694	691 0 3 1 -0-
						763	9					
01	2852 X	NO RPT	-0-	-2852 B	-0-					Y	NO RPT	-0-

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

08	603 N	603	-0-	-0- B	-0-	64	1	463	2	Y	69	68 0 1 1 -0-
						76	9					
09	639 N	639	-0-	-0- B	-0-	73	1	526	2	Y	36	35 0 1 1 -0-
						40	9					
10	1801 N	1801	-0-	-0- B	-0-	237	1	1527	2	Y	34	31 0 3 1 -0-
						37	9					
11	2340 N	2340	-0-	-0- B	-0-	312	1	1964	2	Y	58	55 0 3 1 -0-
						64	9					
*12	2278 N	2278	-0-	-0- B	-0-	298	1	1837	2	Y	130	127 0 3 1 -0-
						143	9					
01	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT	-0-

-----																	
DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.//		24492 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DE WITT					
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.//		253102													
HOPE SCHORLEMER 01		WELL #:		05H		RRCID -> 272501			COMPL. DATE 04/03/2014			TOTAL DEPTH 13446 PERF.13680 - 18161					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
08		4185 X	3587	-0-	-598 B	-0-	395	1	2860	2	Y	302	293	0	9	1	-0-
							332	9									
09		4996 X	4996	-0-	-0- B	-0-	554	1	4020	2	Y	384	374	0	10	1	-0-
							422	9									
10		4767 X	4767	-0-	-0- B	-0-	584	1	3806	2	Y	343	334	0	9	1	-0-
							377	9									
11		4474 X	4474	-0-	-0- B	-0-	562	1	3560	2	Y	320	315	0	5	1	-0-
							352	9									
*12		4676 X	4676	-0-	-0- B	-0-	605	1	3691	2	Y	345	339	0	6	1	-0-
							380	9									
01		4371 X	NO RPT	-0-	-4371 B	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																	
HOPE SCHORLEMER 01		WELL #:		06H		RRCID -> 272502			COMPL. DATE 08/31/2014			TOTAL DEPTH 13527 PERF.13660 - 18241					
08		1705 N	1584	-0-	-121 B	-0-	164	1	1204	2	Y	196	192	0	4	1	-0-
							216	9									
09		1590 N	550	-0-	-1040 B	-0-	53	1	399	2	Y	89	88	0	1	1	-0-
							98	9									
10		545 N	545	-0-	-0- B	-0-	52	1	359	2	Y	122	121	0	1	1	-0-
							134	9									
11		418 N	418	-0-	-0- B	-0-	35	1	245	2	Y	125	125	0			-0-
							138	9									
*12		706 N	706	-0-	-0- B	-0-	66	1	435	2	Y	186	185	0	1	1	-0-
							205	9									
01		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																	
HOPE SCHORLEMER 01		WELL #:		07H		RRCID -> 272503			COMPL. DATE 04/11/2014			TOTAL DEPTH 13453 PERF.13656 - 18141					
08		2511 X	2036	-0-	-475 B	-0-	200	1	1467	2	Y	335	331	0	4	1	-0-
							369	9									
09		2430 X	1844	-0-	-586 B	-0-	175	1	1315	2	Y	322	319	0	3	1	-0-
							354	9									
10		2511 X	436	-0-	-2075 B	-0-	65	2	371	9	Y	337	337	0			-0-
							244	9									
11		2430 X	1465	-0-	-965 B	-0-	163	1	1058	2	Y	222	221	0	1	1	-0-
							244	9									
12		2511 X	1363	-0-	-1148 B	-0-	155	1	971	2	Y	215	214	0	1	1	-0-
							237	9									
01		2046 X	NO RPT	-0-	-2046 B	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																	
HOPE SCHORLEMER 01		WELL #:		08H		RRCID -> 272504			COMPL. DATE 05/11/2015			TOTAL DEPTH 13520 PERF.13590 - 18171					
08		2697 X	2040	-0-	-657 B	-0-	222	1	1642	2	Y	160	155	0	5	1	-0-
							176	9									
09		1920 X	1632	-0-	-288 B	-0-	180	1	1340	2	Y	102	99	0	3	1	-0-
							112	9									
10		1798 X	1198	-0-	-600 B	-0-	145	1	955	2	Y	89	87	0	2	1	-0-
							98	9									
11		2647 X	2647	-0-	-0- B	-0-	333	1	2124	2	Y	173	170	0	3	1	-0-
							190	9									
12		2139 X	1500	-0-	-639 B	-0-	200	1	1214	2	Y	78	76	0	2	1	-0-
							86	9									
01		2046 X	NO RPT	-0-	-2046 B	-0-					Y	NO RPT					-0-



DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT				
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102										
HOPE SCHORLEMER 01		WELL #: 09H		RRCID -> 272505		COMPL. DATE 05/15/2015		TOTAL DEPTH 13452		PERF.13590 - 18171		
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	
08	3821 X	3821	-0-	-0- B	-0-	380 1	2856 2	Y	532	524 0	8 1	-0-
						585 9						
09	3330 X	3060	-0-	-270 B	-0-	326 1	2425 2	Y	281	275 0	6 1	-0-
						309 9						
10	3441 X	2566	-0-	-875 B	-0-	306 1	2001 2	Y	235	231 0	4 1	-0-
						259 9						
11	3330 X	3247	-0-	-83 B	-0-	388 1	2485 2	Y	340	337 0	3 1	-0-
						374 9						
12	3441 X	3280	-0-	-161 B	-0-	404 1	2484 2	Y	356	352 0	4 1	-0-
						392 9						
01	3441 X	NO RPT	-0-	-3441 B	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
SCHORLEMER 02		WELL #: 05H		RRCID -> 272520		COMPL. DATE 04/04/2015		TOTAL DEPTH 13586		PERF.13594 - 18421		
08	7285 X	3608	-0-	-3677 B	-0-	397 1	2881 2	Y	300	291 0	9 1	-0-
						330 9						
09	5880 X	4091	-0-	-1789 B	-0-	440 1	3211 2	Y	400	392 0	8 1	-0-
						440 9						
10	5580 X	2978	-0-	-2602 B	-0-	349 1	2296 2	Y	303	298 0	5 1	-0-
						333 9						
11	4440 X	4102	-0-	-338 B	-0-	490 1	3143 2	Y	426	422 0	4 1	-0-
						469 9						
*12	4352 X	4352	-0-	-0- B	-0-	535 1	3298 2	Y	472	467 0	5 1	-0-
						519 9						
01	4216 X	NO RPT	-0-	-4216 B	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
DWORACZYK 01		WELL #: 07H		RRCID -> 272910		COMPL. DATE 10/21/2014		TOTAL DEPTH 13328		PERF.13540 - 20471		
08	2821 X	637	-0-	-2184 B	-0-	13 1	229 2	Y	359	358 0	1 1	-0-
						395 9						
09	2730 X	948	-0-	-1782 B	-0-	45 1	636 2	Y	243	242 0	1 1	-0-
						267 9						
10	2821 X	2440	-0-	-381 B	-0-	130 1	2077 2	Y	212	207 0	5 1	-0-
						233 9						
11	1800 X	349	-0-	-1451 B	-0-	1 1	78 2	Y	245	245 0		-0-
						270 9						
12	992 X	441	-0-	-551 B	-0-	89 2	352 9	Y	320	320 0		-0-
01	992 X	NO RPT	-0-	-992 B	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
DWORACZYK 01		WELL #: 06H		RRCID -> 272946		COMPL. DATE 10/21/2014		TOTAL DEPTH 13414		PERF.13580 - 20511		
08	9518 X	9518	-0-	-0- B	-0-	450 1	6859 2	Y	2008	1987 0	21 1	-0-
						2209 9						
09	7696 X	7696	-0-	-0- B	-0-	421 1	5869 2	Y	1278	1264 0	14 1	-0-
						1406 9						
10	6826 X	6826	-0-	-0- B	-0-	327 1	5314 2	Y	1077	1065 0	12 1	-0-
						1185 9						
11	8618 X	8618	-0-	-0- B	-0-	460 1	7200 2	Y	871	861 0	10 1	-0-
						958 9						
12	8246 X	6451	-0-	-1795 B	-0-	391 1	5199 2	Y	783	775 0	8 1	-0-
						861 9						
01	8246 X	NO RPT	-0-	-8246 B	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
METTING NEUTZLER 01		WELL #: 04H		RRCID -> 273118		COMPL. DATE 10/13/2014		TOTAL DEPTH 13740		PERF.13640 - 17541		
08	31 N	6	-0-	-25 B	-0-	6 2		Y	-0-			-0-
09	54 N	54	-0-	-0- B	-0-	2 1	52 2	Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT				
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102										
SCHORLEMER 02		WELL #: 06H		RRCID -> 273162		COMPL. DATE 03/31/2015		TOTAL DEPTH 13503 PERF.13600 - 18341				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
08	3937 X	3269	-0-	-668 B	-0-	352 1 349 9	2568 2	Y	317	309 0	8 1	-0-
09	3360 X	3312	-0-	-48 B	-0-	366 1 273 9	2673 2	Y	248	242 0	6 1	-0-
10	3472 X	3225	-0-	-247 B	-0-	392 1 264 9	2569 2	Y	240	234 0	6 1	-0-
11	3360 X	2793	-0-	-567 B	-0-	344 1 249 9	2200 2	Y	226	223 0	3 1	-0-
12	3410 X	2626	-0-	-784 B	-0-	336 1 223 9	2067 2	Y	203	200 0	3 1	-0-
01	3410 X	NO RPT	-0-	-3410 B	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
WARLING 01		WELL #: 05H		RRCID -> 273207		COMPL. DATE 07/13/2015		TOTAL DEPTH 13337 PERF.13690 - 20081				
08	6665 X	5638	-0-	-1027 B	-0-	265 1 1304 9	4069 2	Y	1185	1173 0	12 1	-0-
09	6120 X	5349	-0-	-771 B	-0-	296 1 915 9	4138 2	Y	832	822 0	10 1	-0-
10	5828 X	5276	-0-	-552 B	-0-	258 1 825 9	4193 2	Y	750	741 0	9 1	-0-
11	5520 X	5163	-0-	-357 B	-0-	250 1 905 9	4008 2	Y	823	818 0	5 1	-0-
12	5642 X	5369	-0-	-273 B	-0-	298 1 1004 9	4067 2	Y	913	907 0	6 1	-0-
01	5642 X	NO RPT	-0-	-5642 B	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
BRUNS 01		WELL #: 08H		RRCID -> 274455		COMPL. DATE 06/27/2015		TOTAL DEPTH 13343 PERF.13540 - 20571				
08	8091 X	6886	-0-	-1205 B	-0-	391 1 1662 9	4833 2	Y	1511	1497 0	14 1	-0-
09	7650 X	5977	-0-	-1673 B	-0-	395 1 1144 9	4438 2	Y	1040	1029 0	11 1	-0-
10	6882 X	6199	-0-	-683 B	-0-	389 1 1079 9	4731 2	Y	981	971 0	10 1	-0-
11	6330 X	6150	-0-	-180 B	-0-	424 1 1108 9	4618 2	Y	1007	1001 0	6 1	-0-
12	6882 X	6463	-0-	-419 B	-0-	514 1 1192 9	4757 2	Y	1084	1077 0	7 1	-0-
01	6882 X	NO RPT	-0-	-6882 B	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
BRUNS 01		WELL #: 06H		RRCID -> 274456		COMPL. DATE 06/24/2015		TOTAL DEPTH 13263 PERF.13510 - 20431				
08	4991 X	4689	-0-	-302 B	-0-	286 1 920 9	3483 2	Y	836	825 0	11 1	-0-
09	4740 X	4242	-0-	-498 B	-0-	294 1 694 9	3254 2	Y	631	623 0	8 1	-0-
10	4774 X	4207	-0-	-567 B	-0-	277 1 625 9	3305 2	Y	568	561 0	7 1	-0-
11	4620 X	4047	-0-	-573 B	-0-	292 1 640 9	3115 2	Y	582	578 0	4 1	-0-
12	4681 X	4184	-0-	-497 B	-0-	350 1 671 9	3163 2	Y	610	605 0	5 1	-0-
01	4681 X	NO RPT	-0-	-4681 B	-0-			Y	NO RPT			-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT						
ENSGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102												
BRUNS 01		WELL #: 05H		RRCID -> 274457		COMPL. DATE 06/20/2015		TOTAL DEPTH 13359		PERF.13660		- 20291		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE			
08		7099 X	5772	-0-	-1327 B	-0-	339 1		4135 2	Y	1180	1167 0	13 1	-0-
							1298 9							
09		6870 X	5079	-0-	-1791 B	-0-	341 1		3788 2	Y	864	855 0	9 1	-0-
							950 9							
10		6138 X	4983	-0-	-1155 B	-0-	318 1		3836 2	Y	754	746 0	8 1	-0-
							829 9							
11		5760 X	5100	-0-	-660 B	-0-	362 1		3894 2	Y	767	762 0	5 1	-0-
							844 9							
12		5828 X	4500	-0-	-1328 B	-0-	380 1		3441 2	Y	617	612 0	5 1	-0-
							679 9							
01		5766 X	NO RPT	-0-	-5766 B	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----														
WARLING 01		WELL #: 06H		RRCID -> 275911		COMPL. DATE 07/16/2015		TOTAL DEPTH 13240		PERF.13710		- 19941		
08		6244 X	6244	-0-	-0- B	-0-	303 1		4645 2	Y	1178	1164 0	14 1	-0-
							1296 9							
09		5976 X	5976	-0-	-0- B	-0-	334 1		4684 2	Y	871	860 0	11 1	-0-
							958 9							
10		6266 X	6266	-0-	-0- B	-0-	311 1		4988 2	Y	879	868 0	11 1	-0-
							967 9							
11		5879 X	5879	-0-	-0- B	-0-	289 1		4575 2	Y	923	917 0	6 1	-0-
							1015 9							
*12		6337 X	6337	-0-	-0- B	-0-	369 1		4915 2	Y	957	949 0	8 1	-0-
							1053 9							
01		0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----														
SCHORLEMER 02		WELL #: 04H		RRCID -> 276089		COMPL. DATE 05/02/2015		TOTAL DEPTH 13470		PERF.13590		- 18401		
08		3441 X	1268	-0-	-2173 B	-0-	88 1		682 2	Y	453	451 0	2 1	-0-
							498 9							
09		3330 X	413	-0-	-2917 B	-0-	58 2		355 9	Y	323	323 0		-0-
							90 2		351 9	Y	319	319 0		-0-
10		3441 X	441	-0-	-3000 B	-0-	90 2		351 9	Y	319	319 0		-0-
							92 2		340 9	Y	309	309 0		-0-
11		3330 X	432	-0-	-2898 B	-0-	92 2		340 9	Y	309	309 0		-0-
							122 2		417 9	Y	379	379 0		-0-
12		1271 X	539	-0-	-732 B	-0-	122 2		417 9	Y	379	379 0		-0-
										Y	NO RPT			-0-
01		1271 X	NO RPT	-0-	-1271 B	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----														
BOLDT 01		WELL #: 07H		RRCID -> 276228		COMPL. DATE 02/11/2016		TOTAL DEPTH 13665		PERF.13552		- 20001		
08		1612 X	1376	-0-	-236 B	-0-	56 1		1058 2	Y	238	235 0	3 1	-0-
							262 9							
09		1590 X	1480	-0-	-110 B	-0-	46 1		1216 2	Y	198	195 0	3 1	-0-
							218 9							
10		1643 X	1367	-0-	-276 B	-0-	38 1		1143 2	Y	169	166 0	3 1	-0-
							186 9							
11		1590 X	1174	-0-	-416 B	-0-	28 1		941 2	Y	186	185 0	1 1	-0-
							205 9							
12		1519 X	658	-0-	-861 B	-0-	16 1		523 2	Y	108	107 0	1 1	-0-
							119 9							
01		1519 X	NO RPT	-0-	-1519 B	-0-				Y	NO RPT			-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT						
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102												
BARROW 01		WELL #: 05H		RRCID -> 276230		COMPL. DATE 05/28/2015		TOTAL DEPTH 13754 PERF.13740 - 18422						
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
08	4805 X	4448	-0-	-357 B	-0-	197	1	3679	2	Y	520	509 0	11 1	-0-
						572	9							
09	4410 X	4116	-0-	-294 B	-0-	135	1	3559	2	Y	384	375 0	9 1	-0-
						422	9							
10	4557 X	4178	-0-	-379 B	-0-	124	1	3669	2	Y	350	342 0	8 1	-0-
						385	9							
11	4410 X	4086	-0-	-324 B	-0-	108	1	3574	2	Y	367	362 0	5 1	-0-
						404	9							
12	4433 X	4176	-0-	-257 B	-0-	112	1	3648	2	Y	378	372 0	6 1	-0-
						416	9							
01	4433 X	NO RPT	-0-	-4433 B	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
BOLDT 01		WELL #: 05H		RRCID -> 276233		COMPL. DATE 02/02/2016		TOTAL DEPTH 13566 PERF.13640 - 19812						
08	7998 X	6982	-0-	-1016 B	-0-	313	1	5820	2	Y	772	754 0	18 1	-0-
						849	9							
09	7050 X	6469	-0-	-581 B	-0-	212	1	5575	2	Y	620	607 0	13 1	-0-
						682	9							
10	7285 X	6322	-0-	-963 B	-0-	188	1	5564	2	Y	518	506 0	12 1	-0-
						570	9							
11	7050 X	6114	-0-	-936 B	-0-	162	1	5365	2	Y	534	527 0	7 1	-0-
						587	9							
12	6975 X	6368	-0-	-607 B	-0-	171	1	5579	2	Y	562	553 0	9 1	-0-
						618	9							
01	6975 X	NO RPT	-0-	-6975 B	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
BOLDT 01		WELL #: 04H		RRCID -> 276234		COMPL. DATE 02/07/2016		TOTAL DEPTH 13654 PERF.13710 - 19943						
08	5146 X	4547	-0-	-599 B	-0-	206	1	3840	2	Y	455	443 0	12 1	-0-
						501	9							
09	4710 X	3931	-0-	-779 B	-0-	130	1	3414	2	Y	352	344 0	8 1	-0-
						387	9							
10	4867 X	4145	-0-	-722 B	-0-	123	1	3663	2	Y	326	318 0	8 1	-0-
						359	9							
11	4710 X	4022	-0-	-688 B	-0-	107	1	3541	2	Y	340	335 0	5 1	-0-
						374	9							
12	4557 X	2981	-0-	-1576 B	-0-	80	1	2613	2	Y	262	258 0	4 1	-0-
						288	9							
01	4557 X	NO RPT	-0-	-4557 B	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
BARROW 01		WELL #: 06H		RRCID -> 276235		COMPL. DATE 06/06/2015		TOTAL DEPTH 13822 PERF.13720 - 17302						
08	5704 X	5254	-0-	-450 B	-0-	231	1	4308	2	Y	650	637 0	13 1	-0-
						715	9							
09	5010 X	4763	-0-	-247 B	-0-	156	1	4092	2	Y	468	458 0	10 1	-0-
						515	9							
10	5177 X	4814	-0-	-363 B	-0-	141	1	4193	2	Y	436	427 0	9 1	-0-
						480	9							
11	4860 X	4706	-0-	-154 B	-0-	123	1	4074	2	Y	463	457 0	6 1	-0-
						509	9							
12	5239 X	4913	-0-	-326 B	-0-	131	1	4255	2	Y	479	472 0	7 1	-0-
						527	9							
01	5239 X	NO RPT	-0-	-5239 B	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
BARROW 01		WELL #: 07H		RRCID -> 276335		COMPL. DATE 06/11/2015		TOTAL DEPTH 13721 PERF.13800 - 16582						
08	1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0 B	-0-					Y	NO RPT			-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT				
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102										
BOLDT 01		WELL #: 06H		RRCID -> 276347		COMPL. DATE 02/02/2016		TOTAL DEPTH 13608		PERF.13540 - 19692		
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	
08	6727 X	6627	-0-	-100 B	-0-	294 1 857 9	5476 2	Y	779	762 0	17 1	-0-
09	6480 X	5669	-0-	-811 B	-0-	185 1 609 9	4875 2	Y	554	542 0	12 1	-0-
10	6696 X	5876	-0-	-820 B	-0-	173 1 575 9	5128 2	Y	523	512 0	11 1	-0-
11	6180 X	5852	-0-	-328 B	-0-	151 1 678 9	5023 2	Y	616	609 0	7 1	-0-
12	6634 X	5920	-0-	-714 B	-0-	157 1 646 9	5117 2	Y	587	579 0	8 1	-0-
01	6634 X	NO RPT	-0-	-6634 B	-0-			Y	NO RPT			-0-
BOLDT 01		WELL #: 08H		RRCID -> 276348		COMPL. DATE 02/04/2016		TOTAL DEPTH 13530		PERF.13610 - 19942		
08	8866 X	6404	-0-	-2462 B	-0-	323 1 136 9	5945 2	Y	124	106 0	18 1	-0-
09	8580 X	6570	-0-	-2010 B	-0-	213 1 748 9	5609 2	Y	680	667 0	13 1	-0-
10	8866 X	5962	-0-	-2904 B	-0-	190 1 223 9	5549 2	Y	203	190 0	13 1	-0-
11	7980 X	5588	-0-	-2392 B	-0-	163 1 140 9	5285 2	Y	127	120 0	7 1	-0-
12	6789 X	5791	-0-	-998 B	-0-	172 1 136 9	5483 2	Y	124	115 0	9 1	-0-
01	6789 X	NO RPT	-0-	-6789 B	-0-			Y	NO RPT			-0-
WARLING 01		WELL #: 02H		RRCID -> 276392		COMPL. DATE 12/12/2015		TOTAL DEPTH 13516		PERF.13930 - 20132		
08	7285 X	5816	-0-	-1469 B	-0-	289 1 1115 9	4412 2	Y	1014	1001 0	13 1	-0-
09	6510 X	5776	-0-	-734 B	-0-	325 1 912 9	4539 2	Y	829	818 0	11 1	-0-
10	6448 X	5592	-0-	-856 B	-0-	277 1 879 9	4436 2	Y	799	789 0	10 1	-0-
11	5940 X	5435	-0-	-505 B	-0-	270 1 913 9	4252 2	Y	830	824 0	6 1	-0-
12	6138 X	5466	-0-	-672 B	-0-	315 1 955 9	4196 2	Y	868	861 0	7 1	-0-
01	5983 X	NO RPT	-0-	-5983 B	-0-			Y	NO RPT			-0-
WARLING 01		WELL #: 03H		RRCID -> 276393		COMPL. DATE 12/18/2015		TOTAL DEPTH 13452		PERF.13780 - 20102		
08	5115 X	3998	-0-	-1117 B	-0-	200 1 745 9	3053 2	Y	677	668 0	9 1	-0-
09	4620 X	4145	-0-	-475 B	-0-	235 1 630 9	3280 2	Y	573	565 0	8 1	-0-
10	4468 X	4468	-0-	-0- B	-0-	228 1 585 9	3655 2	Y	532	524 0	8 1	-0-
11	5369 X	5369	-0-	-0- B	-0-	279 1 706 9	4384 2	Y	642	636 0	6 1	-0-
12	4278 X	3874	-0-	-404 B	-0-	225 1 647 9	3002 2	Y	588	583 0	5 1	-0-
01	4278 X	NO RPT	-0-	-4278 B	-0-			Y	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT		
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102								
BARROW 01		WELL #: 08H		RRCID -> 276448		COMPL. DATE 06/15/2015		TOTAL DEPTH 13787 PERF.13790 - 16222		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
08	4433 X	1785	-0-	-2648 B	-0-	78 1 248 9	1459 2	Y	225 221 0	4 1 -0-
09	3900 X	1856	-0-	-2044 B	-0-	60 1 229 9	1567 2	Y	208 204 0	4 1 -0-
10	3968 X	3290	-0-	-678 B	-0-	96 1 348 9	2846 2	Y	316 310 0	6 1 -0-
11	4268 X	4268	-0-	-0- B	-0-	112 1 459 9	3697 2	Y	417 412 0	5 1 -0-
*12	3899 X	3899	-0-	-0- B	-0-	103 1 453 9	3343 2	Y	412 407 0	5 1 -0-
01	1922 X	NO RPT	-0-	-1922 B	-0-			Y	NO RPT	-0-
BOLDT 01		WELL #: 03H		RRCID -> 276615		COMPL. DATE 02/08/2016		TOTAL DEPTH 13583 PERF.13690 - 19921		
08	9796 X	5829	-0-	-3967 B	-0-	259 1 756 9	4814 2	Y	687 672 0	15 1 -0-
09	9480 X	4281	-0-	-5199 B	-0-	141 1 442 9	3698 2	Y	402 393 0	9 1 -0-
10	9486 X	7366	-0-	-2120 B	-0-	216 1 734 9	6416 2	Y	667 653 0	14 1 -0-
11	9436 X	9436	-0-	-0- B	-0-	250 1 923 9	8263 2	Y	839 828 0	11 1 -0-
*12	8876 X	8876	-0-	-0- B	-0-	238 1 906 9	7732 2	Y	824 812 0	12 1 -0-
01	5828 X	NO RPT	-0-	-5828 B	-0-			Y	NO RPT	-0-
RESSMAN 01		WELL #: 08H		RRCID -> 276691		COMPL. DATE 10/31/2015		TOTAL DEPTH 13589 PERF.13940 - 18772		
08	3348 X	2640	-0-	-708 B	-0-	169 1 405 9	2066 2	Y	368 362 0	6 1 -0-
09	3240 X	1618	-0-	-1622 B	-0-	116 1 209 9	1293 2	Y	190 187 0	3 1 -0-
10	3255 X	2251	-0-	-1004 B	-0-	156 1 238 9	1857 2	Y	216 212 0	4 1 -0-
11	3150 X	2471	-0-	-679 B	-0-	184 1 328 9	1959 2	Y	298 295 0	3 1 -0-
12	3069 X	1646	-0-	-1423 B	-0-	140 1 243 9	1263 2	Y	221 219 0	2 1 -0-
01	2635 X	NO RPT	-0-	-2635 B	-0-			Y	NO RPT	-0-
HOPE SCHORLEMER 01		WELL #: 10H		RRCID -> 277187		COMPL. DATE 06/28/2015		TOTAL DEPTH 13495 PERF.13650 - 18132		
08	3441 X	2408	-0-	-1033 B	-0-	257 1 281 9	1870 2	Y	255 249 0	6 1 -0-
09	3330 X	2676	-0-	-654 B	-0-	285 1 308 9	2083 2	Y	280 275 0	5 1 -0-
10	3255 X	1773	-0-	-1482 B	-0-	215 1 146 9	1412 2	Y	133 130 0	3 1 -0-
11	2790 X	545	-0-	-2245 B	-0-	57 1 107 9	381 2	Y	97 97 0	-0-
*12	3601 X	3601	-0-	-0- B	-0-	438 1 408 9	2755 2	Y	371 367 0	4 1 -0-
01	2759 X	NO RPT	-0-	-2759 B	-0-			Y	NO RPT	-0-



DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT			
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102									
RESSMAN 01		WELL #: 04H		RRCID -> 277497		COMPL. DATE 09/05/2015		TOTAL DEPTH 13637		PERF.13810 - 18942	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	4371 X	4089	-0-	-282 B	-0-	269 1	3283 2	Y	488	478 0	10 1 -0-
09	4230 X	3635	-0-	-595 B	-0-	537 9	2980 2	Y	352	345 0	7 1 -0-
10	4309 X	3730	-0-	-579 B	-0-	268 1	3110 2	Y	326	319 0	7 1 -0-
11	4140 X	3680	-0-	-460 B	-0-	387 9	3017 2	Y	345	341 0	4 1 -0-
12	4154 X	3923	-0-	-231 B	-0-	261 1	3145 2	Y	391	386 0	5 1 -0-
01	4092 X	NO RPT	-0-	-4092 B	-0-	359 9		Y	NO RPT		-0-
RESSMAN 01		WELL #: 07H		RRCID -> 277498		COMPL. DATE 10/15/2015		TOTAL DEPTH 13607		PERF.13590 - 18972	
08	4331 X	4331	-0-	-0- B	-0-	281 1	3435 2	Y	559	549 0	10 1 -0-
09	4110 X	3763	-0-	-347 B	-0-	615 9	3066 2	Y	383	376 0	7 1 -0-
10	4247 X	3824	-0-	-423 B	-0-	276 1	3150 2	Y	372	365 0	7 1 -0-
11	4260 X	2249	-0-	-2011 B	-0-	421 9	1696 2	Y	361	359 0	2 1 -0-
12	4402 X	1383	-0-	-3019 B	-0-	265 1	897 2	Y	357	356 0	1 1 -0-
01	4340 X	NO RPT	-0-	-4340 B	-0-	409 9		Y	NO RPT		-0-
RESSMAN 01		WELL #: 05H		RRCID -> 277502		COMPL. DATE 09/11/2015		TOTAL DEPTH 13598		PERF.13517 - 18533	
08	3162 X	2600	-0-	-562 B	-0-	165 1	2016 2	Y	381	375 0	6 1 -0-
09	3030 X	1877	-0-	-1153 B	-0-	419 9	1492 2	Y	228	224 0	4 1 -0-
10	3100 X	1687	-0-	-1413 B	-0-	134 1	1360 2	Y	194	191 0	3 1 -0-
11	3000 X	1345	-0-	-1655 B	-0-	251 9	1056 2	Y	173	172 0	1 1 -0-
12	2728 X	874	-0-	-1854 B	-0-	114 1	667 2	Y	122	121 0	1 1 -0-
01	2604 X	NO RPT	-0-	-2604 B	-0-	213 9		Y	NO RPT		-0-
RESSMAN 01		WELL #: 09H		RRCID -> 277510		COMPL. DATE 11/14/2015		TOTAL DEPTH 13513		PERF.13920 - 21102	
08	9021 X	8989	-0-	-32 B	-0-	581 1	7111 2	Y	1179	1158 0	21 1 -0-
09	8820 X	8201	-0-	-619 B	-0-	1297 9	6649 2	Y	868	852 0	16 1 -0-
10	9114 X	8201	-0-	-913 B	-0-	597 1	6794 2	Y	763	748 0	15 1 -0-
11	8820 X	7955	-0-	-865 B	-0-	955 9	6479 2	Y	791	782 0	9 1 -0-
12	8990 X	8066	-0-	-924 B	-0-	568 1	6455 2	Y	816	806 0	10 1 -0-
01	8990 X	NO RPT	-0-	-8990 B	-0-	839 9		Y	NO RPT		-0-



DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT					
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102											
RESSMAN 01		WELL #: 10H		RRCID -> 277511		COMPL. DATE 11/18/2015		TOTAL DEPTH 13603 PERF.13830 - 21092					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	EOM BALANCE
08	6696 X	5991	-0-	-705 B	-0-	385 1	4728 2	Y	798	784 0	14 1	-0-	
09	6360 X	5543	-0-	-817 B	-0-	878 9	4487 2	Y	595	584 0	11 1	-0-	
10	6107 X	5627	-0-	-480 B	-0-	401 1	4592 2	Y	592	582 0	10 1	-0-	
11	5790 X	5315	-0-	-475 B	-0-	655 9	4258 2	Y	598	592 0	6 1	-0-	
12	5983 X	5564	-0-	-419 B	-0-	384 1	4387 2	Y	629	622 0	7 1	-0-	
01	5983 X	NO RPT	-0-	-5983 B	-0-	651 9		Y	NO RPT			-0-	
RESSMAN 01		WELL #: 11H		RRCID -> 277515		COMPL. DATE 11/22/2015		TOTAL DEPTH 13538 PERF.13820 - 20752					
08	9176 X	5980	-0-	-3196 B	-0-	379 1	4625 2	Y	887	873 0	14 1	-0-	
09	8880 X	2477	-0-	-6403 B	-0-	976 9	1970 2	Y	300	295 0	5 1	-0-	
10	10608 X	10608	-0-	-0- B	-0-	177 1	8735 2	Y	1036	1016 0	20 1	-0-	
11	8561 X	8561	-0-	-0- B	-0-	330 9	6868 2	Y	953	944 0	9 1	-0-	
12	8556 X	8455	-0-	-101 B	-0-	733 1	6671 2	Y	950	940 0	10 1	-0-	
01	5983 X	NO RPT	-0-	-5983 B	-0-	1140 9		Y	NO RPT			-0-	
SCHORLEMER 02		WELL #: 09H		RRCID -> 277911		COMPL. DATE 07/02/2015		TOTAL DEPTH 13523 PERF.13780 - 18262					
08	2765 N	2765	-0-	-0- B	-0-	278 1	2024 2	Y	421	415 0	6 1	-0-	
09	2670 X	2286	-0-	-384 B	-0-	463 9	1793 2	Y	224	220 0	4 1	-0-	
10	2779 X	2779	-0-	-0- B	-0-	247 1	2105 2	Y	323	318 0	5 1	-0-	
11	2670 X	2661	-0-	-9 B	-0-	246 9	1997 2	Y	321	318 0	3 1	-0-	
12	2759 X	2370	-0-	-389 B	-0-	319 1	1806 2	Y	245	242 0	3 1	-0-	
01	2759 X	NO RPT	-0-	-2759 B	-0-	355 9		Y	NO RPT			-0-	
SCHORLEMER 02		WELL #: 10H		RRCID -> 277913		COMPL. DATE 07/11/2015		TOTAL DEPTH 13597 PERF.14050 - 18332					
08	8365 X	8365	-0-	-0- B	-0-	904 1	6599 2	Y	784	764 0	20 1	-0-	
09	5850 X	5850	-0-	-0- B	-0-	862 9	4680 2	Y	481	470 0	11 1	-0-	
10	5601 X	5601	-0-	-0- B	-0-	641 1	4414 2	Y	470	460 0	10 1	-0-	
11	4886 X	4886	-0-	-0- B	-0-	529 9	3802 2	Y	448	443 0	5 1	-0-	
12	5797 X	2175	-0-	-3622 B	-0-	670 1	1601 2	Y	290	288 0	2 1	-0-	
01	5797 X	NO RPT	-0-	-5797 B	-0-	517 9		Y	NO RPT			-0-	

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT					
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102											
SCHORLEMER 02		WELL #: 11H		RRCID -> 277964		COMPL. DATE 07/20/2015		TOTAL DEPTH 13520		PERF.13790		- 18242	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08		5363 X	3840	-0-	-1523 B	-0-	403 1	2964 2	Y	430	421 0	9 1	-0-
							473 9						
09		5190 X	3334	-0-	-1856 B	-0-	363 1	2668 2	Y	275	269 0	6 1	-0-
							303 9						
10		5363 X	3477	-0-	-1886 B	-0-	414 1	2751 2	Y	284	278 0	6 1	-0-
							312 9						
11		5190 X	3772	-0-	-1418 B	-0-	453 1	2950 2	Y	335	331 0	4 1	-0-
							369 9						
12		5084 X	4407	-0-	-677 B	-0-	555 1	3460 2	Y	356	351 0	5 1	-0-
							392 9						
01		3844 X	NO RPT	-0-	-3844 B	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----													
WARLING 01		WELL #: 07H		RRCID -> 278360		COMPL. DATE 07/23/2015		TOTAL DEPTH 13575		PERF.14730		- 20261	
08		4681 X	4522	-0-	-159 B	-0-	223 1	3396 2	Y	821	811 0	10 1	-0-
							903 9						
09		4350 X	4063	-0-	-287 B	-0-	229 1	3175 2	Y	599	591 0	8 1	-0-
							659 9						
10		4495 X	3692	-0-	-803 B	-0-	184 1	2945 2	Y	512	505 0	7 1	-0-
							563 9						
11		3900 X	3794	-0-	-106 B	-0-	185 1	2918 2	Y	628	624 0	4 1	-0-
							691 9						
12		4526 X	3624	-0-	-902 B	-0-	207 1	2756 2	Y	601	597 0	4 1	-0-
							661 9						
01		4526 X	NO RPT	-0-	-4526 B	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----													
HOPE 01		WELL #: 07H		RRCID -> 278593		COMPL. DATE 01/15/2016		TOTAL DEPTH 13493		PERF.13540		- 19957	
08		7549 X	7549	-0-	-0- B	-0-	324 1	6017 2	Y	1098	1080 0	18 1	-0-
							1208 9						
09		7980 X	6896	-0-	-1084 B	-0-	293 1	5736 2	Y	788	774 0	14 1	-0-
							867 9						
10		8246 X	6998	-0-	-1248 B	-0-	308 1	5780 2	Y	827	814 0	13 1	-0-
							910 9						
11		7980 X	6813	-0-	-1167 B	-0-	318 1	5546 2	Y	863	855 0	8 1	-0-
							949 9						
12		7688 X	7014	-0-	-674 B	-0-	343 1	5684 2	Y	897	888 0	9 1	-0-
							987 9						
01		7564 X	NO RPT	-0-	-7564 B	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----													
MATEJEK 01		WELL #: 09H		RRCID -> 278594		COMPL. DATE 02/23/2016		TOTAL DEPTH 13428		PERF.13761		- 18426	
08		6 N	6	-0-	-0- B	-0-	6 2		Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	8	-0-	8 B		1 1		Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	74	-0-	74 B	8	6 1	7 2	Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	3	-0-	3 B	85	3 2	68 2	Y	-0-			-0-
*12		87 X	2	-0-	-85 B	-0-	2 2		Y	-0-			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT						
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102												
MATEJEK 01		WELL #: 10H		RRCID -> 278596		COMPL. DATE 02/24/2016		TOTAL DEPTH 13412		PERF.13541 - 17887				
M O	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
08	9207 X	8736	-0-	-471 B	-0-	535	1	6811	2	Y	1264	1244	0	20 1 -0-
						1390	9							
09	9215 X	9215	-0-	-0- B	-0-	606	1	7586	2	Y	930	912	0	18 1 -0-
						1023	9							
10	8556 X	3464	-0-	-5092 B	-0-	216	1	2483	2	Y	695	690	0	5 1 -0-
						765	9							
11	8340 X	1323	-0-	-7017 B	-0-	277	2	1046	9	Y	951	951	0	-0-
12	9207 X	1407	-0-	-7800 B	-0-	295	2	1112	9	Y	1011	1011	0	-0-
01	9207 X	NO RPT	-0-	-9207 B	-0-					Y	NO RPT			-0-
MATEJEK 01		WELL #: 06H		RRCID -> 278991		COMPL. DATE 02/17/2016		TOTAL DEPTH 13440		PERF.13549 - 18465				
08	9910 X	9910	-0-	-0- B	-0-	687	1	8581	2	Y	584	558	0	26 1 -0-
						642	9							
09	9237 X	9237	-0-	-0- B	-0-	662	1	8147	2	Y	389	369	0	20 1 -0-
						428	9							
10	6541 X	6541	-0-	-0- B	-0-	536	1	5762	2	Y	221	208	0	13 1 -0-
						243	9							
11	5220 X	2095	-0-	-3125 B	-0-	169	1	1627	2	Y	272	270	0	2 1 -0-
						299	9							
12	5394 X	1956	-0-	-3438 B	-0-	152	1	1478	2	Y	296	294	0	2 1 -0-
						326	9							
01	5394 X	NO RPT	-0-	-5394 B	-0-					Y	NO RPT			-0-
WARRLING 01		WELL #: 04H		RRCID -> 279019		COMPL. DATE 12/23/2015		TOTAL DEPTH 13527		PERF.13780 - 20142				
08	4681 X	3242	-0-	-1439 B	-0-	154	1	2359	2	Y	663	656	0	7 1 -0-
						729	9							
09	4920 X	3893	-0-	-1027 B	-0-	212	1	2978	2	Y	639	632	0	7 1 -0-
						703	9							
10	5084 X	3785	-0-	-1299 B	-0-	181	1	2907	2	Y	634	628	0	6 1 -0-
						697	9							
11	4920 X	2912	-0-	-2008 B	-0-	141	1	2221	2	Y	500	497	0	3 1 -0-
						550	9							
12	4185 X	4069	-0-	-116 B	-0-	235	1	3118	2	Y	651	646	0	5 1 -0-
						716	9							
01	4030 X	NO RPT	-0-	-4030 B	-0-					Y	NO RPT			-0-
RESSMAN 01		WELL #: 06H		RRCID -> 279020		COMPL. DATE 10/10/2015		TOTAL DEPTH 13660		PERF.13790 - 18972				
08	3887 X	3887	-0-	-0- B	-0-	260	1	3164	2	Y	421	411	0	10 1 -0-
						463	9							
09	3600 X	3482	-0-	-118 B	-0-	258	1	2857	2	Y	334	327	0	7 1 -0-
						367	9							
10	3720 X	3469	-0-	-251 B	-0-	245	1	2904	2	Y	291	284	0	7 1 -0-
						320	9							
11	3600 X	3415	-0-	-185 B	-0-	266	1	2819	2	Y	300	296	0	4 1 -0-
						330	9							
12	3875 X	3751	-0-	-124 B	-0-	342	1	3061	2	Y	316	311	0	5 1 -0-
						348	9							
01	3875 X	NO RPT	-0-	-3875 B	-0-					Y	NO RPT			-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT						
ENSGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102												
GARVEL 01		WELL #: 05H		RRCID -> 280292		COMPL. DATE 03/19/2016		TOTAL DEPTH 13654		PERF.13760 - 19432				
M O	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
08	10137 X	6558	-0-	-3579 B	-0-	352	1	5292	2	Y	831	815	0	16 1 -0-
						914	9							
09	8370 X	6692	-0-	-1678 B	-0-	404	1	5543	2	Y	677	664	0	13 1 -0-
						745	9							
10	7905 X	6371	-0-	-1534 B	-0-	344	1	5456	2	Y	519	507	0	12 1 -0-
						571	9							
11	7920 X	6535	-0-	-1385 B	-0-	361	1	5601	2	Y	521	513	0	8 1 -0-
						573	9							
12	8184 X	6753	-0-	-1431 B	-0-	436	1	5710	2	Y	552	543	0	9 1 -0-
						607	9							
01	4526 X	NO RPT	-0-	-4526 B	-0-					Y	NO RPT			-0-
GARVEL 01		WELL #: 06H		RRCID -> 280293		COMPL. DATE 02/26/2016		TOTAL DEPTH 13559		PERF.13488 - 19364				
08	6324 X	5372	-0-	-952 B	-0-	291	1	4376	2	Y	641	628	0	13 1 -0-
						705	9							
09	5820 X	5115	-0-	-705 B	-0-	310	1	4266	2	Y	490	480	0	10 1 -0-
						539	9							
10	5859 X	5096	-0-	-763 B	-0-	274	1	4343	2	Y	435	425	0	10 1 -0-
						479	9							
11	5340 X	4884	-0-	-456 B	-0-	265	1	4124	2	Y	450	444	0	6 1 -0-
						495	9							
12	5518 X	4863	-0-	-655 B	-0-	308	1	4038	2	Y	470	464	0	6 1 -0-
						517	9							
01	5363 X	NO RPT	-0-	-5363 B	-0-					Y	NO RPT			-0-
HARLAN METTING 01		WELL #: 03H		RRCID -> 280294		COMPL. DATE 04/07/2016		TOTAL DEPTH 13654		PERF.13727 - 18829				
08	5518 X	4791	-0-	-727 B	-0-	4194	2	597	9	Y	543	530	0	13 1 -0-
						4430	2	496	9	Y	451	440	0	11 1 -0-
09	5340 X	4926	-0-	-414 B	-0-	4430	2	496	9	Y	451	440	0	11 1 -0-
						4911	2	419	9	Y	381	370	0	11 1 -0-
10	5518 X	5330	-0-	-188 B	-0-	4911	2	419	9	Y	381	370	0	11 1 -0-
						4407	2	495	9	Y	450	444	0	6 1 -0-
11	5340 X	4902	-0-	-438 B	-0-	4407	2	495	9	Y	450	444	0	6 1 -0-
						4442	2	451	9	Y	410	403	0	7 1 -0-
12	5084 X	4893	-0-	-191 B	-0-	4442	2	451	9	Y	410	403	0	7 1 -0-
										Y	NO RPT			-0-
01	5084 X	NO RPT	-0-	-5084 B	-0-					Y	NO RPT			-0-
GARVEL 01		WELL #: 07H		RRCID -> 280295		COMPL. DATE 02/18/2016		TOTAL DEPTH 13649		PERF.13760 - 19432				
08	5952 X	4527	-0-	-1425 B	-0-	245	1	3682	2	Y	545	534	0	11 1 -0-
						600	9							
09	4950 X	4503	-0-	-447 B	-0-	273	1	3759	2	Y	428	419	0	9 1 -0-
						471	9							
10	5115 X	4478	-0-	-637 B	-0-	241	1	3806	2	Y	392	383	0	9 1 -0-
						431	9							
11	4620 X	4193	-0-	-427 B	-0-	227	1	3525	2	Y	401	396	0	5 1 -0-
						441	9							
12	4681 X	4157	-0-	-524 B	-0-	263	1	3448	2	Y	405	400	0	5 1 -0-
						446	9							
01	4650 X	NO RPT	-0-	-4650 B	-0-					Y	NO RPT			-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT			
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102									
JAMES GANO 01		WELL #: 08H		RRCID -> 280296		COMPL. DATE 01/19/2016		TOTAL DEPTH 13824		PERF.13777 - 18837	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	4512 X	4512	-0-	-0- B	-0-	14 1	Y	280	267 0	13 1	-0-
						308 9					
09	5220 X	4317	-0-	-903 B	-0-	4102 2	Y	195	185 0	10 1	-0-
10	5394 X	4287	-0-	-1107 B	-0-	4079 2	Y	189	180 0	9 1	-0-
11	5220 X	3603	-0-	-1617 B	-0-	3414 2	Y	172	167 0	5 1	-0-
12	5146 X	3794	-0-	-1352 B	-0-	3570 2	Y	204	198 0	6 1	-0-
01	4526 X	NO RPT	-0-	-4526 B	-0-		Y	NO RPT			-0-
-----											
HARLAN METTING 01		WELL #: 04H		RRCID -> 280297		COMPL. DATE 04/09/2016		TOTAL DEPTH 13806		PERF.13867 - 19619	
08	7812 X	6847	-0-	-965 B	-0-	6218 2	Y	572	553 0	19 1	-0-
09	7007 X	7007	-0-	-0- B	-0-	6530 2	Y	434	418 0	16 1	-0-
10	7659 X	7659	-0-	-0- B	-0-	7241 2	Y	380	364 0	16 1	-0-
11	7087 X	7087	-0-	-0- B	-0-	6724 2	Y	330	321 0	9 1	-0-
*12	7387 X	7387	-0-	-0- B	-0-	7020 2	Y	334	323 0	11 1	-0-
01	7254 X	NO RPT	-0-	-7254 B	-0-		Y	NO RPT			-0-
-----											
HARLAN METTING 01		WELL #: 06H		RRCID -> 280298		COMPL. DATE 04/20/2016		TOTAL DEPTH 13833		PERF.13910 - 19612	
08	6417 X	5105	-0-	-1312 B	-0-	4599 2	Y	460	446 0	14 1	-0-
09	5430 X	5425	-0-	-5 B	-0-	5007 2	Y	380	368 0	12 1	-0-
10	7236 X	7236	-0-	-0- B	-0-	6833 2	Y	366	351 0	15 1	-0-
11	5160 X	4063	-0-	-1097 B	-0-	3720 2	Y	312	307 0	5 1	-0-
*12	5788 X	5788	-0-	-0- B	-0-	5362 2	Y	387	379 0	8 1	-0-
01	5611 X	NO RPT	-0-	-5611 B	-0-		Y	NO RPT			-0-
-----											
JAMES GANO 01		WELL #: 07H		RRCID -> 280299		COMPL. DATE 01/17/2016		TOTAL DEPTH 13743		PERF.13595 - 18703	
08	4698 X	4698	-0-	-0- B	-0-	14 1	Y	402	389 0	13 1	-0-
						442 9					
09	4504 X	4504	-0-	-0- B	-0-	4186 2	Y	289	279 0	10 1	-0-
10	4369 X	4369	-0-	-0- B	-0-	4083 2	Y	260	251 0	9 1	-0-
11	4800 X	3686	-0-	-1114 B	-0-	3452 2	Y	213	208 0	5 1	-0-
12	4960 X	3591	-0-	-1369 B	-0-	3361 2	Y	209	204 0	5 1	-0-
01	4712 X	NO RPT	-0-	-4712 B	-0-		Y	NO RPT			-0-
-----											
HARLAN METTING 01		WELL #: 05H		RRCID -> 280309		COMPL. DATE 04/17/2016		TOTAL DEPTH 13748		PERF.13754 - 19331	
08	6045 X	5487	-0-	-558 B	-0-	4961 2	Y	478	463 0	15 1	-0-
09	6186 X	6186	-0-	-0- B	-0-	5740 2	Y	405	391 0	14 1	-0-
10	7803 X	7803	-0-	-0- B	-0-	7432 2	Y	337	320 0	17 1	-0-
11	5430 X	4500	-0-	-930 B	-0-	4213 2	Y	261	255 0	6 1	-0-
*12	6737 X	6737	-0-	-0- B	-0-	6381 2	Y	324	314 0	10 1	-0-
01	6386 X	NO RPT	-0-	-6386 B	-0-		Y	NO RPT			-0-
-----											
JAMES GANO 01		WELL #: 09H		RRCID -> 280310		COMPL. DATE 01/20/2016		TOTAL DEPTH 13737		PERF.13601 - 19649	
08	5580 X	4533	-0-	-1047 B	-0-	14 1	Y	439	427 0	12 1	-0-
						483 9					
09	5160 X	4266	-0-	-894 B	-0-	3924 2	Y	311	302 0	9 1	-0-
10	4836 X	4309	-0-	-527 B	-0-	4002 2	Y	279	270 0	9 1	-0-
11	4680 X	3914	-0-	-766 B	-0-	3606 2	Y	280	275 0	5 1	-0-
12	4743 X	3915	-0-	-828 B	-0-	3578 2	Y	306	300 0	6 1	-0-
01	4526 X	NO RPT	-0-	-4526 B	-0-		Y	NO RPT			-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT				
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102										
HARLAN METTING 01		WELL #: 07H		RRCID -> 280316		COMPL. DATE 03/26/2016		TOTAL DEPTH 13742 PERF.13700 - 19352				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
08	5580 X	5058	-0-	-522 B	-0-	4538 2	520 9	Y	473	459 0	14 1	-0-
09	5471 X	5471	-0-	-0- B	-0-	5027 2	444 9	Y	404	392 0	12 1	-0-
10	6568 X	6568	-0-	-0- B	-0-	6205 2	363 9	Y	330	316 0	14 1	-0-
11	5713 X	5713	-0-	-0- B	-0-	5365 2	348 9	Y	316	309 0	7 1	-0-
*12	5709 X	5709	-0-	-0- B	-0-	5353 2	356 9	Y	324	316 0	8 1	-0-
01	5642 X	NO RPT	-0-	-5642 B	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
HARLAN METTING 01		WELL #: 08H		RRCID -> 280317		COMPL. DATE 03/28/2016		TOTAL DEPTH 13802 PERF.14010 - 19447				
08	5518 X	5389	-0-	-129 B	-0-	4984 2	405 9	Y	368	353 0	15 1	-0-
09	6032 X	6032	-0-	-0- B	-0-	5696 2	336 9	Y	305	291 0	14 1	-0-
10	6455 X	6455	-0-	-0- B	-0-	6199 2	256 9	Y	233	219 0	14 1	-0-
11	5348 X	5348	-0-	-0- B	-0-	5111 2	237 9	Y	215	208 0	7 1	-0-
12	6231 X	5279	-0-	-952 B	-0-	5041 2	238 9	Y	216	208 0	8 1	-0-
01	6231 X	NO RPT	-0-	-6231 B	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
HARLAN METTING 01		WELL #: 09H		RRCID -> 280318		COMPL. DATE 04/05/2016		TOTAL DEPTH 13751 PERF.13605 - 19332				
08	7657 X	6500	-0-	-1157 B	-0-	5889 2	611 9	Y	555	537 0	18 1	-0-
09	7042 X	7042	-0-	-0- B	-0-	6572 2	470 9	Y	427	411 0	16 1	-0-
10	8520 X	8520	-0-	-0- B	-0-	8143 2	377 9	Y	343	325 0	18 1	-0-
11	7423 X	7423	-0-	-0- B	-0-	7035 2	388 9	Y	353	343 0	10 1	-0-
*12	7303 X	7303	-0-	-0- B	-0-	6917 2	386 9	Y	351	340 0	11 1	-0-
01	7285 X	NO RPT	-0-	-7285 B	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
MATEJEK 01		WELL #: 07H		RRCID -> 280330		COMPL. DATE 02/20/2016		TOTAL DEPTH 13507 PERF.13675 - 18666				
08	6758 X	5731	-0-	-1027 B	-0-	363 1	4605 2	Y	694	680 0	14 1	-0-
09	5460 X	5017	-0-	-443 B	-0-	763 9	4169 2	Y	468	458 0	10 1	-0-
10	5642 X	5260	-0-	-382 B	-0-	333 1	4394 2	Y	423	413 0	10 1	-0-
11	5460 X	5188	-0-	-272 B	-0-	515 9	4261 2	Y	431	425 0	6 1	-0-
12	5735 X	3671	-0-	-2064 B	-0-	401 1	2962 2	Y	361	356 0	5 1	-0-
01	5735 X	NO RPT	-0-	-5735 B	-0-	465 9		Y	NO RPT			-0-
-----												
MATEJEK 01		WELL #: 08H		RRCID -> 280344		COMPL. DATE 02/21/2016		TOTAL DEPTH 13420 PERF.13559 - 18472				
08	8308 X	6697	-0-	-1611 B	-0-	417 1	5308 2	Y	884	868 0	16 1	-0-
09	6900 X	6289	-0-	-611 B	-0-	972 9	5142 2	Y	671	659 0	12 1	-0-
10	7130 X	6323	-0-	-807 B	-0-	409 1	5130 2	Y	661	650 0	11 1	-0-
11	6660 X	4846	-0-	-1814 B	-0-	738 9	3881 2	Y	503	498 0	5 1	-0-
*12	6850 X	6850	-0-	-0- B	-0-	466 1	5510 2	Y	690	681 0	9 1	-0-
01	6696 X	NO RPT	-0-	-6696 B	-0-	727 9		Y	NO RPT			-0-
-----												

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT					
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102											
WARLING 01		WELL #: 08H		RRCID -> 280368		COMPL. DATE 02/12/2016		TOTAL DEPTH 13488		PERF.13621 - 19875			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	5549 X	4544	-0-	-1005 B	-0-	228 1	3476 2	Y	764	754 0	10 1	-0-	
						840 9							
09	5340 X	4175	-0-	-1165 B	-0-	236 1	3298 2	Y	583	575 0	8 1	-0-	
						641 9							
10	5146 X	4120	-0-	-1026 B	-0-	207 1	3335 2	Y	525	518 0	7 1	-0-	
						578 9							
11	4320 X	3770	-0-	-550 B	-0-	192 1	3030 2	Y	498	494 0	4 1	-0-	
						548 9							
12	4557 X	3942	-0-	-615 B	-0-	232 1	3113 2	Y	543	538 0	5 1	-0-	
						597 9							
01	4557 X	NO RPT	-0-	-4557 B	-0-			Y	NO RPT			-0-	
-----													
WARLING 01		WELL #: 10H		RRCID -> 280371		COMPL. DATE 03/12/2016		TOTAL DEPTH 13497		PERF.13616 - 19882			
08	6541 X	5855	-0-	-686 B	-0-	287 1	4411 2	Y	1052	1039 0	13 1	-0-	
						1157 9							
09	5880 X	5378	-0-	-502 B	-0-	295 1	4139 2	Y	858	848 0	10 1	-0-	
						944 9							
10	5704 X	5469	-0-	-235 B	-0-	267 1	4340 2	Y	784	774 0	10 1	-0-	
						862 9							
11	5108 X	5108	-0-	-0- B	-0-	250 1	4010 2	Y	771	766 0	5 1	-0-	
						848 9							
12	5859 X	5014	-0-	-845 B	-0-	289 1	3910 2	Y	741	735 0	6 1	-0-	
						815 9							
01	5859 X	NO RPT	-0-	-5859 B	-0-			Y	NO RPT			-0-	
-----													
STRAUBE 01		WELL #: 05H		RRCID -> 280384		COMPL. DATE 03/09/2016		TOTAL DEPTH 13719		PERF.13900 - 19402			
08	4991 X	4156	-0-	-835 B	-0-	32 1	3812 2	Y	284	272 0	12 1	-0-	
						312 9							
09	4830 X	857	-0-	-3973 B	-0-	805 2	52 9	Y	47	45 0	2 1	-0-	
						4570 2	204 9	Y	185	175 0	10 1	-0-	
10	4805 X	4774	-0-	-31 B	-0-	312 9							
						4570 2	204 9	Y	185	175 0	10 1	-0-	
11	4650 X	4180	-0-	-470 B	-0-	3978 2	202 9	Y	184	179 0	5 1	-0-	
						3769 2	202 9	Y	184	178 0	6 1	-0-	
12	4650 X	3971	-0-	-679 B	-0-			Y	NO RPT			-0-	
01	4154 X	NO RPT	-0-	-4154 B	-0-			Y	NO RPT			-0-	
-----													
STRAUBE 01		WELL #: 06H		RRCID -> 280385		COMPL. DATE 03/12/2016		TOTAL DEPTH 13806		PERF.14350 - 19802			
08	5859 X	5853	-0-	-6 B	-0-	46 1	5468 2	Y	308	291 0	17 1	-0-	
						339 9							
09	6377 X	6377	-0-	-0- B	-0-	6040 2	337 9	Y	306	291 0	15 1	-0-	
						5308 2	211 9	Y	192	180 0	12 1	-0-	
10	6262 X	5519	-0-	-743 B	-0-			Y	187	180 0	7 1	-0-	
						4942 2	206 9	Y	187	180 0	7 1	-0-	
11	6060 X	5148	-0-	-912 B	-0-			Y	185	178 0	7 1	-0-	
						4648 2	204 9	Y	185	178 0	7 1	-0-	
12	6603 X	4852	-0-	-1751 B	-0-			Y	NO RPT			-0-	
01	6603 X	NO RPT	-0-	-6603 B	-0-			Y	NO RPT			-0-	
-----													
STRAUBE 01		WELL #: 04H		RRCID -> 280458		COMPL. DATE 03/05/2016		TOTAL DEPTH 13699		PERF.13775 - 19605			
08	4774 X	2901	-0-	-1873 B	-0-	22 1	2663 2	Y	196	188 0	8 1	-0-	
						216 9							
09	4530 X	-0-	-0-	-4530 B	-0-			Y	3	3 0		-0-	
								Y	5	5 0		-0-	
10	4650 X	128	-0-	-4522 B	-0-	122 2	6 9	Y	5	5 0		-0-	
								Y	14	14 0		-0-	
11	4500 X	21	-0-	-4479 B	-0-	6 2	15 9	Y	7	7 0		-0-	
								Y	7	7 0		-0-	
12	4557 X	10	-0-	-4547 B	-0-	2 2	8 9	Y	NO RPT			-0-	
01	2914 X	NO RPT	-0-	-2914 B	-0-			Y	NO RPT			-0-	

OIL AND GAS DIVISION

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT							
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102														
STRAUBE 01		WELL #: 07H		RRCID -> 280505		COMPL. DATE 03/17/2016			TOTAL DEPTH 13738 PERF.13870 - 19572							
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
08	5890 X	5849	-0-	-41 B	-0-	46	1	5462	2	Y	310	293	0	17	1	-0-
						341	9									
09	6030 X	706	-0-	-5324 B	-0-	642	2	64	9	Y	58	56	0	2	1	-0-
10	7568 X	7568	-0-	-0- B	-0-	7271	2	297	9	Y	270	254	0	16	1	-0-
11	6030 X	5796	-0-	-234 B	-0-	5548	2	248	9	Y	225	217	0	8	1	-0-
12	5952 X	5418	-0-	-534 B	-0-	5189	2	229	9	Y	208	200	0	8	1	-0-
01	5859 X	NO RPT	-0-	-5859 B	-0-					Y	NO RPT					-0-
WARLING 01		WELL #: 09H		RRCID -> 280506		COMPL. DATE 02/27/2016			TOTAL DEPTH 13574 PERF.13836 - 19942							
08	7967 X	6683	-0-	-1284 B	-0-	350	1	5308	2	Y	932	916	0	16	1	-0-
						1025	9									
09	7170 X	6480	-0-	-690 B	-0-	381	1	5285	2	Y	740	727	0	13	1	-0-
						814	9									
10	7099 X	6595	-0-	-504 B	-0-	343	1	5465	2	Y	715	703	0	12	1	-0-
						787	9									
11	7080 X	6143	-0-	-937 B	-0-	329	1	5132	2	Y	620	613	0	7	1	-0-
						682	9									
12	7316 X	6308	-0-	-1008 B	-0-	388	1	5128	2	Y	720	712	0	8	1	-0-
						792	9									
01	6417 X	NO RPT	-0-	-6417 B	-0-					Y	NO RPT					-0-
STRAUBE 01		WELL #: 03H		RRCID -> 280511		COMPL. DATE 03/02/2016			TOTAL DEPTH 13789 PERF.14220 - 19725							
08	5053 X	2919	-0-	-2134 B	-0-	23	1	2679	2	Y	197	189	0	8	1	-0-
						217	9									
09	4800 X	3	-0-	-4797 B	-0-	1	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
10	7575 X	7575	-0-	-0- B	-0-	7133	2	442	9	Y	402	386	0	16	1	-0-
11	11071 X	11071	-0-	-0- B	-0-	10455	2	616	9	Y	560	546	0	14	1	-0-
*12	9022 X	9022	-0-	-0- B	-0-	8471	2	551	9	Y	501	488	0	13	1	-0-
01	2914 X	NO RPT	-0-	-2914 B	-0-					Y	NO RPT					-0-
KLEINE 01		WELL #: 05H		RRCID -> 280624		COMPL. DATE 11/13/2015			TOTAL DEPTH 13659 PERF.13675 - 18602							
08	4526 X	3930	-0-	-596 B	-0-	715	1	2886	2	Y	299	290	0	9	1	-0-
						329	9									
09	4320 X	3511	-0-	-809 B	-0-	572	1	2715	2	Y	204	197	0	7	1	-0-
						224	9									
10	4340 X	3784	-0-	-556 B	-0-	930	1	2643	2	Y	192	186	0	6	1	-0-
						211	9									
11	4170 X	628	-0-	-3542 B	-0-	158	1	379	2	Y	83	82	0	1	1	-0-
						91	9									
12	3937 X	-0-	-0-	-3937 B	-0-					Y	10	10	0			-0-
01	3937 X	NO RPT	-0-	-3937 B	-0-					Y	NO RPT					-0-
KLEINE 01		WELL #: 04H		RRCID -> 280626		COMPL. DATE 11/13/2015			TOTAL DEPTH 13710 PERF.14301 - 18552							
08	8277 X	7419	-0-	-858 B	-0-	1368	1	5503	2	Y	498	481	0	17	1	-0-
						548	9									
09	7620 X	7111	-0-	-509 B	-0-	1172	1	5541	2	Y	362	349	0	13	1	-0-
						398	9									
10	7316 X	7010	-0-	-306 B	-0-	1740	1	4949	2	Y	292	281	0	11	1	-0-
						321	9									
11	8873 X	8873	-0-	-0- B	-0-	2531	1	5891	2	Y	410	402	0	8	1	-0-
						451	9									
*12	11715 X	11715	-0-	-0- B	-0-	39	1	11002	2	Y	613	596	0	17	1	-0-
						674	9									
01	7409 X	NO RPT	-0-	-7409 B	-0-					Y	NO RPT					-0-



DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT		
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102								
GARVEL 01		WELL #: 08H		RRCID -> 280641		COMPL. DATE 02/11/2016		TOTAL DEPTH 13561 PERF.13508 - 19130		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
08	5256 X	5256	-0-	-0- B	-0-	295 1	4429 2	Y	484 470 0	14 1 -0-
						532 9				
09	4980 X	4810	-0-	-170 B	-0-	298 1	4091 2	Y	383 373 0	10 1 -0-
						421 9				
10	5146 X	4408	-0-	-738 B	-0-	240 1	3792 2	Y	342 333 0	9 1 -0-
						376 9				
11	4980 X	3592	-0-	-1388 B	-0-	193 1	3014 2	Y	350 346 0	4 1 -0-
						385 9				
12	5270 X	3641	-0-	-1629 B	-0-	229 1	3016 2	Y	360 355 0	5 1 -0-
						396 9				
01	5270 X	NO RPT	-0-	-5270 B	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
KLEINE 01		WELL #: 06H		RRCID -> 280648		COMPL. DATE 11/12/2015		TOTAL DEPTH 13714 PERF.14010 - 18232		
08	5890 X	3512	-0-	-2378 B	-0-	639 1	2575 2	Y	271 263 0	8 1 -0-
						298 9				
09	4380 X	2919	-0-	-1461 B	-0-	478 1	2264 2	Y	161 156 0	5 1 -0-
						177 9				
10	4526 X	874	-0-	-3652 B	-0-	213 1	607 2	Y	49 48 0	1 1 -0-
						54 9				
11	4380 X	10	-0-	-4370 B	-0-	1 2	9 9	Y	8 8 0	-0-
*12	20666 X	20666	-0-	-0- B	-0-	65 1	18644 2	Y	1779 1750 0	29 1 -0-
						1957 9				
01	3503 X	NO RPT	-0-	-3503 B	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
KLEINE 01		WELL #: 07H		RRCID -> 280649		COMPL. DATE 11/12/2015		TOTAL DEPTH 13649 PERF.13705 - 17552		
08	4092 X	2571	-0-	-1521 B	-0-	468 1	1887 2	Y	196 190 0	6 1 -0-
						216 9				
09	3690 X	3321	-0-	-369 B	-0-	547 1	2592 2	Y	165 159 0	6 1 -0-
						182 9				
10	3813 X	1493	-0-	-2320 B	-0-	381 1	1070 2	Y	38 36 0	2 1 -0-
						42 9				
11	3720 X	-0-	-0-	-3720 B	-0-			Y	5 5 0	-0-
12	3844 X	2810	-0-	-1034 B	-0-	764 2	2046 9	Y	1860 1860 0	-0-
01	3441 X	NO RPT	-0-	-3441 B	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
KLEINE 01		WELL #: 08H		RRCID -> 280653		COMPL. DATE 11/12/2015		TOTAL DEPTH 13712 PERF.14100 - 17302		
08	5921 X	4558	-0-	-1363 B	-0-	820 1	3306 2	Y	393 383 0	10 1 -0-
						432 9				
09	5730 X	3898	-0-	-1832 B	-0-	632 1	2996 2	Y	245 238 0	7 1 -0-
						270 9				
10	4805 X	621	-0-	-4184 B	-0-	144 1	416 2	Y	55 54 0	1 1 -0-
						61 9				
11	6990 X	-0-	-0-	-6990 B	-0-			Y	7 7 0	-0-
12	7223 X	31	-0-	-7192 B	-0-	9 2	22 9	Y	20 20 0	-0-
01	4557 X	NO RPT	-0-	-4557 B	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
KLEINE 01		WELL #: 03H		RRCID -> 280770		COMPL. DATE 11/13/2015		TOTAL DEPTH 13631 PERF.13705 - 18482		
08	62 N	61	-0-	-1 B	-0-	10 2	51 9	Y	46 46 0	-0-
09	60 N	42	-0-	-18 B	-0-	9 2	33 9	Y	30 30 0	-0-
10	37 N	37	-0-	-0- B	-0-	12 2	25 9	Y	23 23 0	-0-
11	43 N	43	-0-	-0- B	-0-	14 2	29 9	Y	26 26 0	-0-
*12	56 N	56	-0-	-0- B	-0-	19 2	37 9	Y	34 34 0	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT	-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500			NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DE WITT		
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102										
HOPE 01		WELL #: 05H			RRCID -> 280801	COMPL. DATE 06/16/2016	TOTAL DEPTH 13482	PERF.13580	- 22262			
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
08	6355 X	5750	-0-	-605 B	-0-	226 1 1268 9	4256 2	Y	1153	1140 0	13 1	-0-
09	6150 X	4832	-0-	-1318 B	-0-	193 1 828 9	3811 2	Y	753	744 0	9 1	-0-
10	5983 X	5537	-0-	-446 B	-0-	227 1 968 9	4342 2	Y	880	870 0	10 1	-0-
11	5591 X	5591	-0-	-0- B	-0-	244 1 1009 9	4338 2	Y	917	911 0	6 1	-0-
12	5735 X	5502	-0-	-233 B	-0-	249 1 1030 9	4223 2	Y	936	930 0	6 1	-0-
01	5735 X	NO RPT	-0-	-5735 B	-0-			Y	NO RPT			-0-
METTING NEUTZLER 01		WELL #: 06H			RRCID -> 280847	COMPL. DATE 06/09/2016	TOTAL DEPTH 13704	PERF.14005	- 17282			
08	3782 X	3504	-0-	-278 B	-0-	161 1 348 9	2995 2	Y	316	307 0	9 1	-0-
09	3750 X	3248	-0-	-502 B	-0-	110 1 255 9	2883 2	Y	232	225 0	7 1	-0-
10	3875 X	3532	-0-	-343 B	-0-	107 1 262 9	3163 2	Y	238	231 0	7 1	-0-
11	3750 X	3155	-0-	-595 B	-0-	86 1 254 9	2815 2	Y	231	227 0	4 1	-0-
12	3503 X	3411	-0-	-92 B	-0-	254 9 94 1	3043 2	Y	249	244 0	5 1	-0-
01	3503 X	NO RPT	-0-	-3503 B	-0-	274 9		Y	NO RPT			-0-
METTING NEUTZLER 01		WELL #: 07H			RRCID -> 280848	COMPL. DATE 04/28/2016	TOTAL DEPTH 13664	PERF.13575	- 17202			
08	4743 X	4287	-0-	-456 B	-0-	200 1 375 9	3712 2	Y	341	330 0	11 1	-0-
09	4590 X	4383	-0-	-207 B	-0-	149 1 344 9	3890 2	Y	313	304 0	9 1	-0-
10	4743 X	4392	-0-	-351 B	-0-	133 1 332 9	3927 2	Y	302	293 0	9 1	-0-
11	4260 X	4117	-0-	-143 B	-0-	113 1 301 9	3703 2	Y	274	269 0	5 1	-0-
12	4526 X	4248	-0-	-278 B	-0-	119 1 300 9	3829 2	Y	273	267 0	6 1	-0-
01	4526 X	NO RPT	-0-	-4526 B	-0-			Y	NO RPT			-0-
METTING NEUTZLER 01		WELL #: 08H			RRCID -> 280849	COMPL. DATE 05/06/2016	TOTAL DEPTH 13707	PERF.13990	- 17142			
08	3377 X	3377	-0-	-0- B	-0-	156 1 329 9	2892 2	Y	299	290 0	9 1	-0-
09	3206 X	3206	-0-	-0- B	-0-	108 1 273 9	2825 2	Y	248	241 0	7 1	-0-
10	3082 X	3082	-0-	-0- B	-0-	93 1 248 9	2741 2	Y	225	219 0	6 1	-0-
11	2934 X	2934	-0-	-0- B	-0-	80 1 237 9	2617 2	Y	215	211 0	4 1	-0-
12	3379 X	3002	-0-	-377 B	-0-	83 1 243 9	2676 2	Y	221	217 0	4 1	-0-
01	3379 X	NO RPT	-0-	-3379 B	-0-			Y	NO RPT			-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT		
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102								
METTING NEUTZLER 01		WELL #: 17H		RRCID -> 280855		COMPL. DATE 11/17/2019		TOTAL DEPTH 13663 PERF.13270 - 17264		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
08	54591 X	42590	-0-	-12001 B	-0-	1951 1 4226 9	36413 2	Y	3842 3732 0	110 1 -0-
09	51810 X	37795	-0-	-14015 B	-0-	1279 1 2879 9	33637 2	Y	2617 2536 0	81 1 -0-
10	49073 X	37173	-0-	-11900 B	-0-	1124 1 2863 9	33186 2	Y	2603 2528 0	75 1 -0-
11	45960 X	34845	-0-	-11115 B	-0-	942 1 2895 9	31008 2	Y	2632 2589 0	43 1 -0-
12	44361 X	34848	-0-	-9513 B	-0-	954 1 2994 9	30900 2	Y	2722 2673 0	49 1 -0-
01	37975 X	NO RPT	-0-	-37975 B	-0-			Y	NO RPT	-0-
METTING NEUTZLER 01		WELL #: 05H		RRCID -> 280879		COMPL. DATE 04/21/2016		TOTAL DEPTH 13632 PERF.13620 - 17222		
08	2282 X	2282	-0-	-0- B	-0-	102 1 284 9	1896 2	Y	258 252 0	6 1 -0-
09	2190 X	1273	-0-	-917 B	-0-	42 1 118 9	1113 2	Y	107 104 0	3 1 -0-
10	2263 X	1026	-0-	-1237 B	-0-	31 1 80 9	915 2	Y	73 71 0	2 1 -0-
11	2298 X	2298	-0-	-0- B	-0-	62 1 196 9	2040 2	Y	178 175 0	3 1 -0-
12	2294 X	1012	-0-	-1282 B	-0-	27 1 119 9	866 2	Y	108 107 0	1 1 -0-
01	2294 X	NO RPT	-0-	-2294 B	-0-			Y	NO RPT	-0-
METTING NEUTZLER 01		WELL #: 09H		RRCID -> 280880		COMPL. DATE 05/13/2016		TOTAL DEPTH 13605 PERF.13600 - 17002		
08	2924 X	2924	-0-	-0- B	-0-	133 1 325 9	2466 2	Y	295 288 0	7 1 -0-
09	2707 X	2707	-0-	-0- B	-0-	91 1 237 9	2379 2	Y	215 209 0	6 1 -0-
10	2953 X	2953	-0-	-0- B	-0-	90 1 220 9	2643 2	Y	200 194 0	6 1 -0-
11	3067 X	3067	-0-	-0- B	-0-	84 1 233 9	2750 2	Y	212 208 0	4 1 -0-
*12	3616 X	3616	-0-	-0- B	-0-	102 1 243 9	3271 2	Y	221 216 0	5 1 -0-
01	2914 X	NO RPT	-0-	-2914 B	-0-			Y	NO RPT	-0-
METTING NEUTZLER 01		WELL #: 10H		RRCID -> 280881		COMPL. DATE 05/31/2016		TOTAL DEPTH 13543 PERF.13615 - 16642		
08	5801 X	5801	-0-	-0- B	-0-	269 1 519 9	5013 2	Y	472 457 0	15 1 -0-
09	5750 X	5750	-0-	-0- B	-0-	195 1 429 9	5126 2	Y	390 378 0	12 1 -0-
*10	5927 X	5927	-0-	-0- B	-0-	179 1 464 9	5284 2	Y	422 410 0	12 1 -0-
*11	5467 X	5467	-0-	-0- B	-0-	151 1 398 9	4918 2	Y	362 355 0	7 1 -0-
*12	6452 X	6452	-0-	-0- B	-0-	179 1 504 9	5769 2	Y	458 449 0	9 1 -0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT	-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT				
ENSIEN OPERATING LLC		//CONT.// 253102										
METTING NEUTZLER 01		WELL #: 11H		RRCID -> 280910		COMPL. DATE 06/03/2016		TOTAL DEPTH 13635 PERF.13565 - 16342				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
08	3379 X	3039	-0-	-340 B	-0-	137 1	2546 2	Y	324	316 0	8 1	-0-
						356 9						
09	3270 X	2616	-0-	-654 B	-0-	86 1	2252 2	Y	253	248 0	5 1	-0-
						278 9						
10	3379 X	2588	-0-	-791 B	-0-	76 1	2259 2	Y	230	225 0	5 1	-0-
						253 9						
11	3060 X	2946	-0-	-114 B	-0-	77 1	2555 2	Y	285	281 0	4 1	-0-
						314 9						
12	3162 X	3010	-0-	-152 B	-0-	81 1	2633 2	Y	269	265 0	4 1	-0-
						296 9						
01	3038 X	NO RPT	-0-	-3038 B	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
METTING NEUTZLER 01		WELL #: 18H		RRCID -> 280957		COMPL. DATE 05/20/2016		TOTAL DEPTH 13678 PERF.13885 - 16762				
08	0 Z	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 Z	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
*10	0 Z	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
*11	0 Z	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
SCHORLEMER 02		WELL #: 08H		RRCID -> 281057		COMPL. DATE 06/10/2016		TOTAL DEPTH 13605 PERF.14030 - 18312				
08	8928 X	7992	-0-	-936 B	-0-	885 1	6482 2	Y	568	549 0	19 1	-0-
						625 9						
09	8640 X	5900	-0-	-2740 B	-0-	682 1	4953 2	Y	241	229 0	12 1	-0-
						265 9						
10	8153 X	3559	-0-	-4594 B	-0-	478 1	3064 2	Y	15	8 0	7 1	-0-
						17 9						
11	7770 X	4429	-0-	-3341 B	-0-	612 1	3808 2	Y	8	3 0	5 1	-0-
						9 9						
12	8029 X	4629	-0-	-3400 B	-0-	662 1	3956 2	Y	10	4 0	6 1	-0-
						11 9						
01	7254 X	NO RPT	-0-	-7254 B	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
DWORACZYK 01		WELL #: 13H		RRCID -> 281116		COMPL. DATE 09/23/2019		TOTAL DEPTH 13069 PERF.16735 - 19291				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-
-----												
SCHROEDER 01		WELL #: 09H		RRCID -> 281122		COMPL. DATE 04/08/2016		TOTAL DEPTH 13623 PERF.13950 - 22102				
08	10261 X	7438	-0-	-2823 B	-0-	474 1	5981 2	Y	894	876 0	18 1	-0-
						983 9						
09	9930 X	7359	-0-	-2571 B	-0-	492 1	6135 2	Y	665	650 0	15 1	-0-
						732 9						
10	9083 X	6515	-0-	-2568 B	-0-	493 1	5419 2	Y	548	536 0	12 1	-0-
						603 9						
11	8550 X	5714	-0-	-2836 B	-0-	487 1	4621 2	Y	551	545 0	6 1	-0-
						606 9						
12	8773 X	5725	-0-	-3048 B	-0-	482 1	4605 2	Y	580	573 0	7 1	-0-
						638 9						
01	7595 X	NO RPT	-0-	-7595 B	-0-			Y	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----																
DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.//		24492 500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: DE WITT			
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.//		253102												
LOUISE STRAUBE 02				WELL #:	04H	RRCID ->	281176	COMPL. DATE	05/30/2017	TOTAL DEPTH	13595	PERF.	13830	- 19052		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
08	7533 X	5013	-0-	-2520 B	-0-	32 1	3837 2	Y	1040	1028 0	12 1	-0-				
						1144 9										
09	7200 X	1336	-0-	-5864 B	-0-	1179 2	157 9	Y	143	140 0	3 1	-0-				
10	8980 X	8980	-0-	-0- B	-0-	8042 2	938 9	Y	853	835 0	18 1	-0-				
11	7500 X	6892	-0-	-608 B	-0-	6110 2	782 9	Y	711	703 0	8 1	-0-				
12	7750 X	6935	-0-	-815 B	-0-	6170 2	765 9	Y	695	685 0	10 1	-0-				
01	5022 X	NO RPT	-0-	-5022 B	-0-			Y	NO RPT			-0-				
-----																
LOUISE STRAUBE 02				WELL #:	03H	RRCID ->	281181	COMPL. DATE	06/01/2017	TOTAL DEPTH	13535	PERF.	13540	- 18421		
08	3627 X	3438	-0-	-189 B	-0-	23 1	2774 2	Y	583	575 0	8 1	-0-				
						641 9										
09	4164 X	4164	-0-	-0- B	-0-	3536 2	628 9	Y	571	563 0	8 1	-0-				
10	3348 X	1816	-0-	-1532 B	-0-	1554 2	262 9	Y	238	235 0	3 1	-0-				
11	3240 X	3185	-0-	-55 B	-0-	2809 2	376 9	Y	342	338 0	4 1	-0-				
12	3720 X	3257	-0-	-463 B	-0-	2855 2	402 9	Y	365	361 0	4 1	-0-				
01	4309 X	NO RPT	-0-	-4309 B	-0-			Y	NO RPT			-0-				
-----																
LOUISE STRAUBE 02				WELL #:	07H	RRCID ->	281182	COMPL. DATE	09/18/2019	TOTAL DEPTH	13477	PERF.	13650	- 17675		
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-				
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-				
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-				
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-				
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-				
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-				
-----																
LOUISE STRAUBE 02				WELL #:	05H	RRCID ->	281183	COMPL. DATE	06/03/2017	TOTAL DEPTH	12519	PERF.	13590	- 19002		
08	7347 X	1984	-0-	-5363 B	-0-	13 1	1615 2	Y	324	319 0	5 1	-0-				
						356 9										
09	6690 X	-0-	-0-	-6690 B	-0-			Y	2	2 0		-0-				
10	4754 X	4754	-0-	-0- B	-0-	4279 2	475 9	Y	432	423 0	9 1	-0-				
11	7275 X	7275	-0-	-0- B	-0-	6403 2	872 9	Y	793	784 0	9 1	-0-				
*12	7411 X	7411	-0-	-0- B	-0-	6489 2	922 9	Y	838	828 0	10 1	-0-				
01	1984 X	NO RPT	-0-	-1984 B	-0-			Y	NO RPT			-0-				
-----																
LOUISE STRAUBE 02				WELL #:	06H	RRCID ->	281184	COMPL. DATE	09/17/2019	TOTAL DEPTH	13448	PERF.	13605	- 18995		
08	20491 X	10119	-0-	-10372 B	-0-	73 1	8678 2	Y	1244	1218 0	26 1	-0-				
						1368 9										
09	19410 X	-0-	-0-	-19410 B	-0-			Y	3	3 0		-0-				
10	18662 X	6955	-0-	-11707 B	-0-	5673 2	1282 9	Y	1165	1153 0	12 1	-0-				
11	26806 X	26806	-0-	-0- B	-0-	23266 2	3540 9	Y	3218	3187 0	31 1	-0-				
*12	16846 X	16846	-0-	-0- B	-0-	14422 2	2424 9	Y	2204	2182 0	22 1	-0-				
01	10106 X	NO RPT	-0-	-10106 B	-0-			Y	NO RPT			-0-				
-----																
SCHROEDER 01				WELL #:	10H	RRCID ->	281295	COMPL. DATE	04/08/2016	TOTAL DEPTH	13552	PERF.	13630	- 21982		
08	23591 X	21146	-0-	-2445 B	-0-	1409 1	17650 2	Y	1897	1844 0	53 1	-0-				
						2087 9										
09	22050 X	20050	-0-	-2000 B	-0-	1383 1	17110 2	Y	1415	1374 0	41 1	-0-				
						1557 9										
10	21638 X	20150	-0-	-1488 B	-0-	1586 1	17248 2	Y	1196	1158 0	38 1	-0-				
						1316 9										
11	20430 X	19579	-0-	-851 B	-0-	1768 1	16482 2	Y	1208	1185 0	23 1	-0-				
						1329 9										
12	21142 X	20237	-0-	-905 B	-0-	1815 1	17010 2	Y	1284	1257 0	27 1	-0-				
						1412 9										
01	20925 X	NO RPT	-0-	-20925 B	-0-			Y	NO RPT			-0-				

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT								
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102														
DWORACZYK 01		WELL #: 12H		RRCID -> 281386		COMPL. DATE 09/06/2019		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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

DWORACZYK 01		WELL #: 11H		RRCID -> 281414		COMPL. DATE 09/06/2019		TOTAL DEPTH 13387 PERF.13574 - 19969								
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

SCHROEDER 01		WELL #: 07H		RRCID -> 281416		COMPL. DATE 03/17/2016		TOTAL DEPTH 13650 PERF.13830 - 21832								
08	13981 X	9738	-0-	-4243 B	-0-	630	1	7956	2	Y	1047	1023	0	24	1	-0-
						1152	9									
09	10410 X	8695	-0-	-1715 B	-0-	587	1	7316	2	Y	720	703	0	17	1	-0-
						792	9									
10	10199 X	8233	-0-	-1966 B	-0-	633	1	6892	2	Y	644	629	0	15	1	-0-
						708	9									
11	9750 X	8217	-0-	-1533 B	-0-	714	1	6685	2	Y	744	735	0	9	1	-0-
						818	9									
12	9982 X	8391	-0-	-1591 B	-0-	721	1	6789	2	Y	801	790	0	11	1	-0-
						881	9									
01	9734 X	NO RPT	-0-	-9734 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

LOUISE STRAUBE 02		WELL #: 02H		RRCID -> 281417		COMPL. DATE 06/03/2017		TOTAL DEPTH 13607 PERF.13880 - 17901								
08	11307 X	11307	-0-	-0- B	-0-	81	1	9704	2	Y	1384	1355	0	29	1	-0-
						1522	9									
09	9766 X	9766	-0-	-0- B	-0-	8824	2	942	9	Y	856	835	0	21	1	-0-
10	12481 X	12481	-0-	-0- B	-0-	11247	2	1234	9	Y	1122	1097	0	25	1	-0-
11	10998 X	10998	-0-	-0- B	-0-	9753	2	1245	9	Y	1132	1118	0	14	1	-0-
*12	11168 X	11168	-0-	-0- B	-0-	9914	2	1254	9	Y	1140	1125	0	15	1	-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

SCHROEDER 01		WELL #: 08H		RRCID -> 281419		COMPL. DATE 03/17/2016		TOTAL DEPTH 13594 PERF.13510 - 21832								
08	9574 X	9574	-0-	-0- B	-0-	629	1	7934	2	Y	919	895	0	24	1	-0-
						1011	9									
09	9250 X	9250	-0-	-0- B	-0-	626	1	7818	2	Y	733	714	0	19	1	-0-
						806	9									
10	9387 X	9387	-0-	-0- B	-0-	720	1	7850	2	Y	743	726	0	17	1	-0-
						817	9									
11	9807 X	9807	-0-	-0- B	-0-	864	1	8075	2	Y	789	778	0	11	1	-0-
						868	9									
*12	8786 X	8786	-0-	-0- B	-0-	763	1	7176	2	Y	770	759	0	11	1	-0-
						847	9									
01	9579 X	NO RPT	-0-	-9579 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT			
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102									
SCHROEDER 01		WELL #: 11H		RRCID -> 281613		COMPL. DATE 04/08/2016		TOTAL DEPTH 13617 PERF.13950 - 21902			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
08	6362 X	6362	-0-	-0- B	-0-	383 1		992	977 0	15 1	-0-
						1091 9					
09	6000 X	4862	-0-	-1138 B	-0-	308 1		607	598 0	9 1	-0-
						668 9					
10	6336 X	6336	-0-	-0- B	-0-	468 1		622	611 0	11 1	-0-
						684 9					
11	5910 X	5313	-0-	-597 B	-0-	444 1		575	569 0	6 1	-0-
						633 9					
12	6355 X	5581	-0-	-774 B	-0-	465 1		594	587 0	7 1	-0-
						653 9					
01	6355 X	NO RPT	-0-	-6355 B	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
KOOPMAN 01		WELL #: 03H		RRCID -> 283181		COMPL. DATE 07/30/2017		TOTAL DEPTH 13692 PERF.13700 - 20232			
08	5 X	-0-	-0-	-5 B	-0-			Y	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
KOOPMAN-LANG (A) 01		WELL #: 02H		RRCID -> 283612		COMPL. DATE 07/26/2017		TOTAL DEPTH 13677 PERF.13830 - 20822			
08	15748 X	13204	-0-	-2544 B	-0-	96 1		1537	1502 0	35 1	-0-
						1691 9					
09	15240 X	13603	-0-	-1637 B	-0-	12259 2		1222	1192 0	30 1	-0-
10	15748 X	12583	-0-	-3165 B	-0-	11789 2		722	696 0	26 1	-0-
11	14340 X	12476	-0-	-1864 B	-0-	11595 2		801	785 0	16 1	-0-
12	14043 X	12179	-0-	-1864 B	-0-	11233 2		860	842 0	18 1	-0-
01	14043 X	NO RPT	-0-	-14043 B	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
METTING NEUTZLER 01		WELL #: 16H		RRCID -> 288563		COMPL. DATE 10/10/2019		TOTAL DEPTH 13568 PERF.13882 - 17835			
08	44454 X	36898	-0-	-7556 B	-0-	1716 1		2942	2845 0	97 1	-0-
						3236 9					
09	43020 X	33005	-0-	-10015 B	-0-	1129 1		2060	1989 0	71 1	-0-
						2266 9					
10	43059 X	32264	-0-	-10795 B	-0-	989 1		1963	1897 0	66 1	-0-
						2159 9					
11	39870 X	30212	-0-	-9658 B	-0-	829 1		1970	1932 0	38 1	-0-
						2167 9					
12	38471 X	30153	-0-	-8318 B	-0-	839 1		2011	1968 0	43 1	-0-
						2212 9					
01	33604 X	NO RPT	-0-	-33604 B	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
METTING NEUTZLER 01		WELL #: 14H		RRCID -> 288626		COMPL. DATE 10/11/2019		TOTAL DEPTH 13663 PERF.13924 - 17884			
08	32395 X	27857	-0-	-4538 B	-0-	1277 1		2490	2418 0	72 1	-0-
						2739 9					
09	31350 X	24474	-0-	-6876 B	-0-	827 1		1714	1662 0	52 1	-0-
						1885 9					
10	32395 X	23658	-0-	-8737 B	-0-	713 1		1715	1668 0	47 1	-0-
						1887 9					
11	30540 X	22146	-0-	-8394 B	-0-	596 1		1732	1705 0	27 1	-0-
						1905 9					
12	29264 X	21820	-0-	-7444 B	-0-	597 1		1715	1684 0	31 1	-0-
						1887 9					
01	25017 X	NO RPT	-0-	-25017 B	-0-			Y	NO RPT		-0-





OIL AND GAS DIVISION

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DE WITT						
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102														
EDWARD ROEDER 03 - GIPS 01 B		WELL #: 02HR		RRCID ->	291305	COMPL. DATE	06/19/2021	TOTAL DEPTH	13956	PERF.	13886	- 22039				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
08	DELQ PR	324694	-0-	324694 B	835091	296437	2	28257	9	Y	25688	24794	0	894	1	-0-
09	1079566 X	244475	-0-	-835091 B	-0-	229678	2	14797	9	Y	13452	12902	0	550	1	-0-
10	368869 X	203854	-0-	-165015 B	-0-	192194	2	11660	9	Y	10600	10169	0	431	1	-0-
11	356970 X	167773	-0-	-189197 B	-0-	157785	2	9988	9	Y	9080	8863	0	217	1	-0-
12	368869 X	147279	-0-	-221590 B	-0-	138932	2	8347	9	Y	7588	7369	0	219	1	-0-
01	324694 X	NO RPT	-0-	-324694 B	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
EDWARD ROEDER 03 - GIPS 01 C		WELL #: 03H		RRCID ->	291311	COMPL. DATE	06/19/2021	TOTAL DEPTH	13998	PERF.	13912	- 22978				
08	DELQ PR	355121	-0-	355121 B	871369	325510	2	29611	9	Y	26919	25937	0	982	1	-0-
09	1146131 X	274762	-0-	-871369 B	-0-	258398	2	16364	9	Y	14876	14256	0	620	1	-0-
10	409262 X	239356	-0-	-169906 B	-0-	226177	2	13179	9	Y	11981	11473	0	508	1	-0-
11	396060 X	199680	-0-	-196380 B	-0-	188028	2	11652	9	Y	10593	10335	0	258	1	-0-
12	409262 X	179242	-0-	-230020 B	-0-	169147	2	10095	9	Y	9177	8910	0	267	1	-0-
01	355136 X	NO RPT	-0-	-355136 B	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
ER03 - L01 - G01 A		WELL #: 01H		RRCID ->	291330	COMPL. DATE	06/19/2021	TOTAL DEPTH	13979	PERF.	13899	- 23820				
08	DELQ PR	438704	-0-	438704 B	1023590	407379	2	31325	9	Y	28477	27245	0	1232	1	-0-
09	1372313 X	348723	-0-	-1023590 B	-0-	330706	2	18017	9	Y	16379	15584	0	795	1	-0-
10	481461 X	303574	-0-	-177887 B	-0-	288649	2	14925	9	Y	13568	12919	0	649	1	-0-
11	465930 X	253653	-0-	-212277 B	-0-	240490	2	13163	9	Y	11966	11635	0	331	1	-0-
12	481461 X	225154	-0-	-256307 B	-0-	213765	2	11389	9	Y	10354	10016	0	338	1	-0-
01	438712 X	NO RPT	-0-	-438712 B	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
EVX MIDSTREAM PARTNERS II LLC		256687														
CUERO SWD		WELL #: 1		RRCID ->	272909	COMPL. DATE	01/15/2015	TOTAL DEPTH	7850	PERF.	6256	- 7355				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
-----																
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION		301287														
ORO NEGRO UNIT 2		WELL #: 1		RRCID ->	265524	COMPL. DATE	12/20/2011	TOTAL DEPTH	12355	PERF.	12870	- 16843				
08	758 N	758	-0-	-0- B	-0-	43	1	65	2	N	591	610	1			121
						650	9									
09	930 N	794	-0-	-136 B	-0-	118	1	113	2	N	512	540	1			93
						563	9									
10	741 N	741	-0-	-0- B	-0-	55	1	19	2	N	606	583	1			116
						667	9									
11	720 N	600	-0-	-120 B	-0-	41	1	559	9	N	508	504	1			120
12	806 N	668	-0-	-138 B	-0-	21	2	647	9	N	588	597	1			111
01	744 N	-0-	-0-	-744 B	-0-					N	559	442	1			228
-----																
MARATHON OIL EF LLC		525398														
FINNEY-BARKER UNIT		WELL #: 2H		RRCID ->	270332	COMPL. DATE	05/17/2012	TOTAL DEPTH	13648	PERF.	15357	- 18559				
08	682 N	31	-0-	-651 B	-937475	31	3			Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-937475					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-937475					Y	-0-					-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30 B	-937475					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-937475					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-937475					Y	-0-					-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT  
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398  
 FINNEY-BARKER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270337 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 13904 PERF.14600 - 17615

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

COLMAN WELL #: 1H RRCID -> 270909 COMPL. DATE 10/12/2013 TOTAL DEPTH 13932 PERF.14272 - 19196

08	4061 X	3099	-0-	-962 B	-297261	3099	3			Y	-0-					300
09	3390 X	2136	-0-	-1254 B	-297261	2136	3			Y	-0-					300
10	4061 X	2550	-0-	-1511 B	-297261	2550	3			Y	-0-					300
11	3930 X	3396	-0-	-534 B	-297261	157	1	3239	3	Y	-0-					300
12	4061 X	2394	-0-	-1667 B	-297261	107	1	2287	3	Y	-0-					300
01	3100 X	-0-	-0-	-3100 B	-297261					Y	-0-					300

HAMILTON WALLIS WELL #: 1H RRCID -> 271734 COMPL. DATE 10/24/2013 TOTAL DEPTH 13961 PERF.14346 - 20043

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-237139					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-237139					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-237139					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-237139					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-237139					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-237139					Y	-0-					-0-

GOSSETT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271735 COMPL. DATE 10/15/2013 TOTAL DEPTH 14181 PERF.14356 - 18947

08	1829 N	2047	-0-	218 B	-224286	2047	3			Y	-0-					-0-
09	1770 N	1311	-0-	-459 B	-224286	1311	3			Y	-0-					-0-
10	0 N	428	-0-	428 B	-223858	428	3			Y	-0-					-0-
11	1770 N	2065	-0-	295 B	-223563	96	1	1969	3	Y	-0-					-0-
12	1364 N	-0-	-0-	-1364 B	-223563					Y	-0-					-0-
01	434 N	-0-	-0-	-434 B	-223563					Y	-0-					-0-

LEY WELL #: 1H RRCID -> 272175 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 13751 PERF.14224 - 18441

08	0 X	72	-0-	72 B	-830806	72	3			Y	-0-					-0-
09	0 X	5506	-0-	5506 B	-825300	5506	3			Y	-0-					-0-
10	0 X	2117	-0-	2117 B	-823183	2117	3			Y	-0-					-0-
11	60 X	463	-0-	403 B	-822780	21	1	442	3	Y	-0-					-0-
12	5487 X	5269	-0-	-218 B	-822780	235	1	5034	3	Y	-0-					-0-
01	5487 X	2077	-0-	-3410 B	-822780	2077	3			Y	-0-					-0-

PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. 651780  
 STEFANIE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 263763 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 12850 PERF.13174 - 17230

08	914 N	914	-0-	-0- B	-0-	713	1	201	9	N	183					241
09	764 N	764	-0-	-0- B	-0-	690	1	74	9	N	67	150	1			158
10	806 N	768	-0-	-38 B	-0-	713	1	55	9	N	50					208
11	870 N	753	-0-	-117 B	-0-	690	1	63	9	N	57					265
*12	783 N	783	-0-	-0- B	-0-	713	1	70	9	N	64	176	1			153
*01	776 N	776	-0-	-0- B	-0-	713	1	63	9	N	57					210

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.//		24492 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DE WITT					
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						
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	
08	1116 X	779	-0-	-337 B	-37927	5	1	61	3	Y	648	477	0	189
						713	9							
09	1080 X	917	-0-	-163 B	-37927	32	1	422	3	Y	419	504	0	104
						2	4	461	9					
10	868 X	632	-0-	-236 B	-37927	27	1	353	3	Y	227	242	0	89
						2	4	250	9					
11	750 X	624	-0-	-126 B	-37927	24	1	311	3	Y	261	296	0	54
						2	4	287	9					
12	961 X	455	-0-	-506 B	-37927	29	1	375	3	Y	45	87	0	12
						1	4	50	9					
01	620 N	1288	-0-	668 B	-37259	38	1	456	3	Y	721	490	0	243
						1	4	793	9					
ROYAL UNIT B		WELL #: 1		RRCID -> 266836	COMPL. DATE 10/21/2013	TOTAL DEPTH 14095	PERF.14059	- 19881						
08	310 X	193	-0-	-117 B	-129727	9	1	164	3	Y	18	14	0	5
						20	9							
09	300 X	22	-0-	-278 B	-129727	9	3	13	9	Y	12	14	0	3
10	310 X	17	-0-	-293 B	-129727	1	1	16	3	Y	-0-	3	0	-0-
11	270 X	-0-	-0-	-270 B	-129727					Y	-0-			-0-
12	248 X	4034	-0-	3786 B	-125941	100	1	3603	3	Y	301	223	0	78
						331	9							
01	186 X	6093	-0-	5907 B	-120034	169	1	5337	3	Y	534	432	0	180
						587	9							
VICKERS GAS UNIT 1		WELL #: A 1H		RRCID -> 268217	COMPL. DATE 04/22/2012	TOTAL DEPTH 13240	PERF.14052	- 18907						
08	4867 X	4053	-0-	-814 B	-47496	235	1	3160	3	Y	589	576	0	171
						10	4	648	9					
09	4710 X	4008	-0-	-702 B	-47496	235	1	3132	3	Y	577	605	0	143
						6	4	635	9					
10	4216 X	3875	-0-	-341 B	-47496	236	1	3096	3	Y	482	436	0	189
						13	4	530	9					
11	3960 X	4249	-0-	289 B	-47207	258	1	3306	3	Y	615	677	0	127
						8	4	677	9					
12	4154 X	4257	-0-	103 B	-47104	262	1	3372	3	Y	561	542	0	146
						6	4	617	9					
01	4154 X	3718	-0-	-436 B	-47104	249	1	2964	3	Y	453	446	0	153
						7	4	498	9					
RUNGE 2		WELL #: A 3H		RRCID -> 280410	COMPL. DATE 11/18/2015	TOTAL DEPTH 13515	PERF.14088	- 19982						
08	3596 X	3013	-0-	-583 B	-532715	187	1	2509	3	Y	281	250	0	82
						8	4	309	9					
09	3480 X	1978	-0-	-1502 B	-532715	133	1	1767	3	Y	68	133	0	17
						3	4	75	9					
10	3100 X	1617	-0-	-1483 B	-532715	105	1	1380	3	Y	115	87	0	45
						5	4	127	9					
11	2910 X	2113	-0-	-797 B	-532715	136	1	1738	3	Y	214	215	0	44
						4	4	235	9					
12	3007 X	2572	-0-	-435 B	-532715	164	1	2108	3	Y	269	243	0	70
						4	4	296	9					
01	DLQ G-10	2274	-0-	2274 B	-530441	158	1	1880	3	Y	211	210	0	71
						4	4	232	9					

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT				
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462										
RUNGE 2		WELL #: A 1H		RRCID -> 280452		COMPL. DATE 11/18/2015		TOTAL DEPTH 13640 PERF.13893 - 19821				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
08	11086 X	11086	-0-	-0- B	-0-	643 1	8639 3	Y	1610	1355 1		429
						33 4	1771 9					
09	10424 X	10424	-0-	-0- B	-0-	618 1	8217 3	Y	1429	1504 0		354
						17 4	1572 9					
10	10347 X	10347	-0-	-0- B	-0-	629 1	8264 3	Y	1292	1140 0		506
						33 4	1421 9					
11	8978 X	8978	-0-	-0- B	-0-	578 1	7396 3	Y	898	1218 0		186
						16 4	988 9					
*12	9319 X	9319	-0-	-0- B	-0-	597 1	7688 3	Y	927	872 0		241
						14 4	1020 9					
01	DLQ G-10	9093	-0-	9093 B	9093	634 1	7537 3	Y	823	787 0		277
						17 4	905 9					

RUNGE 2		WELL #: A 4H		RRCID -> 281480		COMPL. DATE 11/18/2015		TOTAL DEPTH 13620 PERF.14126 - 20013				
08	5673 X	6715	-0-	1042 B	-786390	460 1	6181 3	Y	49	55 0		14
						20 4	54 9					
09	5220 X	6924	-0-	1704 B	-784686	480 1	6387 3	Y	44	47 0		11
						48 9						
10	5363 X	7006	-0-	1643 B	-783043	491 1	6453 3	Y	36	33 0		14
						22 4	40 9					
11	5490 X	6778	-0-	1288 B	-781755	487 1	6230 3	Y	45	50 0		9
						11 4	50 9					
12	5673 X	6871	-0-	1198 B	-780557	490 1	6317 3	Y	48	45 0		12
						11 4	53 9					
01	DLQ G-10	6788	-0-	6788 B	-773769	523 1	6217 3	Y	31	33 0		10
						14 4	34 9					

RUNGE 2 (SL)		WELL #: A 2H		RRCID -> 281630		COMPL. DATE 11/18/2015		TOTAL DEPTH 13639 PERF.14142 - 19712				
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-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										
08	345030 X	154503	-0-	-190527 B	-0-	686 1	149050 2	N	4334	4441 1	3 8	635
						4767 9						
09	269580 X	133802	-0-	-135778 B	-0-	446 1	129526 2	N	3482	3763 1		354
						3830 9						
10	234577 X	89357	-0-	-145220 B	-0-	466 1	86058 2	N	2575	2771 1		158
						2833 9						
11	193380 X	99327	-0-	-94053 B	-0-	739 1	95289 2	N	2999	2719 1	21 8	417
						3299 9						
12	175522 X	109427	-0-	-66095 B	-0-	846 1	104922 2	N	3326	3332 1	7 8	404
						3659 9						
01	154504 X	104431	-0-	-50073 B	-0-	789 1	99942 2	N	3364	2846 1		922
						3700 9						

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC 781915														
HOERMANN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270400 COMPL. DATE 05/03/2013 TOTAL DEPTH 12525 PERF.12880 - 17094														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			131
09	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			131
10	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			131
*11	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			131
*12	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			131
01	0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			131
-----														
LANGHOFF UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 271117 COMPL. DATE 02/17/2013 TOTAL DEPTH 13009 PERF.13188 - 19648														
08	5906 X	5906	-0-	-0- B	-0-	1110	1	4760	2	N	-0-			43
						36	4							
09	4698 X	4698	-0-	-0- B	-0-	859	1	3839	2	Y	-0-			43
10	5122 X	5122	-0-	-0- B	-0-	1098	1	4024	2	Y	-0-			43
*11	4158 X	4158	-0-	-0- B	-0-	1093	1	3063	3	Y	2	3	7	42
						2	9							
*12	3560 X	3560	-0-	-0- B	-0-	355	1	3205	3	Y	-0-			42
01	0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			42
-----														
LOOS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271118 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 12435 PERF.12850 - 18412														
08	1376 X	1376	-0-	-0- B	-0-	234	1	1122	2	Y	18	120	1	44
						20	9							
09	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	10			54
10	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	2			56
*11	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			56
*12	339 X	339	-0-	-0- B	-0-	29	1	266	3	Y	40			96
						44	9							
01	0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			96
-----														
JANAK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271124 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 12722 PERF.13080 - 17682														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			227
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			227
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			227
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			227
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			227
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			227
-----														
CHUMCHAL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271347 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 12534 PERF.12846 - 17170														
08	30 X	30	-0-	-0- B	-0-	1	1	3	2	Y	24	71	1	128
						26	9							
09	49 X	49	-0-	-0- B	-0-	3	1	10	2	Y	33			161
						36	9							
10	568 X	568	-0-	-0- B	-0-	118	1	440	2	Y	9			170
						10	9							
*11	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	23	7	147
12	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	34			181
01	0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			181

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT				
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		//CONT.// 781915										
BOENING UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 271613	COMPL. DATE 01/19/2014	TOTAL DEPTH 12631	PERF.13105	- 16908			
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
08	1790 X	1790	-0-	-0- B	-0-	226 1	1000 2	Y	513	564 1		114
						564 9						
09	2106 X	2106	-0-	-0- B	-0-	352 1	1273 2	Y	437	504 1		47
						481 9						
10	1736 X	1736	-0-	-0- B	-0-	286 1	967 2	Y	439	347 1		139
						483 9						
*11	1198 X	1198	-0-	-0- B	-0-	177 1	495 3	Y	478	424 1	6 7	187
						526 9						
*12	1139 X	1139	-0-	-0- B	-0-	63 1	570 3	Y	460	604 1		43
						506 9						
01	0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			43

RATHKAMP UNIT		WELL #:		2H	RRCID -> 271614	COMPL. DATE 01/18/2014	TOTAL DEPTH 12609	PERF.13103	- 17376			
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			103
								Y	-0-	27 1		76
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			76
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			72
*11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	4 7		72
								Y	-0-			72
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			72
01	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			72

GERDES UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 271792	COMPL. DATE 08/03/2013	TOTAL DEPTH 12747	PERF.12807	- 17409			
08	868 N	781	-0-	-87 B	-0-	118 1	500 2	N	148	189 1		177
						163 9						
09	649 N	649	-0-	-0- B	-0-	105 1	490 2	N	49	61 1		165
						54 9						
10	837 N	585	-0-	-252 B	-0-	109 1	401 2	N	68			233
						75 9						
*11	750 N	635	-0-	-115 B	-0-	146 1	410 3	N	72			305
						79 9						
12	682 N	432	-0-	-250 B	-0-	31 1	278 3	N	112	184 1		233
						123 9						
01	589 N	NO RPT	-0-	-589 B	-0-			N	NO RPT			233

GERDES UNIT		WELL #:		2H	RRCID -> 272177	COMPL. DATE 03/16/2014	TOTAL DEPTH 12592	PERF.13025	- 17105			
08	3968 X	3100	-0-	-868 B	-0-	531 1	2311 2	N	222	350 1		35
						14 4	244 9					
09	3840 X	2653	-0-	-1187 B	-0-	446 1	2009 2	Y	180	183 1		32
						198 9						
10	3193 X	3178	-0-	-15 B	-0-	620 1	2287 2	Y	246	193 1		85
						271 9						
*11	4163 X	4163	-0-	-0- B	-0-	1018 1	2852 3	Y	266	191 1		160
						293 9						
*12	3529 X	3529	-0-	-0- B	-0-	330 1	2982 3	Y	197	179 1		178
						217 9						
01	3193 X	NO RPT	-0-	-3193 B	-0-			Y	NO RPT			178

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT													
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915													
KAISER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272179 COMPL. DATE 03/30/2014 TOTAL DEPTH 13125 PERF.13240 - 18201													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	1466 N	1466	-0-	-0- B	-0-	239 1	1125 2	Y	93	59 1			62
09	1407 N	1407	-0-	-0- B	-0-	102 9	185 1	1132 2	Y	82	77 1		67
10	1736 N	1422	-0-	-314 B	-0-	90 9	283 1	1040 2	Y	90			157
*11	1410 N	1263	-0-	-147 B	-0-	99 9	215 1	976 3	Y	65	149 1		73
12	1457 N	1403	-0-	-54 B	-0-	72 9	211 1	1057 3	Y	123	141 1		55
01	1426 N	NO RPT	-0-	-1426 B	-0-	135 9			Y	NO RPT			55
FIELDS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272180 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 12807 PERF.13065 - 16358													
08	2356 X	1999	-0-	-357 B	-0-	306 1	1447 2	Y	224	242 1			157
09	2340 X	2039	-0-	-301 B	-0-	246 9	247 1	1465 2	Y	297	237 1		217
10	2418 X	2204	-0-	-214 B	-0-	327 9	400 1	1525 2	Y	254	244 1		227
*11	2340 X	2077	-0-	-263 B	-0-	279 9	322 1	1461 3	Y	267	369 1	66 7	59
12	2201 X	2136	-0-	-65 B	-0-	294 9	312 1	1561 3	Y	239	179 1		119
01	2201 X	NO RPT	-0-	-2201 B	-0-	263 9			Y	NO RPT			119
MACHICEK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272419 COMPL. DATE 05/18/2014 TOTAL DEPTH 13085 PERF.13421 - 17982													
08	2325 X	580	-0-	-1745 B	-0-	99 1	447 2	N	31				178
09	2378 X	2378	-0-	-0- B	-0-	34 9	632 1	1456 2	N	264	177 1		265
10	2667 X	2667	-0-	-0- B	-0-	290 9	1316 1	1169 2	N	165	170 1		260
*11	1960 X	1960	-0-	-0- B	-0-	182 9	1120 1	694 3	N	133	183 1		210
12	2449 X	1945	-0-	-504 B	-0-	146 9	724 1	1004 3	N	197	167 1		240
01	2666 X	NO RPT	-0-	-2666 B	-0-	217 9			N	NO RPT			240
FIELDS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272432 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 13116 PERF.13083 - 17444													
08	1519 X	1505	-0-	-14 B	-0-	239 1	1122 2	Y	131	78 1			136
09	1500 X	1500	-0-	-0- B	-0-	144 9	185 1	1141 2	Y	158	108 1		186
10	1519 X	1368	-0-	-151 B	-0-	174 9	267 1	923 2	Y	162	135 1		213
*11	1470 X	1414	-0-	-56 B	-0-	178 9	224 1	1016 3	Y	158	283 1	37 7	51
12	1550 X	1496	-0-	-54 B	-0-	174 9	220 1	1102 3	Y	158	52 1		157
01	1550 X	NO RPT	-0-	-1550 B	-0-	174 9			Y	NO RPT			157

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
KAISER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 272596 COMPL. DATE 09/08/2014 TOTAL DEPTH 13239 PERF.13162 - 19591														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
08	2976 X	2960	-0-	-16 B	-0-	457	1	2171	2	Y	302	294	1	88
						332	9							
09	2760 X	2589	-0-	-171 B	-0-	327	1	1994	2	Y	244	224	1	108
						268	9							
10	2852 X	2596	-0-	-256 B	-0-	482	1	1839	2	Y	250	160	1	198
						275	9							
*11	2850 X	2667	-0-	-183 B	-0-	437	1	1984	3	Y	224	309	1	113
						246	9							
12	2945 X	2612	-0-	-333 B	-0-	386	1	1932	3	Y	267	317	1	63
						294	9							
01	2945 X	NO RPT	-0-	-2945 B	-0-					Y	NO RPT			63
JANAK UNIT WELL #: 5H RRCID -> 272780 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 12786 PERF.13557 - 18037														
08	3131 X	2457	-0-	-674 B	-0-	389	1	1816	2	Y	229	289	1	28
						252	9							
09	2850 X	2497	-0-	-353 B	-0-	329	1	1920	2	Y	225	111	1	142
						248	9							
10	2945 X	2674	-0-	-271 B	-0-	501	1	1881	2	Y	265	377	1	30
						292	9							
*11	2700 X	1958	-0-	-742 B	-0-	299	1	1359	3	Y	273	243	1	60
						300	9							
12	2790 X	1738	-0-	-1052 B	-0-	220	1	1102	3	Y	378	353	1	85
						416	9							
01	2666 X	NO RPT	-0-	-2666 B	-0-					Y	NO RPT			85
JANAK UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273210 COMPL. DATE 09/05/2014 TOTAL DEPTH 12713 PERF.13167 - 19088														
08	2108 X	1200	-0-	-908 B	-0-	164	1	754	2	Y	256	261	1	30
						282	9							
09	1740 X	795	-0-	-945 B	-0-	65	1	457	2	Y	248	228	1	50
						273	9							
10	1612 X	755	-0-	-857 B	-0-	109	1	389	2	Y	234	139	1	145
						257	9							
*11	1576 X	1576	-0-	-0- B	-0-	239	1	1082	3	Y	232	274	1	103
						255	9							
12	1426 X	601	-0-	-825 B	-0-	48	1	242	3	Y	283	316	1	70
						311	9							
01	1209 X	NO RPT	-0-	-1209 B	-0-					Y	NO RPT			70
JANAK UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273528 COMPL. DATE 07/13/2014 TOTAL DEPTH 12705 PERF.13336 - 19497														
08	1116 X	792	-0-	-324 B	-0-	134	1	535	2	Y	112	223	1	33
						123	9							
09	1050 X	926	-0-	-124 B	-0-	99	1	555	2	Y	247	220	1	60
						272	9							
10	2083 X	2083	-0-	-0- B	-0-	659	1	1094	2	Y	300	273	1	87
						330	9							
*11	1400 X	1400	-0-	-0- B	-0-	204	1	925	3	Y	246	203	1	130
						271	9							
12	1178 X	1157	-0-	-21 B	-0-	139	1	696	3	Y	293	378	1	45
						322	9							
01	2077 X	NO RPT	-0-	-2077 B	-0-					Y	NO RPT			45



DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT													
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915													
LANGLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273529 COMPL. DATE 03/15/2014 TOTAL DEPTH 13171 PERF.14096 - 19975													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
08	5735 X	3838	-0-	-1897 B	-0-	881	1	2683	2	N	249	190 1	227
						274	9						
09	4770 X	2961	-0-	-1809 B	-0-	719	1	1996	2	N	224	376 1	75
						246	9						
10	3751 X	3747	-0-	-4 B	-0-	830	1	2690	2	N	206	186 1	95
						227	9						
*11	3720 X	3496	-0-	-224 B	-0-	1299	1	1995	3	N	184	166 1	113
						202	9						
12	3844 X	3427	-0-	-417 B	-0-	784	1	2421	3	N	202	167 1	148
						222	9						
01	3844 X	NO RPT	-0-	-3844 B	-0-					N	NO RPT		148
POTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274460 COMPL. DATE 10/11/2014 TOTAL DEPTH 13106 PERF.13448 - 18793													
08	7037 X	4058	-0-	-2979 B	-0-	1370	1	2307	2	N	346	360 1	53
						381	9						
09	6810 X	4134	-0-	-2676 B	-0-	1005	1	2708	2	N	383	188 1	248
						421	9						
10	5859 X	4749	-0-	-1110 B	-0-	239	1	4104	2	N	369	387 1	230
						406	9						
*11	4366 X	4366	-0-	-0- B	-0-	898	1	3079	3	N	354	379 1	205
						389	9						
12	4278 X	3275	-0-	-1003 B	-0-	613	1	2237	3	N	386	366 1	225
						425	9						
01	4743 X	NO RPT	-0-	-4743 B	-0-					N	NO RPT		225
KAISER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274666 COMPL. DATE 09/06/2014 TOTAL DEPTH 13329 PERF.13253 - 20196													
08	2015 X	1582	-0-	-433 B	-0-	250	1	1171	2	Y	146	118 1	60
						161	9						
09	1920 X	1683	-0-	-237 B	-0-	202	1	1292	2	Y	172	144 1	88
						189	9						
10	1891 X	1699	-0-	-192 B	-0-	335	1	1182	2	Y	165	180 1	73
						182	9						
*11	1830 X	1604	-0-	-226 B	-0-	257	1	1165	3	Y	165	125 1	113
						182	9						
*12	1916 X	1916	-0-	-0- B	-0-	282	1	1413	3	Y	201	276 1	38
						221	9						
01	1736 X	NO RPT	-0-	-1736 B	-0-					Y	NO RPT		38
FIELDS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274668 COMPL. DATE 06/17/2014 TOTAL DEPTH 12828 PERF.13321 - 16682													
08	3782 X	2251	-0-	-1531 B	-0-	384	1	1559	2	Y	280	163 1	180
						308	9						
09	2880 X	2153	-0-	-727 B	-0-	385	1	1473	2	Y	268	296 1	152
						295	9						
10	2604 X	1089	-0-	-1515 B	-0-	227	1	680	2	Y	165	230 1	87
						182	9						
*11	2400 X	-0-	-0-	-2400 B	-0-					Y	-0-		87
12	2387 X	-0-	-0-	-2387 B	-0-					Y	-0-		87
01	2263 X	NO RPT	-0-	-2263 B	-0-					Y	NO RPT		87

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT				
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		//CONT.// 781915										
FIELDS UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	274669	COMPL. DATE	06/17/2014	TOTAL DEPTH	12834	PERF.13327	- 17481
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
08	2418 X	1444	-0-	-974 B	-0-	303 1	1067 2	Y	67	45 1		67
09	2340 X	1705	-0-	-635 B	-0-	74 9	1288 2	Y	70	52 1		85
10	2077 X	1884	-0-	-193 B	-0-	340 1	1404 2	Y	35	20 1		100
*11	1920 X	1829	-0-	-91 B	-0-	77 9	1151 3	Y	42	50 1		92
*12	2466 X	2466	-0-	-0- B	-0-	441 1	1877 3	Y	309	156 1		245
01	1891 X	NO RPT	-0-	-1891 B	-0-	39 9		Y	NO RPT			245
ADAMEK UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	274673	COMPL. DATE	06/22/2014	TOTAL DEPTH	13256	PERF.17911	- 18862
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
CHUMCHAL UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	275079	COMPL. DATE	08/01/2014	TOTAL DEPTH	12629	PERF.12749	- 16750
08	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			81
09	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			81
10	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			81
*11	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	27 7		54
12	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			54
01	0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			54
GERDES UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	275125	COMPL. DATE	10/22/2014	TOTAL DEPTH	12529	PERF.12954	- 17339
08	1810 X	1810	-0-	-0- B	-0-	340 1	1290 2	Y	164	180 1		289
09	1819 X	1819	-0-	-0- B	-0-	180 9	1310 2	Y	199	339 1		149
10	1705 X	1662	-0-	-43 B	-0-	290 1	1110 2	Y	244	179 1		214
*11	1740 X	1444	-0-	-296 B	-0-	219 9	878 3	Y	230	178 1	136 7	130
12	1891 X	909	-0-	-982 B	-0-	284 1	620 3	Y	200	194 1		136
01	1891 X	NO RPT	-0-	-1891 B	-0-	268 9		Y	NO RPT			136
GERDES UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	275126	COMPL. DATE	10/25/2014	TOTAL DEPTH	12539	PERF.13194	- 17891
08	3410 X	2751	-0-	-659 B	-0-	441 1	1879 2	Y	382	355 1		175
09	4085 X	4085	-0-	-0- B	-0-	11 4	3039 2	Y	310	312 1		173
10	3224 X	2569	-0-	-655 B	-0-	705 1	1727 2	Y	362	370 1		165
*11	2670 X	2474	-0-	-196 B	-0-	341 9	1531 3	Y	361	368 1	67 7	91
12	4216 X	2044	-0-	-2172 B	-0-	444 1	1636 3	Y	206	191 1		106
01	4216 X	NO RPT	-0-	-4216 B	-0-	398 9		Y	NO RPT			106

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT													
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915													
LANGHOFF UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 275165 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 13073 PERF.13340 - 16435													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	1646 X	1646	-0-	-0- B	-0-	305	1	1245	2	Y	87	122	141
09	1515 X	1515	-0-	-0- B	-0-	260	1	1171	2	Y	76		217
10	2230 X	2230	-0-	-0- B	-0-	449	1	1703	2	Y	71	59	229
*11	1730 X	1730	-0-	-0- B	-0-	431	1	1209	3	Y	82	169	93
*12	1369 X	1369	-0-	-0- B	-0-	127	1	1146	3	Y	87		180
01	0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT		180
RATHKAMP UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275166 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 13082 PERF.13197 - 17006													
08	2697 N	2347	-0-	-350 B	-0-	427	1	1810	2	Y	90	48	157
09	2610 N	1369	-0-	-1241 B	-0-	247	1	1078	2	Y	40	35	162
10	2790 N	1155	-0-	-1635 B	-0-	200	1	739	2	Y	196	170	188
*11	2280 N	1859	-0-	-421 B	-0-	458	1	1283	3	Y	107	183	89
*12	1771 N	1771	-0-	-0- B	-0-	170	1	1535	3	Y	60		149
01	1147 N	NO RPT	-0-	-1147 B	-0-					Y	NO RPT		149
LANGHOFF UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 275763 COMPL. DATE 02/03/2015 TOTAL DEPTH 12614 PERF.13172 - 17823													
08	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	105		194
09	806 X	806	-0-	-0- B	-0-	128	1	595	2	Y	75	155	114
10	453 X	453	-0-	-0- B	-0-	65	1	268	2	Y	109	144	79
*11	325 X	325	-0-	-0- B	-0-	70	1	196	3	Y	54	79	20
*12	503 X	503	-0-	-0- B	-0-	39	1	354	3	Y	100		120
01	0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT		120
CHUMCHAL UNIT WELL #: 4H RRCID -> 275764 COMPL. DATE 01/10/2015 TOTAL DEPTH 12742 PERF.13236 - 17015													
08	692 X	692	-0-	-0- B	-0-	78	1	404	2	N	191	276	118
09	1368 X	1368	-0-	-0- B	-0-	187	1	816	2	Y	332	163	287
10	474 X	474	-0-	-0- B	-0-	79	1	304	2	Y	83	168	202
*11	651 X	651	-0-	-0- B	-0-	118	1	331	3	Y	184	166	220
*12	888 X	888	-0-	-0- B	-0-	55	1	499	3	Y	304	191	333
01	0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT		333

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
RATHKAMP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276090 COMPL. DATE 02/06/2015 TOTAL DEPTH 12624 PERF.13092 - 18255														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
08	1240 X	947	-0-	-293 B	-0-	170	1	642	2	Y	123	179	1	84
						135	9							
09	1200 X	266	-0-	-934 B	-0-	17	1	73	2	Y	160	176	1	68
						176	9							
10	1674 X	84	-0-	-1590 B	-0-	1	1	6	2	Y	70			138
						77	9							
*11	1620 X	-0-	-0-	-1620 B	-0-					Y	46	112	1	60
12	1674 X	-0-	-0-	-1674 B	-0-					Y	75		12	135
01	961 X	NO RPT	-0-	-961 B	-0-					Y	NO RPT			135
HOERMANN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276210 COMPL. DATE 01/09/2015 TOTAL DEPTH 12738 PERF.13178 - 17774														
08	2825 X	2825	-0-	-0- B	-0-	433	1	1857	2	N	477	474	1	118
						10	4							
09	2887 X	2887	-0-	-0- B	-0-	390	1	1819	2	Y	616	542	1	192
						678	9							
10	2481 X	2481	-0-	-0- B	-0-	414	1	1466	2	Y	546	571	1	167
						601	9							
*11	1968 X	1968	-0-	-0- B	-0-	391	1	1096	3	Y	437	424	1	180
						481	9							
*12	1581 X	1581	-0-	-0- B	-0-	91	1	823	3	Y	606	546	1	240
						667	9							
01	0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			240
LOOS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276275 COMPL. DATE 01/24/2015 TOTAL DEPTH 12673 PERF.13190 - 18081														
08	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	8			113
09	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			113
10	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	12			125
*11	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			125
12	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			125
01	0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			125
LOOS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 276293 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 12638 PERF.12782 - 16067														
08	597 X	597	-0-	-0- B	-0-	115	1	380	2	N	93			225
						102	9							
09	288 X	288	-0-	-0- B	-0-	42	1	205	2	Y	37	189	1	73
						41	9							
10	714 X	714	-0-	-0- B	-0-	138	1	510	2	Y	60			133
						66	9							
*11	679 X	679	-0-	-0- B	-0-	150	1	421	3	Y	98	179	1	52
						108	9							
12	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	156			208
01	0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			208
CHUMCHAL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276301 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 12661 PERF.12754 - 17139														
08	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			12
09	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			12
10	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			12
*11	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	3	7	9
12	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			9
01	0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			9

OIL AND GAS DIVISION

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT  
 SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915  
 LANGHOFF UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 276302 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 13036 PERF.12944 - 18641

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
08	520 X	520	-0-	-0- B	-0-	84 1	319 2	Y	106	173 1		235
09	1052 X	1052	-0-	-0- B	-0-	117 9	805 2	Y	37	85 1		187
10	260 X	260	-0-	-0- B	-0-	206 1	159 2	Y	60			247
*11	120 X	120	-0-	-0- B	-0-	41 9	24 3	Y	79	196 1	118 7	12
12	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-	35 1			60			72
01	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-	66 9		Y	NO RPT			72

LOOS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 276303 COMPL. DATE 01/25/2015 TOTAL DEPTH 12711 PERF.13150 - 17092

08	424 X	424	-0-	-0- B	-0-	74 1	350 2	N	-0-			157
09	631 X	631	-0-	-0- B	-0-	88 1	542 2	Y	1			158
10	1048 X	1048	-0-	-0- B	-0-	1 9	776 2	Y	5			163
*11	118 X	118	-0-	-0- B	-0-	266 1	87 3	Y	-0-			163
12	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-	6 9		Y	-0-			163
01	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-	31 1		Y	NO RPT			163

RATHKAMP UNIT WELL #: 4H RRCID -> 276304 COMPL. DATE 02/18/2015 TOTAL DEPTH 13014 PERF.13343 - 17252

08	2511 N	2402	-0-	-109 B	-0-	430 1	1830 2	Y	120	150 1		78
09	2070 N	1906	-0-	-164 B	-0-	10 4	132 9	Y	129	58 1		149
10	2201 N	1821	-0-	-380 B	-0-	311 1	1453 2	Y	90	170 1		69
*11	2310 N	1723	-0-	-587 B	-0-	142 9	1155 3	Y	142	4 7		207
12	1984 N	1446	-0-	-538 B	-0-	373 1	1246 3	Y	56	171 1		92
01	1829 N NO RPT	-0-	-0-	-1829 B	-0-	99 9		Y	NO RPT			92

BOENING UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276331 COMPL. DATE 02/15/2015 TOTAL DEPTH 13028 PERF.12947 - 16625

08	4685 X	4685	-0-	-0- B	-0-	793 1	3430 2	Y	399	222 1		191
09	4321 X	4321	-0-	-0- B	-0-	23 4	439 9	Y	323	370 1		144
10	4573 X	4573	-0-	-0- B	-0-	703 1	3263 2	Y	367	378 1		133
*11	4377 X	4377	-0-	-0- B	-0-	355 9	3282 2	Y	361	317 1	5 7	172
*12	3099 X	3099	-0-	-0- B	-0-	887 1	2933 3	Y	273	362 1		83
01	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-	404 9	2520 3	Y	NO RPT			83

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
COLLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276648 COMPL. DATE 01/07/2015 TOTAL DEPTH 13052 PERF.13572 - 18663														
M O	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	
08	5518 X	4222	-0-	-1296 B	-0-	1967	1	1693	2	N	511	538	1	288
						562	9							
09	5340 X	3844	-0-	-1496 B	-0-	1671	1	1678	2	N	450	546	1	192
						495	9							
10	5487 X	4214	-0-	-1273 B	-0-	595	1	3091	2	N	480	350	1	322
						528	9							
*11	5559 X	5559	-0-	-0- B	-0-	1135	1	3890	3	N	485	560	1	110 7
						534	9							
*12	4554 X	4554	-0-	-0- B	-0-	863	1	3150	3	N	492	376	1	253
						541	9							
01	4216 X	NO RPT	-0-	-4216 B	-0-					N	NO RPT			253
ADAMEK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 285563 COMPL. DATE 04/01/2018 TOTAL DEPTH 13249 PERF.13333 - 19078														
08	12028 X	10038	-0-	-1990 B	-0-	1838	1	7477	2	N	657	700	1	130
						723	9							
09	11460 X	9365	-0-	-2095 B	-0-	1818	1	6825	2	Y	656	563	1	223
						722	9							
10	11563 X	9185	-0-	-2378 B	-0-	2036	1	6464	2	Y	623	564	1	282
						685	9							
*11	10620 X	8660	-0-	-1960 B	-0-	2808	1	5115	3	Y	670	760	1	192
						737	9							
12	10354 X	7133	-0-	-3221 B	-0-	739	1	5569	3	Y	750	609	1	333
						825	9							
01	10044 X	NO RPT	-0-	-10044 B	-0-					Y	NO RPT			333
HOERMANN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 285842 COMPL. DATE 07/24/2018 TOTAL DEPTH 12621 PERF.13152 - 20202														
08	15283 X	13214	-0-	-2069 B	-0-	2154	1	8841	2	N	1974	1954	1	192
						48	4	2171	9					
09	13860 X	11867	-0-	-1993 B	-0-	1760	1	8117	2	Y	1809	1858	1	143
						1990	9							
10	13919 X	11457	-0-	-2462 B	-0-	1980	1	7380	2	Y	1906	1901	1	148
						2097	9							
*11	13470 X	11320	-0-	-2150 B	-0-	2436	1	6826	3	Y	1871	1719	1	300
						2058	9							
12	13919 X	9794	-0-	-4125 B	-0-	774	1	6987	3	Y	1848	1885	1	263
						2033	9							
01	13206 X	NO RPT	-0-	-13206 B	-0-					Y	NO RPT			263
HOERMANN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 286378 COMPL. DATE 07/24/2018 TOTAL DEPTH 12518 PERF.13102 - 19197														
08	10830 X	10830	-0-	-0- B	-0-	1720	1	7122	2	N	1773	1731	1	260
						38	4	1950	9					
09	9819 X	9819	-0-	-0- B	-0-	1432	1	6455	2	Y	1756	1836	1	180
						1932	9							
10	10389 X	10389	-0-	-0- B	-0-	1821	1	6562	2	Y	1824	1872	1	132
						2006	9							
*11	9634 X	9634	-0-	-0- B	-0-	2022	1	5667	3	Y	1768	1730	1	170
						1945	9							
*12	8542 X	8542	-0-	-0- B	-0-	658	1	5942	3	Y	1765	1715	1	220
						1942	9							
01	0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			220

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
LOOS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 287445 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12666 - 18160														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
08	18259 X	12468	-0-	-5791 B	-0-	1937	1	8103	2	N	2159	2218	1	103
						53	4	2375	9					
09	15870 X	12073	-0-	-3797 B	-0-	1748	1	8146	2	Y	1981	1874	1	210
						2179	9							
10	14911 X	11279	-0-	-3632 B	-0-	1943	1	7161	2	Y	1977	1912	1	275
						2175	9							
*11	13080 X	10886	-0-	-2194 B	-0-	2293	1	6426	3	Y	1970	1965	1	280
						2167	9							
12	13516 X	7734	-0-	-5782 B	-0-	586	1	5286	3	Y	1693	1726	1	247
						1862	9							
01	12462 X	NO RPT	-0-	-12462 B	-0-					Y	NO RPT			247
LOOS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 287894 COMPL. DATE 05/04/2019 TOTAL DEPTH 12715 PERF.12646 - 19175														
08	1584 X	1584	-0-	-0- B	-0-	252	1	1022	2	N	282	356	1	103
						310	9							
09	1380 X	1378	-0-	-2 B	-0-	202	1	930	2	Y	224	145	1	182
						246	9							
10	1891 X	1566	-0-	-325 B	-0-	277	1	999	2	Y	264	358	1	88
						290	9							
*11	1830 X	1475	-0-	-355 B	-0-	310	1	870	3	Y	268	341	1	15
						295	9							
12	1891 X	1575	-0-	-316 B	-0-	120	1	1084	3	Y	337	170	1	182
						371	9							
01	1581 X	NO RPT	-0-	-1581 B	-0-					Y	NO RPT			182
BOENING UNIT WELL #: 4H RRCID -> 288201 COMPL. DATE 08/02/2019 TOTAL DEPTH 12868 PERF.13200 - 19454														
08	23064 X	19293	-0-	-3771 B	-0-	3302	1	13910	2	N	1813	1906	1	87
						87	4	1994	9					
09	21480 X	18272	-0-	-3208 B	-0-	2908	1	13510	2	Y	1685	1595	1	177
						1854	9							
10	21483 X	18033	-0-	-3450 B	-0-	3498	1	12688	2	Y	1679	1703	1	153
						1847	9							
*11	20790 X	16820	-0-	-3970 B	-0-	3938	1	11036	3	Y	1678	1678	1	153
						1846	9							
12	21483 X	14952	-0-	-6531 B	-0-	1304	1	11768	3	Y	1709	1519	1	343
						1880	9							
01	19282 X	NO RPT	-0-	-19282 B	-0-					Y	NO RPT			343
GERDES UNIT WELL #: 5H RRCID -> 288224 COMPL. DATE 06/10/2019 TOTAL DEPTH 12858 PERF.12806 - 17462														
08	11625 X	9612	-0-	-2013 B	-0-	1524	1	6417	2	N	1486	1557	1	157
						36	4	1635	9					
09	10770 X	9067	-0-	-1703 B	-0-	1353	1	6231	2	Y	1348	1420	1	85
						1483	9							
10	10757 X	8675	-0-	-2082 B	-0-	1507	1	5620	2	Y	1407	1480	1	12
						1548	9							
*11	10410 X	8658	-0-	-1752 B	-0-	1823	1	5109	3	Y	1569	1341	1	240
						1726	9							
12	10757 X	7782	-0-	-2975 B	-0-	628	1	5666	3	Y	1353	1395	1	198
						1488	9							
01	9610 X	NO RPT	-0-	-9610 B	-0-					Y	NO RPT			198

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
GERDES UNIT WELL #: 6H RRCID -> 288225 COMPL. DATE 06/09/2019 TOTAL DEPTH 12899 PERF.12913 - 17980														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
08	11439 X	9597	-0-	-1842 B	-0-	1536	1	6443	2	N	1439	1407	1	242
						35	4	1583	9					
09	10500 X	8993	-0-	-1507 B	-0-	1332	1	6118	2	Y	1403	1432	1	213
						1543	9							
10	10943 X	8328	-0-	-2615 B	-0-	1444	1	5390	2	Y	1358	1484	1	87
						1494	9							
*11	10590 X	7865	-0-	-2725 B	-0-	1681	1	4710	3	Y	1340	1265	1	162
						1474	9							
12	10943 X	7045	-0-	-3898 B	-0-	556	1	5016	3	Y	1339	1336	1	165
						1473	9							
01	9610 X	NO RPT	-0-	-9610 B	-0-					Y	NO RPT			165
BOENING UNIT WELL #: 3H RRCID -> 288232 COMPL. DATE 08/03/2019 TOTAL DEPTH 12940 PERF.13301 - 20362														
08	24645 X	19550	-0-	-5095 B	-0-	3245	1	13622	2	N	2364	2577	1	90
						83	4	2600	9					
09	22050 X	18497	-0-	-3553 B	-0-	2843	1	13244	2	Y	2191	2058	1	223
						2410	9							
10	21793 X	17755	-0-	-4038 B	-0-	3249	1	12041	2	Y	2241	2364	1	100
						2465	9							
*11	21090 X	16847	-0-	-4243 B	-0-	3803	1	10657	3	Y	2170	2093	1	177
						2387	9							
12	21793 X	14585	-0-	-7208 B	-0-	1225	1	11051	3	Y	2099	1906	1	370
						2309	9							
01	19561 X	NO RPT	-0-	-19561 B	-0-					Y	NO RPT			370
LANGHOFF UNIT A WELL #: 8L RRCID -> 288768 COMPL. DATE 09/10/2020 TOTAL DEPTH 13167 PERF.13215 - 19864														
08	52638 X	31343	-0-	-21295 B	-0-	5528	1	23067	2	N	2378	2623	1	226
						132	4	2616	9					
09	49740 X	28669	-0-	-21071 B	-0-	4673	1	21419	2	Y	2343	2416	1	153
						2577	9							
10	46686 X	28336	-0-	-18350 B	-0-	5515	1	20866	2	Y	1777	1865	1	65
						1955	9							
*11	40260 X	25804	-0-	-14456 B	-0-	6179	1	17316	3	Y	2099	1935	1	229
						2309	9							
12	36611 X	NO RPT	-0-	-36611 B	-0-					Y	NO RPT			229
01	31341 X	NO RPT	-0-	-31341 B	-0-					Y	NO RPT			229
BOENING UNIT WELL #: 6L RRCID -> 288772 COMPL. DATE 10/29/2020 TOTAL DEPTH 13033 PERF.13307 - 17920														
08	69347 X	33210	-0-	-36137 B	-0-	5522	1	23186	2	N	3958	4104	1	375
						148	4	4354	9					
09	58920 X	27802	-0-	-31118 B	-0-	4401	1	19644	2	Y	3415	3550	1	240
						3757	9							
10	47492 X	28477	-0-	-19015 B	-0-	5295	1	19340	2	Y	3493	3457	1	276
						3842	9							
*11	39450 X	25453	-0-	-13997 B	-0-	5733	1	16066	3	Y	3322	3379	1	219
						3654	9							
12	37634 X	21785	-0-	-15849 B	-0-	1827	1	16485	3	Y	3157	2866	1	510
						3473	9							
01	33201 X	NO RPT	-0-	-33201 B	-0-					Y	NO RPT			510



OIL AND GAS DIVISION

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT													
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915													
LANGHOFF UNIT A WELL #: 9L RRCID -> 288773 COMPL. DATE 09/09/2020 TOTAL DEPTH 13121 PERF.13141 - 18880													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		44671 X	21832	-0-	-22839 B	-0-	3877 1	16306 2	N	1416	1612 1		83
							91 4	1558 9					
09		33000 X	20081	-0-	-12919 B	-0-	3268 1	15410 2	Y	1275	1118 1		240
							1403 9						
10		26939 X	19159	-0-	-7780 B	-0-	3711 1	13877 2	Y	1428	1512 1		156
							1571 9						
*11		23790 X	18784	-0-	-5006 B	-0-	4563 1	12789 3	Y	1302	1302 1		156
							1432 9						
12		24583 X	NO RPT	-0-	-24583 B	-0-			Y	NO RPT			156
01		21824 X	NO RPT	-0-	-21824 B	-0-			Y	NO RPT			156
BOENING UNIT WELL #: 6U RRCID -> 288774 COMPL. DATE 10/30/2020 TOTAL DEPTH 12949 PERF.13392 - 18362													
08		57226 X	41117	-0-	-16109 B	-0-	6851 1	28724 2	N	4873	5071 1		266
							182 4	5360 9					
09		55380 X	37975	-0-	-17405 B	-0-	5911 1	27416 2	Y	4225	4283 1		208
							4648 9						
10		57226 X	35337	-0-	-21889 B	-0-	6535 1	24197 2	Y	4186	3956 1		438
							4605 9						
*11		47820 X	32504	-0-	-15316 B	-0-	7404 1	20751 3	Y	3954	4001 1		391
							4349 9						
12		46531 X	27565	-0-	-18966 B	-0-	2336 1	21075 3	Y	3776	3417 1		750
							4154 9						
01		41106 X	NO RPT	-0-	-41106 B	-0-			Y	NO RPT			750
CHUMCHAL UNIT WELL #: 6L RRCID -> 288866 COMPL. DATE 12/18/2019 TOTAL DEPTH 12944 PERF.13164 - 22004													
08		22413 X	17999	-0-	-4414 B	-0-	3165 1	12481 2	N	2139	2061 1		323
							2353 9						
09		20040 X	16825	-0-	-3215 B	-0-	3079 1	11606 2	Y	1945	2034 1		234
							2140 9						
10		18631 X	16743	-0-	-1888 B	-0-	3480 1	11054 2	Y	2008	1888 1		354
							2209 9						
*11		17430 X	15645	-0-	-1785 B	-0-	4815 1	8769 3	Y	1874	1944 1		284
							2061 9						
12		18011 X	12762	-0-	-5249 B	-0-	1249 1	9414 3	Y	1908	1890 1		302
							2099 9						
01		18011 X	NO RPT	-0-	-18011 B	-0-			Y	NO RPT			302
CHUMCHAL UNIT WELL #: 7L RRCID -> 288867 COMPL. DATE 12/21/2019 TOTAL DEPTH 12905 PERF.13085 - 20349													
08		33418 X	19652	-0-	-13766 B	-0-	3430 1	13581 2	N	2401	2177 1		307
							2641 9						
09		27300 X	16965	-0-	-10335 B	-0-	3045 1	11540 2	Y	2164	2362 1		109
							2380 9						
10		25389 X	16993	-0-	-8396 B	-0-	3501 1	11114 2	Y	2162	1891 1		380
							2378 9						
*11		23430 X	15612	-0-	-7818 B	-0-	4755 1	8660 3	Y	1997	2075 1		302
							2197 9						
12		23188 X	12319	-0-	-10869 B	-0-	1182 1	8913 3	Y	2022	2152 1		172
							2224 9						
01		19654 X	NO RPT	-0-	-19654 B	-0-			Y	NO RPT			172

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT													
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915													
JANAK UNIT WELL #: 7L RRCID -> 288870 COMPL. DATE 03/15/2020 TOTAL DEPTH 12997 PERF.13238 - 18404													
M O	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
08	9455 X	6352	-0-	-3103 B	-0-	989	1	4658	2	N	641	568	193
						705	9						
09	8280 X	5420	-0-	-2860 B	-0-	685	1	4090	2	Y	586	550	229
						645	9						
10	7781 X	5120	-0-	-2661 B	-0-	939	1	3526	2	Y	595	704	120
						655	9						
*11	6690 X	5471	-0-	-1219 B	-0-	870	1	3950	3	Y	592	571	141
						651	9						
12	6758 X	4769	-0-	-1989 B	-0-	694	1	3475	3	Y	545	374	312
						600	9						
01	6355 X	NO RPT	-0-	-6355 B	-0-					Y	NO RPT		312
JANAK-LOOS WELL #: 6L RRCID -> 288871 COMPL. DATE 03/13/2020 TOTAL DEPTH 12963 PERF.13207 - 20352													
08	18724 X	12824	-0-	-5900 B	-0-	1982	1	9360	2	N	1347	1488	151
						1482	9						
09	15330 X	11299	-0-	-4031 B	-0-	1425	1	8502	2	Y	1247	1112	286
						1372	9						
10	15841 X	10839	-0-	-5002 B	-0-	2018	1	7482	2	Y	1217	1331	172
						1339	9						
*11	13710 X	10875	-0-	-2835 B	-0-	1756	1	7969	3	Y	1045	957	260
						1150	9						
12	13795 X	9993	-0-	-3802 B	-0-	1452	1	7275	3	Y	1151	1151	260
						1266	9						
01	12834 X	NO RPT	-0-	-12834 B	-0-					Y	NO RPT		260
LOOS UNIT WELL #: 12L RRCID -> 288931 COMPL. DATE 03/13/2020 TOTAL DEPTH 12916 PERF.13160 - 19205													
08	32271 X	22927	-0-	-9344 B	-0-	3593	1	16974	2	N	2145	2244	286
						2360	9						
09	27690 X	20594	-0-	-7096 B	-0-	2783	1	15809	2	Y	1820	1820	286
						2002	9						
10	27187 X	23050	-0-	-4137 B	-0-	4497	1	16478	2	Y	1886	1859	313
						2075	9						
*11	25380 X	23010	-0-	-2370 B	-0-	5509	1	15440	3	Y	1874	1942	245
						2061	9						
12	23994 X	19306	-0-	-4688 B	-0-	1721	1	15530	3	Y	1868	1811	302
						2055	9						
01	23064 X	NO RPT	-0-	-23064 B	-0-					Y	NO RPT		302
LOOS UNIT WELL #: 11L RRCID -> 288992 COMPL. DATE 03/14/2020 TOTAL DEPTH 12932 PERF.13139 - 21052													
08	38564 X	27012	-0-	-11552 B	-0-	4163	1	19613	2	N	2942	2828	341
						3236	9						
09	34620 X	23327	-0-	-11293 B	-0-	2875	1	17514	2	Y	2671	2676	336
						2938	9						
10	32612 X	18615	-0-	-13997 B	-0-	3306	1	12351	2	Y	2689	2814	211
						2958	9						
*11	30570 X	29092	-0-	-1478 B	-0-	6983	1	19570	3	Y	2308	1725	794
						2539	9						
12	31155 X	22524	-0-	-8631 B	-0-	1962	1	17709	3	Y	2594	2854	534
						2853	9						
01	27001 X	NO RPT	-0-	-27001 B	-0-					Y	NO RPT		534

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)													
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT													
GERDES-LANGHOFF //CONT.// 781915													
WELL #: 1L RRCID -> 289035 COMPL. DATE 11/02/2019 TOTAL DEPTH 12883 PERF.12673 - 19742													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
08	23994 X	18408	-0-	-5586 B	-0-	2918	1 12262 2	N	2869	2953 1	255		
						72	4 3156 9						
09	22050 X	16911	-0-	-5139 B	-0-	2512	1 11604 2	Y	2541	2567 1	229		
						2795	9						
10	21421 X	17144	-0-	-4277 B	-0-	3030	1 11334 2	Y	2527	2610 1	146		
						2780	9						
*11	20040 X	16821	-0-	-3219 B	-0-	3687	1 10334 3	Y	2545	2337 1	354		
						2800	9						
12	19716 X	14463	-0-	-5253 B	-0-	1174	1 10594 3	Y	2450	2294 1	510		
						2695	9						
01	18414 X	NO RPT	-0-	-18414 B	-0-			Y	NO RPT		510		
-----													
GERDES-RATHKAMP													
WELL #: 1L RRCID -> 289147 COMPL. DATE 10/31/2019 TOTAL DEPTH 12878 PERF.12701 - 19362													
08	25792 X	21081	-0-	-4711 B	-0-	3423	1 14321 2	N	2949	3126 1	156		
						93	4 3244 9						
09	23880 X	19468	-0-	-4412 B	-0-	2917	1 13548 2	Y	2730	2506 1	380		
						3003	9						
10	24676 X	19593	-0-	-5083 B	-0-	3522	1 13013 2	Y	2780	3035 1	125		
						3058	9						
*11	22080 X	18847	-0-	-3233 B	-0-	4166	1 11674 3	Y	2734	2526 1	333		
						3007	9						
12	22816 X	15884	-0-	-6932 B	-0-	1310	1 11824 3	Y	2500	2567 1	266		
						2750	9						
01	21080 X	NO RPT	-0-	-21080 B	-0-			Y	NO RPT		266		
-----													
2 D OIL & GAS LLC													
DEWITT COUNTY HWY 87 953828													
WELL #: 1 RRCID -> 263753 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6445 - 7266													
08	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-		
09	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-		
10	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-		
11	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-		
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-		
-----													
DIAL (HOCKLEY 3380)													
OFFSPRING WELL SALVAGE 24525 150 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD													
PEREIRA 618934													
WELL #: 2 RRCID -> 104466 COMPL. DATE 03/03/1983 TOTAL DEPTH 4410 PERF. 3354 - 3362													
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
-----													
DIAMOND T (1ST. TOM LYNE)													
BLUEBONNET OIL & GAS 24571 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK													
SANGER HEIRS 392 076838													
WELL #: 1UT RRCID -> 118975 COMPL. DATE 10/06/1985 TOTAL DEPTH 13218 PERF. 9620 - 9668													
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		

DIAMOND T (1ST. TOM LYNE)		//CONT.//		24571 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LIVE OAK					
BLUEBONNET OIL & GAS		//CONT.//		076838								
SANGER HEIRS 391		WELL #:		4UT	RRCID -> 119951	COMPL. DATE 01/05/1986	TOTAL DEPTH 10575	PERF. 9676	- 9720			
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
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DIAMOND T (2800)				24571 700	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LIVE OAK					
BLUEBONNET OIL & GAS				076838								
SANGER HEIRS 391		WELL #:		3	RRCID -> 112643	COMPL. DATE 08/28/1984	TOTAL DEPTH 3150	PERF. 2840	- 2844			
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DINERO, WEST (HOCKLEY)				24888 166	ASSOCIATED	49B	CNTY: LIVE OAK					
APEX ENERGY, INC.				027424								
MCNEILL C		WELL #:		1	RRCID -> 212347	COMPL. DATE 07/03/2003	TOTAL DEPTH 5650	PERF. 4410	- 4424			
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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			
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DINERO, WEST (PETTUS)				24888 664	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIVE OAK					
RODESSA OPERATING COMPANY				723592								
MCNEILL		WELL #:		2	RRCID -> 181975	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 5347	PERF. 4304	- 5026			
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

DINERO, W. (WILCOX 13600)		24888 830		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK								
CBN OPERATING CORP.		140558														
MCNEILL		WELL #: 1		RRCID -> 172263		COMPL. DATE 01/09/1999		TOTAL DEPTH 16580 PERF.12966 - 13326								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
MCNEILL		WELL #: 4		RRCID -> 180781		COMPL. DATE 10/25/2000		TOTAL DEPTH 17530 PERF.13268 - 13364								
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
DINERO, W. (YEGUA 5300)		24888 845		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK								
APEX ENERGY, INC.		027424														
MCNEILL		WELL #: G 2		RRCID -> 258804		COMPL. DATE 06/19/2010		TOTAL DEPTH 6256 PERF. 5267 - 5274								
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
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-
-----																
SALT CREEK PRODUCTION, INC.		744277														
DOBIE HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 117865		COMPL. DATE 02/09/1985		TOTAL DEPTH 5959 PERF. 5291 - 5299								
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT					-0-
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-
-----																
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								
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
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-
-----																
PALEO OIL COMPANY LLC		635131														
LFW		WELL #: 3		RRCID -> 257631		COMPL. DATE 07/13/2010		TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4242 - 4244								
08	14B2	EXT	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					79
09	14B2	EXT	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					79
10	T. A.		-0-	-0-	B	-0-				N	30					109
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	B	-0-				N	NO RPT					109
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	B	-0-				N	NO RPT					109
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	B	-0-				N	NO RPT					109

DINERO, W. (4300)		//CONT.//		24888 860	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
VAQUERO OPERATING				882776							
DOBIE		WELL #:		3	RRCID ->	236805	COMPL. DATE	03/10/2008	TOTAL DEPTH	4912	PERF. 4360 - 4370
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		75
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		75
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		75
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		75
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		75
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		75

DINERO, W. (5600)				24888 890	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LIVE OAK			
CBN OPERATING CORP.				140558							
PARKER, EMILY H.		WELL #:		1 L	RRCID ->	082790	COMPL. DATE	03/19/1979	TOTAL DEPTH	14530	PERF. 5640 - 5648
		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01		PRTL PLG	-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
		251 N	251	-0-	-0-			Y	-0-		10
08		251 N	251	-0-	-0-		251 2	Y	-0-		10
09		240 N	240	-0-	-0-		240 2	Y	-0-		10
10		248 N	239	-0-	-9		239 2	Y	-0-		10
11		240 N	229	-0-	-11		229 2	Y	-0-		10
12		248 N	241	-0-	-7		241 2	Y	-0-		10
01		248 N	242	-0-	-6		242 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
		752 N	752	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		752 N	752	-0-	-0-		752 2	Y	-0-		-0-
09		718 N	718	-0-	-0-		718 2	Y	-0-		-0-
10		744 N	719	-0-	-25		719 2	Y	-0-		-0-
11		720 N	689	-0-	-31		689 2	Y	-0-		-0-
12		744 N	725	-0-	-19		725 2	Y	-0-		-0-
*01		726 N	726	-0-	-0-		726 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
		279 N	239	-0-	-40			N	-0-		-0-
08		279 N	239	-0-	-40		239 2	N	-0-		-0-
09		277 N	277	-0-	-0-		277 2	N	-0-		-0-
10		334 N	334	-0-	-0-		334 2	N	-0-		-0-
11		347 N	347	-0-	-0-		347 2	N	-0-		-0-
*12		309 N	309	-0-	-0-		309 2	N	-0-		-0-
*01		281 N	281	-0-	-0-		281 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				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

DOLAN (LULING SAND)		25177 410		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
TIDEWATER MINERALS CORPORATION		859552										
PRASEK 139		WELL #: 1A		RRCID -> 198382		COMPL. DATE 03/13/2003		TOTAL DEPTH 11893 PERF.10270 - 10280				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			1
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			1
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			1
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			1
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
PLUGGED AND ABANDONED 04/08/2019												

DREYER (VICKSBURG 3600)		26106 415		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA				
PREMIER MINERALS, INC.		676033										
ROGER		WELL #: 1R		RRCID -> 191812		COMPL. DATE 08/19/2002		TOTAL DEPTH 3810 PERF. 3471 - 3475				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

DRY HOLLOW (11024)		26214 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA				
B D PRODUCTION CO., INC.		040190										
EICHHORN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 245567		COMPL. DATE 08/17/2008		TOTAL DEPTH 17000 PERF.10516 - 10529				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	526	N	526	-0-	-0-	B	526	2	N	-0-		129
09	475	N	475	-0-	-0-	B	469	2	N	5		134
10	527	N	456	-0-	-0-	B	450	2	N	5		139
11	510	N	413	-0-	-0-	B	403	2	N	9		148
12	496	N	340	-0-	-0-	B	337	2	N	3		151
*01	601	N	601	-0-	-0-	B	590	2	N	10		161

DRY HOLLOW (11024)		//CONT.//		26214 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LAVACA					
MERIT ENERGY COMPANY				561136									
O.A. LAMPLEY GU 1				WELL #:	9	RRCID ->	279477	COMPL. DATE	04/01/2015	TOTAL DEPTH	16985	PERF.11016 - 11044	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		496 N	328	-0-	-168 B	-0-	6 1	322 2		N	-0-		4
09		328 N	328	-0-	-0- B	-0-	6 1	322 2		N	-0-	4 1	-0-
10		317 N	317	-0-	-0- B	-0-	6 1	311 2		N	-0-		-0-
11		330 N	315	-0-	-15 B	-0-	6 1	308 2		N	1		1
							1 9						
12		553 N	553	-0-	-0- B	-0-	7 1	358 2		N	171	1 1 155 8	16
							188 9						
*01		349 N	349	-0-	-0- B	-0-	7 1	341 2		N	1		17
							1 9						
-----													
O. A. LAMPLEY GU 1				WELL #:	11	RRCID ->	281464	COMPL. DATE	11/23/2015	TOTAL DEPTH	16543	PERF.10466 - 12026	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-	
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-	
-----													
O. A. LAMPLEY GU 1				WELL #:	7	RRCID ->	281618	COMPL. DATE	02/22/2016	TOTAL DEPTH	14120	PERF.10526 - 11464	
08	SWR	10	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-	
09	SWR	10	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-	
10	SWR	10	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-	
11	SWR	10	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-	
12	SWR	10	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-	
01	SWR	10	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-	
-----													
FRANK GU				WELL #:	3	RRCID ->	281641	COMPL. DATE	01/24/2016	TOTAL DEPTH	12462	PERF.10423 - 11475	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-	
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-	
-----													
O. A. LAMPLEY GU 1				WELL #:	6	RRCID ->	281642	COMPL. DATE	12/16/2015	TOTAL DEPTH	15360	PERF.10545 - 12088	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-	
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-	
-----													
GARRETT				WELL #:	2	RRCID ->	281673	COMPL. DATE	06/25/2016	TOTAL DEPTH	16600	PERF. 9190 - 11905	
08	SWR	10	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-	
09	SWR	10	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-	
10	SWR	10	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-	
11	SWR	10	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-	
12	SWR	10	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-	
01	SWR	10	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-	



M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----												
DRY HOLLOW (GILSTRAP)		26214 528		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA				
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327		WELL #: 1		RRCID -> 203594		COMPL. DATE 05/20/2011		TOTAL DEPTH 15348		PERF.12316 - 13858
ROCHELLE		-----										
08	775 N	288	-0-	-487	-0-	288	2	N	-0-			-0-
09	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	2	N	-0-			-0-
10	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	2	N	-0-			-0-
11	270 N	198	-0-	-72	-0-	198	2	N	-0-			-0-
*12	496 N	-0-	-0-	-496	-0-			N	-0-			-0-
01	1209 N	175	-0-	-1034	-0-	175	2	N	-0-			-0-
-----												
ROCHELLE GAS UNIT		26214 531		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA				
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327		WELL #: 9		RRCID -> 238034		COMPL. DATE 09/11/2006		TOTAL DEPTH 15057		PERF.12712 - 12748
ROCHELLE		-----										
08	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2	N	-0-			-0-
09	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2	N	-0-			-0-
10	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2	N	-0-			-0-
11	30 N	15	-0-	-15	-0-	15	2	N	-0-			-0-
*12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
01	93 N	13	-0-	-80	-0-	13	2	N	-0-			-0-
-----												
DRY HOLLOW (RAINBOW SAND)		26214 531		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA				
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327		WELL #: 2		RRCID -> 172034		COMPL. DATE 11/10/1998		TOTAL DEPTH 15608		PERF.13308 - 13338
ROCHELLE		-----										
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
ROCHELLE		26214 537		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA				
MERIT ENERGY COMPANY		561136		WELL #: 4		RRCID -> 212420		COMPL. DATE 02/05/2012		TOTAL DEPTH 15550		PERF.12863 - 14269
ROCHELLE		-----										
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
DRY HOLLOW (ROCHELLE SAND)		26214 537		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA				
MERIT ENERGY COMPANY		561136		WELL #: 5		RRCID -> 171822		COMPL. DATE 02/08/2000		TOTAL DEPTH 14200		PERF.13658 - 14083
O. A. LAMPLEY GU 1		-----										
08	2562 N	2562	-0-	-0-	-0-	44	1	2518	2	N	-0-	-0-
09	2428 N	2428	-0-	-0-	-0-	43	1	2385	2	N	-0-	-0-
10	2198 N	2198	-0-	-0-	-0-	38	1	2160	2	N	-0-	-0-
11	2375 N	2375	-0-	-0-	-0-	45	1	2330	2	N	-0-	-0-
12	2479 N	2479	-0-	-0-	-0-	49	1	2430	2	N	-0-	-0-
*01	2420 N	2420	-0-	-0-	-0-	48	1	2372	2	N	-0-	-0-
-----												
O. A. LAMPLEY GU 1		26214 537		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA				
MERIT ENERGY COMPANY		561136		WELL #: 7		RRCID -> 173951		COMPL. DATE 06/01/1999		TOTAL DEPTH 14120		PERF.13951 - 14055
O. A. LAMPLEY GU 1		-----										
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

-----

DRY HOLLOW (ROCHELLE SAND) //CONT.// 26214 537 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA  
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136  
 O. A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 175280 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 14350 PERF.13674 - 14188

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

-----

EDWARDS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 184523 COMPL. DATE 05/16/2001 TOTAL DEPTH 15030 PERF.13774 - 13800

08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	155	N	152	-0-	-3	-0-	3	1	149	2	N	-0-					1
09	172	N	172	-0-	-0-	-0-	3	1	168	2	N	1	2	1			-0-
							1	9									
10	145	N	145	-0-	-0-	-0-	3	1	142	2	N	-0-					-0-
11	150	N	142	-0-	-8	-0-	3	1	139	2	N	-0-					-0-
12	172	N	172	-0-	-0-	-0-	3	1	169	2	N	-0-					-0-
01	155	N	133	-0-	-22	-0-	3	1	129	2	N	1					1
							1	9									

-----

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327  
 ROCHELLE WELL #: 3 RRCID -> 174438 COMPL. DATE 06/11/1999 TOTAL DEPTH 15375 PERF.14094 - 14226

08	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-					-0-
09	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
10	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
11	6	N	4	-0-	-2	-0-	4	2			N	-0-					-0-
*12	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	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

08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----										
DRY HOLLOW (UPPER ROCHELLE)		//CONT.//		26214 543	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LAVACA		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136						
EDWARDS GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	184533	COMPL. DATE	05/23/2001	TOTAL DEPTH	15030 PERF.13511 - 13540
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	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
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	33
09	13 N	-0-	-0-	-13	-0-			N	-0-	33
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	33
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	33
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	33
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	33
-----										
GARRETT		WELL #:		2	RRCID ->	281643	COMPL. DATE	06/25/2016	TOTAL DEPTH	16600 PERF. 9190 - 11905
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	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
08	9 N	4	-0-	-5	-0-	4	2	N	-0-	-0-
09	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2	N	-0-	-0-
10	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2	N	-0-	-0-
11	4 N	3	-0-	-1	-0-	3	2	N	-0-	-0-
*12	8 N	-0-	-0-	-8	-0-			N	-0-	-0-
01	31 N	3	-0-	-28	-0-	3	2	N	-0-	-0-

-----															
DRY HOLLOW (WILCOX LAMPLEY)		26214 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LAVACA						
MERIT ENERGY COMPANY		561136													
EDWARDS GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 218473		COMPL. DATE 05/03/2005			TOTAL DEPTH 14710 PERF.12302 - 12354						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		144 N	144	-0-	-0-	-0-	2	1	142	2	N	-0-			51
09		390 N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-	1	1	50
10		155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			50
11		510 N	510	-0-	-0-	-0-	10	1	499	2	N	1			51
							1	9							
12		186 N	186	-0-	-0-	-0-	4	1	181	2	N	1	1	1	8
							1	9							
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
-----															
EDWARDS GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 221963		COMPL. DATE 05/13/2005			TOTAL DEPTH 15500 PERF.12762 - 13686						
08		143 N	143	-0-	-0-	-0-	2	1	140	2	Y	1			1
							1	9							
09		150 N	115	-0-	-35	-0-	2	1	113	2	Y	-0-	1	1	-0-
10		124 N	111	-0-	-13	-0-	2	1	109	2	Y	-0-			-0-
11		150 N	131	-0-	-19	-0-	2	1	129	2	Y	-0-			-0-
12		124 N	88	-0-	-36	-0-	2	1	86	2	Y	-0-			-0-
*01		155 N	155	-0-	-0-	-0-	3	1	151	2	Y	1			1
							1	9							
-----															
O. A. LAMPLEY GU 1		WELL #: 9		RRCID -> 277235		COMPL. DATE 10/16/2014			TOTAL DEPTH 16985 PERF.12230 - 12779						
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
O. A. LAMPLEY GU 1		WELL #: 11		RRCID -> 281602		COMPL. DATE 11/23/2015			TOTAL DEPTH 16543 PERF.10466 - 12026						
08	SWR	10	96	-0-	96	132411	2	1	93	2	N	1			4
							1	9							
09	SWR	10	174	-0-	174	132585	3	1	170	2	N	1	5	1	-0-
							1	9							
10	SWR	10	353	-0-	353	132938	6	1	347	2	N	-0-			-0-
11	SWR	10	369	-0-	369	133307	7	1	361	2	N	1			1
							1	9							
12	SWR	10	333	-0-	333	133640	7	1	326	2	N	-0-	1	1	-0-
01	SWR	10	264	-0-	264	133904	5	1	259	2	N	-0-			-0-
-----															
O. A. LAMPLEY GU 1		WELL #: 6		RRCID -> 281672		COMPL. DATE 12/16/2015			TOTAL DEPTH 15360 PERF.10545 - 12088						
08	SWR	10	2025	-0-	2025	760563	35	1	1977	2	N	12			163
							13	9							
09	SWR	10	1829	-0-	1829	762392	32	1	1773	2	N	22	185	1	-0-
							24	9							
10	SWR	10	1843	-0-	1843	764235	32	1	1802	2	N	8			8
							9	9							
11	SWR	10	1813	-0-	1813	766048	34	1	1770	2	N	8			16
							9	9							
12	SWR	10	1904	-0-	1904	767952	37	1	1836	2	N	28	3	1	12
							31	9					8		8
01	SWR	10	1888	-0-	1888	769840	37	1	1833	2	N	16			45
							18	9							

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

EDWARDS GAS UNIT		WELL #:		RRCID	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	PERF.	
08	394 N	394	-0-	-0-	-0-	7 1	387 2	N	-0-
09	511 N	511	-0-	-0-	-0-	9 1	502 2	N	-0-
10	620 N	386	-0-	-234	-0-	7 1	379 2	N	-0-
11	428 N	428	-0-	-0-	-0-	8 1	420 2	N	-0-
12	527 N	267	-0-	-260	-0-	5 1	262 2	N	-0-
01	372 N	334	-0-	-38	-0-	7 1	327 2	N	-0-

EDWARDS GAS UNIT		WELL #:		RRCID	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	PERF.	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

DAGG RANCH		WELL #:		RRCID	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	PERF.	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

FRANK GU		WELL #:		RRCID	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	PERF.	
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

FRANK GU		WELL #:		RRCID	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	PERF.	
08	8246 X	7196	-0-	-1050	-0-	123 1	7010 2	Y	57 181 1
						63 9			100
09	7980 X	6839	-0-	-1141	-0-	120 1	6657 2	Y	56 85 1
						62 9			71
10	7843 X	7719	-0-	-124	-0-	133 1	7527 2	Y	54
						59 9			125
11	7590 X	6113	-0-	-1477	-0-	115 1	5929 2	Y	63
						69 9			188
12	7564 X	5903	-0-	-1661	-0-	115 1	5727 2	Y	55 226 1
						61 9			17
01	7719 X	5680	-0-	-2039	-0-	111 1	5512 2	Y	52
						57 9			69

OIL AND GAS DIVISION

M O		GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C			COND * * DISPOSITIONS * * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	10261 X	9349	-0-	-912	-0-	160 1 88 9	23
09	9300 X	8662	-0-	-638	-0-	152 1 86 9	88
10	9393 X	9004	-0-	-389	-0-	155 1 100 9	179
11	9090 X	8451	-0-	-639	-0-	158 1 97 9	89
12	9393 X	8684	-0-	-709	-0-	169 1 109 9	2
01	9362 X	8845	-0-	-517	-0-	173 1 99 9	92

EDWARDS GAS UNIT		WELL #: 1			RRCID -> 280476		COMPL. DATE 01/07/2016		TOTAL DEPTH 15256		PERF.13621 - 15135	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

DRY HOLLOW (WILCOX MASSIVE EAST)		26214 611			NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA					
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327			WELL #: 1		RRCID -> 162212		COMPL. DATE 01/12/1999		TOTAL DEPTH 15330		PERF.14100 - 14256	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2			
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2			

DRY HOLLOW (WILCOX MIDDLE)		26214 650			NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA					
MERIT ENERGY COMPANY		561136			WELL #: 1		RRCID -> 273604		COMPL. DATE 12/01/2014		TOTAL DEPTH 12280		PERF.10522 - 10742	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
01	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	
08	2108 N	2060	-0-	-48	-0-	35 1 35 9	107					
09	1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	34 1 29 9	46					
10	2046 N	1887	-0-	-159	-0-	32 1 32 9	75					
11	1980 N	1642	-0-	-338	-0-	31 1 22 9	95					
12	2015 N	1754	-0-	-261	-0-	34 1 19 9	76					
*01	2191 N	2191	-0-	-0-	-0-	43 1 34 9	107					

OIL AND GAS DIVISION

WELL #:			RRCID ->			COMPL. DATE			TOTAL DEPTH			PERF.		
DRY HOLLOW (WILCOX MIDDLE)			26214 650			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LAVACA		
MERIT ENERGY COMPANY			561136											
O. A. LAMPLEY GU 1			WELL #: 12			RRCID -> 278670			COMPL. DATE 10/09/2015			TOTAL DEPTH 16700 PERF.10550 - 10896		
M O	ALLOW CODE	GAS 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			
08	2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	36 1	2029 2	N	23		163			
09	2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	25 9	1979 2	N	17	23 1	157			
10	2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	19 9	2062 2	N	20		177			
11	2011 N	2011	-0-	-0-	-0-	36 1	1949 2	N	22	164 1	35			
12	2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	22 9	2016 2	N	15	12 1	2 8			
*01	2144 N	2144	-0-	-0-	-0-	41 1	2076 2	N	24		60			
						17 9								
						42 1								
						26 9								
HILDA DAGG			WELL #: 1			RRCID -> 278676			COMPL. DATE 11/05/2014			TOTAL DEPTH 13601 PERF.10539 - 10569		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
01	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		
08	472 N	472	-0-	-0-	-0-	8 1	460 2	N	4		115			
09	360 N	255	-0-	-105	-0-	4 9	248 2	N	3	19 1	99			
10	513 N	513	-0-	-0-	-0-	4 1	501 2	N	3		102			
11	450 N	327	-0-	-123	-0-	3 9	315 2	N	5		107			
12	379 N	379	-0-	-0-	-0-	9 1	368 2	N	4	9 1	1 8			
01	496 N	365	-0-	-131	-0-	6 9	352 2	N	5		106			
						7 1								
						4 9								
						7 1								
						6 9								
O. A. LAMPLEY GU 1			WELL #: 6			RRCID -> 281362			COMPL. DATE 12/16/2015			TOTAL DEPTH 15360 PERF.10545 - 12088		
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
O. A. LAMPLEY GU 1			WELL #: 11			RRCID -> 281379			COMPL. DATE 11/23/2015			TOTAL DEPTH 16543 PERF.10466 - 12026		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			





M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS * *		C	COND	* *	DISPOSITIONS * *		EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
-----														
DRY HOLLOW (WILCOX MIDDLE)		//CONT.//		26214 650	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LAVACA					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
GARRETT		WELL #:		2	RRCID ->	281612	COMPL. DATE	06/25/2016	TOTAL DEPTH	16600	PERF.	9190 - 11905		
08	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	24	1	1384	2	N	3			12
09	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	28	1	1560	2	N	3	6	1	9
10	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	28	1	1554	2	N	17			26
11	1380 N	1323	-0-	-57	-0-	25	1	1281	2	N	15			41
12	1612 N	1446	-0-	-166	-0-	28	1	1399	2	N	17	11	1	47
01	1612 N	1422	-0-	-190	-0-	28	1	1370	2	N	22			69
-----														

O. A. LAMPLEY GU 1														
		WELL #:		16	RRCID ->	281631	COMPL. DATE	05/28/2016	TOTAL DEPTH	16000	PERF.	N/A		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DRY HOLLOW (13,900 WILCOX)		//CONT.//		26214 775	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LAVACA					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
EDWARDS GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	191554	COMPL. DATE	05/13/2005	TOTAL DEPTH	15500	PERF.	12762 - 13686		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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		
08	1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	33	1	1893	2	Y	4			16
09	1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	33	1	1810	2	Y	4	19	1	1
10	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	33	1	1853	2	Y	5			6
11	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	33	1	1718	2	Y	5			11
12	1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	37	1	1826	2	Y	4	11	1	4
*01	1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	35	1	1742	2	Y	6			10

EDWARDS GAS UNIT														
		WELL #:		5	RRCID ->	198402	COMPL. DATE	04/04/2003	TOTAL DEPTH	14710	PERF.	13764 - 14420		
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
DRY HOLLOW (13,900 WILCOX)		//CONT.//		26214 775	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
VESELY		WELL #:		1	RRCID ->	198767	COMPL. DATE	08/08/2003	TOTAL DEPTH	16482	PERF.	14140 - 15484	
08	46 N	46	-0-	-0-	-0-		1 1	45 2	N	-0-			-0-
09	33 N	33	-0-	-0-	-0-		1 1	32 2	N	-0-			-0-
10	16 N	16	-0-	-0-	-0-		16 2		N	-0-			-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
-----													
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327					CNTY: LAVACA				
ROCHELLE		WELL #:		4	RRCID ->	183156	COMPL. DATE	11/06/2000	TOTAL DEPTH	15550	PERF.	13964 - 14048	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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	
08	9 N	4	-0-	-5	-0-		4 2		N	-0-			-0-
09	7 N	7	-0-	-0-	-0-		7 2		N	-0-			-0-
10	17 N	17	-0-	-0-	-0-		17 2		N	-0-			-0-
11	4 N	3	-0-	-1	-0-		3 2		N	-0-			-0-
*12	7 N	-0-	-0-	-7	-0-				N	-0-			-0-
01	31 N	3	-0-	-28	-0-		3 2		N	-0-			-0-
-----													
ROCHELLE		WELL #:		7	RRCID ->	197996	COMPL. DATE	08/10/2003	TOTAL DEPTH	14500	PERF.	14194 - 14248	
08	31 N	19	-0-	-12	-0-		19 2		N	-0-			-0-
09	32 N	32	-0-	-0-	-0-		32 2		N	-0-			-0-
10	78 N	78	-0-	-0-	-0-		78 2		N	-0-			-0-
11	30 N	14	-0-	-16	-0-		14 2		N	-0-			-0-
*12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
01	93 N	12	-0-	-81	-0-		12 2		N	-0-			-0-
-----													
DRY HOLLOW (14100 WILCOX)				26214 785	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA				
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327									
ROCHELLE		WELL #:		5	RRCID ->	202584	COMPL. DATE	09/19/2003	TOTAL DEPTH	15208	PERF.	14091 - 14131	
08	9 N	2	-0-	-7	-0-		2 2		N	-0-			-0-
09	4 N	4	-0-	-0-	-0-		4 2		N	-0-			-0-
10	10 N	10	-0-	-0-	-0-		10 2		N	-0-			-0-
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-		2 2		N	-0-			-0-
*12	4 N	-0-	-0-	-4	-0-				N	-0-			-0-
01	10 N	1	-0-	-9	-0-		1 2		N	-0-			-0-
-----													
DRY HOLLOW, NORTH (11,024)				26216 600	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA				
MERIT ENERGY COMPANY				561136									
LAMPLEY, O. A. GU		WELL #:		4	RRCID ->	277120	COMPL. DATE	10/13/2014	TOTAL DEPTH	16717	PERF.	11012 - 11038	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			82
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			82
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			82
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			82
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			82
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			82

OIL AND GAS DIVISION

DUNN (SLICK-WILCOX)		26662 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK				
2 D OIL & GAS LLC		953828										
DUNN "A"		WELL #: 1		RRCID -> 151556		COMPL. DATE 12/22/1994		TOTAL DEPTH 3451		PERF. 3300 - 3400		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES				
BPX OPERATING COMPANY		085408										
SFS UNIT 16		WELL #: 1H		RRCID -> 271121		COMPL. DATE 04/04/2013		TOTAL DEPTH 13906		PERF.13650 - 18375		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		15748 X	3691	-0-	-12057	-0-	65 1	3625 3	N	-0-		98
09		15240 X	3047	-0-	-12193	-0-	1 4	2991 3	N	-0-		98
10		15748 X	12660	-0-	-3088	-0-	56 1	12431 3	N	-0-		98
11		9180 X	9120	-0-	-60	-0-	228 1	8950 3	N	-0-		98
12		8909 X	8909	-0-	-0-	-0-	1 4	8744 3	N	-0-		98
01		12648 X	9664	-0-	-2984	-0-	165 1	9471 3	N	-0-		98
							193 1					

EDWARDS		WELL #: 10H		RRCID -> 288389		COMPL. DATE 05/24/2019		TOTAL DEPTH 12092		PERF.11964 - 20269		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		25513 X	24125	-0-	-1388	-0-	21664 3	2461 9	Y	2237	2211 0	52
09		24690 X	22984	-0-	-1706	-0-	20733 3	2251 9	Y	2046	2046 0	52
10		25513 X	24255	-0-	-1258	-0-	21674 3	2581 9	Y	2346	2346 0	52
11		24690 X	22080	-0-	-2610	-0-	20121 3	1959 9	Y	1781	1781 0	52
12		24273 X	19057	-0-	-5216	-0-	17145 3	1912 9	Y	1738	1738 0	52
01		24242 X	NO RPT	-0-	-24242	-0-			Y	NO RPT		52

A. BANDUCH C		WELL #: 6H		RRCID -> 288597		COMPL. DATE 11/14/2019		TOTAL DEPTH 3974		PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP		109333		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK				
DAVIS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 260301		COMPL. DATE 01/13/2011		TOTAL DEPTH 12746		PERF.13119 - 17300		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*06		2580 X	902	-0-	-1678	-0-	8 1	854 3	N	33	159 1	130
							4 5	36 9				
07		1705 X	337	-0-	-1368	-0-	1 1	295 3	N	19		149
							20 5	21 9				
08		2467 X	2467	-0-	-0-	-0-	2366 3	86 5	N	14		163
							15 9					
*09		4876 X	4876	-0-	-0-	-0-	5 1	4047 3	N	749	542 1	370
							824 9					
*10		3100 N	7315	-0-	4215	4215	90 1	5986 3	N	921	924 1	367
							226 5	1013 9				
*11		5186 X	971	-0-	-4215	-0-	75 1	699 3	N	179	320 1	226
							197 9					
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		226
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		226



EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES													
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333													
BAUMANN UNIT A DEW WELL #: 1H RRCID -> 273143 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 13566 PERF.13824 - 20238													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08		9641 X	5502	-0-	-4139	-0-	5312 3	190 9	Y	173	91 1		153
09		9480 X	9480	-0-	-0-	-0-	9227 3	253 9	Y	230	275 1		108
10		13164 X	13164	-0-	-0-	-0-	12836 3	328 9	Y	298	275 1		131
11		10560 X	7933	-0-	-2627	-0-	7734 3	199 9	Y	181	190 1		122
12		10912 X	9376	-0-	-1536	-0-	9069 3	307 9	Y	279	281 1		120
01		11966 X	3088	-0-	-8878	-0-	2966 3	122 9	Y	111	92 1		139
BAUMANN UNIT A DEW WELL #: 2H RRCID -> 273146 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 13667 PERF.14035 - 20572													
08		10385 X	5499	-0-	-4886	-0-	5310 3	189 9	Y	172	95 1		153
09		10050 X	9284	-0-	-766	-0-	9038 3	246 9	Y	224	272 1		105
10		12836 X	12836	-0-	-0-	-0-	12513 3	323 9	Y	294	270 1		129
11		11250 X	7308	-0-	-3942	-0-	7123 3	185 9	Y	168	184 1		113
12		11625 X	9402	-0-	-2223	-0-	9098 3	304 9	Y	276	270 1		119
01		11749 X	2663	-0-	-9086	-0-	2555 3	108 9	Y	98	92 1		125
HAHN DEW WELL #: 2H RRCID -> 273147 COMPL. DATE 02/04/2014 TOTAL DEPTH 13705 PERF.13906 - 18296													
08		6758 X	292	-0-	-6466	-0-	292 3		N	-0-			-0-
09		6540 X	531	-0-	-6009	-0-	531 3		N	-0-			-0-
10		5735 X	4068	-0-	-1667	-0-	4068 3		N	-0-			-0-
11		2902 X	2902	-0-	-0-	-0-	2902 3		N	-0-			-0-
12		3335 X	3335	-0-	-0-	-0-	3335 3		N	-0-			-0-
01		4061 X	1128	-0-	-2933	-0-	1128 3		N	-0-			-0-
HAHN DEW WELL #: 3H RRCID -> 273149 COMPL. DATE 02/14/2014 TOTAL DEPTH 13728 PERF.13884 - 18258													
08		8401 X	1809	-0-	-6592	-0-	1809 3		N	-0-			-0-
09		8130 X	1500	-0-	-6630	-0-	1500 3		N	-0-			-0-
10		11296 X	11296	-0-	-0-	-0-	11296 3		N	-0-			-0-
11		6981 X	6981	-0-	-0-	-0-	6981 3		N	-0-			-0-
12		7039 X	7039	-0-	-0-	-0-	7039 3		N	-0-			-0-
01		9238 X	2603	-0-	-6635	-0-	2603 3		N	-0-			-0-
SEIDEL UNIT A WELL #: 8 RRCID -> 286056 COMPL. DATE 11/06/2019 TOTAL DEPTH 12926 PERF.13137 - 18924													
*06		16530 X	5741	-0-	-10789	-0-	4952 3	21 5	N	698	698 0		-0-
							768 9						
07		17081 X	7220	-0-	-9861	-0-	5775 3	392 5	N	957	957 0		-0-
							1053 9						
08		17081 X	7993	-0-	-9088	-0-	6537 3	234 5	N	1111	1111 0		-0-
							1222 9						
*09		8190 X	7330	-0-	-860	-0-	6128 3	1202 9	N	1093	1093 0		-0-
*10		8463 X	8419	-0-	-44	-0-	7096 3	265 5	N	962	962 0		-0-
							1058 9						
*11		7740 X	6589	-0-	-1151	-0-	5479 3	1110 9	N	1009	1009 0		-0-
*12		7998 X	6190	-0-	-1808	-0-	5126 3	1064 9	N	967	967 0		-0-
01		8432 X	6252	-0-	-2180	-0-	5154 3	1098 9	N	998	998 0		-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.//		27135 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES		
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.//		109333										
SEIDEL UNIT A		WELL #:		14	RRCID -> 286057		COMPL. DATE 10/29/2019		TOTAL DEPTH 13070	PERF.13060 - 19085		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
*06	22860 X	19802	-0-	-3058	-0-	8 1	15962 3	N	3423	3423 0	-0-	
						67 5	3765 9					
07	22320 X	19511	-0-	-2809	-0-	31 1	14756 3	N	3382	3382 0	-0-	
						1004 5	3720 9					
08	22320 X	17889	-0-	-4431	-0-	34 1	13854 3	N	3187	3187 0	-0-	
						495 5	3506 9					
*09	21600 X	15460	-0-	-6140	-0-	45 1	12070 3	N	3041	3041 0	-0-	
						3345 9						
*10	20677 X	15542	-0-	-5135	-0-	61 1	11670 3	N	3070	3070 0	-0-	
						434 5	3377 9					
*11	19800 X	15780	-0-	-4020	-0-	32 1	12181 3	N	3243	3243 0	-0-	
						3567 9						
*12	19499 X	15612	-0-	-3887	-0-	66 1	11855 3	N	3355	3355 0	-0-	
						3691 9						
01	17887 X	9621	-0-	-8266	-0-	37 1	7185 3	N	2181	2181 0	-0-	
						2399 9						
-----												
SEIDEL UNIT A		WELL #:		13	RRCID -> 286140		COMPL. DATE 10/27/2019		TOTAL DEPTH 13071	PERF.13167 - 19035		
*06	16800 X	11968	-0-	-4832	-0-	5 1	9363 3	N	2328	2328 0	-0-	
						39 5	2561 9					
07	17081 X	11652	-0-	-5429	-0-	18 1	8535 3	N	2291	2291 0	-0-	
						579 5	2520 9					
08	17081 X	10491	-0-	-6590	-0-	19 1	7822 3	N	2156	2156 0	-0-	
						278 5	2372 9					
*09	13920 X	12359	-0-	-1561	-0-	36 1	9671 3	N	2411	2411 0	-0-	
						2652 9						
*10	13175 X	12293	-0-	-882	-0-	49 1	9370 3	N	2295	2295 0	-0-	
						349 5	2525 9					
*11	11970 X	11568	-0-	-402	-0-	24 1	9242 3	N	2093	2093 0	-0-	
						2302 9						
*12	12772 X	11400	-0-	-1372	-0-	50 1	8971 3	N	2163	2163 0	-0-	
						2379 9						
01	12772 X	10737	-0-	-2035	-0-	45 1	8574 3	N	1925	1925 0	-0-	
						2118 9						
-----												
SEIDEL UNIT A		WELL #:		12	RRCID -> 286342		COMPL. DATE 10/24/2019		TOTAL DEPTH 13155	PERF.13245 - 19349		
*06	16140 X	12994	-0-	-3146	-0-	5 1	10297 3	N	2408	2408 0	-0-	
						43 5	2649 9					
07	16399 X	11336	-0-	-5063	-0-	17 1	8311 3	N	2222	2222 0	-0-	
						564 5	2444 9					
08	16399 X	12453	-0-	-3946	-0-	23 1	9529 3	N	2328	2328 0	-0-	
						340 5	2561 9					
*09	15510 X	11589	-0-	-3921	-0-	34 1	9206 3	N	2135	2135 0	-0-	
						2349 9						
*10	14725 X	10694	-0-	-4031	-0-	42 1	8063 3	N	2081	2081 0	-0-	
						300 5	2289 9					
*11	12990 X	7547	-0-	-5443	-0-	16 1	5910 3	N	1474	1474 0	-0-	
						1621 9						
*12	12462 X	9282	-0-	-3180	-0-	40 1	7150 3	N	1902	1902 0	-0-	
						2092 9						
01	12462 X	6330	-0-	-6132	-0-	25 1	4821 3	N	1349	1349 0	-0-	
						1484 9						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.//		27135 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES						
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.//		109333													
SEIDEL UNIT A		WELL #:		11	RRCID -> 286531		COMPL. DATE 10/24/2019		TOTAL DEPTH 13062		PERF.13262 - 19292				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
*06	16020 X	12377	-0-	-3643	-0-	5	10023	3	N	2097	2097	0		-0-	
						42	2307	9							
07	15872 X	12764	-0-	-3108	-0-	21	9744	3	N	2124	2124	0		-0-	
						663	2336	9							
08	15872 X	10629	-0-	-5243	-0-	20	8246	3	N	1881	1881	0		-0-	
						294	2069	9							
*09	13740 X	10420	-0-	-3320	-0-	31	8362	3	N	1843	1843	0		-0-	
						2027		9							
*10	12803 X	10558	-0-	-2245	-0-	42	8019	3	N	1999	1999	0		-0-	
						298	2199	9							
*11	12390 X	11331	-0-	-1059	-0-	25	9340	3	N	1787	1787	0		-0-	
						1966		9							
*12	12772 X	11363	-0-	-1409	-0-	50	9047	3	N	2060	2060	0		-0-	
						2266		9							
*01	11012 X	11012	-0-	-0-	-0-	47	8931	3	N	1849	1849	0		-0-	
						2034		9							
SEIDEL UNIT A		WELL #:		10	RRCID -> 286532		COMPL. DATE 10/22/2019		TOTAL DEPTH 13123		PERF.13381 - 19507				
*06	20609 X	20609	-0-	-0-	-0-	9	17521	3	N	2732	2732	0		-0-	
						74	3005	9							
07	21718 X	21718	-0-	-0-	-0-	37	17548	3	N	2666	2666	0		-0-	
						1200	2933	9							
08	24025 X	22501	-0-	-1524	-0-	47	18921	3	N	2594	2594	0		-0-	
						680	2853	9							
*09	23250 X	19545	-0-	-3705	-0-	63	16765	3	N	2470	2470	0		-0-	
						2717		9							
*10	24025 X	19082	-0-	-4943	-0-	84	15939	3	N	2238	2238	0		-0-	
						597	2462	9							
*11	21780 X	16257	-0-	-5523	-0-	38	14305	3	N	1740	1740	0		-0-	
						1914		9							
*12	22506 X	17234	-0-	-5272	-0-	84	15079	3	N	1883	1883	0		-0-	
						2071		9							
01	22506 X	14262	-0-	-8244	-0-	63	12092	3	N	1915	1915	0		-0-	
						2107		9							
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378													
MIGURA		WELL #:		1	RRCID -> 252842		COMPL. DATE 04/22/2009		TOTAL DEPTH 13551		PERF.14007 - 16787				
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1				94	
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				94	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				94	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				94	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				94	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				94	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				94	
KRAUSE A		WELL #:		1	RRCID -> 255061		COMPL. DATE 11/05/2009		TOTAL DEPTH 13100		PERF.13375 - 16375				
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				257	
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				257	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				257	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				257	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				257	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				257	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				257	





EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.//		27135 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KARNES					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378											
LANIK B		WELL #:		1H	RRCID ->	259780	COMPL. DATE	09/08/2010	TOTAL DEPTH	13050	PERF.13285 -	18725	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	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
*07	954 X	954	-0-	-0-	-0-	899	1	55 9	N	50	2 8	151
*08	972 X	972	-0-	-0-	-0-	896	1	76 9	N	69	1 8	219
09	914 X	914	-0-	-0-	-0-	869	1	45 9	N	41	192 1	68
10	939 X	939	-0-	-0-	-0-	856	1	83 9	N	75	28 1	115
11	947 X	947	-0-	-0-	-0-	860	1	87 9	N	79	130 1	64
*12	942 X	942	-0-	-0-	-0-	870	1	72 9	N	65		129
*01	1003 X	1003	-0-	-0-	-0-	895	1	33 3	N	68		197
						75	9					

POKLUDA A - RAYES A (AW)		WELL #:		1H	RRCID ->	261095	COMPL. DATE	04/11/2011	TOTAL DEPTH	13722	PERF.13650 -	19210
*07	1262 X	1262	-0-	-0-	-0-	136	1	902 3	N	204		303
						224	9					
*08	11441 X	11441	-0-	-0-	-0-	1053	1	8335 3	N	1866	2018 1	151
						2053	9					
09	9154 X	9154	-0-	-0-	-0-	816	1	6699 3	N	1490	1312 1	329
						1639	9					
10	8231 X	8231	-0-	-0-	-0-	893	1	5764 3	N	1431	1529 1	231
						1574	9					
11	6464 X	6464	-0-	-0-	-0-	1057	1	4012 3	N	1268	1330 1	169
						1395	9					
*12	6652 X	6652	-0-	-0-	-0-	1644	1	3679 3	N	1208	939 1	438
						1329	9					
*01	5374 X	5374	-0-	-0-	-0-	729	1	3404 3	N	1128	1336 1	230
						1241	9					

MUIR D		WELL #:		1H	RRCID ->	262037	COMPL. DATE	05/16/2011	TOTAL DEPTH	13117	PERF.13023 -	19163
*07	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	1385	1	101 3	Y	244	364 1	107
						268	9					
*08	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	1320	1	117 3	Y	251	188 1	170
						276	9					
09	1710 N	1464	-0-	-246	-0-	1125	1	85 3	Y	231	191 1	210
						254	9					
10	1767 N	1573	-0-	-194	-0-	1216	1	72 3	Y	259	380 1	89
						285	9					
11	1650 N	1288	-0-	-362	-0-	988	1	23 3	Y	252	187 1	154
						277	9					
*12	1519 N	1308	-0-	-211	-0-	1032	1	276 9	Y	251	186 1	219
01	1581 N	1113	-0-	-468	-0-	825	1	288 9	Y	262	379 1	102

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES																
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																
LP-BUTLER A WELL #: 1H RRCID -> 263747 COMPL. DATE 12/19/2018 TOTAL DEPTH 13571 PERF.13509 - 18629																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM				
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE				
*07		1436 X	1436	-0-	-0-	-0-		101	1	976	3	Y	326	298	1	53
								359	9							
*08		1310 X	1310	-0-	-0-	-0-		100	1	873	3	Y	306	335	1	24
								337	9							
09		1181 X	1181	-0-	-0-	-0-		98	1	768	3	Y	286	288	1	22
								315	9							
10		1127 X	1127	-0-	-0-	-0-		100	1	711	3	Y	287	263	1	46
								316	9							
11		825 X	825	-0-	-0-	-0-		84	1	442	3	Y	272	299	1	19
								299	9							
*12		563 X	563	-0-	-0-	-0-		75	1	191	3	Y	270	249	1	40
								297	9							
*01		876 X	876	-0-	-0-	-0-		69	1	536	3	Y	246	251	1	35
								271	9							

  

RAYES A WELL #: 1H RRCID -> 263754 COMPL. DATE 11/29/2018 TOTAL DEPTH 13315 PERF.13549 - 18497																
*07		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			11
*08		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	1	1	8	11
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			11
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			11
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			11
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			11
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			11

  

WILLIAMS A WELL #: 1H RRCID -> 263755 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 12890 PERF.13243 - 19053																
*07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			63
*08		21 X	21	-0-	-0-	-0-		6	1	15	3	N	-0-			63
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	17			80
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			80
11		45 X	45	-0-	-0-	-0-		30	1	15	9	N	14			94
12		19 X	19	-0-	-0-	-0-		1	1	18	9	N	16			110
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	2			112

  

BLACKWELL A WELL #: 1H RRCID -> 263809 COMPL. DATE 01/03/2014 TOTAL DEPTH 13479 PERF.13979 - 17585																
*07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			42
*08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			42
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			42
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			42
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			42
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			42
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	1			43

  

WAGNER A WELL #: 1H RRCID -> 263810 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 13359 PERF.13373 - 18521																
*07		556 N	556	-0-	-0-	-0-		428	1	128	9	N	116	191	1	98
*08		434 N	365	-0-	-69	-0-		236	1	9	3	N	109			207
								120	9							
09		404 N	404	-0-	-0-	-0-		302	1	102	9	N	93			300
10		434 N	351	-0-	-83	-0-		192	1	83	3	N	69	190	1	179
								76	9							
11		360 N	325	-0-	-35	-0-		185	1	81	3	N	54			233
								59	9							
*12		1127 N	1127	-0-	-0-	-0-		309	1	661	3	N	143			376
								157	9							
*01		643 N	643	-0-	-0-	-0-		282	1	258	3	N	94			470
								103	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 #: 1H RRCID -> 264152 COMPL. DATE 02/21/2012 TOTAL DEPTH 13256 PERF.13623 - 18849														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*07	347 N	347	-0-	-0-	-0-	37	1	176	3	Y	122			202
						134	9							
*08	589 N	333	-0-	-256	-0-	42	1	162	3	Y	117	186	1	133
						129	9							
09	382 N	382	-0-	-0-	-0-	46	1	209	3	Y	115	191	1	57
						127	9							
10	527 N	368	-0-	-159	-0-	48	1	188	3	Y	120			177
						132	9							
11	367 N	367	-0-	-0-	-0-	43	1	181	3	Y	130	190	1	117
						143	9							
*12	403 N	325	-0-	-78	-0-	44	1	145	3	Y	124			241
						136	9							
*01	547 N	547	-0-	-0-	-0-	47	1	359	3	Y	128	192	1	177
						141	9							
-----														
SHEPPARD A WELL #: 1H RRCID -> 264158 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 13458 PERF.13533 - 18203														
*07	530 X	530	-0-	-0-	-0-	44	1	399	4	N	79			160
						87	9							
*08	280 X	280	-0-	-0-	-0-	66	1	173	4	N	37	158	1	39
						41	9							
09	295 X	295	-0-	-0-	-0-	68	1	183	4	N	40			79
						44	9							
10	953 X	953	-0-	-0-	-0-	476	1	377	4	N	91			170
						100	9							
11	872 X	872	-0-	-0-	-0-	441	1	353	4	N	71	174	1	67
						78	9							
*12	1017 X	1017	-0-	-0-	-0-	516	1	415	4	N	78			145
						86	9							
*01	533 X	533	-0-	-0-	-0-	527	1	6	4	N	-0-			145
-----														
J-HERMANN C WELL #: 1H RRCID -> 264515 COMPL. DATE 05/19/2011 TOTAL DEPTH 13228 PERF.13635 - 18697														
*07	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	148	1	824	3	Y	70	68	1	41
						77	9							
*08	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	168	1	838	3	Y	70	102	1	9
						77	9							
09	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	132	1	800	3	Y	68	69	1	8
						75	9							
10	813 N	813	-0-	-0-	-0-	200	1	545	3	Y	62	43	1	27
						68	9							
11	750 N	654	-0-	-96	-0-	211	1	378	3	Y	59	60	1	26
						65	9							
*12	775 N	572	-0-	-203	-0-	164	1	364	3	Y	40	57	1	9
						44	9							
01	775 N	432	-0-	-343	-0-	150	1	221	3	Y	55	46	1	18
						61	9							
-----														
ULRICH A WELL #: 1H RRCID -> 264531 COMPL. DATE 09/13/2018 TOTAL DEPTH 12966 PERF.12844 - 18825														
*07	120 X	120	-0-	-0-	-0-	2	1	118	9	Y	107	88	8	155
*08	186 X	186	-0-	-0-	-0-	158	1	28	9	Y	25	6	8	174
09	195 X	195	-0-	-0-	-0-	172	1	23	9	Y	21			195
10	39 X	39	-0-	-0-	-0-	35	1	4	9	Y	4			199
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			199
*12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2			201
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			201

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.//		27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378		CASKEY A		WELL #: 1H		RRCID -> 264533		COMPL. DATE 01/12/2012		TOTAL DEPTH 13277		PERF.13641 - 19201	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
*07		3094 X	3094	-0-	-0-	-0-	656 1	1735 3	Y	639	623 1	1 8	159		
							703 9								
*08		2474 X	2474	-0-	-0-	-0-	620 1	1228 3	Y	569	560 1	2 8	166		
							626 9								
09		1697 X	1697	-0-	-0-	-0-	539 1	641 3	Y	470	541 1		95		
							517 9								
10		1741 X	1741	-0-	-0-	-0-	509 1	663 3	Y	517	382 1		230		
							569 9								
11		1735 X	1735	-0-	-0-	-0-	628 1	606 3	Y	455	372 1		313		
							501 9								
*12		1503 X	1503	-0-	-0-	-0-	546 1	462 3	Y	450	375 1		388		
							495 9								
*01		1629 X	1629	-0-	-0-	-0-	500 1	693 3	Y	396	569 1		215		
							436 9								
-----															
OLIVER D				WELL #: 1H		RRCID -> 264536		COMPL. DATE 04/13/2016		TOTAL DEPTH 12575		PERF.12348 - 18611			
*07		647 N	647	-0-	-0-	-0-	383 3	264 9	Y	240	244 1		16		
*08		745 N	745	-0-	-0-	-0-	431 3	314 9	Y	285	266 1		35		
09		689 N	689	-0-	-0-	-0-	399 3	290 9	Y	264	270 1		29		
10		580 N	580	-0-	-0-	-0-	317 3	263 9	Y	239	253 1		15		
11		420 N	-0-	-0-	-420	-0-			Y	59	68 1		6		
*12		434 N	-0-	-0-	-434	-0-			Y	83	75 1		14		
*01		568 N	568	-0-	-0-	-0-	433 3	135 9	Y	123	108 1		29		
-----															
STEELE PARTNERS B				WELL #: 1H		RRCID -> 264783		COMPL. DATE 02/06/2012		TOTAL DEPTH 13269		PERF.13584 - 17719			
*07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
*08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
09		125 N	125	-0-	-0-	-0-	122 3	3 9	Y	3			3		
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	3 1		-0-		
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	2	1 1		1		
12		93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-	1 1		-0-		
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
-----															
SCHENDEL A				WELL #: 1H		RRCID -> 264794		COMPL. DATE 11/26/2010		TOTAL DEPTH 13254		PERF.13240 - 18854			
*07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13		
*08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13		
-----															
HARTMAN A				WELL #: 1H		RRCID -> 264847		COMPL. DATE 09/28/2011		TOTAL DEPTH 13206		PERF.13543 - 16655			
*07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49		
*08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1		50		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50		

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
JORDAN A WELL #: 1H RRCID -> 264956 COMPL. DATE 01/20/2020 TOTAL DEPTH 13332 PERF.13658 - 19015															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
*07		25249 X	25249	-0-	-0-	-0-	465 1	20636 3	Y	3771	3685 0	24 8		298	
							4148 9								
*08		26084 X	26084	-0-	-0-	-0-	465 1	21476 3	Y	3766	3484 0	191 1		366	
							4143 9				23 8				
09		23134 X	23134	-0-	-0-	-0-	450 1	19310 3	Y	3067	3184 1			249	
							3374 9								
10		17435 X	17435	-0-	-0-	-0-	465 1	14711 3	Y	2054	2052 1			251	
							2259 9								
11		13915 X	13915	-0-	-0-	-0-	450 1	11658 3	Y	1643	1768 1			126	
							1807 9								
*12		13060 X	13060	-0-	-0-	-0-	465 1	10868 3	Y	1570	1320 1			376	
							1727 9								
*01		12230 X	12230	-0-	-0-	-0-	465 1	10053 3	Y	1556	1691 1			241	
							1712 9								
WAGNER B WELL #: 1H RRCID -> 264992 COMPL. DATE 12/06/2011 TOTAL DEPTH 13380 PERF.13321 - 18575															
*07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				124	
*08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				124	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				124	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				124	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				124	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				124	
01		14B2 EXT	39	-0-	39	39	39 3		N	-0-				124	
BOYSEN A WELL #: 1H RRCID -> 265069 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 12866 PERF.13107 - 16457															
*07		713 N	472	-0-	-241	-0-	400 1	72 9	Y	65	143 1			105	
*08		465 N	224	-0-	-241	-0-	167 1	57 9	Y	52				157	
09		450 N	270	-0-	-180	-0-	179 1	91 9	Y	83	190 1			50	
10		465 N	214	-0-	-251	-0-	153 1	61 9	Y	55				105	
11		210 N	183	-0-	-27	-0-	128 1	55 9	Y	50				155	
*12		279 N	185	-0-	-94	-0-	166 1	19 9	Y	17				172	
01		217 N	90	-0-	-127	-0-	59 1	1 3	Y	27				199	
							30 9								
JORDAN B WELL #: 1H RRCID -> 265194 COMPL. DATE 01/25/2020 TOTAL DEPTH 13776 PERF.13773 - 19233															
*07		29289 X	29289	-0-	-0-	-0-	465 1	25479 3	Y	3041	3009 0	27 1		5	
							3345 9								
*08		25385 X	25385	-0-	-0-	-0-	465 1	21700 3	Y	2927	2911 0	5 1		-0-	
							3220 9				16 8				
09		25446 X	25446	-0-	-0-	-0-	450 1	21859 3	Y	2852	2142 0	621 1		89	
							3137 9								
10		25804 X	25804	-0-	-0-	-0-	465 1	22602 3	Y	2488	2120 1			457	
							2737 9								
11		21495 X	21495	-0-	-0-	-0-	450 1	18665 3	Y	2164	2199 1			422	
							2380 9								
*12		20935 X	20935	-0-	-0-	-0-	465 1	18179 3	Y	2083	2042 1			463	
							2291 9								
*01		18887 X	18887	-0-	-0-	-0-	465 1	16432 3	Y	1809	2088 1			184	
							1990 9								

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.//		27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378													
CASKEY B		WELL #:		1H	RRCID ->	265196	COMPL. DATE	08/10/2011	TOTAL DEPTH	13656	PERF.13484 - 17626				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
*07		5924 X	5924	-0-	-0-	-0-	1284	1	3785	3	Y	777	669	1	272
							855	9							
*08		5191 X	5191	-0-	-0-	-0-	1325	1	3122	3	Y	676	717	1	231
							744	9							
09		4841 X	4841	-0-	-0-	-0-	1388	1	2802	3	Y	592	661	1	162
							651	9							
10		5816 X	5816	-0-	-0-	-0-	1500	1	3677	3	Y	581	557	1	186
							639	9							
11		4037 X	4037	-0-	-0-	-0-	1392	1	2034	3	Y	555	338	1	403
							611	9							
*12		4215 X	4215	-0-	-0-	-0-	1457	1	2173	3	Y	532	559	1	376
							585	9							
*01		3651 X	3651	-0-	-0-	-0-	1286	1	1812	3	Y	503	382	1	497
							553	9							

  

STRENK A		WELL #:		1H	RRCID ->	265469	COMPL. DATE	12/13/2010	TOTAL DEPTH	13152	PERF.13399 - 17904
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	65
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	65
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	65
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	65
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	65
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	65
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	65

  

STULGIS A		WELL #:		1H	RRCID ->	265508	COMPL. DATE	01/09/2012	TOTAL DEPTH	12356	PERF.12264 - 16127	
*07	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	1 8	166
08	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		166
09	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	2		168
10	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		168
11	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		168
12	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		168
01	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		168

  

E. BUTLER A		WELL #:		1H	RRCID ->	265520	COMPL. DATE	08/02/2011	TOTAL DEPTH	13227	PERF.13648 - 19083
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	110
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	110
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	110
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	110
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	110
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	110
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	110

  

LANDGREBE A		WELL #:		1H	RRCID ->	265523	COMPL. DATE	12/20/2018	TOTAL DEPTH	13802	PERF.13907 - 18370				
*07	2969 X		2969	-0-	-0-	-0-	241	1	2281	3	N	406	362	1	228
							447	9							
*08	3111 X		3111	-0-	-0-	-0-	301	1	2364	3	N	405	545	1	88
							446	9							
09	3017 X		3017	-0-	-0-	-0-	638	1	1946	3	N	394	381	1	101
							433	9							
10	3207 X		3207	-0-	-0-	-0-	1147	1	1621	3	N	399	388	1	112
							439	9							
11	2727 X		2727	-0-	-0-	-0-	1006	1	1285	3	N	396	365	1	143
							436	9							
*12	3424 X		3424	-0-	-0-	-0-	1102	1	1906	3	N	378	399	1	122
							416	9							
*01	2724 X		2724	-0-	-0-	-0-	601	1	1665	3	N	416	389	1	149
							458	9							

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
P. FRISBIE B WELL #: 1H RRCID -> 265671 COMPL. DATE 06/22/2013 TOTAL DEPTH 12954 PERF.13504 - 18191															
M	O	ALLOW 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
*07		34 X	34	-0-	-0-	-0-	12	1	22	9	N	20			227
*08		35 X	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	9	N	30	148	1	108
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			108
10		6205 X	6205	-0-	-0-	-0-	146	1	4057	3	N	1820	1339	1	589
							2002	9							
11		24007 X	24007	-0-	-0-	-0-	243	1	16162	3	N	6911	7007	1	493
							7602	9							
*12		9060 X	9060	-0-	-0-	-0-	182	1	5789	3	N	2808	3188	1	113
							3089	9							
*01		751 X	751	-0-	-0-	-0-	67	1	358	3	N	296	195	1	214
							326	9							

  

GUEVARA A WELL #: 1H RRCID -> 265749 COMPL. DATE 10/23/2011 TOTAL DEPTH 13375 PERF.13300 - 18374															
*07		6333 X	6333	-0-	-0-	-0-	16	1	5252	3	Y	968	1197	1	318
							1065	9							
*08		5181 X	5181	-0-	-0-	-0-	11	1	3959	3	Y	1101	1150	1	269
							1211	9							
*09		4327 X	4327	-0-	-0-	-0-	19	1	3090	3	Y	1107	1125	1	251
							1218	9							
*10		4004 X	4004	-0-	-0-	-0-	15	1	2916	3	Y	975	1027	1	199
							1073	9							
*11		3284 X	3284	-0-	-0-	-0-	21	1	2426	3	Y	761	834	1	126
							837	9							
*12		2870 X	2870	-0-	-0-	-0-	29	1	2260	3	Y	528	465	1	189
							581	9							
*01		3071 X	3071	-0-	-0-	-0-	7	1	2461	3	Y	548	380	1	357
							603	9							

  

CROW A WELL #: 2H RRCID -> 266110 COMPL. DATE 10/14/2012 TOTAL DEPTH 13459 PERF.13707 - 18275															
*07		1617 X	1617	-0-	-0-	-0-	170	1	913	3	N	485	545	1	147
							534	9							
*08		368 X	368	-0-	-0-	-0-	59	1	101	3	N	189	182	1	147
							208	9							
09		5185 X	5185	-0-	-0-	-0-	26	1	5115	3	N	40			187
							44	9							
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	187	1	-0-
11		2182 X	2182	-0-	-0-	-0-	1760	3	422	9	N	384	369	1	15
*12		366 X	366	-0-	-0-	-0-	302	3	64	9	N	58	68	1	5
*01		2088 X	2088	-0-	-0-	-0-	2031	3	57	9	N	52	55	1	2

  

CIACCIO A WELL #: 1H RRCID -> 266746 COMPL. DATE 06/16/2012 TOTAL DEPTH 13089 PERF.13042 - 18398															
*07		961 X	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-			188
*08		1159 X	1159	-0-	-0-	-0-	361	1	450	3	N	316	185	1	317
							348	9							
09		1926 X	1926	-0-	-0-	-0-	523	1	748	3	N	595	732	1	180
							655	9							
10		1704 X	1704	-0-	-0-	-0-	543	1	439	3	N	656	563	1	273
							722	9							
11		1737 X	1737	-0-	-0-	-0-	704	1	469	3	N	513	729	1	57
							564	9							
*12		1984 X	1475	-0-	-509	-0-	792	1	171	3	N	465	366	1	156
							512	9							
01		1984 X	984	-0-	-1000	-0-	239	1	253	3	N	447	379	1	224
							492	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
H SISTERS A WELL #: 1H RRCID -> 266749 COMPL. DATE 09/01/2013 TOTAL DEPTH 13788 PERF.13601 - 19563															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			113
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			113
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			113
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			113
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			113
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			113
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			113
MIGURA B WELL #: 1H RRCID -> 266757 COMPL. DATE 09/10/2018 TOTAL DEPTH 13502 PERF.13702 - 16570															
*07	2158	X	2158	-0-	-0-	-0-	628	1	1064	3	N	424	188	1	384
							466	9							
*08	2080	X	2080	-0-	-0-	-0-	560	1	1077	3	N	403	565	1	221
							443	9							
09	2080	X	2080	-0-	-0-	-0-	556	1	1100	3	N	385	373	1	233
							424	9							
10	2132	X	2132	-0-	-0-	-0-	553	1	1135	3	N	404	544	1	93
							444	9							
11	1726	X	1726	-0-	-0-	-0-	552	1	730	3	N	404	195	1	302
							444	9							
*12	1768	X	1768	-0-	-0-	-0-	664	1	658	3	N	405	385	1	322
							446	9							
*01	1331	X	1331	-0-	-0-	-0-	595	1	308	3	N	389	190	1	521
							428	9							
P. FRISBIE A WELL #: 1H RRCID -> 266782 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 13321 PERF.13434 - 17675															
*07	1823	X	1823	-0-	-0-	-0-	919	1	409	3	N	450	379	1	222
							495	9							
*08	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	453	1	1967	3	N	710	758	1	174
							781	9							
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2			176
10	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	84	1	2157	3	N	779	759	1	196
							857	9							
11	9699	X	9699	-0-	-0-	-0-	100	1	6743	3	N	2596	2267	1	525
							2856	9							
*12	9863	X	9863	-0-	-0-	-0-	221	1	7112	3	N	2300	2434	1	391
							2530	9							
*01	5025	X	5025	-0-	-0-	-0-	626	1	3185	3	N	1104	1148	1	347
							1214	9							
BYERLY A WELL #: 1H RRCID -> 266811 COMPL. DATE 01/02/2012 TOTAL DEPTH 13730 PERF.13967 - 17150															
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			25
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25



EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
CROW A WELL #: 3H RRCID -> 266822 COMPL. DATE 10/15/2012 TOTAL DEPTH 13430 PERF.13584 - 18692														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
*07	4910 X	4910	-0-	-0-	-0-	994	1	3132	3	N	713	730	4 8	282
						784	9							
*08	2521 X	2521	-0-	-0-	-0-	1027	1	1051	3	N	403	527	1 8	157
						443	9							
09	970 X	970	-0-	-0-	-0-	726	1	244	9	N	222	176	1	203
10	167 X	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-	203	1	-0-
11	504 X	504	-0-	-0-	-0-	405	3	99	9	N	90	86	1	4
*12	82 X	82	-0-	-0-	-0-	58	3	24	9	N	22	24	1	2
*01	1662 X	1662	-0-	-0-	-0-	1651	3	11	9	N	10	11	1	1
-----														
HAMILTON A WELL #: 1H RRCID -> 266859 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 13439 PERF.13514 - 17721														
*07	1736 N	1638	-0-	-98	-0-	527	1	914	3	N	179	190	1	61
						197	9							
*08	1705 N	1634	-0-	-71	-0-	527	1	896	3	N	192			253
						211	9							
09	1620 N	1550	-0-	-70	-0-	510	1	842	3	N	180	193	1	240
						198	9							
10	1643 N	1519	-0-	-124	-0-	527	1	787	3	N	186	370	1	56
						205	9							
11	1590 N	1392	-0-	-198	-0-	510	1	676	3	N	187	159	1	84
						206	9							
*12	1612 N	1468	-0-	-144	-0-	527	1	726	3	N	195	191	1	88
						215	9							
01	1519 N	1329	-0-	-190	-0-	479	1	663	3	N	170			258
						187	9							
-----														
LYMAN A WELL #: 1H RRCID -> 267045 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 13119 PERF.13031 - 18609														
*07	558 N	489	-0-	-69	-0-	46	1	357	3	N	78			241
						86	9							
*08	649 N	649	-0-	-0-	-0-	118	1	435	3	N	87	187	1	141
						96	9							
09	630 N	564	-0-	-66	-0-	117	1	356	3	N	83			224
						91	9							
10	884 N	884	-0-	-0-	-0-	459	1	334	3	N	83	184	1	123
						91	9							
11	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	510	1	392	3	N	106			229
						117	9							
*12	903 N	903	-0-	-0-	-0-	510	1	338	3	N	50	195	1	84
						55	9							
01	899 N	887	-0-	-12	-0-	515	1	283	3	N	81			165
						89	9							
-----														
GUEVARA B WELL #: 1H RRCID -> 267074 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 13068 PERF.13151 - 19111														
*07	7061 X	7061	-0-	-0-	-0-	25	1	5286	3	Y	1591	1197	38 8	356
						1750	9							
*08	15947 X	15947	-0-	-0-	-0-	34	1	11767	3	Y	3769	3520	23 8	582
						4146	9							
*09	11806 X	11806	-0-	-0-	-0-	54	1	8859	3	Y	2630	2846	1	366
						2893	9							
*10	8902 X	8902	-0-	-0-	-0-	35	1	6690	3	Y	1979	2138	1	207
						2177	9							
*11	6970 X	6970	-0-	-0-	-0-	46	1	5510	3	Y	1285	1442	1	50
						1414	9							
*12	6984 X	6984	-0-	-0-	-0-	68	1	5496	3	Y	1291	1117	1	224
						1420	9							
*01	5342 X	5342	-0-	-0-	-0-	13	1	4237	3	Y	993	747	1	470
						1092	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	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
									AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			71
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			71
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			71
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			71
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			71
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			72
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
-----															
JUDD-TURNER A WELL #: 1H RRCID -> 267263 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 13525 PERF.13542 - 19062															
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			98
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			98
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			98
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			98
11	14B2	EXT	21185	-0-	21185	21185	17568	3	3617	9	N	3288	3261	1	125
*12	14B2	EXT	8587	-0-	8587	29772	7115	3	1472	9	N	1338	1299	1	164
01	14B2	EXT	151	-0-	151	29923	151	3			N	-0-			164
-----															
DLUGOSCH A WELL #: 1H RRCID -> 267300 COMPL. DATE 07/15/2014 TOTAL DEPTH 13745 PERF.14611 - 18264															
*07	3896	X	3896	-0-	-0-	-0-	752	1	2958	3	Y	169	184	1	219
							186	9							
*08	3801	X	3801	-0-	-0-	-0-	772	1	2838	3	Y	174	174	1	219
							191	9							
09	3990	X	3700	-0-	-290	-0-	254	1	3261	3	Y	168	186	1	201
							185	9							
10	4123	X	3754	-0-	-369	-0-	250	1	3298	3	Y	187	170	1	218
							206	9							
*11	3990	X	3542	-0-	-448	-0-	265	1	3068	3	Y	190	189	1	219
							209	9							
*12	3906	X	3443	-0-	-463	-0-	58	1	3156	3	Y	208			427
							229	9							
01	3813	X	3141	-0-	-672	-0-	18	1	2900	3	Y	203	564	1	66
							223	9							
-----															
FISHER A WELL #: 1H RRCID -> 267627 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 13350 PERF.13337 - 17262															
*07	233	N	233	-0-	-0-	-0-	179	3	54	9	N	49			324
*08	146	N	146	-0-	-0-	-0-	112	3	34	9	N	31	182	1	173
09	147	N	147	-0-	-0-	-0-	106	3	41	9	N	37			210
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			210
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			210
*12	155	N	46	-0-	-109	-0-	39	3	7	9	N	6			216
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			216
-----															
IBROM A WELL #: 1H RRCID -> 268011 COMPL. DATE 08/21/2013 TOTAL DEPTH 13087 PERF.13724 - 18225															
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			104
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			104
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			104
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			104
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			104
*12	14B2	EXT	7407	-0-	7407	7407	20	1	5741	3	N	1496	1336	1	264
							1646	9							
01	14B2	EXT	6608	-0-	6608	14015	235	1	5093	3	N	1164	775	1	653
							1280	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.//		27135 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//				216378									
IBROM B				WELL #:	1H	RRCID ->	268020	COMPL. DATE	03/18/2012	TOTAL DEPTH	13364	PERF.13863 - 17951	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		97	
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		97	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		97	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		97	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		97	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		97	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		97	
-----													
M. CUSACK B				WELL #:	1H	RRCID ->	268027	COMPL. DATE	02/15/2012	TOTAL DEPTH	13586	PERF.13623 - 17483	
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		167	
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		167	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		167	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		167	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		167	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		167	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		167	
-----													
M. CUSACK A				WELL #:	1H	RRCID ->	268029	COMPL. DATE	02/08/2012	TOTAL DEPTH	13508	PERF.13599 - 16883	
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		70	
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		70	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		70	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		70	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		70	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		70	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		70	
-----													
POHLER A				WELL #:	1H	RRCID ->	268030	COMPL. DATE	03/19/2012	TOTAL DEPTH	13276	PERF.13525 - 18291	
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		99	
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		99	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		99	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		99	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		99	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		99	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		99	
-----													
H SISTERS B				WELL #:	1H	RRCID ->	268544	COMPL. DATE	05/27/2012	TOTAL DEPTH	13138	PERF.13570 - 19223	
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		113	
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		113	
09	14B2 EXT	6945	-0-	6945	6945	5481	3	1464	9	N	1331	1244 1	200
10	14B2 EXT	4610	-0-	4610	11555	2388	3	2222	9	N	2020	1973 1	247
11	T. A.	7884	-0-	7884	19439	391	1	5865	3	N	1480	1443 1	284
						1628	9						
*12	27220 X	7781	-0-	-19439	-0-	646	1	5640	3	N	1359	1265 1	378
						1495	9						
01	7192 X	4957	-0-	-2235	-0-	616	1	3130	3	N	1101	1084 1	395
						1211	9						
-----													
D. WARZECHA A				WELL #:	1H	RRCID ->	268555	COMPL. DATE	08/16/2018	TOTAL DEPTH	13789	PERF.15188 - 17220	
*07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-			N	-0-		48	
*08	186 N	-0-	-0-	-186	-0-	-0-			N	-0-		48	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		48	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		48	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		48	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		48	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		48	

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 01/06/2013 TOTAL DEPTH 13223 PERF.13506 - 17591														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
*07	1831 X	1831	-0-	-0-	-0-	963	1	448	3	N	382	381	1	209
						420	9							
*08	2029 X	2029	-0-	-0-	-0-	1064	1	525	3	N	400	535	1	74
						440	9							
09	1845 X	1845	-0-	-0-	-0-	1113	1	324	3	N	371	193	1	252
						408	9							
10	1903 X	1903	-0-	-0-	-0-	1077	1	421	3	N	368	361	1	259
						405	9							
11	1787 X	1787	-0-	-0-	-0-	1005	1	375	3	N	370	378	1	251
						407	9							
*12	1751 X	1751	-0-	-0-	-0-	950	1	371	3	N	391	368	1	274
						430	9							
*01	1480 X	1480	-0-	-0-	-0-	1067	1	32	3	N	346	194	1	426
						381	9							
BIG OAK A WELL #: 1H RRCID -> 269044 COMPL. DATE 07/13/2013 TOTAL DEPTH 12517 PERF.12961 - 17089														
*07	899 X	899	-0-	-0-	-0-	805	1	8	3	Y	78	164	1	95
						86	9							
*08	951 X	951	-0-	-0-	-0-	795	1	14	3	Y	129			224
						142	9							
09	779 X	779	-0-	-0-	-0-	688	1	91	9	Y	83	155	1	152
10	794 X	794	-0-	-0-	-0-	786	1	8	9	Y	7			159
11	805 X	805	-0-	-0-	-0-	758	1	47	9	Y	43			202
*12	757 X	757	-0-	-0-	-0-	717	1	40	9	Y	36	141	1	97
*01	778 X	778	-0-	-0-	-0-	657	1	95	3	Y	24			121
						26	9							
MOY A WELL #: 1H RRCID -> 269565 COMPL. DATE 03/27/2013 TOTAL DEPTH 13256 PERF.13386 - 18554														
*07	666 X	666	-0-	-0-	-0-	450	1	216	9	N	196	181	1	354
*08	641 X	641	-0-	-0-	-0-	501	1	140	9	N	127	360	1	121
09	717 X	717	-0-	-0-	-0-	486	1	231	9	N	210	177	1	154
10	3248 X	3248	-0-	-0-	-0-	571	1	1785	3	N	811	889	1	76
						892	9							
11	946 X	946	-0-	-0-	-0-	607	1	29	3	N	282	177	1	181
						310	9							
*12	682 X	682	-0-	-0-	-0-	480	1	202	9	N	184	139	1	226
*01	553 X	553	-0-	-0-	-0-	522	1	31	9	N	28			254
HANSEN A WELL #: 1 H RRCID -> 270648 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 12993 PERF.12838 - 18766														
*05	114 N	114	-0-	-0-	-0-	84	3	30	9	Y	27			213
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			213
										Y	-0-			213
*07	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-			213
										Y	-0-			213
*08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-			213
										Y	-0-			213
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			213
										Y	-0-			213
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			213
										Y	-0-			213
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			213
										Y	-0-			213
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			213
										Y	-0-			213
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			213

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
MUIR D WELL #: 4H RRCID -> 270725 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 13013 PERF.13002 - 19281												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
*07	801 N	801	-0-	-0-	-0-	368	1	168	3	Y	241	236 1 108
						265	9					
*08	875 N	875	-0-	-0-	-0-	428	1	196	3	Y	228	249 1 87
						251	9					
09	857 N	857	-0-	-0-	-0-	388	1	215	3	Y	231	264 1 54
						254	9					
10	868 N	689	-0-	-179	-0-	322	1	150	3	Y	197	200 1 51
						217	9					
11	840 N	602	-0-	-238	-0-	299	1	76	3	Y	206	168 1 89
						227	9					
*12	868 N	814	-0-	-54	-0-	302	1	261	3	Y	228	225 1 92
						251	9					
*01	766 N	766	-0-	-0-	-0-	202	1	341	3	Y	203	172 1 123
						223	9					
-----												
NATHO B WELL #: 3H RRCID -> 281854 COMPL. DATE 05/11/2014 TOTAL DEPTH 13441 PERF.13630 - 18825												
*07	6417 X	5794	-0-	-623	-0-	1280	1	3918	3	Y	542	492 1 270
						596	9					
*08	5661 X	5661	-0-	-0-	-0-	1432	1	3675	3	Y	504	472 1 2 8 300
						554	9					
09	5430 X	5208	-0-	-222	-0-	756	1	3903	3	Y	499	598 1 201
						549	9					
10	5611 X	4703	-0-	-908	-0-	687	1	3519	3	Y	452	435 1 218
						497	9					
11	5430 X	2999	-0-	-2431	-0-	549	1	2068	3	Y	347	487 1 78
						382	9					
*12	5611 X	2480	-0-	-3131	-0-	465	1	1719	3	Y	269	253 1 94
						296	9					
01	5611 X	2376	-0-	-3235	-0-	492	1	1634	3	Y	227	279 1 42
						250	9					
-----												
OEHLKE A WELL #: 6H RRCID -> 281861 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 13630 PERF.13668 - 18173												
*07	3472 X	3169	-0-	-303	-0-	328	1	2608	3	Y	212	229 1 102
						233	9					
*08	3320 X	3320	-0-	-0-	-0-	376	1	2746	3	Y	180	164 1 118
						198	9					
09	3151 X	3151	-0-	-0-	-0-	367	1	2578	3	Y	187	165 1 140
						206	9					
10	3255 X	3164	-0-	-91	-0-	378	1	2558	3	Y	207	201 1 146
						228	9					
11	3150 X	2949	-0-	-201	-0-	347	1	2442	3	Y	145	149 1 142
						160	9					
*12	3255 X	3220	-0-	-35	-0-	453	1	2528	3	Y	217	283 1 76
						239	9					
01	3255 X	3132	-0-	-123	-0-	435	1	2423	3	Y	249	115 1 210
						274	9					



EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
BLACKWELL A WELL #: 6H RRCID -> 281904 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 13218 PERF.13489 - 20133															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

  

H. MUELLER 18A WELL #: 5H RRCID -> 281905 COMPL. DATE 05/16/2014 TOTAL DEPTH 13214 PERF.13220 - 16733															
*07	3100	N	3129	-0-	29	29	668	1	1740	3	Y	655	702	1	88
							721	9							
*08	3092	N	3063	-0-	-29	-0-	901	1	1445	3	Y	652	584	1	156
							717	9							
09	1800	N	25	-0-	-1775	-0-	2	1	23	9	Y	21			177
10	1860	N	993	-0-	-867	-0-	616	1	46	3	Y	301	365	1	113
							331	9							
11	1800	X	1260	-0-	-540	-0-	522	1	346	3	Y	356	327	1	142
							392	9							
*12	1860	X	1375	-0-	-485	-0-	598	1	339	3	Y	398	430	1	110
							438	9							
01	1860	X	1543	-0-	-317	-0-	817	1	296	3	Y	391	305	1	196
							430	9							

  

IBROM A WELL #: 6H RRCID -> 281906 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 13367 PERF.13213 - 18517															
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			16
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			16
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			16
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			16
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			16
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			16
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			16
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			16
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			16
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			16
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			16
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			16

  

IBROM A WELL #: 5H RRCID -> 281907 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 13328 PERF.13284 - 18510															
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			16
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			16
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			16
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			16
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			16
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			16
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			16
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			16
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			16
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			16
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			16
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			16

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
BLACKWELL A WELL #: 2H RRCID -> 281908 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 13474 PERF.13480 - 17894														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*07	4173 X	4173	-0-	-0-	-0-	485	1	3262	3	Y	387	362	1	229
						426	9							
*08	4505 X	4505	-0-	-0-	-0-	722	1	3387	3	Y	360	363	1	226
						396	9							
09	3673 X	3673	-0-	-0-	-0-	536	1	2740	3	Y	361	354	1	233
						397	9							
10	4034 X	4034	-0-	-0-	-0-	558	1	3083	3	Y	357	356	1	234
						393	9							
11	3163 X	3163	-0-	-0-	-0-	570	1	2193	3	Y	364	360	1	238
						400	9							
*12	3189 X	3189	-0-	-0-	-0-	728	1	1834	3	Y	570	541	1	267
						627	9							
*01	3037 X	3037	-0-	-0-	-0-	753	1	1874	3	Y	373	366	1	274
						410	9							

  

DLUGOSCH A WELL #: 8H RRCID -> 281909 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 13792 PERF.13687 - 18089														
*07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	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														
*07	5931 X	5931	-0-	-0-	-0-	558	1	4670	3	Y	639	599	1	210
						703	9							
*08	4526 X	4216	-0-	-310	-0-	428	1	3282	3	Y	460	572	1	97
						506	9					1	8	
09	4901 X	4901	-0-	-0-	-0-	508	1	3809	3	Y	531	502	1	126
						584	9							
10	5890 X	4872	-0-	-1018	-0-	518	1	3761	3	Y	539	579	1	86
						593	9							
11	5730 X	4498	-0-	-1232	-0-	483	1	3468	3	Y	497	482	1	101
						547	9							
*12	5921 X	4278	-0-	-1643	-0-	578	1	3194	3	Y	460	438	1	123
						506	9							
01	5053 X	4265	-0-	-788	-0-	569	1	3167	3	Y	481	502	1	102
						529	9							

  

DLUGOSCH A WELL #: 2H RRCID -> 281911 COMPL. DATE 06/13/2014 TOTAL DEPTH 13624 PERF.13571 - 17308														
*07	8494 X	6557	-0-	-1937	-0-	621	1	5431	3	N	459	349	1	255
						505	9							
*08	8494 X	6304	-0-	-2190	-0-	637	1	5198	3	N	426	388	1	293
						469	9							
09	7080 X	5242	-0-	-1838	-0-	549	1	4309	3	N	349	367	1	275
						384	9							
10	7316 X	4154	-0-	-3162	-0-	449	1	3364	3	N	310	412	1	173
						341	9							
11	6450 X	5892	-0-	-558	-0-	630	1	4789	3	N	430	328	1	275
						473	9							
*12	6572 X	2443	-0-	-4129	-0-	345	1	1892	3	N	187	343	1	119
						206	9							
01	6293 X	1696	-0-	-4597	-0-	232	1	1298	3	N	151	30	1	240
						166	9							



OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
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 CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*07	5022 X	3391	-0-	-1631	-0-	404	1	2567	3	Y	382	261	1	222
						420	9							
*08	5715 X	5715	-0-	-0-	-0-	782	1	4215	3	Y	653	710	1	163
						718	9					2	8	
09	4530 X	3966	-0-	-564	-0-	673	1	2795	3	Y	453	396	1	220
						498	9							
10	3890 X	3890	-0-	-0-	-0-	629	1	2664	3	Y	543	470	1	293
						597	9							
11	5340 X	3491	-0-	-1849	-0-	852	1	2286	3	Y	321	380	1	234
						353	9							
*12	5518 X	4225	-0-	-1293	-0-	629	1	3106	3	Y	445	377	1	302
						490	9							
*01	5806 X	5806	-0-	-0-	-0-	729	1	4364	3	Y	648	532	1	418
						713	9							
OEHLKE A WELL #: 7H RRCID -> 281915 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 13635 PERF.13594 - 18148														
*07	5766 X	4293	-0-	-1473	-0-	458	1	3529	3	Y	278	322	1	142
						306	9							
*08	5766 X	4219	-0-	-1547	-0-	489	1	3436	3	Y	267	236	1	173
						294	9							
09	5130 X	3902	-0-	-1228	-0-	471	1	3154	3	Y	252	235	1	190
						277	9							
10	5301 X	3831	-0-	-1470	-0-	473	1	3085	3	Y	248	262	1	176
						273	9							
11	4650 X	3525	-0-	-1125	-0-	415	1	2780	3	Y	300	207	1	269
						330	9							
*12	4278 X	3526	-0-	-752	-0-	525	1	2735	3	Y	242	422	1	89
						266	9							
01	4216 X	3509	-0-	-707	-0-	497	1	2760	3	Y	229	120	1	198
						252	9							
P. FRISBIE B WELL #: 2H RRCID -> 281916 COMPL. DATE 06/27/2013 TOTAL DEPTH 13111 PERF.12979 - 18858														
*07	3565 X	3302	-0-	-263	-0-	755	1	1663	3	Y	804	787	1	168
						884	9					1	8	
*08	3131 X	1205	-0-	-1926	-0-	262	1	646	3	Y	270	356	1	82
						297	9							
09	3030 X	-0-	-0-	-3030	-0-					Y	-0-			82
10	3131 X	967	-0-	-2164	-0-	171	1	513	3	Y	257	281	1	58
						283	9							
11	3030 X	763	-0-	-2267	-0-	271	1	171	3	Y	292	309	1	41
						321	9							
*12	3131 X	550	-0-	-2581	-0-	238	1	84	3	Y	207	189	1	59
						228	9							
01	1209 X	832	-0-	-377	-0-	315	1	305	3	Y	193	209	1	43
						212	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
P. FRISBIE B WELL #: 3H RRCID -> 281917 COMPL. DATE 09/10/2013 TOTAL DEPTH 13090 PERF.12947 - 19951															
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				
*07	3100 N	3934	-0-	834	840	875	1 2054 3	Y	914	878 1	1 8	191			
						1005	9								
*08	2108 X	1260	-0-	-848	-0-	273	1 681 3	Y	278	385 1		84			
						306	9								
09	2040 X	-0-	-0-	-2040	-0-			Y	-0-			84			
10	2130 X	2130	-0-	-0-	-0-	357	1 1219 3	Y	504	475 1		113			
						554	9								
11	2040 X	1981	-0-	-59	-0-	640	1 602 3	Y	672	691 1		94			
						739	9								
*12	2482 X	2482	-0-	-0-	-0-	770	1 942 3	Y	700	595 1		199			
						770	9								
*01	2536 X	2536	-0-	-0-	-0-	982	1 890 3	Y	604	669 1		134			
						664	9								
P. FRISBIE B WELL #: 4H RRCID -> 281918 COMPL. DATE 09/10/2013 TOTAL DEPTH 13121 PERF.12896 - 20124															
*07	3844 X	1288	-0-	-2556	-0-	360	1 518 3	Y	373	382 1		78			
						410	9								
*08	3100 X	739	-0-	-2361	-0-	181	1 359 3	Y	181	204 1		55			
						199	9								
09	3000 X	-0-	-0-	-3000	-0-			Y	-0-			55			
10	2759 X	2388	-0-	-371	-0-	404	1 1355 3	Y	572	498 1		129			
						629	9								
11	2376 X	2376	-0-	-0-	-0-	764	1 715 3	Y	815	830 1		114			
						897	9								
*12	2820 X	2820	-0-	-0-	-0-	882	1 1055 3	Y	803	689 1		228			
						883	9								
*01	3100 N	3829	-0-	729	729	1485	1 1351 3	Y	903	931 1		200			
						993	9								
FISHER B WELL #: 3H RRCID -> 281919 COMPL. DATE 04/06/2014 TOTAL DEPTH 13084 PERF.13389 - 18286															
*07	5518 X	5123	-0-	-395	-0-	760	1 3437 3	Y	842	712 1		229			
						926	9								
*08	5740 X	5740	-0-	-0-	-0-	802	1 3871 3	Y	970	940 1		259			
						1067	9								
09	4740 X	4304	-0-	-436	-0-	569	1 3009 3	Y	660	808 1		111			
						726	9								
10	4898 X	4285	-0-	-613	-0-	641	1 3072 3	Y	520	505 1		126			
						572	9								
11	4924 X	4924	-0-	-0-	-0-	915	1 3142 3	Y	788	610 1		304			
						867	9								
*12	5058 X	5058	-0-	-0-	-0-	864	1 3358 3	Y	760	803 1		261			
						836	9								
01	4898 X	4513	-0-	-385	-0-	656	1 2963 3	Y	813	825 1		249			
						894	9								
STEELE PARTNERS B WELL #: 2H RRCID -> 281922 COMPL. DATE 04/12/2014 TOTAL DEPTH 13339 PERF.13442 - 18008															
*07	2318 N	2318	-0-	-0-	-0-	285	1 1849 3	Y	167	195 1		109			
						184	9								
*08	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	115	1 1343 3	Y	185	175 1		119			
						204	9								
09	3000 N	6801	-0-	3801	3801	117	1 6475 3	Y	190	140 1		169			
						209	9								
10	3100 N	1164	-0-	-1936	1865	273	1 676 3	Y	195	170 1		194			
						215	9								
11	3000 N	1213	-0-	-1787	78	798	1 222 3	Y	175	251 1		118			
						193	9								
*12	2817 X	2739	-0-	-78	-0-	2487	1 252 9	Y	229	112 1		235			
*01	3180 X	3180	-0-	-0-	-0-	3006	1 174 9	Y	158	186 1		207			

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
STEELE PARTNERS B WELL #: 3H RRCID -> 281923 COMPL. DATE 04/12/2014 TOTAL DEPTH 13379 PERF.13527 - 18141												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
*07	3131 X	1557	-0-	-1574	-0-	304	1	1100	3	Y	139	181 1
						153	9					91
*08	3410 X	2823	-0-	-587	-0-	469	1	2028	3	Y	296	196 1
						326	9					191
09	8247 X	8247	-0-	-0-	-0-	470	1	7517	3	Y	236	218 1
						260	9					209
10	2697 X	2678	-0-	-19	-0-	1551	1	843	3	Y	258	211 1
						284	9					256
11	2730 X	1733	-0-	-997	-0-	1478	1	115	3	Y	127	298 1
						140	9					85
*12	4650 X	176	-0-	-4474	-0-	176	1			Y	-0-	81 1
01	4650 X	-0-	-0-	-4650	-0-					Y	-0-	3 1
												4
												1
WAGNER A WELL #: 2H RRCID -> 281924 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 13001 PERF.13535 - 19462												
*07	7967 X	4378	-0-	-3589	-0-	496	1	3146	3	Y	669	753 1
						736	9					45
*08	7564 X	3745	-0-	-3819	-0-	536	1	2514	3	Y	632	555 1
						695	9					122
09	7140 X	3139	-0-	-4001	-0-	549	1	2010	3	Y	527	567 1
						580	9					82
10	7099 X	3146	-0-	-3953	-0-	539	1	2021	3	Y	533	374 1
						586	9					241
11	6300 X	3066	-0-	-3234	-0-	748	1	1757	3	Y	510	570 1
						561	9					181
*12	4371 X	3574	-0-	-797	-0-	536	1	2420	3	Y	562	577 1
						618	9					166
01	3751 X	3019	-0-	-732	-0-	363	1	2177	3	Y	435	368 1
						479	9					233
WAGNER B WELL #: 3H RRCID -> 281925 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 13034 PERF.13422 - 19412												
*07	22750 X	22750	-0-	-0-	-0-	2107	1	16805	3	Y	3489	3391 1
						3838	9					533
*08	16823 X	16823	-0-	-0-	-0-	1962	1	12009	3	Y	2593	3012 1
						2852	9					114
09	18930 X	14987	-0-	-3943	-0-	2004	1	10636	3	Y	2134	2180 1
						2347	9					68
10	19561 X	12077	-0-	-7484	-0-	1553	1	8629	3	Y	1723	1485 1
						1895	9					306
11	18930 X	2978	-0-	-15952	-0-	572	1	2001	3	Y	368	567 1
						405	9					107
*12	19561 X	10630	-0-	-8931	-0-	1187	1	7185	3	Y	2053	1906 1
						2258	9					254
01	16833 X	10337	-0-	-6496	-0-	1187	1	7087	3	Y	1875	1741 1
						2063	9					388
FISHER B WELL #: 6H RRCID -> 281927 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 13069 PERF.13429 - 17754												
*07	4247 X	3748	-0-	-499	-0-	848	1	2399	3	Y	455	402 1
						501	9					200
*08	3658 X	3640	-0-	-18	-0-	998	1	2179	3	Y	421	409 1
						463	9					212
09	3540 X	3222	-0-	-318	-0-	664	1	2131	3	Y	388	425 1
						427	9					175
10	3658 X	2801	-0-	-857	-0-	617	1	1789	3	Y	359	420 1
						395	9					114
11	3540 X	2868	-0-	-672	-0-	675	1	1786	3	Y	370	299 1
						407	9					185
*12	3658 X	3255	-0-	-403	-0-	734	1	2106	3	Y	377	412 1
						415	9					150
01	3627 X	2270	-0-	-1357	-0-	651	1	1187	3	Y	393	408 1
						432	9					135

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
FISHER B WELL #: 7H RRCID -> 281928 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 13031 PERF.13356 - 17972													
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	
*07	3751 X	3147	-0-	-604	-0-	722 1	2007 3	Y	380	344 1		167	
						418 9							
*08	3968 X	2781	-0-	-1187	-0-	781 1	1620 3	Y	345	338 1		174	
						380 9							
09	3750 X	2612	-0-	-1138	-0-	549 1	1725 3	Y	307	343 1		138	
						338 9							
10	3689 X	2366	-0-	-1323	-0-	520 1	1506 3	Y	309	349 1		98	
						340 9							
11	3120 X	2438	-0-	-682	-0-	548 1	1549 3	Y	310	253 1		155	
						341 9							
*12	3162 X	2432	-0-	-730	-0-	589 1	1487 3	Y	324	350 1		129	
						356 9							
01	2790 X	2198	-0-	-592	-0-	626 1	1155 3	Y	379	378 1		130	
						417 9							
FISHER B WELL #: 5H RRCID -> 281931 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 13357 PERF.13702 - 18699													
*07	1984 X	1005	-0-	-979	-0-	454 1	180 3	N	337	568 1		290	
						371 9							
*08	1984 X	1184	-0-	-800	-0-	453 1	393 3	N	307	546 1		51	
						338 9							
09	1734 X	1734	-0-	-0-	-0-	458 1	834 3	N	402	190 1		263	
						442 9							
10	2326 X	2326	-0-	-0-	-0-	697 1	1149 3	N	436	556 1		143	
						480 9							
11	2380 X	2380	-0-	-0-	-0-	722 1	1181 3	N	434	368 1		209	
						477 9							
*12	2721 X	2721	-0-	-0-	-0-	742 1	1436 3	N	494	370 1		333	
						543 9							
*01	2529 X	2529	-0-	-0-	-0-	837 1	1212 3	N	436	386 1		383	
						480 9							
LP BUTLER B WELL #: 5H RRCID -> 281934 COMPL. DATE 12/11/2014 TOTAL DEPTH 13421 PERF.13467 - 19243													
*07	3586 X	3586	-0-	-0-	-0-	721 1	2089 3	Y	705	641 1		266	
						776 9							
*08	2821 X	2209	-0-	-612	-0-	500 1	1232 3	Y	434	583 1		117	
						477 9							
09	2730 X	-0-	-0-	-2730	-0-			Y	-0-			117	
10	4919 X	4919	-0-	-0-	-0-	557 1	3157 3	Y	1095	637 1		575	
						1205 9							
11	9168 X	9168	-0-	-0-	-0-	1294 1	5497 3	Y	2161	2201 1		535	
						2377 9							
*12	9880 X	9880	-0-	-0-	-0-	1552 1	5949 3	Y	2163	2028 1		670	
						2379 9							
*01	8455 X	8455	-0-	-0-	-0-	786 1	5498 3	Y	1974	2234 1		410	
						2171 9							

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
M. CUSACK B WELL #: 5H RRCID -> 281936 COMPL. DATE 02/03/2015 TOTAL DEPTH 13570 PERF.13566 - 17595														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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	
*07	3038 X	2898	-0-	-140	-0-	423	1	2176	3	Y	272	333	1	82
						299	9							
*08	3038 X	2714	-0-	-324	-0-	417	1	2023	3	Y	249	265	1	66
						274	9							
09	2940 X	2759	-0-	-181	-0-	422	1	2056	3	Y	255	231	1	90
						281	9							
10	3292 X	3292	-0-	-0-	-0-	492	1	2462	3	Y	307	346	1	51
						338	9							
11	3265 X	3265	-0-	-0-	-0-	577	1	2338	3	Y	318	220	1	149
						350	9							
*12	3071 X	3071	-0-	-0-	-0-	598	1	2140	3	Y	303	350	1	102
						333	9							
01	3286 X	3133	-0-	-153	-0-	582	1	2202	3	Y	317	236	1	183
						349	9							
MUSICK A WELL #: 7H RRCID -> 281937 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 13235 PERF.13175 - 16754														
*07	2371 X	2371	-0-	-0-	-0-	641	1	1194	3	Y	487	442	1	110
						536	9							
*08	3410 X	2626	-0-	-784	-0-	717	1	1315	3	Y	540	503	1	147
						594	9							
09	3528 X	3528	-0-	-0-	-0-	851	1	1867	3	Y	736	751	1	132
						810	9							
10	3410 X	3210	-0-	-200	-0-	823	1	1631	3	Y	687	622	1	197
						756	9							
11	4268 X	4268	-0-	-0-	-0-	1039	1	2244	3	Y	895	792	1	300
						985	9							
*12	4816 X	4816	-0-	-0-	-0-	1173	1	2554	3	Y	990	1005	1	285
						1089	9							
*01	4307 X	4307	-0-	-0-	-0-	1322	1	1941	3	Y	949	970	1	264
						1044	9							
BLACKWELL A WELL #: 4H RRCID -> 281939 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 13303 PERF.13542 - 18425														
*07	7217 X	7217	-0-	-0-	-0-	654	1	5691	3	Y	793	788	1	261
						872	9							
*08	5957 X	5957	-0-	-0-	-0-	578	1	4592	3	Y	715	838	1	137
						787	9					1	8	
09	5584 X	5584	-0-	-0-	-0-	570	1	4342	3	Y	611	599	1	149
						672	9							
10	5687 X	5687	-0-	-0-	-0-	587	1	4383	3	Y	652	700	1	101
						717	9							
11	5171 X	5171	-0-	-0-	-0-	538	1	3949	3	Y	622	604	1	119
						684	9							
*12	5874 X	5874	-0-	-0-	-0-	758	1	4405	3	Y	646	607	1	158
						711	9							
*01	5532 X	5532	-0-	-0-	-0-	722	1	4019	3	Y	719	735	1	142
						791	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 #: 2H RRCID -> 281940 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 13374 PERF.13435 - 19209												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE
*07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	T. A.	14431	-0-	-0-	14431	14431		1279	1	9854	3	622
								3298	9			

MUSICK A WELL #: 5H RRCID -> 281941 COMPL. DATE 12/11/2013 TOTAL DEPTH 13210 PERF.13201 - 16278												
*07	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-		494	1	814	3	79
								384	9			
*08	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-		458	1	700	3	85
								344	9			
09	1320	N	742	-0-	-578	-0-		252	1	311	3	29
								179	9			
10	1457	N	946	-0-	-511	-0-		312	1	389	3	64
								245	9			
11	1410	N	930	-0-	-480	-0-		300	1	397	3	71
								233	9			
*12	849	N	849	-0-	-0-	-0-		288	1	348	3	56
								213	9			
*01	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-		352	1	526	3	58
								229	9			

MUSICK A WELL #: 3H RRCID -> 281942 COMPL. DATE 12/26/2013 TOTAL DEPTH 13209 PERF.13227 - 16100												
*07	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-		343	1	529	3	57
								279	9			
*08	1271	N	993	-0-	-278	-0-		309	1	428	3	63
								256	9			
09	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-		596	1	1244	3	88
								539	9			
10	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-		575	1	1080	3	129
								495	9			
11	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-		492	1	936	3	140
								459	9			
*12	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-		414	1	729	3	96
								367	9			
01	1271	N	1125	-0-	-146	-0-		349	1	512	3	67
								264	9			

BLACKWELL A WELL #: 5H RRCID -> 281943 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 13300 PERF.13567 - 18379												
*07	7289	X	7289	-0-	-0-	-0-		670	1	5761	3	276
								858	9			
*08	7183	X	7183	-0-	-0-	-0-		688	1	5704	3	149
								791	9		1 8	
09	7359	X	7359	-0-	-0-	-0-		739	1	5728	3	190
								892	9			
10	7071	X	7071	-0-	-0-	-0-		722	1	5484	3	123
								865	9			
11	6942	X	6942	-0-	-0-	-0-		723	1	5413	3	144
								806	9			
*12	7267	X	7267	-0-	-0-	-0-		948	1	5419	3	198
								900	9			
*01	6738	X	6738	-0-	-0-	-0-		898	1	4994	3	158
								846	9			

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.//		27135 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378								
M. CUSACK B		WELL #:		6H	RRCID ->	281944	COMPL. DATE	02/03/2015	TOTAL DEPTH	13570	PERF.	13799 - 17206
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
*07	3887 X	3887	-0-	-0-	-0-	520 1	2978 3	Y	354	343 1		107
						389 9						
*08	4092 X	3329	-0-	-763	-0-	488 1	2493 3	Y	316	339 1		84
						348 9						
09	2997 X	2997	-0-	-0-	-0-	445 1	2232 3	Y	291	272 1		103
						320 9						
10	3813 X	2930	-0-	-883	-0-	435 1	2170 3	Y	295	349 1		49
						325 9						
11	3750 X	2763	-0-	-987	-0-	494 1	1944 3	Y	295	206 1		138
						325 9						
*12	3875 X	2612	-0-	-1263	-0-	506 1	1791 3	Y	286	328 1		96
						315 9						
01	3317 X	2681	-0-	-636	-0-	491 1	1858 3	Y	302	224 1		174
						332 9						
MUIR D		WELL #:		7H	RRCID ->	281945	COMPL. DATE	06/05/2013	TOTAL DEPTH	13098	PERF.	13395 - 19442
*07	3144 X	3144	-0-	-0-	-0-	456 1	1965 3	Y	657	740 1		285
						723 9						
*08	2666 X	2514	-0-	-152	-0-	440 1	1528 3	Y	496	372 1		409
						546 9						
09	2737 X	2737	-0-	-0-	-0-	526 1	1622 3	Y	535	575 1		369
						589 9						
10	2666 X	2587	-0-	-79	-0-	507 1	1491 3	Y	535	575 1		329
						589 9						
11	2580 X	1999	-0-	-581	-0-	409 1	1014 3	Y	524	507 1		346
						576 9						
*12	2666 X	1594	-0-	-1072	-0-	355 1	762 3	Y	434	311 1		469
						477 9						
01	2666 X	1009	-0-	-1657	-0-	236 1	369 3	Y	367	549 1		287
						404 9						
NATHO B		WELL #:		4H	RRCID ->	281947	COMPL. DATE	05/11/2014	TOTAL DEPTH	13426	PERF.	13862 - 19083
*07	6665 X	6518	-0-	-147	-0-	1445 1	4401 3	Y	611	528 1		305
						672 9						
*08	6293 X	6187	-0-	-106	-0-	1575 1	3976 3	Y	578	536 1	2 8	345
						636 9						
09	6094 X	6094	-0-	-0-	-0-	888 1	4576 3	Y	573	687 1		231
						630 9						
10	6293 X	6099	-0-	-194	-0-	887 1	4564 3	Y	589	536 1		284
						648 9						
11	6090 X	5806	-0-	-284	-0-	1010 1	4128 3	Y	607	755 1		136
						668 9						
*12	6293 X	5880	-0-	-413	-0-	1003 1	4263 3	Y	558	499 1		195
						614 9						
01	6293 X	5737	-0-	-556	-0-	1196 1	3917 3	Y	567	658 1		104
						624 9						

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
HAMILTON A WELL #: 5H RRCID -> 281953 COMPL. DATE 12/12/2013 TOTAL DEPTH 13401 PERF.13635 - 17930													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
*07	5549 X	3708	-0-	-1841	-0-	528 1	2748 3	Y	393	542 1		62	
						432 9							
*08	6098 X	6098	-0-	-0-	-0-	722 1	4710 3	Y	605	386 1		281	
						666 9							
09	4527 X	4527	-0-	-0-	-0-	620 1	3382 3	Y	477	571 1		187	
						525 9							
10	3875 X	3724	-0-	-151	-0-	508 1	2801 3	Y	377	364 1		200	
						415 9							
11	3750 X	3477	-0-	-273	-0-	506 1	2566 3	Y	368	348 1		220	
						405 9							
*12	4328 X	4328	-0-	-0-	-0-	518 1	3371 3	Y	399	380 1		239	
						439 9							
*01	4145 X	4145	-0-	-0-	-0-	421 1	3272 3	Y	411	391 1		259	
						452 9							
FISHER C WELL #: 8H RRCID -> 281956 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 13359 PERF.13430 - 17465													
*07	3689 X	2812	-0-	-877	-0-	669 1	1752 3	Y	355	280 1		112	
						391 9							
*08	3965 X	3965	-0-	-0-	-0-	988 1	2518 3	Y	417	386 1		143	
						459 9							
09	3890 X	3890	-0-	-0-	-0-	729 1	2699 3	Y	420	497 1		66	
						462 9							
10	3635 X	3635	-0-	-0-	-0-	759 1	2357 3	Y	472	360 1		178	
						519 9							
11	3452 X	3452	-0-	-0-	-0-	803 1	2256 3	Y	357	457 1		78	
						393 9							
*12	3589 X	3589	-0-	-0-	-0-	835 1	2292 3	Y	420	346 1		152	
						462 9							
01	3193 X	2759	-0-	-434	-0-	806 1	1494 3	Y	417	417 1		152	
						459 9							
FISHER C WELL #: 4H RRCID -> 281957 COMPL. DATE 04/06/2014 TOTAL DEPTH 13460 PERF.13375 - 18577													
*07	2790 X	2293	-0-	-497	-0-	378 1	1669 3	Y	224	229 1		59	
						246 9							
*08	2598 X	2598	-0-	-0-	-0-	408 1	1873 3	Y	288	266 1		81	
						317 9							
09	2277 N	2277	-0-	-0-	-0-	325 1	1699 3	Y	230	230 1		81	
						253 9							
10	2239 N	2239	-0-	-0-	-0-	366 1	1599 3	Y	249	270 1		60	
						274 9							
11	1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	417 1	1370 3	Y	184	88 1		156	
						202 9							
*12	2196 N	2196	-0-	-0-	-0-	425 1	1560 3	Y	192	247 1		101	
						211 9							
*01	2673 N	2673	-0-	-0-	-0-	433 1	1937 3	Y	275	296 1		80	
						303 9							



EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.//		27135 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378										
FISHER C		WELL #:		2H	RRCID ->	281958	COMPL. DATE	04/06/2014	TOTAL DEPTH	13360	PERF.	13486	-	17915
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*07	6440 X	6440	-0-	-0-	-0-	973	1	4865	3	Y	547	543	1	1 8 143
						602	9							
*08	5487 X	5222	-0-	-265	-0-	808	1	3899	3	Y	468	480	1	131
						515	9							
09	6000 X	5080	-0-	-920	-0-	705	1	3873	3	Y	456	426	1	161
						502	9							
10	6200 X	5750	-0-	-450	-0-	883	1	4343	3	Y	476	523	1	114
						524	9							
11	6000 X	5167	-0-	-833	-0-	1001	1	3711	3	Y	414	178	1	350
						455	9							
*12	6200 X	4445	-0-	-1755	-0-	808	1	3293	3	Y	313	499	1	164
						344	9							
01	5735 X	4158	-0-	-1577	-0-	688	1	3079	3	Y	355	416	1	103
						391	9							
-----														
FISHER C		WELL #:		3H	RRCID ->	281959	COMPL. DATE	04/06/2014	TOTAL DEPTH	13375	PERF.	13419	-	18312
*07	6696 X	6596	-0-	-100	-0-	1059	1	4934	3	Y	548	556	1	1 8 143
						603	9							
*08	7315 X	7315	-0-	-0-	-0-	1034	1	5659	3	Y	565	550	1	158
						622	9							
09	6144 X	6144	-0-	-0-	-0-	809	1	4768	3	Y	515	491	1	182
						567	9							
10	6634 X	5880	-0-	-754	-0-	898	1	4451	3	Y	483	549	1	116
						531	9							
11	6930 X	149	-0-	-6781	-0-	115	1	34	9	Y	31	121	1	26
						825	1	3545	3	Y	401	217	1	210
*12	7161 X	4811	-0-	-2350	-0-	825	1	3545	3	Y	401	217	1	210
						441	9							
01	7161 X	6602	-0-	-559	-0-	1073	1	4836	3	Y	630	658	1	182
						693	9							
-----														
NATHO B		WELL #:		8H	RRCID ->	281961	COMPL. DATE	03/18/2014	TOTAL DEPTH	13540	PERF.	13464	-	17818
*07	6262 X	4622	-0-	-1640	-0-	536	1	3593	3	Y	448	306	1	1 8 260
						493	9							
*08	5208 X	4217	-0-	-991	-0-	613	1	3101	3	Y	457	597	1	1 8 119
						503	9							
09	5040 X	4299	-0-	-741	-0-	731	1	3086	3	Y	438	353	1	204
						482	9							
10	5208 X	4475	-0-	-733	-0-	723	1	3145	3	Y	552	471	1	285
						607	9							
11	5010 X	4107	-0-	-903	-0-	981	1	2761	3	Y	332	380	1	237
						365	9							
*12	4619 X	4444	-0-	-175	-0-	660	1	3323	3	Y	419	370	1	286
						461	9							
01	4464 X	4116	-0-	-348	-0-	519	1	3106	3	Y	446	412	1	320
						491	9							



OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378		WELL #: 2H		RRCID -> 282005		COMPL. DATE 04/19/2013			TOTAL DEPTH 13481 PERF.13481 - 18253		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
*07	3503 X	3431	-0-	-72	-0-	375 1 364 9	2692 3	N	331	316 1	262
*08	3503 X	3326	-0-	-177	-0-	432 1 338 9	2556 3	N	307	354 1	215
09	3390 X	3211	-0-	-179	-0-	362 1 341 9	2508 3	N	310	352 1	173
10	3503 X	2229	-0-	-1274	-0-	802 1 306 9	1121 3	N	278	162 1	289
11	3390 X	2441	-0-	-949	-0-	1068 1 299 9	1074 3	N	272	353 1	208
*12	3441 X	2032	-0-	-1409	-0-	856 1 288 9	888 3	N	262	174 1	296
01	3317 X	1440	-0-	-1877	-0-	1162 1 246 9	32 3	N	224	362 1	158
-----											
OEHLKE A		WELL #: 4H		RRCID -> 282006		COMPL. DATE 09/05/2013			TOTAL DEPTH 13349 PERF.13552 - 17960		
*07	3843 X	3843	-0-	-0-	-0-	841 1 334 9	2668 3	Y	304	326 1	200
*08	6510 X	3476	-0-	-3034	-0-	798 1 295 9	2383 3	Y	268	290 1	178
09	6300 X	3435	-0-	-2865	-0-	829 1 304 9	2302 3	Y	276	296 1	158
10	6510 X	2208	-0-	-4302	-0-	610 1 277 9	1321 3	Y	252	315 1	95
11	5520 X	3613	-0-	-1907	-0-	762 1 325 9	2526 3	Y	295	267 1	123
*12	3844 X	2953	-0-	-891	-0-	551 1 298 9	2104 3	Y	271	249 1	145
01	3565 X	2635	-0-	-930	-0-	339 1 261 9	2035 3	Y	237	317 1	65
-----											
OEHLKE A		WELL #: 5H		RRCID -> 282007		COMPL. DATE 09/04/2013			TOTAL DEPTH 13603 PERF.13889 - 17983		
*07	547 N	547	-0-	-0-	-0-	176 1 92 9	279 3	Y	84	65 1	55
*08	532 N	532	-0-	-0-	-0-	179 1 75 9	278 3	Y	68	78 1	45
09	453 N	453	-0-	-0-	-0-	175 1 67 9	211 3	Y	61	71 1	35
10	2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	606 1 228 9	1271 3	Y	207	164 1	78
11	3000 N	3273	-0-	273	273	705 1 319 9	2249 3	Y	290	247 1	121
*12	1639 N	1366	-0-	-273	-0-	290 1 219 9	857 3	Y	199	214 1	106
*01	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	157 1 132 9	929 3	Y	120	193 1	33

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.//		27135 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES						
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378		BLACKWELL A		WELL #:	7H	RRCID ->	282035	COMPL. DATE	09/04/2013	TOTAL DEPTH	13310	PERF.13534 - 18264		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
				PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
*07		1736 X	882	-0-	-854	-0-		252	1	465	3	Y	150	113	1	91
								165	9							
*08		1023 N	910	-0-	-113	-0-		266	1	510	3	Y	122	150	1	63
								134	9							
09		930 N	908	-0-	-22	-0-		279	1	478	3	Y	137	157	1	43
								151	9							
10		1085 N	606	-0-	-479	-0-		204	1	239	3	Y	148	124	1	67
								163	9							
11		870 N	662	-0-	-208	-0-		210	1	298	3	Y	140	123	1	84
								154	9							
*12		930 N	626	-0-	-304	-0-		163	1	311	3	Y	138	160	1	62
								152	9							
*01		984 N	984	-0-	-0-	-0-		115	1	693	3	Y	160	138	1	84
								176	9							
-----																
H. MUELLER 18A				WELL #:	1H	RRCID ->	282071	COMPL. DATE	08/23/2021	TOTAL DEPTH	13288	PERF.13422 - 19753				
*07		2583 X	2583	-0-	-0-	-0-		1147	1	1025	3	N	374	379	1	194
								411	9							
*08		T. A.	1032	-0-	1032	1032		483	1	380	3	N	154	183	1	2 8 163
								169	9							
*09		T. A.	-0-	-0-	-0-	1032						N	-0-			163
*10		T. A.	-0-	-0-	-0-	1032						N	-0-			163
*11		T. A.	-0-	-0-	-0-	1032						N	-0-			163
*12		T. A.	-0-	-0-	-0-	1032						N	-0-			163
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	1032						N	-0-			163
-----																
JUDD-TURNER A				WELL #:	2H	RRCID ->	282072	COMPL. DATE	08/18/2012	TOTAL DEPTH	13502	PERF.13698 - 18161				
*07		3600 X	3600	-0-	-0-	-0-		3119	3	481	9	N	437	365	1	214
*08		2862 X	2862	-0-	-0-	-0-		2499	3	363	9	N	330	345	1	199
09		2610 X	1413	-0-	-1197	-0-		1187	3	226	9	N	205	352	1	52
10		3503 X	1678	-0-	-1825	-0-		1	1	1455	3	N	202	186	1	68
								222	9							
11		3480 X	1683	-0-	-1797	-0-		1431	3	252	9	N	229	160	1	137
*12		3596 X	1173	-0-	-2423	-0-		6	1	893	3	N	249	179	1	207
								274	9							
01		2852 X	113	-0-	-2739	-0-		101	3	12	9	N	11	180	1	38
-----																
JUDD-TURNER A				WELL #:	3H	RRCID ->	282073	COMPL. DATE	08/22/2012	TOTAL DEPTH	13291	PERF.13453 - 20065				
*07		6076 X	4136	-0-	-1940	-0-		3561	3	575	9	N	523	513	1	324
*08		6076 X	3851	-0-	-2225	-0-		3297	3	554	9	N	504	683	1	145
09		5040 X	3304	-0-	-1736	-0-		2829	3	475	9	N	432	353	1	224
10		4588 X	3211	-0-	-1377	-0-		2	1	2723	3	N	442	491	1	175
								486	9							
11		4350 X	3670	-0-	-680	-0-		1	1	3071	3	N	544	544	1	175
								598	9							
*12		4123 X	28	-0-	-4095	-0-		14	3	14	9	N	13			188
01		3844 X	2648	-0-	-1196	-0-		1	1	2129	3	N	471	519	1	140
								518	9							

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
D. WARZECHA A WELL #: 2H RRCID -> 282074 COMPL. DATE 08/02/2013 TOTAL DEPTH 13775 PERF.13693 - 19173														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
*07	5735 X	4835	-0-	-900	-0-	327	1	4161	3	Y	315	313	1	188
						347	9							
*08	5053 X	4967	-0-	-86	-0-	319	1	4321	3	Y	297	332	1	153
						327	9							
09	4890 X	4721	-0-	-169	-0-	357	1	4059	3	Y	277	305	1	125
						305	9							
10	5967 X	5967	-0-	-0-	-0-	441	1	5139	3	Y	352	247	1	230
						387	9							
11	5330 X	5330	-0-	-0-	-0-	481	1	4497	3	Y	320	276	1	274
						352	9							
*12	5130 X	5130	-0-	-0-	-0-	509	1	4234	3	Y	352	421	1	205
						387	9							
01	5053 X	4652	-0-	-401	-0-	468	1	3851	3	Y	303	312	1	196
						333	9							
D. WARZECHA A WELL #: 3H RRCID -> 282075 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 13729 PERF.15058 - 19205														
*07	5906 X	5906	-0-	-0-	-0-	364	1	5186	3	Y	324	415	1	193
						356	9							
*08	6666 X	6666	-0-	-0-	-0-	425	1	5813	3	Y	389	381	1	201
						428	9							
09	7890 X	6331	-0-	-1559	-0-	463	1	5464	3	Y	367	402	1	166
						404	9							
10	8153 X	5857	-0-	-2296	-0-	449	1	5023	3	Y	350	287	1	229
						385	9							
11	7890 X	3372	-0-	-4518	-0-	319	1	2803	3	Y	227	261	1	195
						250	9							
*12	6665 X	3289	-0-	-3376	-0-	351	1	2659	3	Y	254	301	1	148
						279	9							
01	6665 X	3333	-0-	-3332	-0-	336	1	2712	3	Y	259	239	1	168
						285	9							
KICKENDAHL UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 282076 COMPL. DATE 09/18/2013 TOTAL DEPTH 13132 PERF.13484 - 17232														
*07	5456 X	5278	-0-	-178	-0-	705	1	3656	3	Y	834	889	1	132
						917	9							
*08	5836 X	5836	-0-	-0-	-0-	652	1	4175	3	Y	917	783	1	266
						1009	9							
09	5352 X	5352	-0-	-0-	-0-	695	1	3721	3	Y	851	941	1	176
						936	9							
10	5359 X	5359	-0-	-0-	-0-	639	1	3712	3	Y	916	884	1	208
						1008	9							
11	5049 X	5049	-0-	-0-	-0-	659	1	3358	3	Y	938	736	1	410
						1032	9							
*12	5715 X	5715	-0-	-0-	-0-	605	1	4021	3	Y	990	1196	1	204
						1089	9							
*01	5770 X	5770	-0-	-0-	-0-	549	1	4266	3	Y	868	849	1	223
						955	9							
HAMILTON A WELL #: 2H RRCID -> 282077 COMPL. DATE 06/30/2019 TOTAL DEPTH 13377 PERF.13518 - 18485														
*07	2263 X	-0-	-0-	-2263	-0-					Y	-0-	4	1	-0-
*08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
HAMILTON A WELL #: 3H RRCID -> 282078 COMPL. DATE 08/13/2013 TOTAL DEPTH 13367 PERF.13501 - 18468														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*07	4008 X	4008	-0-	-0-	-0-	892	1	2526	3	Y	536	348	1	247
						590	9							
*08	2932 X	2932	-0-	-0-	-0-	870	1	1571	3	Y	446	540	1	153
						491	9							
09	2583 X	2583	-0-	-0-	-0-	685	1	1481	3	Y	379	416	1	116
						417	9							
10	3782 X	2333	-0-	-1449	-0-	1037	1	918	3	Y	344	175	1	285
						378	9							
11	3660 X	2228	-0-	-1432	-0-	1137	1	670	3	Y	383	328	1	340
						421	9							
*12	3782 X	2464	-0-	-1318	-0-	836	1	1236	3	Y	356	466	1	230
						392	9							
01	2945 X	2483	-0-	-462	-0-	1303	1	770	3	Y	373	355	1	248
						410	9							
KICKENDAHL UNIT 1 WELL #: 3H RRCID -> 282079 COMPL. DATE 09/18/2013 TOTAL DEPTH 13097 PERF.13425 - 17620														
*07	10501 X	10501	-0-	-0-	-0-	1323	1	7574	3	Y	1458	1529	1	231
						1604	9							
*08	9179 X	9179	-0-	-0-	-0-	1010	1	6824	3	Y	1223	1099	1	355
						1345	9							
09	9174 X	9174	-0-	-0-	-0-	1140	1	6649	3	Y	1259	1353	1	261
						1385	9							
10	9055 X	9055	-0-	-0-	-0-	1062	1	6654	3	Y	1217	1202	1	276
						1339	9							
11	9039 X	9039	-0-	-0-	-0-	1149	1	6519	3	Y	1246	978	1	544
						1371	9							
*12	8990 X	8282	-0-	-708	-0-	814	1	6178	3	Y	1173	1475	1	242
						1290	9							
*01	9218 X	9218	-0-	-0-	-0-	871	1	6772	3	Y	1432	1306	1	368
						1575	9							
BLACKWELL A WELL #: 8H RRCID -> 282080 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 13330 PERF.13636 - 16476														
*07	3100 N	3159	-0-	59	586	729	1	2041	3	Y	354	256	1	215
						389	9							
*08	3529 X	2943	-0-	-586	-0-	696	1	1861	3	Y	351	386	1	180
						386	9							
09	2422 X	2422	-0-	-0-	-0-	606	1	1513	3	Y	275	369	1	86
						303	9							
10	2325 X	1689	-0-	-636	-0-	488	1	922	3	Y	254	225	1	115
						279	9							
11	2486 X	2486	-0-	-0-	-0-	546	1	1609	3	Y	301	236	1	180
						331	9							
*12	2479 X	2479	-0-	-0-	-0-	456	1	1652	3	Y	337	366	1	151
						371	9							
*01	2539 X	2539	-0-	-0-	-0-	306	1	1836	3	Y	361	324	1	188
						397	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 #:		7H	RRCID ->	282081	COMPL. DATE	08/13/2013	TOTAL DEPTH	13715	PERF.13539	- 18824	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*07	3844 X	2049	-0-	-1795	-0-	604 1	1276 3	Y	154	152	1	100	
						169 9							
*08	3844 X	1600	-0-	-2244	-0-	607 1	836 3	Y	143	101	1	142	
						157 9							
09	3450 X	1403	-0-	-2047	-0-	481 1	780 3	Y	129	205	1	66	
						142 9							
10	2511 X	1749	-0-	-762	-0-	914 1	684 3	Y	137	94	1	109	
						151 9							
11	2280 X	1091	-0-	-1189	-0-	782 1	201 3	Y	98	71	1	136	
						108 9							
*12	2046 X	1064	-0-	-982	-0-	490 1	396 3	Y	162	102	1	196	
						178 9							
01	1736 X	1443	-0-	-293	-0-	823 1	498 3	Y	111	160	1	147	
						122 9							
-----													
D. WARZECHA A		WELL #:		6H	RRCID ->	282082	COMPL. DATE	08/13/2013	TOTAL DEPTH	13698	PERF.14169	- 18952	
*07	7130 X	2465	-0-	-4665	-0-	670 1	1605 3	Y	173	156	1	108	
						190 9							
*08	7130 X	2585	-0-	-4545	-0-	807 1	1622 3	Y	142	110	1	140	
						156 9							
09	5910 X	5099	-0-	-811	-0-	1232 1	3537 3	Y	300	298	1	142	
						330 9							
10	5518 X	99	-0-	-5419	-0-	90 1	9 9	Y	8	111	1	39	
						90 1							
11	2850 X	206	-0-	-2644	-0-	163 1	43 9	Y	39	4	1	74	
						163 1							
*12	5270 X	2605	-0-	-2665	-0-	1019 1	1448 3	Y	125	55	1	144	
						138 9							
01	5270 X	-0-	-0-	-5270	-0-			Y	1	114	1	31	
-----													
KICKENDAHL UNIT 1		WELL #:		5H	RRCID ->	282083	COMPL. DATE	09/03/2013	TOTAL DEPTH	13176	PERF.13400	- 18452	
*07	6262 X	5349	-0-	-913	-0-	515 1	3804 3	Y	936	893	1	402	
						1030 9							
*08	6200 X	4487	-0-	-1713	-0-	498 1	3155 3	Y	758	897	1	263	
						834 9							
09	6000 X	5157	-0-	-843	-0-	518 1	3726 3	Y	830	712	1	381	
						913 9							
10	6200 X	983	-0-	-5217	-0-	368 1	407 3	Y	189	355	1	215	
						208 9							
11	6000 X	300	-0-	-5700	-0-	197 1	22 3	Y	74			289	
						81 9							
*12	5363 X	193	-0-	-5170	-0-	98 1	95 9	Y	86			375	
						98 1							
01	5332 X	109	-0-	-5223	-0-	4 1	105 9	Y	95	185	1	285	
-----													
KICKENDAHL UNIT 1		WELL #:		6H	RRCID ->	282084	COMPL. DATE	09/03/2013	TOTAL DEPTH	13219	PERF.13460	- 17647	
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
01	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														
STRENK A WELL #: 10H RRCID -> 282727 COMPL. DATE 02/23/2018 TOTAL DEPTH 13137 PERF.13355 - 18706														
M O	ALLOW CODE	GAS 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
*02	6104 X	4760	-0-	-1344	-0-	63	1	3752	3	Y	859	817	1	117
						945	9							
*03	7591 X	7591	-0-	-0-	-0-	80	1	5938	3	Y	1430	1438	1	109
						1573	9							
*04	6540 X	6288	-0-	-252	-0-	75	1	4886	3	Y	1206	1215	1	100
						1327	9							
*05	6758 X	5662	-0-	-1096	-0-	63	1	4489	3	Y	1009	964	1	145
						1110	9							
*06	6540 X	5494	-0-	-1046	-0-	62	1	4287	3	Y	1041	1076	1	108
						1145	9					2	8	
*07	6758 X	4541	-0-	-2217	-0-	46	1	3494	3	Y	910	910	1	108
						1001	9							
*08	7099 X	5656	-0-	-1443	-0-	52	1	4405	3	Y	1090	1118	1	80
						1199	9							
*09	6300 X	4302	-0-	-1998	-0-	51	1	3326	3	Y	841	858	1	63
						925	9							
*10	7325 X	7325	-0-	-0-	-0-	92	1	5763	3	Y	1336	1233	1	166
						1470	9							
*11	5490 X	5455	-0-	-35	-0-	65	1	4266	3	Y	1022	1079	1	109
						1124	9							
*12	5642 X	5627	-0-	-15	-0-	88	1	4362	3	Y	1070	1068	1	111
						1177	9							
01	7099 X	5614	-0-	-1485	-0-	67	1	4353	3	Y	1085	1052	1	144
						1194	9							
-----														
GWOSDZ A WELL #: 10H RRCID -> 282779 COMPL. DATE 01/12/2017 TOTAL DEPTH 13239 PERF.13538 - 18910														
*07	3968 X	496	-0-	-3472	-0-	77	1	155	3	Y	240	174	1	359
						264	9							
*08	806 X	676	-0-	-130	-0-	108	1	286	3	Y	256	373	1	242
						282	9							
09	780 X	549	-0-	-231	-0-	96	1	187	3	Y	242			484
						266	9							
10	806 X	538	-0-	-268	-0-	110	1	168	3	Y	236	620	1	100
						260	9							
11	829 X	829	-0-	-0-	-0-	140	1	390	3	Y	272			372
						299	9							
*12	3100 N	7028	-0-	3928	3928	543	1	4732	3	Y	1594	1698	1	268
						1753	9							
*01	3100 N	5340	-0-	2240	6168	483	1	3650	3	Y	1097	953	1	412
						1207	9							
-----														
IBROM B WELL #: 6H RRCID -> 282946 COMPL. DATE 01/20/2017 TOTAL DEPTH 13361 PERF.13958 - 19177														
*07	10344 X	10344	-0-	-0-	-0-	837	1	8496	3	N	919	1057	1	218
						1011	9							
*08	12183 X	6450	-0-	-5733	-0-	624	1	5193	3	N	575	520	1	273
						633	9							
09	12525 X	12525	-0-	-0-	-0-	876	1	10436	3	N	1103	1057	1	319
						1213	9							
10	11842 X	11103	-0-	-739	-0-	733	1	9241	3	N	1026	1078	1	267
						1129	9							
11	11460 X	8441	-0-	-3019	-0-	853	1	6755	3	N	757	539	1	485
						833	9							
*12	12958 X	5450	-0-	-7508	-0-	650	1	4254	3	N	496	724	1	257
						546	9							
01	12958 X	8866	-0-	-4092	-0-	930	1	6939	3	N	906	723	1	440
						997	9							

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES  
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378  
 GWOSDZ A WELL #: 8H RRCID -> 282955 COMPL. DATE 01/12/2017 TOTAL DEPTH 13218 PERF.13438 - 18946

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
*07	11503 X	11503	-0-	-0-	-0-	1055	1	8037	3	Y	2192	2397	1 8 109
						2411	9						
*08	8884 X	8884	-0-	-0-	-0-	869	1	6209	3	Y	1642	1612	1 139
						1806	9						
09	9898 X	9898	-0-	-0-	-0-	953	1	6972	3	Y	1794	1830	1 103
						1973	9						
10	11780 X	11780	-0-	-0-	-0-	1138	1	8277	3	Y	2150	2148	1 105
						2365	9						
11	11307 X	11307	-0-	-0-	-0-	1074	1	7981	3	Y	2047	1978	1 174
						2252	9						
*12	11302 X	11302	-0-	-0-	-0-	1186	1	7847	3	Y	2063	2021	1 216
						2269	9						
*01	10950 X	10950	-0-	-0-	-0-	1204	1	7647	3	Y	1908	1630	1 494
						2099	9						

GWOSDZ A WELL #: 14H RRCID -> 282993 COMPL. DATE 01/11/2017 TOTAL DEPTH 13082 PERF.13404 - 18643

08 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
09 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

STRENK A WELL #: 12H RRCID -> 283126 COMPL. DATE 02/28/2018 TOTAL DEPTH 13094 PERF.13309 - 18644

*02	10080 X	7128	-0-	-2952	-0-	97	1	5763	3	Y	1153	1093	1 151
						1268	9						
*03	11160 X	9899	-0-	-1261	-0-	106	1	7876	3	Y	1743	1762	1 8 131
						1917	9						
*04	10800 X	8247	-0-	-2553	-0-	99	1	6541	3	Y	1461	1473	1 119
						1607	9						
*05	11160 X	9349	-0-	-1811	-0-	103	1	7573	3	Y	1521	1431	1 209
						1673	9						
*06	10350 X	8380	-0-	-1970	-0-	99	1	6689	3	Y	1447	1509	1 8 144
						1592	9						
*07	9889 X	8873	-0-	-1016	-0-	88	1	7026	3	Y	1599	1568	1 175
						1759	9						
*08	8950 X	8950	-0-	-0-	-0-	84	1	7121	3	Y	1586	1652	1 109
						1745	9						
*09	8086 X	8086	-0-	-0-	-0-	96	1	6429	3	Y	1419	1434	1 94
						1561	9						
*10	8122 X	7585	-0-	-537	-0-	91	1	6033	3	Y	1328	1251	1 171
						1461	9						
*11	9491 X	9491	-0-	-0-	-0-	114	1	7574	3	Y	1639	1645	1 165
						1803	9						
*12	8854 X	8854	-0-	-0-	-0-	142	1	6992	3	Y	1564	1573	1 156
						1720	9						
01	8122 X	8120	-0-	-2	-0-	99	1	6445	3	Y	1433	1401	1 188
						1576	9						

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
STRENK A WELL #: 14H RRCID -> 283135 COMPL. DATE 03/01/2018 TOTAL DEPTH 13121 PERF.13241 - 19142														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
*02	5880 X	4246	-0-	-1634	-0-	56	1	3353	3	Y	761	722	1	102
						837	9							
*03	6696 X	5035	-0-	-1661	-0-	54	1	3922	3	Y	963	988	1	77
						1059	9							
*04	6540 X	4699	-0-	-1841	-0-	56	1	3645	3	Y	907	907	1	77
						998	9							
*05	6665 X	4290	-0-	-2375	-0-	51	1	3356	3	Y	803	764	1	116
						883	9							
*06	6480 X	3907	-0-	-2573	-0-	49	1	3049	3	Y	735	771	1	79
						809	9					1	8	
*07	5022 X	4182	-0-	-840	-0-	42	1	3219	3	Y	837	819	1	97
						921	9							
*08	5022 X	4432	-0-	-590	-0-	42	1	3430	3	Y	873	905	1	65
						960	9							
*09	4710 X	4391	-0-	-319	-0-	53	1	3405	3	Y	848	854	1	59
						933	9							
*10	4371 X	4275	-0-	-96	-0-	58	1	3308	3	Y	826	776	1	109
						909	9							
*11	5180 X	5180	-0-	-0-	-0-	62	1	3975	3	Y	1039	1042	1	106
						1143	9							
*12	5332 X	5332	-0-	-0-	-0-	86	1	4073	3	Y	1066	1065	1	107
						1173	9							
*01	4925 X	4925	-0-	-0-	-0-	59	1	3822	3	Y	949	930	1	126
						1044	9							
-----														
MIGURA A WELL #: 7H RRCID -> 283193 COMPL. DATE 01/05/2017 TOTAL DEPTH 13356 PERF.13503 - 15679														
*07	6231 X	5497	-0-	-734	-0-	294	1	4228	3	Y	886	904	1	96
						975	9							
*08	6091 X	6091	-0-	-0-	-0-	338	1	4685	3	Y	971	925	1	142
						1068	9							
09	5850 X	4908	-0-	-942	-0-	301	1	3786	3	Y	746	817	1	71
						821	9							
10	6045 X	5787	-0-	-258	-0-	340	1	4469	3	Y	889	891	1	69
						978	9							
11	5850 X	5625	-0-	-225	-0-	393	1	4284	3	Y	862	850	1	81
						948	9							
*12	6045 X	5829	-0-	-216	-0-	412	1	4464	3	Y	866	783	1	164
						953	9							
01	6045 X	5379	-0-	-666	-0-	406	1	4026	3	Y	861	925	1	100
						947	9							
-----														
MIGURA A WELL #: 8H RRCID -> 283194 COMPL. DATE 01/05/2017 TOTAL DEPTH 13247 PERF.13248 - 16925														
*07	8374 X	8374	-0-	-0-	-0-	439	1	6519	3	Y	1287	1230	1	139
						1416	9							
*08	7543 X	7543	-0-	-0-	-0-	412	1	5852	3	Y	1163	1132	1	170
						1279	9							
09	6396 X	6396	-0-	-0-	-0-	378	1	4919	3	Y	999	1074	1	95
						1099	9							
10	7688 X	5691	-0-	-1997	-0-	337	1	4311	3	Y	948	970	1	73
						1043	9							
11	8100 X	887	-0-	-7213	-0-	96	1	494	3	Y	270	318	1	25
						297	9							
*12	8370 X	869	-0-	-7501	-0-	128	1	502	3	Y	217	201	1	41
						239	9							
01	7533 X	30	-0-	-7503	-0-	2	3	28	9	Y	25	63	1	3

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
FISHER C WELL #: 6H RRCID -> 283359 COMPL. DATE 01/20/2017 TOTAL DEPTH 13359 PERF.14220 - 18772													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
*07	15190 X	9644	-0-	-5546	-0-	775 1	8035 3	Y	758	849 1		170	
						834 9							
*08	16306 X	10810	-0-	-5496	-0-	1043 1	8784 3	Y	894	954 1		110	
						983 9							
09	15780 X	9740	-0-	-6040	-0-	688 1	8149 3	Y	821	731 1		200	
						903 9							
10	11284 X	10028	-0-	-1256	-0-	658 1	8341 3	Y	935	964 1		171	
						1029 9							
11	10920 X	8640	-0-	-2280	-0-	883 1	6876 3	Y	801	807 1		165	
						881 9							
*12	10819 X	9912	-0-	-907	-0-	1181 1	7732 3	Y	908	823 1		250	
						999 9							
01	10819 X	9512	-0-	-1307	-0-	1002 1	7474 3	Y	942	790 1		402	
						1036 9							
ARNDT A WELL #: 13H RRCID -> 283368 COMPL. DATE 11/30/2016 TOTAL DEPTH 12908 PERF.13193 - 18600													
*07	4552 X	4552	-0-	-0-	-0-	448 1	2984 3	Y	1018	982 1		92	
						1120 9							
*08	4043 X	4043	-0-	-0-	-0-	386 1	2612 3	Y	950	976 1		66	
						1045 9							
09	3750 X	3689	-0-	-61	-0-	384 1	2368 3	Y	852	849 1		69	
						937 9							
10	4000 X	4000	-0-	-0-	-0-	379 1	2586 3	Y	941	906 1		104	
						1035 9							
11	3750 X	3440	-0-	-310	-0-	377 1	2144 3	Y	835	750 1		189	
						919 9							
*12	3875 X	2900	-0-	-975	-0-	334 1	1770 3	Y	724	810 1		103	
						796 9							
01	3875 X	3208	-0-	-667	-0-	380 1	2028 3	Y	727	686 1		144	
						800 9							
FISHER C WELL #: 5H RRCID -> 283372 COMPL. DATE 01/20/2017 TOTAL DEPTH 13296 PERF.13914 - 18921													
*07	16089 X	10780	-0-	-5309	-0-	861 1	8937 3	Y	893	942 1	1 8	200	
						982 9							
08	14508 X	8024	-0-	-6484	-0-	777 1	6465 3	Y	711	823 1		88	
						782 9							
09	14040 X	8595	-0-	-5445	-0-	597 1	7133 3	Y	786	682 1		192	
						865 9							
10	13919 X	12295	-0-	-1624	-0-	790 1	10151 3	Y	1231	1198 1		225	
						1354 9							
11	12394 X	12394	-0-	-0-	-0-	1221 1	9891 3	Y	1165	1150 1		240	
						1282 9							
*12	10788 X	8881	-0-	-1907	-0-	997 1	7042 3	Y	765	794 1		211	
						842 9							
01	12307 X	8210	-0-	-4097	-0-	866 1	6471 3	Y	794	666 1		339	
						873 9							

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
ARNDT A WELL #: 9H RRCID -> 283619 COMPL. DATE 07/09/2017 TOTAL DEPTH 12856 PERF.13155 - 19084														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
*07	9541 X	9541	-0-	-0-	-0-	845	1	6761	3	Y	1759	1779	1	166
						1935	9							
*08	9176 X	9176	-0-	-0-	-0-	796	1	6376	3	Y	1822	1857	1	131
						2004	9							
09	9544 X	9544	-0-	-0-	-0-	878	1	6624	3	Y	1856	1836	1	151
						2042	9							
10	9203 X	9203	-0-	-0-	-0-	794	1	6334	3	Y	1886	1825	1	212
						2075	9							
11	8550 X	7010	-0-	-1540	-0-	740	1	4569	3	Y	1546	1402	1	356
						1701	9							
*12	8835 X	8555	-0-	-280	-0-	916	1	5540	3	Y	1908	2000	1	264
						2099	9							
01	8835 X	8223	-0-	-612	-0-	978	1	5191	3	Y	1867	1767	1	364
						2054	9							
ARNDT A WELL #: 10H RRCID -> 283624 COMPL. DATE 09/15/2016 TOTAL DEPTH 12885 PERF.13157 - 19104														
*07	8649 X	5869	-0-	-2780	-0-	522	1	3991	3	Y	1233	1280	1	121
						1356	9					1	8	
08	8840 X	8840	-0-	-0-	-0-	780	1	6030	3	Y	1845	1836	1	130
						2030	9							
09	6930 X	5914	-0-	-1016	-0-	567	1	3964	3	Y	1257	1279	1	108
						1383	9							
10	8329 X	8329	-0-	-0-	-0-	731	1	5639	3	Y	1781	1691	1	198
						1959	9							
11	6930 X	6650	-0-	-280	-0-	683	1	4347	3	Y	1473	1334	1	337
						1620	9							
*12	7486 X	7486	-0-	-0-	-0-	785	1	4900	3	Y	1637	1746	1	228
						1801	9							
01	7161 X	6229	-0-	-932	-0-	746	1	3950	3	Y	1394	1344	1	278
						1533	9							
ARNDT A WELL #: 11H RRCID -> 283655 COMPL. DATE 11/30/2016 TOTAL DEPTH 12905 PERF.13184 - 19080														
*07	7579 X	7579	-0-	-0-	-0-	708	1	5131	3	Y	1582	1590	1	147
						1740	9							
*08	7192 X	6812	-0-	-380	-0-	619	1	4543	3	Y	1500	1539	1	108
						1650	9							
09	6995 X	6995	-0-	-0-	-0-	667	1	4694	3	Y	1485	1472	1	121
						1634	9							
10	7192 X	6586	-0-	-606	-0-	598	1	4407	3	Y	1437	1395	1	163
						1581	9							
11	6960 X	6121	-0-	-839	-0-	637	1	3960	3	Y	1385	1232	1	316
						1524	9							
*12	7192 X	6186	-0-	-1006	-0-	665	1	3977	3	Y	1404	1522	1	198
						1544	9							
01	7192 X	6354	-0-	-838	-0-	756	1	4005	3	Y	1448	1362	1	284
						1593	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
H SISTERS A WELL #: 5H RRCID -> 283751 COMPL. DATE 06/07/2018 TOTAL DEPTH 13782 PERF.13778 - 19788														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
*07	25761 X	20049	-0-	-5712	-0-	1131	1	18014	3	Y	822	787 1	1 8	101
						904	9							
*08	20088 X	18714	-0-	-1374	-0-	1058	1	16818	3	Y	762	731 1		132
						838	9							
09	19440 X	17173	-0-	-2267	-0-	992	1	15400	3	Y	710	728 1		114
						781	9							
10	20088 X	17482	-0-	-2606	-0-	944	1	15717	3	Y	746	765 1		95
						821	9							
11	19440 X	16034	-0-	-3406	-0-	923	1	14313	3	Y	725	745 1		75
						798	9							
*12	20057 X	16135	-0-	-3922	-0-	997	1	14333	3	Y	732	649 1		158
						805	9							
01	18724 X	15995	-0-	-2729	-0-	1000	1	14139	3	Y	778	859 1		77
						856	9							
H SISTERS A WELL #: 7H RRCID -> 283752 COMPL. DATE 06/11/2018 TOTAL DEPTH 13842 PERF.14074 - 20165														
*07	20243 X	9830	-0-	-10413	-0-	567	1	8788	3	Y	432	418 1		53
						475	9							
*08	17112 X	9296	-0-	-7816	-0-	543	1	8300	3	Y	412	394 1		71
						453	9							
09	16846 X	16846	-0-	-0-	-0-	958	1	15118	3	Y	700	658 1		113
						770	9							
10	20570 X	20570	-0-	-0-	-0-	1106	1	18473	3	Y	901	899 1		115
						991	9							
11	18141 X	18141	-0-	-0-	-0-	1050	1	16161	3	Y	845	872 1		88
						930	9							
*12	17112 X	15799	-0-	-1313	-0-	984	1	14004	3	Y	737	666 1		159
						811	9							
01	17112 X	16623	-0-	-489	-0-	1038	1	14679	3	Y	824	901 1		82
						906	9							
H SISTERS B WELL #: 4H RRCID -> 283754 COMPL. DATE 02/27/2018 TOTAL DEPTH 13178 PERF.13714 - 20139														
*07	15097 X	14117	-0-	-980	-0-	742	1	11723	3	Y	1502	1481 1	1 8	145
						1652	9							
*08	15097 X	13833	-0-	-1264	-0-	736	1	11536	3	Y	1419	1471 1		93
						1561	9							
09	14610 X	13729	-0-	-881	-0-	748	1	11397	3	Y	1440	1372 1		161
						1584	9							
10	14539 X	14051	-0-	-488	-0-	717	1	11706	3	Y	1480	1493 1		148
						1628	9							
11	13650 X	12361	-0-	-1289	-0-	679	1	10220	3	Y	1329	1262 1		215
						1462	9							
*12	14198 X	5403	-0-	-8795	-0-	335	1	4382	3	Y	624	696 1		143
						686	9							
01	14198 X	13256	-0-	-942	-0-	769	1	10885	3	Y	1456	1386 1		213
						1602	9							

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
H SISTERS A WELL #: 8H RRCID -> 283755 COMPL. DATE 06/12/2018 TOTAL DEPTH 13756 PERF.13894 - 20012														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
*07	19623 X	17714	-0-	-1909	-0-	1003	1	15887	3	Y	749	716	1	92
						824	9					1	8	
*08	17028 X	17028	-0-	-0-	-0-	961	1	15286	3	Y	710	679	1	123
						781	9							
09	17357 X	17357	-0-	-0-	-0-	1001	1	15585	3	Y	701	711	1	113
						771	9							
10	17119 X	17119	-0-	-0-	-0-	920	1	15393	3	Y	733	752	1	94
						806	9							
11	16614 X	16614	-0-	-0-	-0-	973	1	14858	3	Y	712	732	1	74
						783	9							
*12	16761 X	16761	-0-	-0-	-0-	1056	1	14911	3	Y	722	640	1	156
						794	9							
*01	15754 X	15754	-0-	-0-	-0-	989	1	13992	3	Y	703	789	1	70
						773	9							
H SISTERS B WELL #: 8H RRCID -> 283756 COMPL. DATE 02/15/2018 TOTAL DEPTH 13235 PERF.13831 - 18900														
*07	16182 X	10206	-0-	-5976	-0-	551	1	8582	3	Y	975	965	1	94
						1073	9							
*08	11904 X	11721	-0-	-183	-0-	628	1	9771	3	Y	1202	1217	1	79
						1322	9							
09	11520 X	8245	-0-	-3275	-0-	461	1	6868	3	Y	833	819	1	93
						916	9							
10	11904 X	9361	-0-	-2543	-0-	485	1	7773	3	Y	1003	996	1	100
						1103	9							
11	11340 X	7902	-0-	-3438	-0-	440	1	6477	3	Y	895	850	1	145
						985	9							
*12	11718 X	6950	-0-	-4768	-0-	422	1	5681	3	Y	770	739	1	176
						847	9							
01	11718 X	8160	-0-	-3558	-0-	473	1	6701	3	Y	896	941	1	131
						986	9							
H SISTERS B WELL #: 9H RRCID -> 283757 COMPL. DATE 02/16/2018 TOTAL DEPTH 13198 PERF.13969 - 18984														
*07	12617 X	10916	-0-	-1701	-0-	578	1	9054	3	Y	1167	1162	1	112
						1284	9							
*08	11339 X	11339	-0-	-0-	-0-	607	1	9445	3	Y	1170	1205	1	77
						1287	9							
09	10540 X	10540	-0-	-0-	-0-	575	1	8793	3	Y	1065	1023	1	119
						1172	9							
10	10870 X	10870	-0-	-0-	-0-	542	1	9067	3	Y	1146	1151	1	114
						1261	9							
11	9104 X	9104	-0-	-0-	-0-	499	1	7534	3	Y	974	931	1	157
						1071	9							
*12	8821 X	8821	-0-	-0-	-0-	521	1	7278	3	Y	929	874	1	212
						1022	9							
*01	8956 X	8956	-0-	-0-	-0-	521	1	7370	3	Y	968	1039	1	141
						1065	9							



EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
H SISTERS B WELL #: 5H RRCID -> 283982 COMPL. DATE 02/12/2018 TOTAL DEPTH 13126 PERF.13710 - 20136														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
*07	19003 X	15198	-0-	-3805	-0-	794	1	12657	3	Y	1588	1586	1	153
						1747	9							
*08	15202 X	15202	-0-	-0-	-0-	803	1	12717	3	Y	1529	1582	1	100
						1682	9							
09	14569 X	14569	-0-	-0-	-0-	785	1	12175	3	Y	1463	1399	1	164
						1609	9							
10	14869 X	14869	-0-	-0-	-0-	747	1	12458	3	Y	1513	1526	1	151
						1664	9							
11	15128 X	15128	-0-	-0-	-0-	814	1	12600	3	Y	1558	1457	1	252
						1714	9							
*12	15308 X	15308	-0-	-0-	-0-	886	1	12729	3	Y	1539	1439	1	352
						1693	9							
*01	15730 X	15730	-0-	-0-	-0-	917	1	12988	3	Y	1659	1769	1	242
						1825	9							
H SISTERS B WELL #: 12H RRCID -> 284050 COMPL. DATE 02/23/2018 TOTAL DEPTH 13260 PERF.14134 - 19122														
*07	7130 X	7101	-0-	-29	-0-	386	1	5834	3	Y	801	795	1	77
						881	9							
*08	6294 X	6294	-0-	-0-	-0-	345	1	5208	3	Y	674	707	1	44
						741	9							
09	5858 X	5858	-0-	-0-	-0-	330	1	4832	3	Y	633	606	1	71
						696	9							
10	5754 X	5754	-0-	-0-	-0-	303	1	4777	3	Y	613	623	1	61
						674	9							
11	5597 X	5597	-0-	-0-	-0-	315	1	4592	3	Y	627	587	1	101
						690	9							
*12	5629 X	5629	-0-	-0-	-0-	344	1	4573	3	Y	647	600	1	148
						712	9							
*01	5898 X	5898	-0-	-0-	-0-	341	1	4816	3	Y	674	724	1	98
						741	9							
H SISTERS B WELL #: 10H RRCID -> 284053 COMPL. DATE 02/19/2018 TOTAL DEPTH 13267 PERF.13969 - 18999														
*07	12369 X	8628	-0-	-3741	-0-	460	1	7148	3	Y	927	936	1	89
						1020	9							
*08	11240 X	11240	-0-	-0-	-0-	601	1	9392	3	Y	1134	1149	1	74
						1247	9							
09	10350 X	9571	-0-	-779	-0-	527	1	7993	3	Y	955	922	1	107
						1051	9							
10	10695 X	10319	-0-	-376	-0-	517	1	8629	3	Y	1066	1067	1	106
						1173	9							
11	10830 X	10122	-0-	-708	-0-	555	1	8402	3	Y	1059	994	1	171
						1165	9							
*12	11191 X	10078	-0-	-1113	-0-	592	1	8361	3	Y	1023	960	1	234
						1125	9							
01	11191 X	9470	-0-	-1721	-0-	552	1	7809	3	Y	1008	1095	1	147
						1109	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 #: 11H RRCID -> 284054 COMPL. DATE 02/22/2018 TOTAL DEPTH 13190 PERF.14085 - 19080														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE		
*07		10292 X	10138	-0-	-154	-0-	549 1	8369 3	Y	1109	1101 1	1 8	107	
							1220 9							
*08		10664 X	8757	-0-	-1907	-0-	483 1	7233 3	Y	946	991 1		62	
							1041 9							
09		10080 X	7683	-0-	-2397	-0-	436 1	6320 3	Y	843	811 1		94	
							927 9							
10		10509 X	7686	-0-	-2823	-0-	406 1	6344 3	Y	851	860 1		85	
							936 9							
11		9840 X	7237	-0-	-2603	-0-	412 1	5923 3	Y	820	772 1		133	
							902 9							
*12		10137 X	7307	-0-	-2830	-0-	449 1	5963 3	Y	814	761 1		186	
							895 9							
01		8742 X	7583	-0-	-1159	-0-	440 1	6221 3	Y	838	902 1		122	
							922 9							
H SISTERS B WELL #: 6H RRCID -> 284055 COMPL. DATE 02/09/2018 TOTAL DEPTH 13224 PERF.13716 - 18836														
*07		12958 X	12119	-0-	-839	-0-	641 1	10105 3	Y	1248	1226 1	1 8	120	
							1373 9							
*08		12437 X	12437	-0-	-0-	-0-	662 1	10398 3	Y	1252	1290 1		82	
							1377 9							
09		11479 X	11479	-0-	-0-	-0-	622 1	9577 3	Y	1164	1116 1		130	
							1280 9							
10		10726 X	10405	-0-	-321	-0-	525 1	8732 3	Y	1044	1070 1		104	
							1148 9							
11		10380 X	10309	-0-	-71	-0-	560 1	8592 3	Y	1052	986 1		170	
							1157 9							
*12		10726 X	10466	-0-	-260	-0-	612 1	8688 3	Y	1060	988 1		242	
							1166 9							
01		10726 X	8262	-0-	-2464	-0-	481 1	6804 3	Y	888	1000 1		130	
							977 9							
H SISTERS B WELL #: 7H RRCID -> 284056 COMPL. DATE 02/14/2018 TOTAL DEPTH 13158 PERF.13739 - 18813														
*07		11966 X	10531	-0-	-1435	-0-	555 1	8755 3	Y	1110	1087 1	1 8	107	
							1221 9							
*08		11966 X	7904	-0-	-4062	-0-	430 1	6551 3	Y	839	891 1		55	
							923 9							
09		10560 X	7581	-0-	-2979	-0-	428 1	6286 3	Y	788	755 1		88	
							867 9							
10		10602 X	8598	-0-	-2004	-0-	447 1	7133 3	Y	925	921 1		92	
							1018 9							
11		10200 X	8226	-0-	-1974	-0-	459 1	6764 3	Y	912	857 1		147	
							1003 9							
*12		10540 X	8622	-0-	-1918	-0-	518 1	7079 3	Y	932	866 1		213	
							1025 9							
*01		8919 X	8919	-0-	-0-	-0-	518 1	7324 3	Y	979	1049 1		143	
							1077 9							

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
H SISTERS A WELL #: 6H RRCID -> 284068 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 13755 PERF.13696 - 19770														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
*07	16027 X	13746	-0-	-2281	-0-	780	1	12321	3	Y	586	561	1	72
						645	9							
*08	13243 X	13243	-0-	-0-	-0-	756	1	11869	3	Y	562	537	1	97
						618	9							
09	11790 X	11790	-0-	-0-	-0-	664	1	10557	3	Y	517	531	1	83
						569	9							
10	13030 X	13030	-0-	-0-	-0-	705	1	11694	3	Y	574	584	1	73
						631	9							
11	11966 X	11966	-0-	-0-	-0-	692	1	10663	3	Y	555	570	1	58
						611	9							
*12	12114 X	12114	-0-	-0-	-0-	751	1	10733	3	Y	573	507	1	124
						630	9							
*01	11760 X	11760	-0-	-0-	-0-	734	1	10384	3	Y	584	650	1	58
						642	9							
H SISTERS A WELL #: 4H RRCID -> 284104 COMPL. DATE 02/27/2018 TOTAL DEPTH 13727 PERF.13762 - 19747														
*07	18321 X	2241	-0-	-16080	-0-	141	1	1972	3	Y	116	140	1	14
						128	9							
*08	5676 X	5676	-0-	-0-	-0-	345	1	4958	3	Y	339	294	1	59
						373	9							
09	5340 X	3150	-0-	-2190	-0-	208	1	2751	3	Y	174	205	1	28
						191	9							
10	13747 X	13747	-0-	-0-	-0-	757	1	12312	3	Y	616	565	1	79
						678	9							
11	13931 X	13931	-0-	-0-	-0-	821	1	12447	3	Y	603	619	1	63
						663	9							
*12	13416 X	13416	-0-	-0-	-0-	848	1	11872	3	Y	633	559	1	137
						696	9							
*01	11689 X	11689	-0-	-0-	-0-	730	1	10324	3	Y	577	657	1	57
						635	9							
BIG OAK C WELL #: 2H RRCID -> 284633 COMPL. DATE 09/26/2017 TOTAL DEPTH 12863 PERF.13174 - 19409														
*07	10850 X	9912	-0-	-938	-0-	646	1	7738	3	Y	1389	1243	1	257
						1528	9							
*08	9812 X	9812	-0-	-0-	-0-	672	1	7629	3	Y	1374	1451	1	178
						1511	9							
09	9140 X	9140	-0-	-0-	-0-	655	1	7055	3	Y	1300	1268	1	210
						1430	9							
10	9069 X	9069	-0-	-0-	-0-	683	1	6944	3	Y	1311	1391	1	130
						1442	9							
11	8370 X	8246	-0-	-124	-0-	613	1	6260	3	Y	1248	1184	1	194
						1373	9							
*12	8649 X	8428	-0-	-221	-0-	681	1	6355	3	Y	1265	1042	1	417
						1392	9							
01	8649 X	8506	-0-	-143	-0-	732	1	6299	3	Y	1341	1494	1	264
						1475	9							

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES  
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378  
 BIG OAK C WELL #: 3H RRCID -> 284634 COMPL. DATE 09/26/2017 TOTAL DEPTH 12909 PERF.13203 - 18274

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
*07	6158 X	6158	-0-	-0-	-0-	407 1	4733 3	Y	925	814 1		171
						1018 9						
*08	6115 X	6115	-0-	-0-	-0-	427 1	4697 3	Y	901	953 1	2 8	117
						991 9						
09	5597 X	5597	-0-	-0-	-0-	411 1	4274 3	Y	829	812 1		134
						912 9						
10	5542 X	5542	-0-	-0-	-0-	427 1	4187 3	Y	844	894 1		84
						928 9						
11	5224 X	5224	-0-	-0-	-0-	400 1	3915 3	Y	826	782 1		128
						909 9						
*12	5100 X	5100	-0-	-0-	-0-	423 1	3798 3	Y	799	664 1		263
						879 9						
*01	4934 X	4934	-0-	-0-	-0-	421 1	3624 3	Y	808	912 1		159
						889 9						

LYMAN A WELL #: 3H RRCID -> 284808 COMPL. DATE 09/26/2017 TOTAL DEPTH 12958 PERF.13188 - 19009

*07	10261 X	9304	-0-	-957	-0-	611 1	7358 3	Y	1214	1100 1	7 8	179
						1335 9						
*08	9180 X	9180	-0-	-0-	-0-	635 1	7248 3	Y	1179	1234 1	2 8	122
						1297 9						
09	8561 X	8561	-0-	-0-	-0-	617 1	6693 3	Y	1137	1084 1		175
						1251 9						
10	8768 X	8768	-0-	-0-	-0-	668 1	6820 3	Y	1164	1253 1		86
						1280 9						
11	8480 X	8480	-0-	-0-	-0-	643 1	6538 3	Y	1181	1244 1		23
						1299 9						
*12	8471 X	8471	-0-	-0-	-0-	702 1	6562 3	Y	1097	1019 1		101
						1207 9						
01	8184 X	7977	-0-	-207	-0-	704 1	6056 3	Y	1106	1138 1		69
						1217 9						

LYMAN A WELL #: 4H RRCID -> 284818 COMPL. DATE 09/26/2017 TOTAL DEPTH 12992 PERF.13194 - 18773

*07	9672 X	8472	-0-	-1200	-0-	558 1	6694 3	Y	1109	1006 1	7 8	163
						1220 9						
*08	8307 X	8307	-0-	-0-	-0-	575 1	6551 3	Y	1074	1124 1	2 8	111
						1181 9						
09	7951 X	7951	-0-	-0-	-0-	577 1	6229 3	Y	1041	992 1		160
						1145 9						
10	7834 X	7834	-0-	-0-	-0-	598 1	6092 3	Y	1040	1123 1		77
						1144 9						
11	7777 X	7777	-0-	-0-	-0-	590 1	6006 3	Y	1074	1130 1		21
						1181 9						
*12	7502 X	7431	-0-	-71	-0-	613 1	5755 3	Y	966	898 1		89
						1063 9						
*01	7521 X	7521	-0-	-0-	-0-	666 1	5733 3	Y	1020	1045 1		64
						1122 9						



OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
JORDAN A WELL #: 2H RRCID -> 285647 COMPL. DATE 02/13/2019 TOTAL DEPTH 13528 PERF.13444 - 18701													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
*07	10710 X	10710	-0-	-0-	-0-	1167 1	7465 3	Y	1889	1758 1	4 8	298	
						2078 9							
*08	14570 X	10502	-0-	-4068	-0-	1308 1	7218 3	Y	1796	1906 1	7 8	181	
						1976 9							
09	10860 X	9818	-0-	-1042	-0-	1273 1	6730 3	Y	1650	1488 1		343	
						1815 9							
10	14570 X	9860	-0-	-4710	-0-	1314 1	6744 3	Y	1638	1532 1		449	
						1802 9							
11	10860 X	9297	-0-	-1563	-0-	1190 1	6231 3	Y	1705	1879 1		275	
						1876 9							
*12	10695 X	9008	-0-	-1687	-0-	1060 1	6336 3	Y	1465	1120 1		620	
						1612 9							
*01	13397 X	13397	-0-	-0-	-0-	1001 1	10707 3	Y	1535	1588 1		567	
						1689 9							
-----													
JORDAN A WELL #: 5H RRCID -> 285648 COMPL. DATE 09/27/2018 TOTAL DEPTH 13437 PERF.13496 - 19033													
*07	12834 X	8309	-0-	-4525	-0-	465 1	6151 3	Y	1539	1436 1	4 8	247	
						1693 9							
*08	7420 X	7420	-0-	-0-	-0-	465 1	5423 3	Y	1393	1492 1	6 8	142	
						1532 9							
09	6720 X	6483	-0-	-237	-0-	450 1	4644 3	Y	1263	1140 1		265	
						1389 9							
10	6944 X	6067	-0-	-877	-0-	465 1	4318 3	Y	1167	1102 1		330	
						1284 9							
11	6720 X	5652	-0-	-1068	-0-	450 1	3895 3	Y	1188	1326 1		192	
						1307 9							
*12	6944 X	5521	-0-	-1423	-0-	465 1	3934 3	Y	1020	780 1		432	
						1122 9							
01	6944 X	4733	-0-	-2211	-0-	465 1	3102 3	Y	1060	1101 1		391	
						1166 9							
-----													
RAYES A - POKLUDA A SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 285656 COMPL. DATE 07/12/2019 TOTAL DEPTH 13535 PERF.13435 - 20043													
*07	22630 X	18807	-0-	-3823	-0-	950 1	14988 3	Y	2608	2265 1	1 8	460	
						2869 9							
*08	19964 X	18139	-0-	-1825	-0-	940 1	14440 3	Y	2508	2631 1	3 8	334	
						2759 9							
09	19320 X	16687	-0-	-2633	-0-	918 1	13176 3	Y	2357	2247 1		444	
						2593 9							
10	19964 X	16873	-0-	-3091	-0-	980 1	13262 3	Y	2392	2539 1		297	
						2631 9							
11	19320 X	15232	-0-	-4088	-0-	949 1	11811 3	Y	2247	2267 1		277	
						2472 9							
*12	18817 X	15758	-0-	-3059	-0-	1050 1	12120 3	Y	2353	2095 1		535	
						2588 9							
01	18135 X	15243	-0-	-2892	-0-	1025 1	11766 3	Y	2229	2130 1		634	
						2452 9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
RAYES A - POKLUDA A SA 2 WELL #: 2H RRCID -> 285657 COMPL. DATE 07/10/2019 TOTAL DEPTH 13514 PERF.13405 - 20071														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
*07	16058 X	14612	-0-	-1446	-0-	782	1	11270	3	Y	2327	2452	1	286
						2560	9							
08	14415 X	13742	-0-	-673	-0-	731	1	10639	3	Y	2156	2252	1	190
						2372	9							
09	13950 X	12711	-0-	-1239	-0-	723	1	9776	3	Y	2011	1877	1	324
						2212	9							
10	14415 X	12894	-0-	-1521	-0-	793	1	9700	3	Y	2183	2353	1	154
						2401	9							
11	13950 X	12511	-0-	-1439	-0-	797	1	9533	3	Y	1983	1886	1	251
						2181	9							
*12	14415 X	12220	-0-	-2195	-0-	823	1	9345	3	Y	1865	1517	1	599
						2052	9							
01	13733 X	12532	-0-	-1201	-0-	848	1	9744	3	Y	1764	1909	1	454
						1940	9							
RAYES A - POKLUDA A SA 6 WELL #: 6H RRCID -> 285658 COMPL. DATE 07/01/2019 TOTAL DEPTH 13423 PERF.13339 - 19885														
*07	13795 X	8789	-0-	-5006	-0-	445	1	6948	3	Y	1269	1312	1	225
						1396	9							
08	13795 X	8979	-0-	-4816	-0-	484	1	7023	3	Y	1338	1293	1	270
						1472	9							
09	11070 X	8198	-0-	-2872	-0-	462	1	6406	3	Y	1209	1131	1	348
						1330	9							
10	10819 X	8458	-0-	-2361	-0-	514	1	6603	3	Y	1219	1367	1	200
						1341	9							
11	9300 X	7850	-0-	-1450	-0-	502	1	6095	3	Y	1139	1137	1	202
						1253	9							
*12	8990 X	7163	-0-	-1827	-0-	483	1	5439	3	Y	1128	945	1	385
						1241	9							
01	8990 X	6473	-0-	-2517	-0-	422	1	4839	3	Y	1102	1338	1	149
						1212	9							
RAYES A - POKLUDA A SA 7 WELL #: 7H RRCID -> 285659 COMPL. DATE 07/09/2019 TOTAL DEPTH 13494 PERF.13477 - 20927														
*07	13547 X	9578	-0-	-3969	-0-	478	1	7316	3	Y	1622	1516	1	307
						1784	9							
*08	9610 X	9010	-0-	-600	-0-	461	1	6904	3	Y	1495	1506	1	296
						1645	9							
09	9300 X	8614	-0-	-686	-0-	470	1	6558	3	Y	1442	1497	1	241
						1586	9							
10	10249 X	10249	-0-	-0-	-0-	624	1	7723	3	Y	1729	1758	1	212
						1902	9							
11	9270 X	8617	-0-	-653	-0-	564	1	6413	3	Y	1491	1515	1	188
						1640	9							
*12	9579 X	7948	-0-	-1631	-0-	545	1	5820	3	Y	1439	1146	1	481
						1583	9							
01	9610 X	9107	-0-	-503	-0-	583	1	6689	3	Y	1668	1732	1	417
						1835	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378		WELL #: 4H		RRCID -> 285664		COMPL. DATE 03/20/2019		TOTAL DEPTH 13700 PERF.13616 - 21535		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
*07	19685 X	15919	-0-	-3766	-0-	1107 1 2187 9	12625 3	Y	1988 1884 1	7 8 306
*08	15531 X	15448	-0-	-83	-0-	1203 1 2140 9	12105 3	Y	1945 2071 1	11 8 169
09	15030 X	14345	-0-	-685	-0-	1156 1 1973 9	11216 3	Y	1794 1850 1	113
10	15531 X	14110	-0-	-1421	-0-	1155 1 2024 9	10931 3	Y	1840 1708 1	245
11	15030 X	12489	-0-	-2541	-0-	1005 1 1825 9	9659 3	Y	1659 1500 1	404
*12	15531 X	13322	-0-	-2209	-0-	973 1 2031 9	10318 3	Y	1846 2084 1	166
01	15438 X	12631	-0-	-2807	-0-	916 1 1925 9	9790 3	Y	1750 1707 1	209
-----										
RAYES A - POKLUDA A SA 3		WELL #: 3H		RRCID -> 285704		COMPL. DATE 06/26/2019		TOTAL DEPTH 13603 PERF.13554 - 20672		
*07	17112 X	15171	-0-	-1941	-0-	800 1 1989 9	12382 3	Y	1808 1687 1	394
*08	14536 X	14536	-0-	-0-	-0-	784 1 1917 9	11835 3	Y	1743 1871 1	266
09	13390 X	13390	-0-	-0-	-0-	767 1 1818 9	10805 3	Y	1653 1509 1	410
10	13262 X	13262	-0-	-0-	-0-	810 1 1837 9	10615 3	Y	1670 1784 1	296
11	12720 X	11256	-0-	-1464	-0-	736 1 1594 9	8926 3	Y	1449 1513 1	232
*12	13144 X	12351	-0-	-793	-0-	850 1 1871 9	9630 3	Y	1701 1514 1	419
01	13144 X	12602	-0-	-542	-0-	863 1 1850 9	9889 3	Y	1682 1729 1	372
-----										
BYERLY A - POKLUDA A SA 1		WELL #: 1H		RRCID -> 285732		COMPL. DATE 08/04/2019		TOTAL DEPTH 13537 PERF.13846 - 21160		
*07	38285 X	31131	-0-	-7154	-0-	1907 1 1916 9	27308 3	Y	1742 1662 1	1 8 339
*08	31000 X	29291	-0-	-1709	-0-	1869 1 1827 9	25595 3	Y	1661 1693 1	307
09	30000 X	26213	-0-	-3787	-0-	1784 1 1669 9	22760 3	Y	1517 1499 1	325
10	31000 X	25987	-0-	-5013	-0-	1989 1 1715 9	22283 3	Y	1559 1549 1	335
11	30000 X	23951	-0-	-6049	-0-	2000 1 1599 9	20352 3	Y	1454 1523 1	266
*12	31000 X	23875	-0-	-7125	-0-	2033 1 1492 9	20350 3	Y	1356 1183 1	439
01	29295 X	21891	-0-	-7404	-0-	1933 1 1549 9	18409 3	Y	1408 1404 1	443



OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
BYERLY A - POKLUDA A SA 3 WELL #: 3H RRCID -> 285733 COMPL. DATE 08/02/2019 TOTAL DEPTH 13597 PERF.13974 - 20874														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
*07	36208 X	35981	-0-	-227	-0-	2264	1	31473	3	Y	2040	1884	1	451
						2244	9							
*08	39649 X	35143	-0-	-4506	-0-	2305	1	30681	3	Y	1961	1758	1	654
						2157	9							
09	38370 X	33489	-0-	-4881	-0-	2357	1	29153	3	Y	1799	2129	1	324
						1979	9							
10	39649 X	33262	-0-	-6387	-0-	2651	1	28533	3	Y	1889	2044	1	169
						2078	9							
11	38370 X	30790	-0-	-7580	-0-	2687	1	26188	3	Y	1741	1312	1	598
						1915	9							
*12	35991 X	30184	-0-	-5807	-0-	2686	1	25735	3	Y	1603	1806	1	395
						1763	9							
01	35154 X	29268	-0-	-5886	-0-	2592	1	24807	3	Y	1699	1683	1	411
						1869	9							
BYERLY A - POKLUDA A SA 4 WELL #: 4H RRCID -> 285734 COMPL. DATE 08/03/2019 TOTAL DEPTH 13472 PERF.14116 - 20875														
*07	15128 X	12511	-0-	-2617	-0-	819	1	10589	3	Y	1003	1030	1	239
						1103	9							
*08	13702 X	12128	-0-	-1574	-0-	843	1	10217	3	Y	971	900	1	310
						1068	9							
09	13260 X	10970	-0-	-2290	-0-	818	1	9172	3	Y	891	1083	1	118
						980	9							
10	13702 X	10754	-0-	-2948	-0-	916	1	8837	3	Y	910	942	1	86
						1001	9							
11	12750 X	9889	-0-	-2861	-0-	929	1	8010	3	Y	864	664	1	286
						950	9							
*12	12524 X	9863	-0-	-2661	-0-	956	1	7983	3	Y	840	878	1	248
						924	9							
01	12121 X	10672	-0-	-1449	-0-	919	1	8841	3	Y	829	907	1	170
						912	9							
BYERLY A - POKLUDA A SA 5 WELL #: 5H RRCID -> 285735 COMPL. DATE 07/31/2019 TOTAL DEPTH 13526 PERF.14267 - 20797														
*07	28985 X	16638	-0-	-12347	-0-	1008	1	14241	3	Y	1263	1223	1	387
						1389	9							
*08	17422 X	15628	-0-	-1794	-0-	1007	1	13292	3	Y	1208	1132	1	463
						1329	9							
09	16860 X	14042	-0-	-2818	-0-	964	1	11860	3	Y	1107	1306	1	264
						1218	9							
10	17422 X	13787	-0-	-3635	-0-	1070	1	11470	3	Y	1134	1186	1	212
						1247	9							
11	16860 X	11549	-0-	-5311	-0-	988	1	9497	3	Y	967	870	1	309
						1064	9							
*12	16647 X	12665	-0-	-3982	-0-	1097	1	10411	3	Y	1052	1080	1	281
						1157	9							
01	15624 X	11935	-0-	-3689	-0-	1025	1	9765	3	Y	1041	1091	1	231
						1145	9							

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
JORDAN B WELL #: 2H RRCID -> 285739 COMPL. DATE 09/06/2018 TOTAL DEPTH 13753 PERF.13673 - 19249														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
*07	25432 X	25432	-0-	-0-	-0-	465	1	22153	3	Y	2558	2473	1	412
						2814	9							
*08	23603 X	23603	-0-	-0-	-0-	465	1	20683	3	Y	2232	2386	1	258
						2455	9							
09	21530 X	21530	-0-	-0-	-0-	450	1	18741	3	Y	2126	2119	1	265
						2339	9							
10	22120 X	22120	-0-	-0-	-0-	465	1	19336	3	Y	2108	1977	1	396
						2319	9							
11	20089 X	20089	-0-	-0-	-0-	450	1	17454	3	Y	1986	1995	1	387
						2185	9							
*12	20708 X	20458	-0-	-250	-0-	465	1	17776	3	Y	2015	1954	1	448
						2217	9							
01	20708 X	19456	-0-	-1252	-0-	465	1	16957	3	Y	1849	2110	1	187
						2034	9							
RAYES A WELL #: 2H RRCID -> 285740 COMPL. DATE 03/28/2019 TOTAL DEPTH 13317 PERF.13646 - 19214														
*07	14256 X	14256	-0-	-0-	-0-	852	1	11092	3	Y	2102	2263	1	216
						2312	9							
*08	16213 X	13359	-0-	-2854	-0-	861	1	10347	3	Y	1955	1801	1	370
						2151	9							
09	14910 X	12461	-0-	-2449	-0-	1025	1	9381	3	Y	1868	1960	1	278
						2055	9							
10	16213 X	12867	-0-	-3346	-0-	1187	1	9548	3	Y	1938	1950	1	266
						2132	9							
11	14910 X	12024	-0-	-2886	-0-	1235	1	8761	3	Y	1844	1577	1	533
						2028	9							
*12	14260 X	11858	-0-	-2402	-0-	1189	1	8700	3	Y	1790	2084	1	239
						1969	9							
*01	13466 X	13466	-0-	-0-	-0-	1119	1	10412	3	Y	1759	1627	1	371
						1935	9							
BYERLY A - POKLUDA A SA 2 WELL #: 2H RRCID -> 285846 COMPL. DATE 08/02/2019 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13794 - 20847														
*07	40486 X	37621	-0-	-2865	-0-	2317	1	33201	3	Y	1912	1702	1	455
						2103	9							
*08	38502 X	35366	-0-	-3136	-0-	2269	1	31089	3	Y	1825	1889	1	391
						2008	9							
09	37260 X	31476	-0-	-5784	-0-	2154	1	27504	3	Y	1653	1712	1	332
						1818	9							
10	38502 X	31250	-0-	-7252	-0-	2405	1	26966	3	Y	1708	1835	1	205
						1879	9							
11	37260 X	28735	-0-	-8525	-0-	2415	1	24590	3	Y	1573	1478	1	300
						1730	9							
*12	37634 X	28648	-0-	-8986	-0-	2455	1	24575	3	Y	1471	1390	1	381
						1618	9							
01	35371 X	26329	-0-	-9042	-0-	2343	1	22310	3	Y	1524	1463	1	442
						1676	9							



OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
LP-BUTLER A WELL #: 5H RRCID -> 285974 COMPL. DATE 06/26/2019 TOTAL DEPTH 13683 PERF.13472 - 18865														
M O	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
*07	16244 X	13585	-0-	-2659	-0-	761	1	10572	3	Y	2047	1874	1	1 8 330
						2252	9							
*08	12939 X	12939	-0-	-0-	-0-	776	1	10017	3	Y	1951	2123	1	3 8 155
						2146	9							
09	12046 X	12046	-0-	-0-	-0-	758	1	9322	3	Y	1787	1805	1	137
						1966	9							
10	12897 X	12897	-0-	-0-	-0-	841	1	9943	3	Y	1921	1756	1	302
						2113	9							
11	11408 X	11408	-0-	-0-	-0-	720	1	8795	3	Y	1721	1902	1	121
						1893	9							
*12	11303 X	11303	-0-	-0-	-0-	746	1	8626	3	Y	1755	1614	1	262
						1931	9							
01	10075 X	8218	-0-	-1857	-0-	728	1	5625	3	Y	1695	1719	1	238
						1865	9							
LP-BUTLER A WELL #: 9H RRCID -> 285976 COMPL. DATE 06/18/2019 TOTAL DEPTH 13570 PERF.13738 - 19111														
*07	10603 X	10603	-0-	-0-	-0-	1011	1	7930	3	Y	1511	1378	1	1 8 240
						1662	9							
*08	10452 X	10452	-0-	-0-	-0-	1066	1	7751	3	Y	1486	1607	1	119
						1635	9							
09	9569 X	9569	-0-	-0-	-0-	1058	1	7037	3	Y	1340	1355	1	104
						1474	9							
10	9479 X	9479	-0-	-0-	-0-	1109	1	6899	3	Y	1337	1227	1	214
						1471	9							
11	9060 X	8846	-0-	-214	-0-	1024	1	6443	3	Y	1254	1380	1	88
						1379	9							
*12	9362 X	8672	-0-	-690	-0-	1073	1	6215	3	Y	1258	1158	1	188
						1384	9							
*01	10413 X	10413	-0-	-0-	-0-	1042	1	8044	3	Y	1206	1225	1	169
						1327	9							
LP-BUTLER A WELL #: 10H RRCID -> 285977 COMPL. DATE 06/24/2019 TOTAL DEPTH 13581 PERF.13691 - 19082														
*07	17856 X	14975	-0-	-2881	-0-	841	1	11754	3	Y	2164	1980	1	1 8 349
						2380	9							
*08	14054 X	14054	-0-	-0-	-0-	848	1	10949	3	Y	2052	2235	1	3 8 163
						2257	9							
09	13304 X	13304	-0-	-0-	-0-	843	1	10350	3	Y	1919	1936	1	146
						2111	9							
10	11738 X	11738	-0-	-0-	-0-	779	1	9033	3	Y	1751	1619	1	278
						1926	9							
11	12893 X	12893	-0-	-0-	-0-	820	1	10005	3	Y	1880	2027	1	131
						2068	9							
*12	12815 X	12815	-0-	-0-	-0-	851	1	9840	3	Y	1931	1775	1	287
						2124	9							
01	10602 X	9368	-0-	-1234	-0-	838	1	6471	3	Y	1872	1898	1	261
						2059	9							

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
POKLUDA A - BYERLY A SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 286098 COMPL. DATE 04/02/2019 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13762 - 20346														
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		
*07	32054 X	25461	-0-	-6593	-0-	465 1	22830 3	Y	1969	2048 1	1 8	217		
						2166 9								
*08	24218 X	24218	-0-	-0-	-0-	465 1	21686 3	Y	1879	1838 1	2 8	256		
						2067 9								
09	22170 X	22070	-0-	-100	-0-	450 1	19672 3	Y	1771	1859 1		168		
						1948 9								
10	22909 X	22084	-0-	-825	-0-	465 1	19644 3	Y	1795	1734 1		229		
						1975 9								
11	22170 X	20199	-0-	-1971	-0-	450 1	17890 3	Y	1690	1695 1		224		
						1859 9								
*12	22909 X	20137	-0-	-2772	-0-	465 1	17857 3	Y	1650	1590 1		284		
						1815 9								
01	22909 X	18941	-0-	-3968	-0-	465 1	16684 3	Y	1629	1524 1		389		
						1792 9								
POKLUDA A - BYERLY A SA 2 WELL #: 2H RRCID -> 286099 COMPL. DATE 04/03/2019 TOTAL DEPTH 13714 PERF.13669 - 20253														
*07	28861 X	24788	-0-	-4073	-0-	1186 1	21818 3	Y	1622	1554 1		372		
						1784 9								
*08	23455 X	23455	-0-	-0-	-0-	1200 1	20625 3	Y	1482	1467 1	1 8	386		
						1630 9								
09	21690 X	21530	-0-	-160	-0-	1409 1	18618 3	Y	1366	1548 1		204		
						1503 9								
10	22413 X	22045	-0-	-368	-0-	1842 1	18811 3	Y	1265	1183 1		286		
						1392 9								
11	21690 X	20223	-0-	-1467	-0-	1932 1	16971 3	Y	1200	969 1		517		
						1320 9								
*12	22413 X	20112	-0-	-2301	-0-	1829 1	16821 3	Y	1329	1475 1		371		
						1462 9								
01	22413 X	15719	-0-	-6694	-0-	1398 1	13009 3	Y	1193	1196 1		368		
						1312 9								
POKLUDA A WELL #: 2H RRCID -> 286100 COMPL. DATE 04/01/2019 TOTAL DEPTH 13699 PERF.13655 - 19439														
*07	25854 X	22833	-0-	-3021	-0-	1081 1	19550 3	Y	2002	2117 1		162		
						2202 9								
*08	21350 X	21350	-0-	-0-	-0-	1076 1	18217 3	Y	1870	1662 1	2 8	368		
						2057 9								
09	20111 X	20111	-0-	-0-	-0-	1276 1	16679 3	Y	1960	2159 1		169		
						2156 9								
10	20615 X	20405	-0-	-210	-0-	1456 1	16934 3	Y	1832	1808 1		193		
						2015 9								
11	19950 X	18344	-0-	-1606	-0-	1433 1	15224 3	Y	1534	1367 1		360		
						1687 9								
*12	20615 X	17968	-0-	-2647	-0-	1356 1	14947 3	Y	1514	1671 1		203		
						1665 9								
01	20615 X	14248	-0-	-6367	-0-	1232 1	11466 3	Y	1409	1203 1		409		
						1550 9								

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
LANDGREBE A WELL #: 5H RRCID -> 286217 COMPL. DATE 10/10/2019 TOTAL DEPTH 13791 PERF.14034 - 18711														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
*07	28021 X	28021	-0-	-0-	-0-	1479	1	24129	3	Y	2194	2379	1	5 8 255
						2413	9							
*08	26979 X	26979	-0-	-0-	-0-	1731	1	23075	3	Y	1975	1961	1	6 8 263
						2173	9							
09	26940 X	23159	-0-	-3781	-0-	1532	1	19833	3	Y	1631	1778	1	116
						1794	9							
10	28055 X	21531	-0-	-6524	-0-	1760	1	18147	3	Y	1476	1428	1	164
						1624	9							
11	27120 X	19473	-0-	-7647	-0-	1670	1	16250	3	Y	1412	1321	1	255
						1553	9							
*12	28024 X	17983	-0-	-10041	-0-	1643	1	14888	3	Y	1320	1447	1	128
						1452	9							
01	26970 X	17613	-0-	-9357	-0-	1452	1	14808	3	Y	1230	1179	1	179
						1353	9							
LANDGREBE A WELL #: 6H RRCID -> 286218 COMPL. DATE 10/09/2019 TOTAL DEPTH 13780 PERF.13936 - 18815														
*07	30205 X	30205	-0-	-0-	-0-	465	1	27030	3	Y	2464	2547	1	6 8 271
						2710	9							
*08	30718 X	30718	-0-	-0-	-0-	465	1	27646	3	Y	2370	2319	1	7 8 315
						2607	9							
09	34202 X	34202	-0-	-0-	-0-	450	1	30958	3	Y	2540	2678	1	177
						2794	9							
10	30956 X	30956	-0-	-0-	-0-	465	1	27974	3	Y	2288	2211	1	254
						2517	9							
11	26428 X	26428	-0-	-0-	-0-	450	1	23719	3	Y	2054	1933	1	375
						2259	9							
*12	22010 X	20327	-0-	-1683	-0-	465	1	18072	3	Y	1627	1837	1	165
						1790	9							
*01	26606 X	26606	-0-	-0-	-0-	465	1	24022	3	Y	1926	1822	1	269
						2119	9							
WARWAS A WELL #: 2H RRCID -> 286221 COMPL. DATE 10/11/2019 TOTAL DEPTH 13778 PERF.13908 - 19325														
*07	28711 X	28711	-0-	-0-	-0-	465	1	25530	3	Y	2469	2470	1	3 8 227
						2716	9							
*08	30318 X	30148	-0-	-170	-0-	465	1	26863	3	Y	2564	2501	1	4 8 286
						2820	9							
09	29130 X	26669	-0-	-2461	-0-	450	1	23733	3	Y	2260	2363	1	183
						2486	9							
10	38434 X	38434	-0-	-0-	-0-	465	1	34657	3	Y	3011	2862	1	332
						3312	9							
11	32445 X	32445	-0-	-0-	-0-	450	1	29160	3	Y	2577	2486	1	423
						2835	9							
*12	30132 X	29057	-0-	-1075	-0-	465	1	26164	3	Y	2207	2445	1	185
						2428	9							
01	33077 X	24703	-0-	-8374	-0-	465	1	21573	3	Y	2423	2256	1	352
						2665	9							

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
MUSICK - LP BUTLER A SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 286222 COMPL. DATE 06/11/2021 TOTAL DEPTH 13790 PERF.13850 - 22127														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*07	49383 X	39923	-0-	-9460	-0-	465	1	35342	3	Y	3742	3710	0	24 1 119
						4116	9							
*08	43617 X	36504	-0-	-7113	-0-	465	1	32359	3	Y	3345	3224	0	186 1 54
						3680	9							
09	42210 X	32996	-0-	-9214	-0-	450	1	29214	3	Y	3029	3026	0	1 1 56
						3332	9							
10	41292 X	32964	-0-	-8328	-0-	465	1	29100	3	Y	3090	2911	0	178 1 57
						3399	9							
11	39570 X	29410	-0-	-10160	-0-	450	1	26203	3	Y	2506	2505	0	58
						2757	9							
*12	39928 X	27529	-0-	-12399	-0-	465	1	24555	3	Y	2281	1900	0	372 1 67
						2509	9							
01	36518 X	28282	-0-	-8236	-0-	465	1	25397	3	Y	2200	2058	0	187 1 22
						2420	9							
MUSICK - LP BUTLER A SA 2 WELL #: 2H RRCID -> 286223 COMPL. DATE 06/14/2021 TOTAL DEPTH 13681 PERF.13816 - 22069														
*07	49507 X	43120	-0-	-6387	-0-	2529	1	36119	3	Y	4065	4048	0	16 1 154
						4472	9							
*08	44051 X	41687	-0-	-2364	-0-	3019	1	34295	3	Y	3975	3975	0	154
						4373	9							
09	42630 X	38397	-0-	-4233	-0-	3223	1	31356	3	Y	3471	3471	0	1 1 153
						3818	9							
10	42191 X	37584	-0-	-4607	-0-	3023	1	30870	3	Y	3355	3356	0	152
						3691	9							
11	41730 X	33600	-0-	-8130	-0-	3196	1	27234	3	Y	2882	2882	0	152
						3170	9							
*12	43121 X	34502	-0-	-8619	-0-	3637	1	27614	3	Y	2955	2493	0	565 1 49
						3251	9							
01	41695 X	31246	-0-	-10449	-0-	2079	1	25986	3	Y	2892	2716	0	7 1 218
						3181	9							
LANDGREBE A WELL #: 2H RRCID -> 286234 COMPL. DATE 07/03/2020 TOTAL DEPTH 13780 PERF.13870 - 22474														
*07	56327 X	38509	-0-	-17818	-0-	465	1	35108	3	Y	2669	2647	0	47 1 7
						2936	9							
*08	57102 X	36284	-0-	-20818	-0-	465	1	33157	3	Y	2420	2421	0	3 1 3
						2662	9							
09	55260 X	40829	-0-	-14431	-0-	450	1	37312	3	Y	2788	2788	0	2 1 1
						3067	9							
10	48174 X	39082	-0-	-9092	-0-	465	1	36087	3	Y	2300	2298	0	3 1 -0-
						2530	9							
11	40657 X	40657	-0-	-0-	-0-	450	1	37932	3	Y	2068	2068	0	-0-
						2275	9							
*12	47353 X	47353	-0-	-0-	-0-	465	1	44337	3	Y	2319	1860	0	377 1 82
						2551	9							
01	42191 X	41917	-0-	-274	-0-	465	1	38379	3	Y	2794	368	0	2273 1 235
						3073	9							

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378		LANDGREBE A		WELL #:	4H	RRCID -> 286235	COMPL. DATE 12/09/2019	TOTAL DEPTH 13661	PERF.13910	- 18584			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*07	23870 X	21181	-0-	-2689	-0-	465 1	18559 3	Y	1961	2086 1			549
						2157 9							
*08	19748 X	19748	-0-	-0-	-0-	465 1	17277 3	Y	1824	1685 1			688
						2006 9							
09	18512 X	18512	-0-	-0-	-0-	450 1	15764 3	Y	2089	1852 1			925
						2298 9							
10	17949 X	17383	-0-	-566	-0-	465 1	14811 3	Y	1915	2416 1			424
						2107 9							
11	17370 X	15277	-0-	-2093	-0-	450 1	13101 3	Y	1569	1323 1			670
						1726 9							
*12	17949 X	13414	-0-	-4535	-0-	465 1	11555 3	Y	1267	1067 1			870
						1394 9							
01	17949 X	14702	-0-	-3247	-0-	465 1	13261 3	Y	887	28 0	1643 1		86
						976 9							
LANDGREBE A		WELL #:		7H	RRCID -> 286236	COMPL. DATE 07/18/2020	TOTAL DEPTH 13762	PERF.13880	- 22352				
*07	44826 X	38827	-0-	-5999	-0-	465 1	35301 3	Y	2783	2761 0	46 1		6
						3061 9				1 8			
*08	40610 X	36757	-0-	-3853	-0-	465 1	33377 3	Y	2650	2650 0	3 1		3
						2915 9							
09	39300 X	35392	-0-	-3908	-0-	450 1	32221 3	Y	2474	2474 0	2 1		1
						2721 9							
10	40610 X	34686	-0-	-5924	-0-	465 1	31238 3	Y	2712	2712 0	1 1		-0-
						2983 9							
11	39300 X	38128	-0-	-1172	-0-	450 1	34561 3	Y	2834	2834 0			-0-
						3117 9							
*12	38812 X	37942	-0-	-870	-0-	465 1	34390 3	Y	2806	2372 0	357 1		77
						3087 9							
01	36766 X	36320	-0-	-446	-0-	465 1	32933 3	Y	2656	2537 0	184 1		12
						2922 9							
POKLUDA A - BYERLY A SA 3		WELL #:		3H	RRCID -> 286322	COMPL. DATE 03/29/2019	TOTAL DEPTH 13613	PERF.13609	- 20193				
*07	17546 X	13860	-0-	-3686	-0-	768 1	11927 3	Y	1059	961 1			325
						1165 9							
*08	16089 X	13915	-0-	-2174	-0-	944 1	11792 3	Y	1072	1116 1			281
						1179 9							
09	15570 X	12823	-0-	-2747	-0-	1151 1	10602 3	Y	973	1132 1			122
						1070 9							
10	15407 X	13074	-0-	-2333	-0-	1276 1	10675 3	Y	1021	803 1			340
						1123 9							
11	14580 X	12051	-0-	-2529	-0-	1306 1	9657 3	Y	989	975 1			354
						1088 9							
*12	13919 X	11684	-0-	-2235	-0-	1244 1	9408 3	Y	938	897 1			395
						1032 9							
01	13919 X	13446	-0-	-473	-0-	1204 1	11232 3	Y	918	987 1			326
						1010 9							



OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
LANDGREBE A WELL #: 3H RRCID -> 286590 COMPL. DATE 07/17/2020 TOTAL DEPTH 13793 PERF.13850 - 22044														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*07	44640 X	36389	-0-	-8251	-0-	465	1	32886	3	Y	2762	2742	0	46 1 6
						3038	9					1	8	
*08	38285 X	35246	-0-	-3039	-0-	465	1	31925	3	Y	2596	2596	0	3 1 3
						2856	9							
09	40747 X	40747	-0-	-0-	-0-	450	1	37150	3	Y	2861	2861	0	2 1 1
						3147	9							
10	38964 X	38964	-0-	-0-	-0-	465	1	35538	3	Y	2692	2692	0	1 1 -0-
						2961	9							
11	44199 X	44199	-0-	-0-	-0-	450	1	40633	3	Y	2833	2833	0	-0-
						3116	9							
*12	45699 X	45699	-0-	-0-	-0-	465	1	41743	3	Y	3174	1118	0	1613 1 443
						3491	9							
*01	40684 X	40684	-0-	-0-	-0-	465	1	36747	3	Y	3156	3284	1	315
						3472	9							
LANDGREBE A WELL #: 8H RRCID -> 286592 COMPL. DATE 10/08/2019 TOTAL DEPTH 13694 PERF.13889 - 18689														
*07	21266 X	19857	-0-	-1409	-0-	1047	1	17083	3	Y	1570	1726	1	4 8 189
						1727	9							
*08	20832 X	17628	-0-	-3204	-0-	1135	1	15081	3	Y	1284	1298	1	4 8 171
						1412	9							
09	20160 X	18299	-0-	-1861	-0-	1216	1	15667	3	Y	1287	1367	1	91
						1416	9							
10	20832 X	17330	-0-	-3502	-0-	1380	1	14637	3	Y	1194	1153	1	132
						1313	9							
11	20160 X	15444	-0-	-4716	-0-	1319	1	12897	3	Y	1116	1046	1	202
						1228	9							
*12	19840 X	14772	-0-	-5068	-0-	1368	1	12202	3	Y	1093	1189	1	106
						1202	9							
01	18910 X	15526	-0-	-3384	-0-	1284	1	13087	3	Y	1050	1010	1	146
						1155	9							
WARWAS A WELL #: 3H RRCID -> 286593 COMPL. DATE 08/08/2019 TOTAL DEPTH 13664 PERF.13911 - 19247														
*07	21897 X	21897	-0-	-0-	-0-	1160	1	18746	3	Y	1810	1809	1	2 8 174
						1991	9							
*08	19592 X	19345	-0-	-247	-0-	1249	1	16381	3	Y	1559	1556	1	3 8 174
						1715	9							
09	20041 X	20041	-0-	-0-	-0-	1330	1	16932	3	Y	1617	1663	1	128
						1779	9							
10	19592 X	18632	-0-	-960	-0-	1486	1	15606	3	Y	1400	1372	1	156
						1540	9							
11	19800 X	19800	-0-	-0-	-0-	1592	1	16565	3	Y	1494	1416	1	234
						1643	9							
*12	19592 X	12836	-0-	-6756	-0-	1105	1	10589	3	Y	1038	1189	1	83
						1142	9							
01	19592 X	11249	-0-	-8343	-0-	900	1	9278	3	Y	974	924	1	133
						1071	9							

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
WAGNER B WELL #: 2H RRCID -> 287506 COMPL. DATE 12/08/2015 TOTAL DEPTH 13071 PERF.13468 - 19361												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
*07	3312 X	3312	-0-	-0-	-0-	347	1	2415	3	Y	500	456 1 65
						550	9					
*08	4092 X	3676	-0-	-416	-0-	515	1	2624	3	Y	488	413 1 140
						537	9					
09	3960 X	2787	-0-	-1173	-0-	346	1	1922	3	Y	472	558 1 54
						519	9					
10	4092 X	2809	-0-	-1283	-0-	358	1	1952	3	Y	454	456 1 52
						499	9					
11	3600 X	2736	-0-	-864	-0-	366	1	1871	3	Y	454	358 1 148
						499	9					
*12	3689 X	1354	-0-	-2335	-0-	294	1	789	3	Y	246	363 1 31
						271	9					
01	3689 X	1884	-0-	-1805	-0-	338	1	1197	3	Y	317	266 1 82
						349	9					
WAGNER B WELL #: 11H RRCID -> 287507 COMPL. DATE 12/08/2015 TOTAL DEPTH 13325 PERF.13431 - 19443												
*07	4650 X	3833	-0-	-817	-0-	412	1	2676	3	Y	677	617 1 88
						745	9					
*08	4030 X	2901	-0-	-1129	-0-	419	1	1973	3	Y	463	418 1 133
						509	9					
09	3900 X	2207	-0-	-1693	-0-	281	1	1440	3	Y	442	525 1 50
						486	9					
10	4030 X	2407	-0-	-1623	-0-	344	1	1470	3	Y	539	528 1 61
						593	9					
11	3900 X	2234	-0-	-1666	-0-	338	1	1359	3	Y	488	390 1 159
						537	9					
*12	3844 X	3013	-0-	-831	-0-	588	1	1791	3	Y	576	662 1 73
						634	9					
*01	3637 X	3637	-0-	-0-	-0-	653	1	2310	3	Y	613	528 1 158
						674	9					
WAGNER B WELL #: 8H RRCID -> 287508 COMPL. DATE 12/04/2015 TOTAL DEPTH 13353 PERF.13242 - 18598												
*07	7409 X	6200	-0-	-1209	-0-	707	1	4350	3	Y	1039	991 1 130
						1143	9					
*08	5797 X	5646	-0-	-151	-0-	660	1	3955	3	Y	937	1008 1 59
						1031	9					
09	5610 X	4517	-0-	-1093	-0-	544	1	3095	3	Y	798	775 1 82
						878	9					
10	5797 X	5659	-0-	-138	-0-	694	1	3874	3	Y	992	962 1 112
						1091	9					
11	6691 X	6691	-0-	-0-	-0-	820	1	4616	3	Y	1141	1007 1 246
						1255	9					
*12	8931 X	8931	-0-	-0-	-0-	1121	1	6178	3	Y	1484	1476 1 254
						1632	9					
*01	8196 X	8196	-0-	-0-	-0-	976	1	5695	3	Y	1386	1445 1 195
						1525	9					

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
WAGNER B WELL #: 12H RRCID -> 287509 COMPL. DATE 12/08/2015 TOTAL DEPTH 13080 PERF.13480 - 19416														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
*07	11780 X	11118	-0-	-662	-0-	1072	1	8201	3	Y	1677	1522	1	218
						1845	9							
*08	9889 X	8200	-0-	-1689	-0-	912	1	6031	3	Y	1143	1033	1	328
						1257	9							
09	12561 X	12561	-0-	-0-	-0-	1308	1	9217	3	Y	1851	1968	1	211
						2036	9							
10	12664 X	12664	-0-	-0-	-0-	1376	1	9229	3	Y	1872	1870	1	213
						2059	9							
11	11495 X	11495	-0-	-0-	-0-	1312	1	8276	3	Y	1734	1382	1	565
						1907	9							
*12	10208 X	10208	-0-	-0-	-0-	1574	1	7083	3	Y	1410	1796	1	179
						1551	9							
01	9889 X	9118	-0-	-771	-0-	1632	1	5808	3	Y	1525	1311	1	393
						1678	9							
WAGNER B WELL #: 9H RRCID -> 287586 COMPL. DATE 12/04/2015 TOTAL DEPTH 13410 PERF.13258 - 19200														
*07	10284 X	10284	-0-	-0-	-0-	1186	1	7222	3	Y	1705	1562	1	214
						1876	9							
*08	9447 X	9447	-0-	-0-	-0-	1104	1	6577	3	Y	1605	1718	1	101
						1766	9							
09	8337 X	8337	-0-	-0-	-0-	992	1	5815	3	Y	1391	1348	1	144
						1530	9							
10	8959 X	7970	-0-	-989	-0-	972	1	5482	3	Y	1378	1366	1	156
						1516	9							
11	8670 X	6569	-0-	-2101	-0-	824	1	4470	3	Y	1159	1065	1	250
						1275	9							
*12	8959 X	5066	-0-	-3893	-0-	670	1	3374	3	Y	929	1020	1	159
						1022	9							
01	8959 X	5740	-0-	-3219	-0-	674	1	3957	3	Y	1008	1025	1	142
						1109	9							
HARTMAN A WELL #: 2H RRCID -> 287626 COMPL. DATE 11/10/2015 TOTAL DEPTH 13089 PERF.13181 - 17580														
*07	5379 X	5379	-0-	-0-	-0-	681	1	3653	3	Y	950	1097	1	129
						1045	9							
*08	5437 X	5437	-0-	-0-	-0-	710	1	3680	3	Y	952	899	1	182
						1047	9							
09	5331 X	5331	-0-	-0-	-0-	747	1	3565	3	Y	926	974	1	134
						1019	9							
10	4978 X	4978	-0-	-0-	-0-	676	1	3313	3	Y	899	864	1	169
						989	9							
*11	5049 X	5049	-0-	-0-	-0-	761	1	3193	3	Y	995	1010	1	154
						1095	9							
*12	4939 X	4939	-0-	-0-	-0-	732	1	3125	3	Y	984	965	1	173
						1082	9							
*01	4809 X	4809	-0-	-0-	-0-	693	1	3063	3	Y	957	920	1	210
						1053	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
HARTMAN A WELL #: 9H RRCID -> 287627 COMPL. DATE 12/02/2015 TOTAL DEPTH 13238 PERF.13352 - 17014														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
*07	2099 X	2099	-0-	-0-	-0-	297	1	1373	3	Y	390	402	1	43
						429	9							
*08	1905 X	1905	-0-	-0-	-0-	213	1	1289	3	Y	366	378	1	31
						403	9							
09	2010 X	1894	-0-	-116	-0-	222	1	1285	3	Y	352	358	1	25
						387	9							
10	2325 X	1786	-0-	-539	-0-	230	1	1183	3	Y	339	326	1	38
						373	9							
11	2040 X	1689	-0-	-351	-0-	236	1	1100	3	Y	321	301	1	58
						353	9							
*12	2108 X	1878	-0-	-230	-0-	240	1	1252	3	Y	351	363	1	46
						386	9							
*01	1998 X	1998	-0-	-0-	-0-	8	1	1524	3	Y	424	377	1	93
						466	9							
HARTMAN A WELL #: 11H RRCID -> 287628 COMPL. DATE 12/02/2015 TOTAL DEPTH 13385 PERF.13243 - 18993														
*07	8222 X	8222	-0-	-0-	-0-	1004	1	5726	3	Y	1356	1386	1	149
						1492	9							
*08	10338 X	10338	-0-	-0-	-0-	967	1	7543	3	Y	1662	1672	1	139
						1828	9							
09	8778 X	8778	-0-	-0-	-0-	873	1	6342	3	Y	1421	1457	1	103
						1563	9							
10	7513 X	7513	-0-	-0-	-0-	806	1	5353	3	Y	1231	1197	1	137
						1354	9							
11	6958 X	6958	-0-	-0-	-0-	824	1	4859	3	Y	1159	1088	1	208
						1275	9							
*12	6951 X	6951	-0-	-0-	-0-	788	1	4888	3	Y	1159	1215	1	152
						1275	9							
*01	5663 X	5663	-0-	-0-	-0-	23	1	4281	3	Y	1235	1116	1	271
						1359	9							
HARTMAN A WELL #: 10H RRCID -> 287645 COMPL. DATE 12/02/2015 TOTAL DEPTH 13323 PERF.13210 - 18603														
*07	5332 X	4131	-0-	-1201	-0-	550	1	2746	3	Y	759	795	1	83
						835	9							
*08	8077 X	8077	-0-	-0-	-0-	791	1	5757	3	Y	1390	1357	1	116
						1529	9							
09	7408 X	7408	-0-	-0-	-0-	767	1	5245	3	Y	1269	1293	1	92
						1396	9							
10	5656 X	5656	-0-	-0-	-0-	648	1	3913	3	Y	995	976	1	111
						1095	9							
11	4019 X	4019	-0-	-0-	-0-	519	1	2708	3	Y	720	702	1	129
						792	9							
*12	3671 X	3671	-0-	-0-	-0-	443	1	2472	3	Y	687	726	1	90
						756	9							
01	3658 X	3278	-0-	-380	-0-	13	1	2451	3	Y	740	668	1	162
						814	9							

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
HARTMAN A WELL #: 12H RRCID -> 287646 COMPL. DATE 12/02/2015 TOTAL DEPTH 13383 PERF.13246 - 19642														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
*07	5983 X	4973	-0-	-1010	-0-	623	1	3390	3	Y	873	915	1	96
						960	9							
*08	5992 X	5992	-0-	-0-	-0-	584	1	4272	3	Y	1033	1043	1	86
						1136	9							
09	5503 X	5503	-0-	-0-	-0-	562	1	3908	3	Y	939	957	1	68
						1033	9							
10	5611 X	5005	-0-	-606	-0-	557	1	3501	3	Y	861	833	1	96
						947	9							
11	5790 X	4945	-0-	-845	-0-	583	1	3454	3	Y	825	773	1	148
						908	9							
*12	5983 X	4879	-0-	-1104	-0-	551	1	3414	3	Y	831	870	1	109
						914	9							
01	5983 X	4774	-0-	-1209	-0-	19	1	3648	3	Y	1006	894	1	221
						1107	9							
KRAUSE B WELL #: 11H RRCID -> 287771 COMPL. DATE 12/05/2016 TOTAL DEPTH 12573 PERF.13248 - 19108														
*07	8792 X	8792	-0-	-0-	-0-	1127	1	5863	3	Y	1638	1643	1	47
						1802	9							
*08	9145 X	9011	-0-	-134	-0-	1170	1	5968	3	Y	1703	1673	1	74
						1873	9					3	8	
09	8850 X	8817	-0-	-33	-0-	1139	1	5840	3	Y	1671	1703	1	42
						1838	9							
10	9145 X	8707	-0-	-438	-0-	1169	1	5735	3	Y	1639	1611	1	70
						1803	9							
11	8850 X	5680	-0-	-3170	-0-	904	1	3318	3	Y	1325	1328	1	67
						1458	9							
*12	9231 X	9231	-0-	-0-	-0-	1247	1	6060	3	Y	1749	1660	1	156
						1924	9							
01	9114 X	8512	-0-	-602	-0-	1185	1	5563	3	Y	1604	1602	1	158
						1764	9							
FISHER C WELL #: 9H RRCID -> 287772 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 13378 PERF.13558 - 17681														
*07	3162 X	3069	-0-	-93	-0-	696	1	2006	3	Y	334	265	1	105
						367	9							
*08	3162 X	1829	-0-	-1333	-0-	607	1	901	3	Y	292	297	1	100
						321	9							
09	3060 X	1904	-0-	-1156	-0-	511	1	1104	3	Y	263	322	1	41
						289	9							
10	3162 X	2195	-0-	-967	-0-	571	1	1268	3	Y	324	243	1	122
						356	9							
11	3060 X	2156	-0-	-904	-0-	578	1	1161	3	Y	379	418	1	83
						417	9							
*12	3069 X	2026	-0-	-1043	-0-	584	1	1128	3	Y	285	265	1	103
						314	9							
01	2201 X	1872	-0-	-329	-0-	521	1	1052	3	Y	272	276	1	99
						299	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
HARTMAN A WELL #: 13H RRCID -> 287776 COMPL. DATE 12/02/2015 TOTAL DEPTH 13352 PERF.13298 - 18613														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
*07	7614 X	7614	-0-	-0-	-0-	947	1	5204	3	Y	1330	1368	1	146
						1463	9							
*08	7905 X	7227	-0-	-678	-0-	706	1	5109	3	Y	1284	1323	1	107
						1412	9							
09	7380 X	6731	-0-	-649	-0-	689	1	4738	3	Y	1185	1206	1	86
						1304	9							
10	7533 X	6991	-0-	-542	-0-	778	1	4865	3	Y	1225	1175	1	136
						1348	9							
11	7380 X	6805	-0-	-575	-0-	807	1	4691	3	Y	1188	1111	1	213
						1307	9							
*12	7626 X	6338	-0-	-1288	-0-	720	1	4386	3	Y	1120	1186	1	147
						1232	9							
01	7223 X	4996	-0-	-2227	-0-	21	1	3789	3	Y	1078	989	1	236
						1186	9							
CASKEY A WELL #: 7H RRCID -> 287889 COMPL. DATE 04/29/2021 TOTAL DEPTH 13321 PERF.13727 - 19444														
08	29326 X	9366	-0-	-19960	-0-	647	1	7110	3	Y	1463	1509	1	83
						1609	9							
09	28380 X	8513	-0-	-19867	-0-	641	1	6434	3	Y	1307	1230	1	160
						1438	9							
10	21948 X	7411	-0-	-14537	-0-	368	1	5711	3	Y	1211	1271	1	100
						1332	9							
11	13920 X	7092	-0-	-6828	-0-	584	1	5262	3	Y	1133	1091	1	142
						1246	9							
*12	12059 X	6784	-0-	-5275	-0-	558	1	5069	3	Y	1052	973	1	221
						1157	9							
01	9362 X	6406	-0-	-2956	-0-	542	1	4732	3	Y	1029	1095	1	155
						1132	9							
CASKEY B - MIGURA B SA 2 WELL #: 2H RRCID -> 287890 COMPL. DATE 08/25/2020 TOTAL DEPTH 13622 PERF.13626 - 21451														
*07	28241 X	26226	-0-	-2015	-0-	605	1	22572	3	Y	2772	2744	0	31
						3049	9							39
*08	28241 X	23436	-0-	-4805	-0-	465	1	20399	3	Y	2338	2311	0	31
						2572	9							35
09	24930 X	14889	-0-	-10041	-0-	450	1	12569	3	Y	1700	37	0	1504
						1870	9							194
10	25978 X	12502	-0-	-13476	-0-	511	1	10296	3	Y	1541	1557	1	178
						1695	9							
11	25380 X	10868	-0-	-14512	-0-	450	1	8806	3	Y	1465	1422	1	221
						1612	9							
*12	26226 X	9718	-0-	-16508	-0-	465	1	7784	3	Y	1335	1188	1	368
						1469	9							
01	23436 X	12643	-0-	-10793	-0-	465	1	10311	3	Y	1697	1913	1	152
						1867	9							
CASKEY B WELL #: 2H RRCID -> 287929 COMPL. DATE 08/21/2020 TOTAL DEPTH 13481 PERF.13897 - 16251														
*07	15686 X	4350	-0-	-11336	-0-	100	1	3620	3	Y	573	343	1	333
						630	9							
*08	15686 X	9258	-0-	-6428	-0-	2479	1	5609	3	Y	1064	1102	1	295
						1170	9							
09	14970 X	14771	-0-	-199	-0-	3912	1	9031	3	Y	1662	1729	1	228
						1828	9							
10	12338 X	10548	-0-	-1790	-0-	670	1	8243	3	Y	1486	1527	1	187
						1635	9							
11	13665 X	13665	-0-	-0-	-0-	4037	1	8117	3	Y	1374	1226	1	335
						1511	9							
*12	15252 X	14056	-0-	-1196	-0-	5178	1	7431	3	Y	1315	1510	1	140
						1447	9							
*01	16989 X	16989	-0-	-0-	-0-	4353	1	11380	3	Y	1142	1193	1	89
						1256	9							

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
KRAUSE B WELL #: 13H RRCID -> 287935 COMPL. DATE 12/05/2016 TOTAL DEPTH 12658 PERF.13204 - 18920															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*07		7378 X	6633	-0-	-745	-0-	827	1	4290	3	Y	1378	1394	1	1 8 39
							1516	9							
*08		7378 X	6460	-0-	-918	-0-	818	1	4142	3	Y	1364	1342	1	2 8 59
							1500	9							
09		8400 X	6179	-0-	-2221	-0-	782	1	3947	3	Y	1318	1344	1	33
							1450	9							
10		8680 X	6178	-0-	-2502	-0-	816	1	3918	3	Y	1313	1291	1	55
							1444	9							
11		8400 X	6558	-0-	-1842	-0-	857	1	4217	3	Y	1349	1338	1	66
							1484	9							
*12		6634 X	5960	-0-	-674	-0-	784	1	3777	3	Y	1272	1224	1	114
							1399	9							
01		6448 X	5887	-0-	-561	-0-	787	1	3695	3	Y	1277	1266	1	125
							1405	9							
CASKEY B - MIGURA B SA 3 WELL #: 3H RRCID -> 288262 COMPL. DATE 08/21/2020 TOTAL DEPTH 13580 PERF.15144 - 21341															
*07		35371 X	33402	-0-	-1969	-0-	761	1	28942	3	Y	3363	3316	0	31 1 95
							3699	9					10	8	
*08		35371 X	33542	-0-	-1829	-0-	465	1	29303	3	Y	3431	3395	0	31 1 91
							3774	9					9	8	
09		34230 X	26103	-0-	-8127	-0-	450	1	22709	3	Y	2676	1832	0	766 1 169
							2944	9							
10		34782 X	24827	-0-	-9955	-0-	904	1	20991	3	Y	2665	2486	1	348
							2932	9							
11		33660 X	22269	-0-	-11391	-0-	450	1	18941	3	Y	2616	2793	1	171
							2878	9							
*12		33542 X	22810	-0-	-10732	-0-	465	1	19438	3	Y	2643	2337	1	477
							2907	9							
01		33542 X	18383	-0-	-15159	-0-	465	1	15566	3	Y	2138	468	0	1974 1 173
							2352	9							
BYERLY A - CASKEY B SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 288289 COMPL. DATE 06/24/2020 TOTAL DEPTH 13459 PERF.13841 - 21563															
*07		31155 X	27259	-0-	-3896	-0-	854	1	23588	3	Y	2561	2447	0	63 1 209
							2817	9							
*08		31155 X	25341	-0-	-5814	-0-	758	1	21885	3	Y	2453	2295	0	148 1 219
							2698	9							
09		30150 X	23917	-0-	-6233	-0-	740	1	20749	3	Y	2207	2084	1	342
							2428	9							
10		29977 X	23838	-0-	-6139	-0-	845	1	20427	3	Y	2333	2310	1	365
							2566	9							
11		27630 X	21632	-0-	-5998	-0-	880	1	18549	3	Y	2003	1912	1	456
							2203	9							
*12		27249 X	21036	-0-	-6213	-0-	941	1	18155	3	Y	1764	1731	1	489
							1940	9							
01		25327 X	19609	-0-	-5718	-0-	1118	1	16460	3	Y	1846	2050	1	285
							2031	9							

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES						
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378		WELL #: 2H		RRCID -> 288290		COMPL. DATE 09/14/2020		TOTAL DEPTH 13403 PERF.13664 - 18996						
M O	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
*07	40207 X	31210	-0-	-8997	-0-	715	1	27181	3	Y	3013	2951	0	253 1 123
						3314	9							
*08	40207 X	27586	-0-	-12621	-0-	695	1	23975	3	Y	2651	2579	0	63 1 132
						2916	9							
09	33420 X	24617	-0-	-8803	-0-	732	1	21488	3	Y	2179	2135	0	30 1 146
						2397	9							
10	34534 X	29958	-0-	-4576	-0-	1002	1	25843	3	Y	2830	2783	0	64 1 129
						3113	9							
11	33114 X	33114	-0-	-0-	-0-	1349	1	28473	3	Y	2993	2952	0	170
						3292	9							
*12	31217 X	28892	-0-	-2325	-0-	1200	1	25099	3	Y	2357	1976	0	469 1 82
						2593	9							
01	29946 X	29031	-0-	-915	-0-	1232	1	24629	3	Y	2882	460	0	2263 1 241
						3170	9							
-----														
MIGURA B - LANIK A SA 2		WELL #: 2H		RRCID -> 288305		COMPL. DATE 09/18/2020		TOTAL DEPTH 13405		PERF.13615 - 19026				
*07	24676 X	22277	-0-	-2399	-0-	500	1	18668	3	Y	2826	534	0	2247 1 337
						3109	9							
*08	24676 X	21194	-0-	-3482	-0-	549	1	18221	3	Y	2204	2253	1	288
						2424	9							
09	23400 X	19724	-0-	-3676	-0-	576	1	16796	3	Y	2138	1885	1	541
						2352	9							
10	23529 X	16112	-0-	-7417	-0-	646	1	13478	3	Y	1807	1906	1	442
						1988	9							
11	21570 X	14919	-0-	-6651	-0-	734	1	12371	3	Y	1649	1887	1	204
						1814	9							
*12	22289 X	15268	-0-	-7021	-0-	758	1	12614	3	Y	1724	1602	1	326
						1896	9							
01	21204 X	15686	-0-	-5518	-0-	666	1	13316	3	Y	1549	1639	1	236
						1704	9							
-----														
MIGURA B - CASKEY B SA 5		WELL #: 5H		RRCID -> 288306		COMPL. DATE 09/17/2020		TOTAL DEPTH 13233		PERF.13700 - 20924				
*07	18786 X	12389	-0-	-6397	-0-	278	1	10762	3	Y	1226	1171	1	389
						1349	9							
*08	18693 X	11111	-0-	-7582	-0-	278	1	9643	3	Y	1082	1159	1	312
						1190	9							
09	15120 X	10098	-0-	-5022	-0-	298	1	8680	3	Y	1018	1144	1	186
						1120	9							
10	14415 X	10856	-0-	-3559	-0-	638	1	8978	3	Y	1127	983	1	330
						1240	9							
11	12390 X	9524	-0-	-2866	-0-	391	1	8067	3	Y	969	940	1	359
						1066	9							
*12	12400 X	8833	-0-	-3567	-0-	373	1	7456	3	Y	913	980	1	292
						1004	9							
01	11098 X	7634	-0-	-3464	-0-	319	1	6374	3	Y	855	945	1	202
						941	9							





EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
MIGURA B - CASKEY B SA 7 WELL #: 7H RRCID -> 288366 COMPL. DATE 06/30/2020 TOTAL DEPTH 13538 PERF.13808 - 21528														
M O	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
*07	33201 X	24261	-0-	-8940	-0-	753	1	20813	3	Y	2450	2339	0 63 1	298
						2695	9							
*08	30287 X	28610	-0-	-1677	-0-	860	1	24747	3	Y	2730	4	0 2789 1	235
						3003	9							
09	28470 X	26081	-0-	-2389	-0-	815	1	22776	3	Y	2264	1850	1	649
						2490	9							
10	29264 X	24550	-0-	-4714	-0-	879	1	21051	3	Y	2382	2549	1	482
						2620	9							
11	27690 X	22078	-0-	-5612	-0-	897	1	18892	3	Y	2081	2059	1	504
						2289	9							
*12	28613 X	21539	-0-	-7074	-0-	951	1	18330	3	Y	2053	2068	1	489
						2258	9							
01	28613 X	20038	-0-	-8575	-0-	1138	1	16744	3	Y	1960	2246	1	203
						2156	9							
CASKEY B - MIGURA B SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 288492 COMPL. DATE 08/25/2020 TOTAL DEPTH 13748 PERF.13732 - 21433														
*07	63302 X	39723	-0-	-23579	-0-	910	1	34625	3	Y	3807	3709	0 31 1	163
						4188	9							
*08	63302 X	40743	-0-	-22559	-0-	465	1	35366	3	Y	4465	4438	0 31 1	159
						4912	9							
09	55320 X	51034	-0-	-4286	-0-	450	1	44687	3	Y	5361	5332	0 31 1	157
						5897	9							
10	51252 X	51252	-0-	-0-	-0-	465	1	46016	3	Y	4337	4266	0 31 1	197
						4771	9							
11	46730 X	46730	-0-	-0-	-0-	450	1	42043	3	Y	3852	3782	0 96 1	171
						4237	9							
*12	52762 X	43568	-0-	-9194	-0-	465	1	38955	3	Y	3771	3205	0 596 1	141
						4148	9							
01	52731 X	33846	-0-	-18885	-0-	465	1	29524	3	Y	3506	3448	0 70 1	129
						3857	9							
MIGURA B - CASKEY B SA 3 WELL #: 3H RRCID -> 288527 COMPL. DATE 07/01/2020 TOTAL DEPTH 13309 PERF.13983 - 21514														
*07	44020 X	36101	-0-	-7919	-0-	1126	1	31105	3	Y	3518	3292	0 63 1	309
						3870	9							
*08	42098 X	36680	-0-	-5418	-0-	1100	1	31558	3	Y	3656	3349	0 332 1	284
						4022	9							
09	38010 X	37950	-0-	-60	-0-	1169	1	32815	3	Y	3605	3346	1	543
						3966	9							
10	35969 X	35969	-0-	-0-	-0-	1278	1	30862	3	Y	3481	3599	1	425
						3829	9							
11	35460 X	31275	-0-	-4185	-0-	1268	1	26760	3	Y	2952	2993	1	384
						3247	9							
*12	39215 X	31199	-0-	-8016	-0-	1378	1	26674	3	Y	2861	2788	1	457
						3147	9							
01	39215 X	29295	-0-	-9920	-0-	1663	1	24475	3	Y	2870	3069	1	258
						3157	9							



OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
JORDAN A- JORDAN B SA 5 WELL #: 5H RRCID -> 288564 COMPL. DATE 04/23/2021 TOTAL DEPTH 13677 PERF.13578 - 22406														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
*07	73067 X	48346	-0-	-24721	-0-	693	1	40469	3	Y	6531	6495	0	134
						7184	9							
*08	73067 X	51489	-0-	-21578	-0-	840	1	43474	3	Y	6523	6477	0	117
						7175	9							
09	56190 X	45811	-0-	-10379	-0-	839	1	38931	3	Y	5492	5444	0	129
						6041	9							
10	57598 X	43895	-0-	-13703	-0-	931	1	37064	3	Y	5364	5313	0	180
						5900	9							
11	51210 X	35122	-0-	-16088	-0-	855	1	29425	3	Y	4402	3481	0	230
						4842	9							
*12	51491 X	25327	-0-	-26164	-0-	683	1	19906	3	Y	4307	1368	0	513
						4738	9							
01	51491 X	33197	-0-	-18294	-0-	835	1	27048	3	Y	4831	4924	1	420
						5314	9							
JORDAN A WELL #: 3H RRCID -> 288568 COMPL. DATE 10/21/2020 TOTAL DEPTH 13491 PERF.13760 - 19225														
*07	36642 X	20714	-0-	-15928	-0-	497	1	17327	3	Y	2627	2577	0	41
						2890	9							
*08	29140 X	22300	-0-	-6840	-0-	596	1	18628	3	Y	2796	2771	0	21
						3076	9							
09	28200 X	21085	-0-	-7115	-0-	649	1	17411	3	Y	2750	1694	0	63
						3025	9							
10	29140 X	21340	-0-	-7800	-0-	697	1	17486	3	Y	2870	2792	1	141
						3157	9							
11	24720 X	18711	-0-	-6009	-0-	702	1	15106	3	Y	2639	2622	1	158
						2903	9							
*12	22289 X	18693	-0-	-3596	-0-	748	1	15142	3	Y	2548	2536	1	170
						2803	9							
01	22289 X	17891	-0-	-4398	-0-	725	1	14523	3	Y	2403	2379	1	194
						2643	9							
JORDAN B WELL #: 3H RRCID -> 288569 COMPL. DATE 01/23/2021 TOTAL DEPTH 13706 PERF.13729 - 17940														
*07	44795 X	34930	-0-	-9865	-0-	891	1	30695	3	Y	3040	2983	0	69
						3344	9							
*08	41664 X	32402	-0-	-9262	-0-	916	1	28587	3	Y	2635	2612	0	30
						2899	9							
09	35310 X	27748	-0-	-7562	-0-	914	1	24292	3	Y	2311	1811	0	151
						2542	9							
10	36084 X	26565	-0-	-9519	-0-	924	1	23130	3	Y	2283	2338	1	96
						2511	9							
11	33810 X	23165	-0-	-10645	-0-	931	1	19937	3	Y	2088	1976	1	208
						2297	9							
*12	34937 X	23259	-0-	-11678	-0-	992	1	20074	3	Y	1994	2091	1	111
						2193	9							
01	32395 X	21528	-0-	-10867	-0-	925	1	18537	3	Y	1878	1755	1	234
						2066	9							





OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
JORDAN A WELL #: 7H RRCID -> 288722 COMPL. DATE 10/22/2020 TOTAL DEPTH 13460 PERF.13862 - 19129														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
*07	25699 X	19049	-0-	-6650	-0-	451	1	15631	3	Y	2697	2790	1	6 8 370
						2967	9							
*08	18910 X	17512	-0-	-1398	-0-	468	1	14612	3	Y	2211	2336	1	8 8 237
						2432	9							
09	18300 X	14310	-0-	-3990	-0-	437	1	11583	3	Y	2082	2228	1	91
						2290	9							
10	18910 X	15332	-0-	-3578	-0-	507	1	12534	3	Y	2083	2071	1	103
						2291	9							
11	18300 X	14361	-0-	-3939	-0-	547	1	11596	3	Y	2016	1997	1	122
						2218	9							
*12	18910 X	13627	-0-	-5283	-0-	553	1	11022	3	Y	1865	1862	1	125
						2052	9							
01	17515 X	12133	-0-	-5382	-0-	492	1	9853	3	Y	1625	1619	1	131
						1788	9							
JORDAN B WELL #: 7H RRCID -> 288725 COMPL. DATE 01/26/2021 TOTAL DEPTH 13653 PERF.13799 - 17981														
*07	48608 X	28692	-0-	-19916	-0-	733	1	25553	3	Y	2187	2007	0	22 1 193
						2406	9							
*08	38750 X	26423	-0-	-12327	-0-	737	1	23134	3	Y	2320	2232	1	281
						2552	9							
09	37500 X	22994	-0-	-14506	-0-	758	1	20191	3	Y	1859	1711	1	429
						2045	9							
10	38750 X	21618	-0-	-17132	-0-	752	1	18797	3	Y	1881	2231	1	79
						2069	9							
11	33090 X	19514	-0-	-13576	-0-	787	1	16773	3	Y	1776	1679	1	176
						1954	9							
*12	28706 X	18203	-0-	-10503	-0-	781	1	15678	3	Y	1585	1672	1	89
						1744	9							
01	26412 X	15414	-0-	-10998	-0-	662	1	13258	3	Y	1358	1279	1	168
						1494	9							
JORDAN A- JORDAN B SA 2 WELL #: 2H RRCID -> 288766 COMPL. DATE 04/22/2021 TOTAL DEPTH 13744 PERF.13527 - 22272														
*07	95325 X	61496	-0-	-33829	-0-	878	1	50945	3	Y	8794	8691	0	21 8 214
						9673	9							
*08	95325 X	51977	-0-	-43348	-0-	826	1	43852	3	Y	6635	6567	0	63 1 197
						7299	9							
09	75600 X	44598	-0-	-31002	-0-	805	1	37480	3	Y	5739	5691	0	36 1 209
						6313	9							
10	72354 X	39465	-0-	-32889	-0-	841	1	33599	3	Y	4568	4518	0	259
						5025	9							
11	60450 X	27223	-0-	-33227	-0-	676	1	23379	3	Y	2880	2809	0	113 1 217
						3168	9							
*12	61473 X	26429	-0-	-35044	-0-	744	1	22370	3	Y	3014	2630	0	387 1 214
						3315	9							
01	51956 X	40464	-0-	-11492	-0-	1060	1	34391	3	Y	4557	4477	0	294
						5013	9							

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
JORDAN A- JORDAN B SA 3 WELL #: 3H RRCID -> 288767 COMPL. DATE 04/20/2021 TOTAL DEPTH 13836 PERF.13476 - 22262														
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		
*07	78678 X	70209	-0-	-8469	-0-	1005 1	59676 3	Y	8662	8623 0		152		
						9528 9								
*08	78678 X	60369	-0-	-18309	-0-	988 1	51224 3	Y	7415	7369 0	63 1	135		
						8157 9								
09	73170 X	48770	-0-	-24400	-0-	896 1	41581 3	Y	5721	5673 0	36 1	147		
						6293 9								
10	75609 X	44118	-0-	-31491	-0-	927 1	37044 3	Y	5588	5537 0		198		
						6147 9								
11	67950 X	39486	-0-	-28464	-0-	973 1	33042 3	Y	4974	4226 0	684 1	262		
						5471 9								
*12	70215 X	37586	-0-	-32629	-0-	1046 1	31417 3	Y	4657	3960 0	767 1	192		
						5123 9								
01	60357 X	36645	-0-	-23712	-0-	931 1	30182 3	Y	5029	4965 0		256		
						5532 9								
-----														
JORDAN A- JORDAN B SA 6 WELL #: 6H RRCID -> 288786 COMPL. DATE 04/21/2021 TOTAL DEPTH 13687 PERF.13548 - 22335														
*07	56079 X	35710	-0-	-20369	-0-	512 1	30244 3	Y	4504	4434 0		150		
						4954 9								
*08	56079 X	37020	-0-	-19059	-0-	606 1	31453 3	Y	4510	4456 0	63 1	141		
						4961 9								
09	42630 X	28502	-0-	-14128	-0-	518 1	24029 3	Y	3595	3410 0	227 1	99		
						3955 9								
10	39029 X	24297	-0-	-14732	-0-	506 1	20240 3	Y	3228	3178 0		149		
						3551 9								
11	37770 X	23740	-0-	-14030	-0-	577 1	19555 3	Y	3280	149 0	2786 1	494		
						3608 9								
*12	37014 X	24842	-0-	-12172	-0-	700 1	20506 3	Y	3305	3405 1		394		
						3636 9								
01	37014 X	21128	-0-	-15886	-0-	531 1	17211 3	Y	3078	3255 1		217		
						3386 9								
-----														
JORDAN A WELL #: 6H RRCID -> 288820 COMPL. DATE 10/21/2020 TOTAL DEPTH 13442 PERF.13873 - 19378														
*07	34999 X	20303	-0-	-14696	-0-	479 1	16600 3	Y	2931	2862 1	6 8	331		
						3224 9								
*08	21700 X	13965	-0-	-7735	-0-	369 1	11531 3	Y	1877	2006 1	9 8	193		
						2065 9								
09	21000 X	15674	-0-	-5326	-0-	475 1	12593 3	Y	2369	2477 1		85		
						2606 9								
10	21700 X	14797	-0-	-6903	-0-	490 1	12059 3	Y	2044	2029 1		100		
						2248 9								
11	20580 X	14432	-0-	-6148	-0-	546 1	11525 3	Y	2146	2120 1		126		
						2361 9								
*12	20305 X	14307	-0-	-5998	-0-	577 1	11483 3	Y	2043	2033 1		136		
						2247 9								
01	16182 X	12313	-0-	-3869	-0-	495 1	9916 3	Y	1729	1729 1		136		
						1902 9								
-----														
JORDAN A- JORDAN B SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 288826 COMPL. DATE 10/05/2019 TOTAL DEPTH 13802 PERF. N/A														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		



OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
LP-BUTLER A WELL #: 11H RRCID -> 288868 COMPL. DATE 01/09/2021 TOTAL DEPTH 13508 PERF.13720 - 19197													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*07	42625 X	26576	-0-	-16049	-0-	576	1	22363	3	Y	3306	1563	178
						3637	9					5	
*08	43772 X	26847	-0-	-16925	-0-	592	1	22662	3	Y	3266	3271	166
						3593	9					7	
09	42420 X	22465	-0-	-19955	-0-	784	1	18737	3	Y	2676	2733	109
						2944	9						
10	40610 X	26180	-0-	-14430	-0-	1068	1	21668	3	Y	3131	2940	300
						3444	9						
11	26700 X	20054	-0-	-6646	-0-	954	1	16353	3	Y	2497	2689	108
						2747	9						
*12	26846 X	23850	-0-	-2996	-0-	1198	1	19558	3	Y	2813	2696	225
						3094	9						
*01	27711 X	27711	-0-	-0-	-0-	1390	1	23286	3	Y	2759	2841	143
						3035	9						

LP-BUTLER A WELL #: 13H RRCID -> 288869 COMPL. DATE 01/05/2021 TOTAL DEPTH 13676 PERF.13539 - 18562													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*07	36115 X	21509	-0-	-14606	-0-	477	1	18935	3	Y	1906	1836	244
						2097	9					28	
*08	30969 X	21326	-0-	-9643	-0-	489	1	18776	3	Y	1874	1629	264
						2061	9					225	
09	29250 X	21390	-0-	-7860	-0-	718	1	18466	3	Y	2005	2017	252
						2206	9						
10	28985 X	19683	-0-	-9302	-0-	903	1	16409	3	Y	2155	1898	509
						2371	9						
11	23400 X	17558	-0-	-5842	-0-	1013	1	14581	3	Y	1785	2100	194
						1964	9						
*12	22103 X	17166	-0-	-4937	-0-	1028	1	14265	3	Y	1703	1757	140
						1873	9						
01	22103 X	18741	-0-	-3362	-0-	961	1	16108	3	Y	1520	1492	168
						1672	9						

LP-BUTLER A WELL #: 8H RRCID -> 288987 COMPL. DATE 01/07/2021 TOTAL DEPTH 13475 PERF.13759 - 19113													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*07	48515 X	26630	-0-	-21885	-0-	566	1	21883	3	Y	3801	3729	37
						4181	9					5	
*08	48515 X	31439	-0-	-17076	-0-	695	1	26302	3	Y	4038	3958	39
						4442	9					7	
09	39930 X	26514	-0-	-13416	-0-	847	1	22046	3	Y	3292	3237	56
						3621	9					38	
10	35929 X	26827	-0-	-9102	-0-	924	1	22361	3	Y	3220	497	261
						3542	9					2518	
11	30420 X	24689	-0-	-5731	-0-	945	1	20453	3	Y	2992	3130	123
						3291	9						
*12	31434 X	30659	-0-	-775	-0-	1254	1	25434	3	Y	3610	3454	279
						3971	9						
01	31434 X	23847	-0-	-7587	-0-	1156	1	19363	3	Y	3025	3160	144
						3328	9						

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.//		27135 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KARNES				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//				216378								
LP-BUTLER A		WELL #:		12H	RRCID -> 288988	COMPL. DATE 01/12/2021	TOTAL DEPTH 13680	PERF.13649 - 18596				
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
*07	66743 X	40750	-0-	-25993	-0-	912 1 4177 9	35661 3	Y	3797	3682 0 8 8	110 1	60
*08	58280 X	44623	-0-	-13657	-0-	1030 1 4227 9	39366 3	Y	3843	3724 0 12 8	110 1	57
09	55950 X	39068	-0-	-16882	-0-	1309 1 3639 9	34120 3	Y	3308	3221 0	56 1	88
10	41044 X	36740	-0-	-4304	-0-	1317 1 3456 9	31967 3	Y	3142	3028 0	84 1	118
11	43170 X	31057	-0-	-12113	-0-	1243 1 2860 9	26954 3	Y	2600	2494 0	183 1	41
*12	44609 X	27239	-0-	-17370	-0-	1151 1 2642 9	23446 3	Y	2402	1761 0	604 1	78
01	44609 X	25656	-0-	-18953	-0-	1241 1 3617 9	20798 3	Y	3288	3213 1		153
LP-BUTLER A		WELL #:		6H	RRCID -> 288989	COMPL. DATE 01/02/2021	TOTAL DEPTH 13730	PERF.13481 - 18681				
*07	51987 X	33085	-0-	-18902	-0-	735 1 3640 9	28710 3	Y	3309	3214 0 6 8	101 1	47
*08	51987 X	30201	-0-	-21786	-0-	695 1 3068 9	26438 3	Y	2789	2706 0 10 8	81 1	39
09	51600 X	39307	-0-	-12293	-0-	1319 1 3381 9	34607 3	Y	3074	2984 0	38 1	91
10	53320 X	37619	-0-	-15701	-0-	1372 1 3581 9	32666 3	Y	3255	3136 0	86 1	124
11	51600 X	28113	-0-	-23487	-0-	1133 1 2757 9	24223 3	Y	2506	2410 0	183 1	37
*12	40610 X	28995	-0-	-11615	-0-	1226 1 2841 9	24928 3	Y	2583	2048 0	498 1	74
01	40610 X	24056	-0-	-16554	-0-	1218 1 2385 9	20453 3	Y	2168	2119 0	67 1	56
LP-BUTLER A		WELL #:		2H	RRCID -> 288990	COMPL. DATE 12/31/2020	TOTAL DEPTH 13551	PERF.13730 - 19204				
*07	49724 X	33650	-0-	-16074	-0-	704 1 5438 9	27508 3	Y	4944	4614 1	6 8	453
*08	37665 X	32857	-0-	-4808	-0-	727 1 4396 9	27734 3	Y	3996	4236 1	9 8	204
09	36450 X	29807	-0-	-6643	-0-	962 1 3883 9	24962 3	Y	3530	3590 1		144
10	35030 X	27275	-0-	-7755	-0-	945 1 3521 9	22809 3	Y	3201	3050 1		295
11	32550 X	22932	-0-	-9618	-0-	877 1 3097 9	18958 3	Y	2815	2995 1		115
*12	33635 X	22647	-0-	-10988	-0-	927 1 2916 9	18804 3	Y	2651	2562 1		204
01	32860 X	16879	-0-	-15981	-0-	827 1 2199 9	13853 3	Y	1999	2105 1		98

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES																
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																
LP-BUTLER A WELL #: 7H RRCID -> 289053 COMPL. DATE 01/13/2021 TOTAL DEPTH 13798 PERF.13528 - 18656																
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
*07		75764 X	59081	-0-	-16683	-0-	1319 6074	1 9	51688	3	Y	5522	5355 11	0 8	107 1	86
*08		73408 X	52001	-0-	-21407	-0-	1189 5176	1 9	45636	3	Y	4705	4565 17	0 8	143 1	66
09		71040 X	38927	-0-	-32113	-0-	1293 4017	1 9	33617	3	Y	3652	3567	0	64 1	87
10		73408 X	41753	-0-	-31655	-0-	1435 5444	1 9	34874	3	Y	4949	4826	0	83 1	127
11		65910 X	45681	-0-	-20229	-0-	1852 3423	1 9	40406	3	Y	3112	2957	0	222 1	60
*12		59055 X	50537	-0-	-8518	-0-	2179 3708	1 9	44650	3	Y	3371	2610	0	700 1	121
01		51987 X	38302	-0-	-13685	-0-	1983 3032	1 9	33287	3	Y	2756	1987	0	775 1	115
LP-BUTLER A- JORDAN A SA 1 WELL #: 11H RRCID -> 289055 COMPL. DATE 12/30/2020 TOTAL DEPTH 13482 PERF.13834 - 19212																
*07		30070 X	23987	-0-	-6083	-0-	501 3859	1 9	19627	3	Y	3508	903	0	2623 1	113
*08		29047 X	22498	-0-	-6549	-0-	488 3442	1 9	18568	3	Y	3129	2791	1		451
09		27660 X	19037	-0-	-8623	-0-	629 3161	1 9	15247	3	Y	2874	3010	1		315
10		24800 X	18875	-0-	-5925	-0-	749 3124	1 9	15002	3	Y	2840	2828	1		327
11		23220 X	15143	-0-	-8077	-0-	675 2680	1 9	11788	3	Y	2436	2355	1		408
*12		23994 X	15204	-0-	-8790	-0-	701 2556	1 9	11947	3	Y	2324	2471	1		261
01		22506 X	13797	-0-	-8709	-0-	648 2281	1 9	10868	3	Y	2074	2025	1		310
CROW A WELL #: 11H RRCID -> 289193 COMPL. DATE 07/06/2021 TOTAL DEPTH 13394 PERF.13402 - 17697																
*07		129239 X	55644	-0-	-73595	-0-	182 10093	1 9	45369	3	Y	9175	9146	0	37 1	60
*08		129239 X	42831	-0-	-86408	-0-	255 7622	1 9	34954	3	Y	6929	6927	0		62
09		125070 X	32086	-0-	-92984	-0-	773 5355	1 9	25958	3	Y	4868	4862	0		68
10		129239 X	31237	-0-	-98002	-0-	1002 4874	1 9	25361	3	Y	4431	4431	0	28 1	40
*11		82920 X	24816	-0-	-58104	-0-	1014 3867	1 9	19935	3	Y	3515	3437	1		118
*12		55645 X	25069	-0-	-30576	-0-	1004 3791	1 9	20274	3	Y	3446	3326	1		238
01		42842 X	27245	-0-	-15597	-0-	1099 3843	1 9	22303	3	Y	3494	3491	1		241





EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.// 27135 750				NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378		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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*07	122357 X	98496	-0-	-23861	-0-	304 20171	1 9	78021	3	Y	18337	17972	0	285 1	151
*08	122357 X	61318	-0-	-61039	-0-	212 13310	1 9	47796	3	Y	12100	12053	0	126 1	72
09	118410 X	52477	-0-	-65933	-0-	258 9538	1 9	42681	3	Y	8671	8671	0	61 1	11
10	122357 X	40711	-0-	-81646	-0-	1235 7943	1 9	31533	3	Y	7221	7214	0		18
11	118410 X	31947	-0-	-86463	-0-	1277 5672	1 9	24998	3	Y	5156	5156	0		18
*12	98487 X	33119	-0-	-65368	-0-	1227 5544	1 9	26348	3	Y	5040	4364	0	625 1	69
01	61318 X	28947	-0-	-32371	-0-	1148 4732	1 9	23067	3	Y	4302	4292	0	60 1	19
CROW A		WELL #: 19H				RRCID -> 289225	COMPL. DATE 08/26/2021	TOTAL DEPTH 13320	PERF.13448	- 18589					
*07	130448 X	109883	-0-	-20565	-0-	320 23367	1 9	86196	3	Y	21243	20878	0	285 1	151
*08	130448 X	78223	-0-	-52225	-0-	273 17008	1 9	60942	3	Y	15462	15415	0	126 1	72
09	126240 X	72989	-0-	-53251	-0-	361 12437	1 9	60191	3	Y	11306	11306	0	61 1	11
10	130448 X	50349	-0-	-80099	-0-	1558 8608	1 9	40183	3	Y	7825	7818	0		18
11	126240 X	35060	-0-	-91180	-0-	1393 5833	1 9	27834	3	Y	5303	5303	0		18
*12	109895 X	34453	-0-	-75442	-0-	1269 5541	1 9	27643	3	Y	5037	3940	0	1014 1	101
01	78213 X	36805	-0-	-41408	-0-	1477 5708	1 9	29620	3	Y	5189	5138	1		152
CROW A		WELL #: 20H				RRCID -> 289233	COMPL. DATE 08/26/2021	TOTAL DEPTH 13374	PERF.13417	- 18361					
*07	124000 X	105349	-0-	-18651	-0-	83659	3	21690	9	Y	19718	19353	0	285 1	151
*08	124000 X	74338	-0-	-49662	-0-	59056	3	15282	9	Y	13893	13846	0	126 1	72
09	120000 X	63045	-0-	-56955	-0-	52955	3	10090	9	Y	9173	9173	0	61 1	11
10	124000 X	52959	-0-	-71041	-0-	44746	3	8213	9	Y	7466	7459	0		18
11	120000 X	36095	-0-	-83905	-0-	30481	3	5614	9	Y	5104	5104	0		18
*12	105338 X	37271	-0-	-68067	-0-	31220	3	6051	9	Y	5501	4695	0	745 1	79
01	74338 X	33510	-0-	-40828	-0-	28537	3	4973	9	Y	4521	4507	0	74 1	19
LP-BUTLER A		WELL #: 3H				RRCID -> 289253	COMPL. DATE 01/08/2021	TOTAL DEPTH 13643	PERF.13703	- 19551					
*07	43090 X	40674	-0-	-2416	-0-	897 5129	1 9	34648	3	Y	4663	4548	0	96 1	59
*08	43090 X	38350	-0-	-4740	-0-	852 5037	1 9	32461	3	Y	4579	4477	0	101 1	48
09	41220 X	30843	-0-	-10377	-0-	1006 4190	1 9	25647	3	Y	3809	1650	0	2085 1	122
10	42098 X	29661	-0-	-12437	-0-	1174 3846	1 9	24641	3	Y	3496	3285	1		333
11	39360 X	28942	-0-	-10418	-0-	1359 3939	1 9	23644	3	Y	3581	3761	1		153
*12	40672 X	11937	-0-	-28735	-0-	794 1559	1 9	9584	3	Y	1417	1456	1		114
01	38347 X	19987	-0-	-18360	-0-	1018 1896	1 9	17073	3	Y	1724	1743	1		95

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	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE	COND PROD	* * DISPOSITIONS * *	AMT CODE	AMT CODE	M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * *	AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*07		135193 X	135193	-0-	-0-	-0-	425 1	107816 3	Y	24502	24137 0	285 1		151
							26952 9							
*08		124000 X	93865	-0-	-30135	-0-	335 1	75605 3	Y	16295	16248 0	126 1		72
							17925 9							
09		120000 X	92347	-0-	-27653	-0-	459 1	77076 3	Y	13465	13465 0	61 1		11
							14812 9							
10		124000 X	68259	-0-	-55741	-0-	2147 1	54245 3	Y	10788	10781 0			18
							11867 9							
11		120000 X	42570	-0-	-77430	-0-	1734 1	33837 3	Y	6363	6363 0			18
							6999 9							
*12		124000 X	43570	-0-	-80430	-0-	1612 1	34658 3	Y	6636	5818 0	756 1		80
							7300 9							
01		95418 X	36480	-0-	-58938	-0-	1444 1	29037 3	Y	5454	5435 0	80 1		19
							5999 9							
CROW A WELL #: 4H RRCID -> 289345 COMPL. DATE 06/17/2021 TOTAL DEPTH 13472 PERF.13389 - 17308														
*03		SHUT IN	172612	-0-	172612	172612	489 1	131489 3	Y	36940	36543 0			397
							40634 9							
*04		499266 X	326654	-0-	-172612	-0-	1091 1	253709 3	Y	65322	64624 0	925 1		170
							71854 9							
*05		220490 X	220490	-0-	-0-	-0-	520 1	175153 3	Y	40743	40234 0	543 1		136
							44817 9							
*06		156443 X	156443	-0-	-0-	-0-	292 1	128365 3	Y	25260	25174 0	170 1		52
							27786 9							
*07		115325 X	115325	-0-	-0-	-0-	230 1	96853 3	Y	16584	16583 0			53
							18242 9							
*08		98916 X	98916	-0-	-0-	-0-	1869 1	81222 3	Y	14386	14371 0			68
							15825 9							
*09		78863 X	78863	-0-	-0-	-0-	3008 1	63318 3	Y	11397	9890 0	1346 1		229
							12537 9							
*10		76311 X	76311	-0-	-0-	-0-	2554 1	62815 3	Y	9947	5353 0	4490 1		333
							10942 9							
*11		67553 X	67553	-0-	-0-	-0-	2405 1	55316 3	Y	8938	14 0	8765 1		492
							9832 9							
*12		64222 X	64222	-0-	-0-	-0-	2335 1	53327 3	Y	7782	7895 1			379
							8560 9							
*01		59917 X	59917	-0-	-0-	-0-	2325 1	50070 3	Y	6838	7021 1			196
							7522 9							
CROW A WELL #: 6H RRCID -> 289348 COMPL. DATE 06/19/2021 TOTAL DEPTH 13400 PERF.13401 - 17842														
*03		SHUT IN	236103	-0-	236103	236103	687 1	182667 3	Y	47954	47481 0			473
							52749 9							
*04		604392 X	368289	-0-	-236103	-0-	1245 1	290852 3	Y	69265	68567 0	1001 1		170
							76192 9							
*05		228129 X	228129	-0-	-0-	-0-	544 1	184679 3	Y	39005	38495 0	543 1		137
							42906 9							
*06		148453 X	148453	-0-	-0-	-0-	305 1	125162 3	Y	20896	20810 0	170 1		53
							22986 9							
*07		112861 X	112861	-0-	-0-	-0-	229 1	95957 3	Y	15159	15159 0			53
							16675 9							
*08		87196 X	87196	-0-	-0-	-0-	1641 1	73041 3	Y	11376	11360 0			69
							12514 9							
*09		71445 X	71445	-0-	-0-	-0-	2820 1	58254 3	Y	9428	9428 0	66 1		3
							10371 9							
*10		64910 X	64910	-0-	-0-	-0-	2161 1	53546 3	Y	8366	6019 0	2178 1		172
							9203 9							
*11		61395 X	61395	-0-	-0-	-0-	2176 1	50115 3	Y	8276	225 0	7778 1		445
							9104 9							
*12		61876 X	61876	-0-	-0-	-0-	2251 1	51421 3	Y	7458	7539 1			364
							8204 9							
*01		60004 X	60004	-0-	-0-	-0-	2330 1	50171 3	Y	6821	6989 1			196
							7503 9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES  
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378  
CROW A WELL #: 8H RRCID -> 289349 COMPL. DATE 06/23/2021 TOTAL DEPTH 13335 PERF.13460 - 17317

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			
*03	SHUT IN	189244	-0-	189244	189244	535 44576 9	1	144133	3	Y	40524	40018	0	506
*04	489825 X	300581	-0-	-189244	-0-	990 65571 9	1	234020	3	Y	59610	58913	0	1033 1 170
*05	173159 X	173159	-0-	-0-	-0-	408 34788 9	1	137963	3	Y	31625	31115	0	543 1 137
*06	110035 X	110035	-0-	-0-	-0-	229 18931 9	1	90875	3	Y	17210	17124	0	170 1 53
*07	88997 X	88997	-0-	-0-	-0-	179 15353 9	1	73465	3	Y	13957	13957	0	53
*08	72527 X	72527	-0-	-0-	-0-	1345 11960 9	1	59222	3	Y	10873	10857	0	69
*09	57535 X	57535	-0-	-0-	-0-	2183 9472 9	1	45880	3	Y	8611	7509	0	1002 1 169
*10	51347 X	51347	-0-	-0-	-0-	1688 8004 9	1	41655	3	Y	7276	4242	0	2982 1 221
*11	45707 X	45707	-0-	-0-	-0-	1628 6647 9	1	37432	3	Y	6043	10	0	5920 1 334
*12	46482 X	46482	-0-	-0-	-0-	1690 6181 9	1	38611	3	Y	5619	5678	1	275
*01	42120 X	42120	-0-	-0-	-0-	1635 5290 9	1	35195	3	Y	4809	4945	1	139

CROW A WELL #: 5H RRCID -> 289364 COMPL. DATE 06/18/2021 TOTAL DEPTH 13346 PERF.13455 - 17764

08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT				-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT				-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT				-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT				-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT				-0-
01	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

08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT				-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT				-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT				-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT				-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT				-0-
01	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

08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT				-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT				-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT				-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT				-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT				-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT				-0-



EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.//		27135 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378											
GUEVARA B		WELL #:		4H	RRCID ->	289852	COMPL. DATE	07/17/2021	TOTAL DEPTH	13206	PERF.13390	- 19289			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE		
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE			
*07	14B2	EXT	81514	-0-	81514	81514	66922	3	14592	9	Y	13265	12920	0	345
*08	14B2	EXT	200178	-0-	200178	281692	271	1	167112	3	Y	29814	29427	0	161
	09	413917 X	132225	-0-	-281692	-0-	32795	9							
							252	1	111412	3	Y	18692	18653	0	95
							20561	9							
	10	96906 X	96906	-0-	-0-	-0-	147	1	82783	3	Y	12705	12674	0	75
							13976	9							
*11	69060 X		62069	-0-	-6991	-0-	100	1	52663	3	Y	8460	8369	0	70
							9306	9							
*12	71362 X		55071	-0-	-16291	-0-	113	1	47054	3	Y	7185	7173	0	57
							7904	9							
01	71362 X		47199	-0-	-24163	-0-	140	1	40323	3	Y	6124	6107	0	74
							6736	9							
-----															
GUEVARA B		WELL #:		6H	RRCID ->	289854	COMPL. DATE	07/14/2021	TOTAL DEPTH	13277	PERF.13420	- 19769			
*07	14B2	EXT	87065	-0-	87065	87065	135	1	72568	3	N	13056	13056	0	-0-
							14362	9							
*08	14B2	EXT	239260	-0-	239260	326325	324	1	201103	3	N	34394	33954	0	182
							37833	9							
	09	494733 X	168408	-0-	-326325	-0-	318	1	143715	3	N	22159	22120	0	102
							24375	9							
	10	165633 X	128224	-0-	-37409	-0-	198	1	111470	3	N	15051	15020	0	79
							16556	9							
*11	160290 X		86147	-0-	-74143	-0-	145	1	74423	3	N	10526	10395	0	81
							11579	9							
*12	165633 X		69738	-0-	-95895	-0-	146	1	59834	3	N	8871	8858	0	52
							9758	9							
01	165633 X		59423	-0-	-106210	-0-	176	1	50963	3	N	7531	7510	0	73
							8284	9							
-----															
GUEVARA B		WELL #:		5H	RRCID ->	289865	COMPL. DATE	07/12/2021	TOTAL DEPTH	13267	PERF.13455	- 19934			
*07	14B2	EXT	87543	-0-	87543	87543	136	1	71909	3	Y	14089	14002	0	87
							15498	9							
*08	14B2	EXT	189161	-0-	189161	276704	256	1	156431	3	Y	29522	29148	0	155
							32474	9							
	09	406864 X	130160	-0-	-276704	-0-	242	1	111007	3	Y	17192	17153	0	93
							18911	9							
	10	124620 X	99329	-0-	-25291	-0-	153	1	85713	3	Y	12239	12208	0	74
							13463	9							
*11	120600 X		63739	-0-	-56861	-0-	107	1	54471	3	Y	8328	8188	0	81
							9161	9							
*12	124620 X		47866	-0-	-76754	-0-	98	1	40890	3	Y	6253	6240	0	49
							6878	9							
01	124620 X		45927	-0-	-78693	-0-	137	1	39496	3	Y	5722	5705	0	66
							6294	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
ULRICH A WELL #: 7H RRCID -> 291020 COMPL. DATE 07/20/2021 TOTAL DEPTH 12950 PERF.13058 - 18897													
M O	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
*07	SHUT IN	60119	-0-	60119	60119	197	1	45380	3	Y	13220	13187	0 25 1 8
						14542	9						
*08	SHUT IN	216019	-0-	216019	276138	428	1	168036	3	Y	43232	43233	0 7 1 -0-
						47555	9						
*09	441117 X	164979	-0-	-276138	-0-	797	1	128484	3	Y	32453	32453	0 -0-
						35698	9						
*10	178529 X	115059	-0-	-63470	-0-	474	1	92022	3	Y	20512	20512	0 -0-
						22563	9						
*11	172770 X	79744	-0-	-93026	-0-	532	1	63801	3	Y	14010	14010	0 -0-
						15411	9						
*12	178529 X	59947	-0-	-118582	-0-	578	1	48076	3	Y	10266	10251	0 12 1 3
						11293	9						
01	178529 X	54055	-0-	-124474	-0-	135	1	43782	3	Y	9216	9217	0 2 1 -0-
						10138	9						
ULRICH A WELL #: 4H RRCID -> 291022 COMPL. DATE 07/20/2021 TOTAL DEPTH 12919 PERF.13301 - 19547													
07	SHUT IN	59858	-0-	59858	59858	192	1	44182	3	Y	14076	14057	1 19
						15484	9						
08	SHUT IN	198300	-0-	198300	258158	379	1	152404	3	Y	41379	41397	1 1
						45517	9						
*09	413894 X	155736	-0-	-258158	-0-	732	1	120119	3	Y	31714	31714	1 1
						34885	9						
*10	108185 X	108185	-0-	-0-	-0-	445	1	83116	3	Y	22385	22385	1 1
						24624	9						
11	98310 X	86286	-0-	-12024	-0-	581	1	66716	3	Y	17263	17263	1 1
						18989	9						
12	101587 X	72622	-0-	-28965	-0-	683	1	56834	3	Y	13732	13729	1 4
						15105	9						
01	101587 X	NO RPT	-0-	-101587	-0-					Y	NO RPT		4
ULRICH A WELL #: 6H RRCID -> 291023 COMPL. DATE 07/20/2021 TOTAL DEPTH 12951 PERF.13014 - 19176													
*07	SHUT IN	48822	-0-	48822	48822	158	1	35977	3	Y	11534	11510	0 18 1 6
						12687	9						
*08	SHUT IN	203671	-0-	203671	252493	394	1	157598	3	Y	41526	41527	0 5 1 -0-
						45679	9						
*09	414260 X	161767	-0-	-252493	-0-	764	1	126797	3	Y	31096	31096	0 -0-
						34206	9						
*10	143313 X	138799	-0-	-4514	-0-	587	1	109873	3	Y	25763	25763	0 -0-
						28339	9						
*11	138690 X	106689	-0-	-32001	-0-	737	1	84029	3	Y	19930	19930	0 -0-
						21923	9						
*12	143313 X	85556	-0-	-57757	-0-	819	1	67894	3	Y	15312	15291	0 17 1 4
						16843	9						
01	143313 X	79316	-0-	-63997	-0-	197	1	64224	3	Y	13541	13541	0 4 1 -0-
						14895	9						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.//		27135 750		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: KARNES					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378													
ULRICH A - WILLIAMS A SA 1		WELL #:		1H		RRCID -> 291089			COMPL. DATE 07/20/2021			TOTAL DEPTH 12994 PERF.13478 - 19699					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
*07	SHUT IN	63983	-0-	63983	63983		209 15331	1 9	48443	3	Y	13937	13920	0	13	1	4
*08	SHUT IN	233242	-0-	233242	297225		460 51866	1 9	180916	3	Y	47151	47151	0	4	1	-0-
*09	497222 X	199997	-0-	-297225	-0-		945 40992	1 9	158060	3	Y	37265	37265	0			-0-
*10	190402 X	167256	-0-	-23146	-0-		710 33597	1 9	132949	3	Y	30543	30543	0			-0-
*11	184260 X	127640	-0-	-56620	-0-		880 25941	1 9	100819	3	Y	23583	23583	0			-0-
*12	190402 X	96763	-0-	-93639	-0-		917 18118	1 9	77728	3	Y	16471	16450	0	17	1	4
01	190402 X	85353	-0-	-105049	-0-		216 14903	1 9	70234	3	Y	13548	13548	0	4	1	-0-
-----																	
ULRICH A		WELL #:		3H		RRCID -> 291145			COMPL. DATE 07/20/2021			TOTAL DEPTH 12924 PERF.13377 - 19575					
*07	SHUT IN	56851	-0-	56851	56851		181 15017	1 9	41653	3	Y	13652	13587	0	50	1	15
*08	SHUT IN	178060	-0-	178060	234911		341 45335	1 9	132384	3	Y	41214	41213	0	15	1	1
*09	362373 X	127462	-0-	-234911	-0-		583 29995	1 9	96884	3	Y	27268	27268	0			1
*10	128774 X	106161	-0-	-22613	-0-		430 24499	1 9	81232	3	Y	22272	22272	0			1
*11	124620 X	78522	-0-	-46098	-0-		518 17177	1 9	60827	3	Y	15615	15615	0			1
*12	128774 X	55987	-0-	-72787	-0-		521 12434	1 9	43032	3	Y	11304	11209	0	79	1	17
01	128774 X	52062	-0-	-76712	-0-		125 11287	1 9	40650	3	Y	10261	10261	0	16	1	1
-----																	
ULRICH A		WELL #:		5H		RRCID -> 291184			COMPL. DATE 07/20/2021			TOTAL DEPTH 12940 PERF.13129 - 19243					
*07	SHUT IN	53959	-0-	53959	53959		174 13929	1 9	39856	3	Y	12663	12622	0	31	1	10
*08	SHUT IN	168873	-0-	168873	222832		324 39445	1 9	129104	3	Y	35859	35859	0	9	1	1
*09	336349 X	113517	-0-	-222832	-0-		536 26436	1 9	86545	3	Y	24033	24033	0			1
*10	108159 X	84743	-0-	-23416	-0-		339 18503	1 9	65901	3	Y	16821	16821	0			1
*11	104670 X	59359	-0-	-45311	-0-		390 13033	1 9	45936	3	Y	11848	11848	0			1
*12	108159 X	46823	-0-	-61336	-0-		432 10349	1 9	36042	3	Y	9408	9399	0	8	1	2
01	143313 X	44018	-0-	-99295	-0-		107 9225	1 9	34686	3	Y	8386	8385	0	2	1	1
-----																	
CKODRE A		WELL #:		10H		RRCID -> 291371			COMPL. DATE 03/11/2021			TOTAL DEPTH 13040 PERF. N/A					
08	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 10267 08/29/2021

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.//		27135 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KARNES					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378											
CKODRE A-W. BUTLER A SA 1		WELL #:		1H	RRCID ->	291372	COMPL. DATE	05/15/2021	TOTAL DEPTH	13169	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 12237 08/19/2021													

CIACCIO A-CKODRE A SA 1		WELL #:		1H	RRCID ->	291382	COMPL. DATE	03/20/2021	TOTAL DEPTH	13109	PERF.	N/A
08	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 12234 08/30/2021												

CIACCIO A		WELL #:		7H	RRCID ->	291426	COMPL. DATE	04/02/2021	TOTAL DEPTH	13028	PERF.	N/A
08	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 10924 08/30/2021												

P. FRISBIE A		WELL #:		5H	RRCID ->	291515	COMPL. DATE	10/29/2021	TOTAL DEPTH	13492	PERF.	13608 - 21755
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SHUT IN	8603	-0-	8603	8603	16	1	6741	3	Y	1678	1627 0 51
						1846	9					
11	SHUT IN	176416	-0-	176416	185019	251	1	132142	3	Y	40021	39999 0 73
						44023	9					
*12	353597 X	168578	-0-	-185019	-0-	267	1	131301	3	Y	33645	33482 0 188 1 48
						37010	9					
01	161355 X	160659	-0-	-696	-0-	229	1	125046	3	Y	32167	32127 0 88
						35384	9					

P. FRISBIE A		WELL #:		2H	RRCID ->	291516	COMPL. DATE	10/29/2021	TOTAL DEPTH	13480	PERF.	13483 - 20843
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SHUT IN	12735	-0-	12735	12735	23	1	9881	3	Y	2574	2523 0 51
						2831	9					
11	SHUT IN	262832	-0-	262832	275567	371	1	196563	3	Y	59907	59885 0 73
						65898	9					
*12	489549 X	213982	-0-	-275567	-0-	337	1	165700	3	Y	43586	43401 0 204 1 54
						47945	9					
*01	217380 X	217380	-0-	-0-	-0-	309	1	168986	3	Y	43714	43661 0 107
						48085	9					



EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES  
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378  
DZIUK A WELL #: 12H RRCID -> 291913 COMPL. DATE 08/29/2021 TOTAL DEPTH 13206 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DZIUK A-SCHENDEL A 189 SA 7 WELL #: 7H RRCID -> 291916 COMPL. DATE 10/01/2021 TOTAL DEPTH 13287 PERF. N/A

10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DZIUK A-SCHENDEL A 189 SA 8 WELL #: 8H RRCID -> 291918 COMPL. DATE 09/12/2021 TOTAL DEPTH 13246 PERF. N/A

09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DZIUK A-SCHENDEL A 189 SA 9 WELL #: 9H RRCID -> 292031 COMPL. DATE 09/20/2021 TOTAL DEPTH 13179 PERF. N/A

09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EOG RESOURCES, INC. 253162  
CROSSROADS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 290388 COMPL. DATE 11/17/2018 TOTAL DEPTH 12475 PERF.12784 - 15647

08	11935 X	4520	-0-	-7415	-0-	415 1	3367 2	Y	671	682 0	1 8	38
						738 9						
09	11550 X	6862	-0-	-4688	-0-	390 1	5454 2	Y	925	910 0	2 8	51
						1018 9						
10	11935 X	7203	-0-	-4732	-0-	477 1	5838 2	Y	807	786 0	1 8	71
						888 9						
11	5893 X	5893	-0-	-0-	-0-	613 1	4231 2	Y	954	923 0	1 8	101
						1049 9						
12	11978 X	11978	-0-	-0-	-0-	567 1	9258 2	Y	1957	2002 0	4 8	52
						2153 9						
*01	8928 X	8928	-0-	-0-	-0-	404 1	7321 2	Y	1094	1105 0	1 8	40
						1203 9						

CROSSROADS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 290389 COMPL. DATE 11/17/2018 TOTAL DEPTH 12460 PERF.12855 - 16282

08	11222 X	7945	-0-	-3277	-0-	321 1	6514 2	Y	1009	1021 0	4 8	57
						1110 9						
09	10980 X	3214	-0-	-7766	-0-	346 1	1659 2	Y	1099	1090 0	5 8	61
						1209 9						
10	13206 X	3294	-0-	-9912	-0-	468 1	1508 2	Y	1198	1148 0	6 8	105
						1318 9						
11	12780 X	1709	-0-	-11071	-0-	295 1	696 2	Y	653	687 0	2 8	69
						718 9						
12	13206 X	5759	-0-	-7447	-0-	413 1	4470 2	Y	796	843 0	1 8	21
						876 9						
01	7936 X	5736	-0-	-2200	-0-	388 1	4262 2	Y	987	970 0	2 8	36
						1086 9						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES  
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162  
CROSSROADS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 290390 COMPL. DATE 11/17/2018 TOTAL DEPTH 12437 PERF.11358 - 17017

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
08	4061 X	3092	-0-	-969	-0-	356 1	1749 2	Y	897	920 0	3 8	51
						987 9						
09	5607 X	5607	-0-	-0-	-0-	361 1	4373 2	Y	794	797 0	4 8	44
						873 9						
10	6144 X	6144	-0-	-0-	-0-	396 1	4785 2	Y	875	838 0	5 8	76
						963 9						
11	4874 X	4874	-0-	-0-	-0-	597 1	3632 2	Y	586	597 0	3 8	62
						645 9						
12	9699 X	9699	-0-	-0-	-0-	574 1	7867 2	Y	1144	1166 0	10 8	30
						1258 9						
*01	7378 X	7378	-0-	-0-	-0-	402 1	6274 2	Y	638	642 0	3 8	23
						702 9						

CROSSROADS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 290393 COMPL. DATE 09/10/2019 TOTAL DEPTH 12309 PERF.12833 - 18847

08	10416 X	7177	-0-	-3239	-0-	309 1	5855 2	Y	921	939 0	3 8	52
						1013 9						
09	6428 X	6428	-0-	-0-	-0-	347 1	5084 2	Y	906	906 0	2 8	50
						997 9						
10	6803 X	6803	-0-	-0-	-0-	507 1	5089 2	Y	1097	1048 0	3 8	96
						1207 9						
11	9409 X	9409	-0-	-0-	-0-	589 1	4726 2	Y	3722	3415 0	8 8	395
						4094 9						
12	19773 X	19773	-0-	-0-	-0-	503 1	10645 2	Y	7841	7998 0	30 8	208
						8625 9						
*01	13566 X	13566	-0-	-0-	-0-	317 1	8429 2	Y	4382	4421 0	8 8	161
						4820 9						

CROSSROADS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 290394 COMPL. DATE 09/10/2019 TOTAL DEPTH 12336 PERF.12831 - 18402

08	14260 X	8862	-0-	-5398	-0-	309 1	6397 2	Y	1960	1991 0	4 8	111
						2156 9						
09	13200 X	5601	-0-	-7599	-0-	223 1	3861 2	Y	1379	1410 0	3 8	77
						1517 9						
10	12493 X	3713	-0-	-8780	-0-	108 1	2508 2	Y	997	985 0	2 8	87
						1097 9						
11	11580 X	-0-	-0-	-11580	-0-			Y	-0-	87 0		-0-
12	9486 X	283	-0-	-9203	-0-	257 1	26 2	Y	-0-			-0-
01	8866 X	513	-0-	-8353	-0-	448 1	65 2	Y	-0-			-0-

CROSSROADS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 290400 COMPL. DATE 09/10/2019 TOTAL DEPTH 12436 PERF.12801 - 16461

08	10633 X	9067	-0-	-1566	-0-	380 1	6654 2	Y	1848	1833 0	4 8	105
						2033 9						
09	9930 X	6848	-0-	-3082	-0-	321 1	4854 2	Y	1521	1539 0	3 8	84
						1673 9						
10	9951 X	1882	-0-	-8069	-0-	189 1	1251 2	Y	402	450 0	1 8	35
						442 9						
11	9630 X	-0-	-0-	-9630	-0-			Y	-0-	35 0		-0-
12	9052 X	1209	-0-	-7843	-0-	15 1	818 2	Y	342	332 0	1 8	9
						376 9						
01	9052 X	4589	-0-	-4463	-0-	322 1	3180 2	Y	988	960 0	1 8	36
						1087 9						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162										
CROSSROADS UNIT		WELL #:		2H	RRCID -> 290483	COMPL. DATE 12/04/2017	TOTAL DEPTH 12295	PERF.12750	- 17097			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
08		5964 X	5964	-0-	-0-	357 1 1343 9	4264 2	Y	1221	1223 0	1 8	69
09		5639 X	5639	-0-	-0-	318 1 1225 9	4096 2	Y	1114	1121 0		62
10		3047 X	3047	-0-	-0-	188 1 787 9	2072 2	Y	715	714 0		63
11		0 X	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	63 0		-0-
12		4404 X	4404	-0-	-0-	24 1 1454 9	2926 2	Y	1322	1286 0	1 8	35
*01		7675 X	7675	-0-	-0-	205 1 1940 9	5530 2	Y	1764	1734 0		65

CROSSROADS UNIT		WELL #:		3H	RRCID -> 290485	COMPL. DATE 12/04/2017	TOTAL DEPTH 12291	PERF.12744	- 16586			
08		5853 X	5853	-0-	-0-	295 1 1548 9	4010 2	Y	1407	1450 0	1 8	80
09		5367 X	5367	-0-	-0-	235 1 1128 9	4004 2	Y	1025	1047 0	1 8	57
10		2805 X	2805	-0-	-0-	143 1 701 9	1961 2	Y	637	637 0	1 8	56
11		0 X	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	56 0		-0-
12		5703 X	5703	-0-	-0-	13 1 4080 9	1610 2	Y	3709	3594 0	17 8	98
*01		9428 X	9428	-0-	-0-	154 1 5325 9	3949 2	Y	4841	4747 0	15 8	177

WILLIS UNIT		WELL #:		3H	RRCID -> 291221	COMPL. DATE 04/02/2014	TOTAL DEPTH 12284	PERF.12711	- 17043			
08		153915 X	2380	-0-	-151535	318 1 484 9	1578 2	Y	440	451 0	1 8	48
09		148950 X	2077	-0-	-146873	268 1 472 9	1337 2	Y	429	412 0	1 8	64
10		2045 X	2045	-0-	-0-	193 1 470 9	1382 2	Y	427	426 0	1 8	64
11		2121 X	2121	-0-	-0-	148 1 642 9	1331 2	Y	584	571 0	1 8	76
12		1912 X	1912	-0-	-0-	124 1 556 9	1232 2	Y	505	531 0	1 8	49
*01		2003 X	2003	-0-	-0-	132 1 557 9	1314 2	Y	506	478 0		77

WILLIS UNIT		WELL #:		4H	RRCID -> 291222	COMPL. DATE 03/10/2016	TOTAL DEPTH 12260	PERF.12629	- 17407			
08		52793 X	4782	-0-	-48011	382 1 760 9	3640 2	Y	691	695 0	1 8	75
09		51090 X	4130	-0-	-46960	322 1 749 9	3059 2	Y	681	653 0	1 8	102
10		4204 X	4204	-0-	-0-	439 1 772 9	2993 2	Y	702	698 0	1 8	105
11		4620 X	4354	-0-	-266	468 1 733 9	3153 2	Y	666	683 0	1 8	87
12		4774 X	4350	-0-	-424	358 1 722 9	3270 2	Y	656	679 0	1 8	63
01		4774 X	3370	-0-	-1404	323 1 757 9	2290 2	Y	688	647 0		104



EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) EOG RESOURCES, INC. WILLIS UNIT		//CONT.// 27135 750 //CONT.// 253162		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	76632 X	2336	-0-	-74296	-0-	322 1 534 9	1480 2	Y	485	499 0	1 8	53
09	74160 X	2552	-0-	-71608	-0-	369 1 569 9	1614 2	Y	517	492 0	1 8	77
10	2741 X	2741	-0-	-0-	-0-	402 1 578 9	1761 2	Y	525	522 0	1 8	79
11	2250 X	2154	-0-	-96	-0-	212 1 598 9	1344 2	Y	544	551 0	1 8	71
12	2945 X	2233	-0-	-712	-0-	169 1 688 9	1376 2	Y	625	635 0	1 8	60
01	2728 X	2048	-0-	-680	-0-	193 1 657 9	1198 2	Y	597	567 0		90
WILLIS UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	291249	COMPL. DATE	03/26/2016	TOTAL DEPTH	12246	PERF.	12543 - 17335
08	4031 X	4031	-0-	-0-	-0-	244 1 812 9	2975 2	Y	738	741 0	2 8	80
09	3635 X	3635	-0-	-0-	-0-	276 1 770 9	2589 2	Y	700	673 0	2 8	105
10	3792 X	3792	-0-	-0-	-0-	398 1 816 9	2578 2	Y	742	735 0	1 8	111
11	3547 X	3547	-0-	-0-	-0-	334 1 820 9	2393 2	Y	745	757 0	2 8	97
12	3398 X	3398	-0-	-0-	-0-	264 1 777 9	2357 2	Y	706	734 0	1 8	68
*01	3338 X	3338	-0-	-0-	-0-	268 1 769 9	2301 2	Y	699	660 0	1 8	106
HALEN A		WELL #:		1H	RRCID ->	291768	COMPL. DATE	08/22/2019	TOTAL DEPTH	11331	PERF.	11062 - 21224
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	566195			N	NO RPT			33
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	566195			N	NO RPT			33
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	566195			N	NO RPT			33
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	566195			N	NO RPT			33
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	566195			N	NO RPT			33
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	566195			N	NO RPT			33
SANDIES CREEK A		WELL #:		1H	RRCID ->	291813	COMPL. DATE	04/29/2018	TOTAL DEPTH	11604	PERF.	12392 - 18968
02	0 W	9052	-0-	9052	1022028	378 1 1894 9	6780 2	N	1722	1643 0	1 8	214
03	0 W	9911	-0-	9911	1031939	263 1 2210 9	7438 2	N	2009	2131 0	2 8	90
04	0 W	443	-0-	443	1032382	92 1 311 9	40 2	N	283	352 0	1 8	20
05	0 W	10128	-0-	10128	1042510	269 1 2589 9	7270 2	N	2354	2210 0	4 8	160
06	0 W	10249	-0-	10249	1052759	245 1 2298 9	7706 2	N	2089	2059 0	2 8	188
07	0 W	10031	-0-	10031	1062790	250 1 2273 9	7508 2	N	2066	2069 0	3 8	182
08	0 W	9080	-0-	9080	1071870	266 1 2036 9	6778 2	N	1851	1893 0	2 8	138
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	1071870			N	NO RPT			138
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	1071870			N	NO RPT			138
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	1071870			N	NO RPT			138
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	1071870			N	NO RPT			138
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	1071870			N	NO RPT			138

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES  
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162  
SANDIES CREEK G WELL #: 7H RRCID -> 291901 COMPL. DATE 06/26/2019 TOTAL DEPTH 11875 PERF.12231 - 18667

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	0 W	7283	-0-	7283	423562	303 1	5524 2	N	1324	1287 0	1 8	164				
03	0 W	9458	-0-	9458	433020	1456 9	267 1	7263 2	N	1753	1836 0	2 8	79			
04	0 W	8826	-0-	8826	441846	1928 9	295 1	6872 2	N	1508	1479 0	2 8	106			
05	0 W	8784	-0-	8784	450630	1659 9	278 1	6886 2	N	1473	1477 0	2 8	100			
06	0 W	7858	-0-	7858	458488	1620 9	240 1	6220 2	N	1271	1254 0	2 8	115			
07	0 W	7707	-0-	7707	466195	1398 9	241 1	6027 2	N	1308	1306 0	2 8	115			
08	0 W	7473	-0-	7473	473668	1439 9	263 1	5916 2	N	1176	1202 0	2 8	87			
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	473668	1294 9			N	NO RPT		87				
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	473668				N	NO RPT		87				
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	473668				N	NO RPT		87				
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	473668				N	NO RPT		87				
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	473668				N	NO RPT		87				

SANDIES CREEK H WELL #: 8H RRCID -> 291902 COMPL. DATE 06/26/2019 TOTAL DEPTH 11944 PERF.12209 - 18279

02	0 W	9178	-0-	9178	542994	368 1	7370 2	N	1309	1246 0	2 8	162	
03	0 W	10623	-0-	10623	553617	1440 9	285 1	8598 2	N	1582	1671 0	2 8	71
04	0 W	9012	-0-	9012	562629	1740 9	301 1	7182 2	N	1390	1361 0	2 8	98
05	0 W	9101	-0-	9101	571730	1529 9	291 1	7312 2	N	1362	1365 0	2 8	93
06	0 W	8245	-0-	8245	579975	1498 9	261 1	6664 2	N	1200	1183 0	2 8	108
07	0 W	8152	-0-	8152	588127	1320 9	257 1	6535 2	N	1236	1233 0	2 8	109
08	0 W	7116	-0-	7116	595243	1360 9	264 1	5638 2	N	1104	1129 0	2 8	82
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	595243	1214 9			N	NO RPT		82	
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	595243				N	NO RPT		82	
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	595243				N	NO RPT		82	
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	595243				N	NO RPT		82	
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	595243				N	NO RPT		82	

MARATHON OIL EF LLC FIVE STAR UNIT 525398 WELL #: 1H RRCID -> 285500 COMPL. DATE 03/30/2019 TOTAL DEPTH 13201 PERF.13616 - 20592

08	17556 X	17556	-0-	-0-	-0-	16502 3	1054 9	Y	958	1143 1		238
09	22213 X	22213	-0-	-0-	-0-	21176 3	1037 9	Y	943	755 1		426
10	23762 X	23762	-0-	-0-	-0-	22832 3	930 9	Y	845	948 1		323
11	28242 X	28242	-0-	-0-	-0-	27152 3	1090 9	Y	991	1147 1		167
12	38800 X	38800	-0-	-0-	-0-	2338 1	35225 3	Y	1031	971 1		227
*01	29034 X	29034	-0-	-0-	-0-	103 4	1134 9					
						2249 1	25791 3	Y	749	635 1		341
						170 4	824 9					

-----														
EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.//		27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES		
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398										
KLOESEL UNIT		WELL #:		1H		RRCID -> 285748		COMPL. DATE 04/05/2019				TOTAL DEPTH 13201 PERF.13221 - 20828		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	(I)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
08	28112 X	28112	-0-	-0-	-0-	26382 3	1730 9	Y	1573	1638 1				140
09	32658 X	32658	-0-	-0-	-0-	29046 3	3612 9	Y	3284	2981 1				443
10	31935 X	31935	-0-	-0-	-0-	28703 3	3232 9	Y	2938	3025 1				356
11	29195 X	29195	-0-	-0-	-0-	26461 3	2734 9	Y	2485	2481 1				360
12	30531 X	30531	-0-	-0-	-0-	3818 1	22888 3	Y	2104	2239 1				225
						1511 4	2314 9							
*01	25822 X	25822	-0-	-0-	-0-	3820 1	18845 3	Y	2263	2171 1				317
						668 4	2489 9							
-----														
BLACKJACK UNIT D														
WELL #:		1H		RRCID -> 285756		COMPL. DATE 02/20/2015				TOTAL DEPTH 12676 PERF.12905 - 16703				
08	2139 X	1903	-0-	-236	-0-	190 1	1090 3	Y	561	552 0				14
						6 4	617 9							
09	2326 X	2326	-0-	-0-	-0-	351 1	1536 3	Y	381	388 0				7
						20 4	419 9							
10	2928 X	2928	-0-	-0-	-0-	377 1	1948 3	Y	543	538 0				12
						6 4	597 9							
11	2204 X	2204	-0-	-0-	-0-	298 1	1502 3	Y	364	366 0				10
						4 4	400 9							
12	2418 X	2402	-0-	-16	-0-	326 1	1606 3	Y	424	423 0				11
						4 4	466 9							
01	2914 X	2848	-0-	-66	-0-	362 1	1925 3	Y	496	495 0				12
						15 4	546 9							
-----														
BLACKJACK UNIT D														
WELL #:		2H		RRCID -> 285757		COMPL. DATE 02/20/2015				TOTAL DEPTH 12735 PERF.12858 - 16553				
08	6603 X	4893	-0-	-1710	-0-	376 1	3988 3	Y	471	463 0				12
						11 4	518 9							
09	14520 X	4392	-0-	-10128	-0-	366 1	3513 3	Y	447	451 0				8
						21 4	492 9							
10	15004 X	4812	-0-	-10192	-0-	414 1	3801 3	Y	536	532 0				12
						7 4	590 9							
11	14520 X	3939	-0-	-10581	-0-	275 1	3047 3	Y	557	554 0				15
						4 4	613 9							
12	4898 X	3491	-0-	-1407	-0-	234 1	2731 3	Y	475	478 0				12
						3 4	523 9							
01	4898 X	2568	-0-	-2330	-0-	213 1	1630 3	Y	651	647 0				16
						9 4	716 9							
-----														
ANN FRIAR THOMAS														
WELL #:		1H		RRCID -> 285856		COMPL. DATE 06/26/2012				TOTAL DEPTH 13262 PERF.13327 - 18702				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
-----														
ANN FRIAR THOMAS														
WELL #:		2H		RRCID -> 285862		COMPL. DATE 04/21/2012				TOTAL DEPTH 13316 PERF.13540 - 17952				
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					400
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					400
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	43 1				357
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					357
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					357
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					357

-----													
EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)			//CONT.//		27135 750		NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: KARNES	
MARATHON OIL EF LLC			//CONT.//		525398								
ANN FRIAR THOMAS			WELL #:		3H	RRCID ->	285863	COMPL. DATE	06/28/2012	TOTAL DEPTH	13050	PERF.13428 - 16607	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM	
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE	
-----													
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					210	
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					210	
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			22	1	188	
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					188	
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					188	
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					188	
-----													
ANN FRIAR THOMAS			WELL #:		4H	RRCID ->	285864	COMPL. DATE	07/07/2012	TOTAL DEPTH	12970	PERF.13513 - 17883	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					74	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					74	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			8	1	66	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					66	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					66	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					66	
-----													
ANN FRIAR THOMAS			WELL #:		5H	RRCID ->	285875	COMPL. DATE	12/05/2012	TOTAL DEPTH	13257	PERF.13399 - 18529	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					480	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					480	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			51	1	429	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					429	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					471	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					504	
-----													
ANN FRIAR THOMAS			WELL #:		6H	RRCID ->	285876	COMPL. DATE	07/05/2012	TOTAL DEPTH	12984	PERF.13475 - 18312	
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					146	
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					146	
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			15	1	131	
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					131	
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					131	
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					131	
-----													
BLACKJACK UNIT 'B'			WELL #:		1H	RRCID ->	285877	COMPL. DATE	07/16/2012	TOTAL DEPTH	12825	PERF.13194 - 18508	
08		4402 X	3760	-0-	-642	-0-	-0-	343 1	2458 3	Y	863	847 0	22
								10 4	949 9				
09		3926 X	3926	-0-	-0-	-0-	-0-	355 1	2220 3	Y	1210	1211 0	21
								20 4	1331 9				
10		3685 X	3685	-0-	-0-	-0-	-0-	399 1	2290 3	Y	900	901 0	20
								6 4	990 9				
11		3630 X	2925	-0-	-705	-0-	-0-	383 1	2007 3	Y	481	488 0	13
								6 4	529 9				
12		4061 X	2792	-0-	-1269	-0-	-0-	324 1	2000 3	Y	422	424 0	11
								4 4	464 9				
01		4061 X	1591	-0-	-2470	-0-	-0-	233 1	1026 3	Y	293	297 0	7
								10 4	322 9				

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES				
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398		WELL #:		2H	RRCID ->	285878	COMPL. DATE	07/16/2012	TOTAL DEPTH	12842	PERF.13133 - 19181	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
08	3689 X	3003	-0-	-686	-0-	706 1	1899 3	21 4	377 9	Y	343	336 0		9
09	3570 X	2621	-0-	-949	-0-	688 1	1388 3	40 4	505 9	Y	459	460 0		8
10	3689 X	719	-0-	-2970	-0-	294 1	299 3	5 4	121 9	Y	110	116 0		2
11	2910 X	-0-	-0-	-2910	-0-					Y	-0-	2 0		-0-
12	3007 X	-0-	-0-	-3007	-0-					Y	-0-			-0-
01	3007 X	-0-	-0-	-3007	-0-					Y	-0-			-0-
BLACKJACK UNIT D		WELL #:		3H	RRCID ->	285879	COMPL. DATE	02/20/2015	TOTAL DEPTH	12745	PERF.12860 - 16194			
08	1983 X	1983	-0-	-0-	-0-	395 1	1357 3	12 4	219 9	Y	199	196 0		5
09	2179 X	2179	-0-	-0-	-0-	537 1	1450 3	31 4	161 9	Y	146	148 0		3
10	2172 N	2172	-0-	-0-	-0-	596 1	1208 3	9 4	359 9	Y	326	322 0		7
11	2289 N	2289	-0-	-0-	-0-	595 1	1370 3	9 4	315 9	Y	286	285 0		8
12	2276 N	2276	-0-	-0-	-0-	596 1	1381 3	7 4	292 9	Y	265	266 0		7
01	2170 N	2154	-0-	-16	-0-	631 1	1209 3	27 4	287 9	Y	261	262 0		6
BLACKJACK UNIT D		WELL #:		4H	RRCID ->	285880	COMPL. DATE	07/04/2014	TOTAL DEPTH	12762	PERF.12858 - 18324			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	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			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BLACKJACK UNIT D		WELL #:		6H	RRCID ->	285882	COMPL. DATE	07/04/2014	TOTAL DEPTH	12688	PERF.12779 - 18784			
08	4686 X	4686	-0-	-0-	-0-	230 1	3875 3	7 4	574 9	Y	522	514 0		13
09	4374 X	4374	-0-	-0-	-0-	241 1	3573 3	14 4	546 9	Y	496	500 0		9
10	4716 X	4716	-0-	-0-	-0-	298 1	3910 3	5 4	503 9	Y	457	456 0		10
11	4530 X	3915	-0-	-615	-0-	245 1	3157 3	4 4	509 9	Y	463	460 0		13
12	4681 X	4240	-0-	-441	-0-	253 1	3426 3	3 4	558 9	Y	507	507 0		13
01	4681 X	3898	-0-	-783	-0-	263 1	3171 3	11 4	453 9	Y	412	415 0		10

-----

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES  
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398  
 HAMILTON WELL #: 2H RRCID -> 285884 COMPL. DATE 11/05/2013 TOTAL DEPTH 11993 PERF.12205 - 16272

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	2263 X	2221	-0-	-42	-0-	381 1	1362 3	417	Y	417	407 0		21
						19 4	459 9						
09	5105 X	5105	-0-	-0-	-0-	771 1	3702 3	532	Y	532	525 0		28
						47 4	585 9						
10	2997 X	2997	-0-	-0-	-0-	1303 1	978 3	611	Y	611	606 0		33
						44 4	672 9						
11	2375 X	2375	-0-	-0-	-0-	1252 1	612 3	415	Y	415	428 0		20
						54 4	457 9						
12	4185 X	1614	-0-	-2571	-0-	663 1	505 3	365	Y	365	367 0		18
						44 4	402 9						
01	4185 X	1458	-0-	-2727	-0-	700 1	344 3	318	Y	318	321 0		15
						64 4	350 9						

-----

HEMBY UNIT 'A' WELL #: 1H RRCID -> 285934 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 12787 PERF.12896 - 18643

08	2480 X	1852	-0-	-628	-0-	224 1	1542 3	72	Y	72	72 0		2
						7 4	79 9						
09	2400 X	972	-0-	-1428	-0-	223 1	267 3	426	Y	426	420 0		8
						13 4	469 9						
10	1775 X	1775	-0-	-0-	-0-	295 1	815 3	600	Y	600	595 0		13
						5 4	660 9						
11	2842 X	2842	-0-	-0-	-0-	273 1	1726 3	763	Y	763	755 0		21
						4 4	839 9						
12	3819 X	3819	-0-	-0-	-0-	353 1	2582 3	800	Y	800	801 0		20
						4 4	880 9						
*01	2405 X	2405	-0-	-0-	-0-	258 1	1408 3	662	Y	662	666 0		16
						11 4	728 9						

-----

HEMBY UNIT 'A' WELL #: 2H RRCID -> 285935 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 12780 PERF.12896 - 18541

08	4092 X	2246	-0-	-1846	-0-	762 1	889 3	520	Y	520	513 0		13
						23 4	572 9						
09	3120 X	1518	-0-	-1602	-0-	728 1	340 3	371	Y	371	377 0		7
						42 4	408 9						
10	3565 X	2008	-0-	-1557	-0-	785 1	305 3	824	Y	824	813 0		18
						12 4	906 9						
11	3450 X	2311	-0-	-1139	-0-	618 1	1245 3	399	Y	399	406 0		11
						9 4	439 9						
12	3565 X	3073	-0-	-492	-0-	826 1	1705 3	484	Y	484	483 0		12
						10 4	532 9						
01	2232 X	1884	-0-	-348	-0-	424 1	131 3	1192	Y	1192	1175 0		29
						18 4	1311 9						

-----

HEMBY UNIT 'A' WELL #: 3H RRCID -> 285939 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 12764 PERF.12945 - 18761

08	85 N	-0-	-0-	-85	-0-				Y	-0-			-0-
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				Y	-0-			-0-
10	72 N	72	-0-	-0-	-0-	50 1	21 3		Y	-0-			-0-
						1 4							
11	9 N	9	-0-	-0-	-0-	7 1	2 3		Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----  
 EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES  
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398  
 HEMBY UNIT 'A' WELL #: 4H RRCID -> 285940 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 12649 PERF.13082 - 19175

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	6231 X	3503	-0-	-2728	-0-	239 1	2454 3	803 9	Y	730	718	0		19
09	6030 X	2997	-0-	-3033	-0-	251 1	1955 3	777 9	Y	706	713	0		12
10	3162 X	3073	-0-	-89	-0-	275 1	1966 3	828 9	Y	753	749	0		16
11	3390 X	3202	-0-	-188	-0-	259 1	2102 3	837 9	Y	761	756	0		21
12	3625 X	3625	-0-	-0-	-0-	260 1	2428 3	934 9	Y	849	848	0		22
01	3503 X	253	-0-	-3250	-0-	133 1	2 3	112 9	Y	102	122	0		2

-----  
 HEMBY UNIT 'A' WELL #: 5H RRCID -> 285941 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 12738 PERF.13129 - 19207

08	3224 X	701	-0-	-2523	-0-	184 1	8 3	504 9	Y	458	453	0		12
09	3120 X	684	-0-	-2436	-0-	172 1	4 3	498 9	Y	453	457	0		8
10	3224 X	774	-0-	-2450	-0-	227 1	12 3	531 9	Y	483	480	0		11
11	1230 X	707	-0-	-523	-0-	216 1	3 4	488 9	Y	444	443	0		12
12	899 X	786	-0-	-113	-0-	236 1	26 3	521 9	Y	474	474	0		12
*01	786 X	786	-0-	-0-	-0-	223 1	6 3	548 9	Y	498	498	0		12

-----  
 HEMBY UNIT 'A' WELL #: 6H RRCID -> 285942 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 12616 PERF.13109 - 19223

08	6394 X	6394	-0-	-0-	-0-	296 1	4974 3	1115 9	Y	1014	997	0		26
09	5987 X	5987	-0-	-0-	-0-	314 1	4552 3	1103 9	Y	1003	1011	0		18
10	5973 X	5973	-0-	-0-	-0-	377 1	4513 3	1077 9	Y	979	976	0		21
11	6180 X	5315	-0-	-865	-0-	382 1	3909 3	1018 9	Y	925	921	0		25
12	6386 X	5591	-0-	-795	-0-	365 1	4120 3	1102 9	Y	1002	1001	0		26
01	6386 X	4064	-0-	-2322	-0-	369 1	2747 3	932 9	Y	847	853	0		20

-----  
 HEMBY UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 285949 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 12769 PERF.12927 - 18691

08	694 X	694	-0-	-0-	-0-	413 1	118 3	151 9	Y	137	133	0		4
09	892 X	892	-0-	-0-	-0-	662 1	5 3	187 9	Y	170	171	0		3
10	758 X	758	-0-	-0-	-0-	645 1	22 3	81 9	Y	74	75	0		2
11	660 X	137	-0-	-523	-0-	1 1	13 3	123 9	Y	112	111	0		3
12	930 X	608	-0-	-322	-0-	181 1	235 3	190 9	Y	173	172	0		4
01	930 X	406	-0-	-524	-0-	172 1	7 4	227 9	Y	206	205	0		5

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES							
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398		WELL #:		1H	RRCID -> 285950	COMPL. DATE 06/09/2012	TOTAL DEPTH 13351	PERF.13812	- 17827					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	5933 X	5933	-0-	-0-	-0-	340 1	5460 3	86 4	47 9	Y	43	27 1				16
09	9060 X	1059	-0-	-8001	-0-	64 1	845 3	9 4	141 9	Y	128	133 1				11
10	9362 X	-0-	-0-	-9362	-0-					Y	-0-	11 1				-0-
11	9060 X	-0-	-0-	-9060	-0-					Y	-0-					-0-
12	6355 X	-0-	-0-	-6355	-0-					Y	-0-					-0-
01	5921 X	-0-	-0-	-5921	-0-					Y	-0-					-0-
<hr/>																
HENDERSON		WELL #:		2H	RRCID -> 285951	COMPL. DATE 07/30/2012	TOTAL DEPTH 13308	PERF.13585	- 18147							
08	1333 X	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	-0-					-0-
09	1290 X	-0-	-0-	-1290	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
<hr/>																
HENDERSON		WELL #:		4H	RRCID -> 285952	COMPL. DATE 02/09/2013	TOTAL DEPTH 13417	PERF.13886	- 17908							
08	3309 X	3309	-0-	-0-	-0-	662 1	1982 3	168 4	497 9	Y	452	432 1				168
09	3660 X	838	-0-	-2822	-0-	299 1	335 3	43 4	161 9	Y	146	302 1				12
10	3782 X	335	-0-	-3447	-0-	258 1	6 3	31 4	40 9	Y	36	47 1				1
11	3660 X	1282	-0-	-2378	-0-	1178 1	5 3	53 4	46 9	Y	42	41 1				2
12	3503 X	1163	-0-	-2340	-0-	999 1	41 3	71 4	52 9	Y	47	45 1				4
01	3317 X	549	-0-	-2768	-0-	269 1	22 3	167 4	91 9	Y	83	72 1				15
<hr/>																
HENDERSON		WELL #:		5H	RRCID -> 285953	COMPL. DATE 02/05/2013	TOTAL DEPTH 13437	PERF.13863	- 17887							
08	3809 X	3809	-0-	-0-	-0-	692 1	2494 3	176 4	447 9	Y	406	373 1				151
09	4020 X	1870	-0-	-2150	-0-	247 1	1418 3	36 4	169 9	Y	154	292 1				13
10	4154 X	326	-0-	-3828	-0-	218 1	4 3	26 4	78 9	Y	71	83 1				1
11	4020 X	2345	-0-	-1675	-0-	844 1	1130 3	38 4	333 9	Y	303	287 1				17
12	3875 X	1169	-0-	-2706	-0-	756 1	109 3	54 4	250 9	Y	227	223 1				21
01	3813 X	233	-0-	-3580	-0-	74 1	46 4	113 9		Y	103	105 1				19
<hr/>																
HENDERSON		WELL #:		6H	RRCID -> 285954	COMPL. DATE 03/03/2013	TOTAL DEPTH 13377	PERF.13796	- 18112							
08	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
09	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
10	98 N	98	-0-	-0-	-0-	5 1	70 3	1 4	22 9	Y	20	20 1				-0-
11	193 N	193	-0-	-0-	-0-	10 1	117 3	66 9		Y	60	57 1				3
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3 1				-0-
*01	205 N	205	-0-	-0-	-0-	4 1	71 3	3 4	127 9	Y	115	94 1				21



OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) MARATHON OIL EF LLC HENDERSON		//CONT.// 27135 750 //CONT.// 525398		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
08	9238 X	7048	-0-	-2190	-0-	813 1	5016 3	207 4	1012 9	Y	920	888 1			342
09	8940 X	4097	-0-	-4843	-0-	792 1	2066 3	114 4	1125 9	Y	1023	1279 1			86
10	9238 X	230	-0-	-9008	-0-	205 1	25 4			Y	-0-	86 1			-0-
11	8550 X	-0-	-0-	-8550	-0-					Y	-0-				-0-
12	7223 X	-0-	-0-	-7223	-0-					Y	-0-				-0-
01	7037 X	-0-	-0-	-7037	-0-					Y	-0-				-0-

HENDERSON		WELL #:		8H	RRCID ->	285996	COMPL. DATE 03/30/2013		TOTAL DEPTH	13280	PERF.13865	- 18053	
08	4024 X	4024	-0-	-0-	-0-	866 1	2402 3	220 4	536 9	Y	487	515 1	181
09	4165 X	4165	-0-	-0-	-0-	1043 1	2489 3	150 4	483 9	Y	439	583 1	37
10	4712 X	3963	-0-	-749	-0-	1009 1	2435 3	121 4	398 9	Y	362	392 1	7
11	4560 X	3217	-0-	-1343	-0-	971 1	1763 3	971 1	1763 3	Y	399	383 1	23
12	4712 X	2880	-0-	-1832	-0-	44 4	439 9	1083 1	1315 3	Y	368	357 1	34
01	4247 X	2162	-0-	-2085	-0-	77 4	405 9	395 1	1207 3	Y	285	266 1	53
						246 4	314 9						

HENDERSON		WELL #:		9H	RRCID ->	285998	COMPL. DATE 03/30/2013		TOTAL DEPTH	13264	PERF.13696	- 18049	
08	4185 X	3955	-0-	-230	-0-	807 1	2346 3	205 4	597 9	Y	543	506 1	202
09	3828 X	3828	-0-	-0-	-0-	952 1	2241 3	137 4	498 9	Y	453	617 1	38
10	4123 X	3461	-0-	-662	-0-	944 1	2230 3	113 4	174 9	Y	158	193 1	3
11	3990 X	2998	-0-	-992	-0-	789 1	2173 3	36 4		Y	-0-	3 1	-0-
12	4123 X	1125	-0-	-2998	-0-	996 1	58 3	71 4		Y	-0-		-0-
01	3968 X	529	-0-	-3439	-0-	318 1	13 3	198 4		Y	-0-		-0-

HENDERSON		WELL #:		10H	RRCID ->	285999	COMPL. DATE 03/30/2013		TOTAL DEPTH	13231	PERF.13641	- 18148	
08	4464 X	4013	-0-	-451	-0-	750 1	2578 3	191 4	494 9	Y	449	416 1	167
09	4680 X	3400	-0-	-1280	-0-	1007 1	1892 3	145 4	356 9	Y	324	464 1	27
10	4836 X	3722	-0-	-1114	-0-	931 1	2230 3	112 4	449 9	Y	408	427 1	8
11	4680 X	3663	-0-	-1017	-0-	751 1	2368 3	34 4	510 9	Y	464	446 1	26
12	4185 X	2978	-0-	-1207	-0-	693 1	1814 3	49 4	422 9	Y	384	375 1	35
01	3999 X	3097	-0-	-902	-0-	510 1	1793 3	317 4	477 9	Y	434	389 1	80

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES		
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398								
LESKE-LOTT UNIT		WELL #: 8H		RRCID -> 286005		COMPL. DATE 12/18/2013		TOTAL DEPTH 13382 PERF.13364 - 18318		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	7316 X	6518	-0-	-798	-0-	768 1 538 4	3724 3 1488 9	Y	1353 1307 1	177
09	7080 X	7044	-0-	-36	-0-	876 1 510 4	4402 3 1256 9	Y	1142 1151 1	168
10	7316 X	5373	-0-	-1943	-0-	638 1 474 4	3232 3 1029 9	Y	935 1048 1	55
11	6745 X	6745	-0-	-0-	-0-	865 1 509 4	4011 3 1360 9	Y	1236 1143 1	148
12	7285 X	6597	-0-	-688	-0-	849 1 534 4	3956 3 1258 9	Y	1144 1187 1	105
01	7285 X	4425	-0-	-2860	-0-	494 1 836 4	2449 3 646 9	Y	587 553 1	139
-----										
MCCOY UNIT A		WELL #: 2H		RRCID -> 286007		COMPL. DATE 10/20/2012		TOTAL DEPTH 12050 PERF.12510 - 16943		
08	2744 X	2744	-0-	-0-	-0-	147 1 7 4	2249 3 341 9	Y	310 307 0	16
09	1830 N	1676	-0-	-154	-0-	80 1 5 4	1076 3 515 9	Y	468 459 0	25
10	2404 N	2404	-0-	-0-	-0-	112 1 4 4	1603 3 685 9	Y	623 614 0	34
11	2670 N	1728	-0-	-942	-0-	101 1 4 4	1019 3 604 9	Y	549 556 0	27
12	2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	97 1 6 4	1563 3 474 9	Y	431 437 0	21
01	2418 N	2306	-0-	-112	-0-	106 1 10 4	1700 3 490 9	Y	445 445 0	21
-----										
MCCOY UNIT A		WELL #: 3H		RRCID -> 286008		COMPL. DATE 10/20/2012		TOTAL DEPTH 12098 PERF.12554 - 19981		
08	3841 X	3841	-0-	-0-	-0-	192 1 9 4	2903 3 737 9	Y	670 657 0	34
09	3450 X	2779	-0-	-671	-0-	157 1 10 4	2116 3 496 9	Y	451 461 0	24
10	3357 X	3357	-0-	-0-	-0-	169 1 6 4	2416 3 766 9	Y	696 682 0	38
11	3450 X	2084	-0-	-1366	-0-	141 1 6 4	1422 3 515 9	Y	468 483 0	23
12	3565 X	2321	-0-	-1244	-0-	119 1 8 4	1907 3 287 9	Y	261 271 0	13
01	3565 X	2838	-0-	-727	-0-	141 1 13 4	2254 3 430 9	Y	391 385 0	19
-----										
SHINER UNIT C		WELL #: 1H		RRCID -> 286009		COMPL. DATE 05/25/2013		TOTAL DEPTH 12632 PERF.12781 - 19616		
08	6014 X	1448	-0-	-4566	-0-	150 1 128 4	858 3 312 9	Y	284 293 1	25
09	2040 X	1335	-0-	-705	-0-	133 1 27 4	869 3 306 9	Y	278 268 1	35
10	1488 X	164	-0-	-1324	-0-	6 1 2 4	116 3 40 9	Y	36 70 1	1
11	1410 X	59	-0-	-1351	-0-	2 1 1 4	31 3 25 9	Y	23 23 1	1
12	1457 X	429	-0-	-1028	-0-	3 1 1 4	40 3 385 9	Y	350 344 1	7
01	1457 X	-0-	-0-	-1457	-0-			Y	-0- 7 1	-0-



EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)				//CONT.//	27135 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: KARNES			
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.//	525398								
WYCHE				WELL #:	1H	RRCID ->	286291	COMPL. DATE	08/15/2019	TOTAL DEPTH	13118	PERF.13664	- 16460
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * DISPOSITIONS * * DISPOSITIONS * *	AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	403 X	333	-0-	-70	-0-		38 1	138 3	Y	134	89 1		50
							10 4	147 9					
09	482 X	482	-0-	-0-	-0-		188 1	205 3	Y	56	101 1		5
							27 4	62 9					
10	270 X	270	-0-	-0-	-0-		37 1	168 3	Y	55	59 1		1
							4 4	61 9					
11	330 X	293	-0-	-37	-0-		40 1	194 3	Y	52	50 1		3
							2 4	57 9					
12	3408 X	3408	-0-	-0-	-0-		1156 1	1393 3	Y	705	643 1		65
							83 4	776 9					
*01	1520 X	1520	-0-	-0-	-0-		452 1	509 3	Y	253	271 1		47
							281 4	278 9					

  

TURNBULL UNIT B				WELL #:	2H	RRCID ->	286292	COMPL. DATE	06/22/2010	TOTAL DEPTH	11492	PERF.11570	- 16673
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	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
08	147 N	-0-	-0-	-147	-0-				Y	-0-			-0-
09	30 N	-0-	-0-	-1	-0-		1 1	27 3	Y	-0-			-0-
							1 4						
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

  

SHINER UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	287429	COMPL. DATE	10/05/2018	TOTAL DEPTH	12321	PERF.13136	- 21748
08	3482 X	3482	-0-	-0-	-0-		1 3	28 4	Y	3139	3099 1		357
							3453 9						
09	4086 X	4086	-0-	-0-	-0-		899 3	55 4	Y	2847	2975 1		229
							3132 9						
10	3087 X	3087	-0-	-0-	-0-		88 4	2999 9	Y	2726	2507 1		448
*11	4079 X	4079	-0-	-0-	-0-		341 3	253 4	Y	3168	3028 1		588
							3485 9						
12	2848 X	2848	-0-	-0-	-0-		3 3	644 4	Y	2001	2297 1		292
							2201 9						
*01	9483 X	9483	-0-	-0-	-0-		6858 3	557 4	Y	1880	1820 1		352
							2068 9						

  

GREIVE UNIT				WELL #:	6H	RRCID ->	287440	COMPL. DATE	06/06/2019	TOTAL DEPTH	13077	PERF.13061	- 23226
08	43059 X	30838	-0-	-12221	-0-		27291 3	51 4	Y	3178	3388 1		216
							3496 9						
09	57459 X	57459	-0-	-0-	-0-		52691 3	194 4	Y	4158	3958 1		416
							4574 9						
10	36368 X	36368	-0-	-0-	-0-		33266 3	245 4	Y	2597	2658 1		355
							2857 9						
*11	33801 X	33801	-0-	-0-	-0-		29919 3	526 4	Y	3051	2857 1		549
							3356 9						
12	49135 X	45924	-0-	-3211	-0-		9538 1	31425 3	Y	2774	2970 1		353
							1910 4	3051 9					
01	49135 X	20448	-0-	-28687	-0-		2897 1	15021 3	Y	1958	1967 1		344
							376 4	2154 9					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)			//CONT.// 27135 750			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: KARNES				
MARATHON OIL EF LLC			//CONT.// 525398													
MIXON			WELL #:			1H	RRCID ->	287513	COMPL. DATE	06/18/2019	TOTAL DEPTH	12578	PERF.13194 -	21024		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	13578	X	12656	-0-	-922	-0-	9746	3	18	4	Y	2629	2740	1		316
							2892	9								
09	12960	X	12338	-0-	-622	-0-	9390	3	34	4	Y	2649	2650	1		315
							2914	9								
10	14745	X	14745	-0-	-0-	-0-	11133	3	82	4	Y	3209	3040	1		484
							3530	9								
*11	15779	X	15779	-0-	-0-	-0-	13254	3	234	4	Y	2083	2106	1		461
							2291	9								
12	19495	X	19495	-0-	-0-	-0-	993	1	14907	3	Y	2988	3236	1		213
							308	4	3287	9						
01	14756	X	14542	-0-	-214	-0-	764	1	10834	3	Y	2618	2189	1		642
							64	4	2880	9						
LESKE-LOTT UNIT			WELL #:			6H	RRCID ->	288013	COMPL. DATE	06/16/2018	TOTAL DEPTH	13161	PERF.13558 -	18336		
08	20460	X	19188	-0-	-1272	-0-	1258	1	14823	3	Y	2024	1975	1		265
							881	4	2226	9						
09	19800	X	18463	-0-	-1337	-0-	1285	1	14299	3	Y	1936	1916	1		285
							749	4	2130	9						
10	20460	X	17437	-0-	-3023	-0-	1163	1	13570	3	Y	1674	1861	1		98
							863	4	1841	9						
11	18570	X	17610	-0-	-960	-0-	1349	1	13286	3	Y	1984	1844	1		238
							793	4	2182	9						
12	19189	X	17091	-0-	-2098	-0-	1283	1	13068	3	Y	1757	1834	1		161
							807	4	1933	9						
01	19189	X	13744	-0-	-5445	-0-	897	1	10132	3	Y	1087	991	1		257
							1519	4	1196	9						
LESKE-LOTT UNIT			WELL #:			7H	RRCID ->	288014	COMPL. DATE	06/16/2018	TOTAL DEPTH	13131	PERF.13434 -	18901		
08	22816	X	21124	-0-	-1692	-0-	1181	1	17026	3	Y	1900	1860	1		249
							827	4	2090	9						
09	22080	X	16093	-0-	-5987	-0-	1269	1	12488	3	Y	1452	1487	1		214
							739	4	1597	9						
10	22816	X	17818	-0-	-4998	-0-	1181	1	13854	3	Y	1734	1846	1		102
							876	4	1907	9						
11	20430	X	18086	-0-	-2344	-0-	1374	1	13632	3	Y	2065	1919	1		248
							808	4	2272	9						
12	21111	X	16387	-0-	-4724	-0-	1257	1	12447	3	Y	1720	1810	1		158
							791	4	1892	9						
01	21111	X	8967	-0-	-12144	-0-	711	1	6334	3	Y	654	657	1		155
							1203	4	719	9						
COMANCHE			WELL #:			1H	RRCID ->	288396	COMPL. DATE	08/22/2019	TOTAL DEPTH	12180	PERF.13105 -	23718		
08	45911	X	35996	-0-	-9915	-0-	29836	3	55	4	Y	5550	5843	1		487
							6105	9								
09	44100	X	32744	-0-	-11356	-0-	27062	3	99	4	Y	5075	4989	1		573
							5583	9								
10	42191	X	28950	-0-	-13241	-0-	23789	3	175	4	Y	4533	4637	1		469
							4986	9								
*11	36540	X	26582	-0-	-9958	-0-	20907	3	370	4	Y	4823	4316	1		976
							5305	9								
12	37758	X	27143	-0-	-10615	-0-	1957	1	19376	3	Y	4523	4961	1		538
							835	4	4975	9						
01	35991	X	28591	-0-	-7400	-0-	2268	1	21048	3	Y	4486	4066	1		958
							340	4	4935	9						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES													
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398													
HEMBY UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 288628 COMPL. DATE 02/10/2016 TOTAL DEPTH 12827 PERF.12852 - 18545													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	5022 X	633	-0-	-4389	-0-	348 1	3 3	10 4	Y	247	245 0		6
09	6239 X	6239	-0-	-0-	-0-	682 1	5162 3	39 4	Y	324	324 0		6
10	5022 X	815	-0-	-4207	-0-	437 1	7 4	371 9	Y	337	336 0		7
11	2619 X	2619	-0-	-0-	-0-	610 1	1645 3	9 4	Y	323	321 0		9
12	6448 X	858	-0-	-5590	-0-	447 1	3 3	5 4	Y	366	366 0		9
*01	15590 X	15590	-0-	-0-	-0-	1014 1	14115 3	43 4	Y	380	380 0		9
-----													
REYNOLDS GAS UNIT 3 WELL #: 3H RRCID -> 288733 COMPL. DATE 12/18/2013 TOTAL DEPTH 12967 PERF.13159 - 18710													
08	2914 X	2571	-0-	-343	-0-	701 1	1262 3	56 4	Y	502	614 0		78
09	2842 X	2842	-0-	-0-	-0-	415 1	1716 3	17 4	Y	631	586 0		123
10	2852 X	2735	-0-	-117	-0-	328 1	1603 3	12 4	Y	720	711 0		132
11	2640 X	1918	-0-	-722	-0-	242 1	896 3	22 4	Y	689	676 0		145
12	2945 X	1868	-0-	-1077	-0-	165 1	990 3	35 4	Y	616	598 0		163
01	2945 X	401	-0-	-2544	-0-	40 1	185 3	21 4	Y	141	233 0		71
-----													
GOS WELL #: 1H RRCID -> 288748 COMPL. DATE 09/27/2019 TOTAL DEPTH 13523 PERF.14089 - 23702													
08	117025 X	58469	-0-	-58556	-0-	55185 3	3284 9		N	2985	2854 1		413
09	113250 X	59763	-0-	-53487	-0-	56340 3	3423 9		N	3112	3035 1		490
10	117025 X	60348	-0-	-56677	-0-	56813 3	3535 9		N	3214	3223 1		481
11	87180 X	45646	-0-	-41534	-0-	42860 3	2786 9		N	2533	2479 1		535
12	61752 X	48833	-0-	-12919	-0-	953 1	44627 3		N	2902	3207 1		230
01	61752 X	45423	-0-	-16329	-0-	61 4	3192 9		N	2520	1988 1		762
-----													
DRELLEK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 288784 COMPL. DATE 11/10/2021 TOTAL DEPTH 13275 PERF.13070 - 21603													
08	87823 X	36544	-0-	-51279	-0-	33410 3	3134 9		Y	2849	2790 1		317
09	77880 X	36781	-0-	-41099	-0-	34039 3	2742 9		Y	2493	2530 1		280
10	63953 X	29515	-0-	-34438	-0-	27239 3	2276 9		Y	2069	2104 1		245
11	35370 X	24007	-0-	-11363	-0-	21235 3	2772 9		Y	2520	2503 1		262
12	38006 X	25726	-0-	-12280	-0-	22936 3	2790 9		Y	2536	2506 1		292
01	38006 X	26002	-0-	-12004	-0-	23240 3	77 4		Y	2441	2463 1		270
-----													
2685 9													

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES											
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398											
FRANCES WELL #: 1H RRCID -> 288791 COMPL. DATE 11/16/2021 TOTAL DEPTH 13022 PERF.13265 - 21389											
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
08	46531 X	18864	-0-	-27667	-0-	16248 3	2616 9	N	2378	2421 1	261
09	42450 X	5532	-0-	-36918	-0-	4554 3	978 9	N	889	569 1	581
10	37989 X	37989	-0-	-0-	-0-	32722 3	5267 9	N	4788	5119 1	250
11	30559 X	30559	-0-	-0-	-0-	27145 3	3414 9	N	3104	2669 1	685
12	37241 X	37241	-0-	-0-	-0-	3493 1	29554 3	N	3017	3519 1	183
01	37975 X	24350	-0-	-13625	-0-	875 4	3319 9				
						2247 1	19102 3	N	2285	2304 1	164
						487 4	2514 9				

  

HEMBY UNIT B WELL #: 501H RRCID -> 288925 COMPL. DATE 12/10/2015 TOTAL DEPTH 12755 PERF.12841 - 18575											
08	1860 X	1107	-0-	-753	-0-	596 1	244 3	Y	226	223 0	6
						18 4	249 9				
09	1740 X	998	-0-	-742	-0-	599 1	107 3	Y	234	236 0	4
						35 4	257 9				
10	1798 X	1024	-0-	-774	-0-	699 1	165 3	Y	135	136 0	3
						11 4	149 9				
11	1740 X	897	-0-	-843	-0-	656 1	5 3	Y	205	202 0	6
						10 4	226 9				
12	1209 X	913	-0-	-296	-0-	641 1	4 3	Y	237	237 0	6
						7 4	261 9				
01	1116 X	684	-0-	-432	-0-	541 1	23 4	Y	109	112 0	3
						120 9					

  

DAVENPORT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289124 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 11674 PERF.12073 - 15994											
08	14B2 EXT	109	-0-	109	118	1 1	9 3	Y	90	89 0	1
						99 9					
09	259 X	141	-0-	-118	-0-	1 1	11 3	Y	117	117 0	1
						129 9					
10	546 X	546	-0-	-0-	-0-	2 1	38 3	Y	460	459 0	2
						506 9					
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			Y	-0-	2 0	-0-
12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-		-0-
01	465 N	-0-	-0-	-465	-0-			Y	-0-		-0-

  

BEST-FENNER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289125 COMPL. DATE 11/26/2020 TOTAL DEPTH 11962 PERF.11914 - 17044											
08	837 N	454	-0-	-383	-0-	15 1	278 3	Y	145	146 0	1
						1 4	160 9				
09	900 N	592	-0-	-308	-0-	17 1	295 3	Y	254	253 0	2
						1 4	279 9				
10	837 N	-0-	-0-	-837	-0-			Y	-0-	2 0	-0-
11	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	28 1	534 3	Y	539	536 0	3
						1 4	593 9				
12	620 N	597	-0-	-23	-0-	19 1	354 3	Y	203	205 0	1
						1 4	223 9				
*01	668 N	668	-0-	-0-	-0-	18 1	309 3	Y	309	308 0	2
						1 4	340 9				

  

PFEIFER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289126 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 11547 PERF.11929 - 16752											
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES				
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398										
ZAESKE-ECKOLS UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 289128		COMPL. DATE 04/20/2012		TOTAL DEPTH 12281 PERF.12638 - 16910				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE		
08	1488 N	1045	-0-	-443	-0-	390 1 138 4	30 3 487 9	Y	443	441 0	5	
09	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	329 1 131 4	1 3 868 9	Y	789	784 0	10	
10	3100 N	3223	-0-	123	123	205 1 88 4	2601 3 329 9	Y	299	279 0	27 1	3
11	1640 N	1517	-0-	-123	-0-	299 1 55 4	717 3 446 9	Y	405	388 0	15 1	5
12	2194 N	2194	-0-	-0-	-0-	619 1 282 4	524 3 769 9	Y	699	697 0		7
*01	2403 X	2403	-0-	-0-	-0-	732 1 249 4	730 3 692 9	Y	629	626 0		10
-----												
TURNBULL UNIT A		WELL #: 11H		RRCID -> 289129		COMPL. DATE 10/12/2012		TOTAL DEPTH 11343 PERF.11515 - 15437				
08	300 N	-0-	-0-	-300	-0-			Y	-0-		-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		-0-	
11	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 1		Y	-0-		-0-	
12	311 N	311	-0-	-0-	-0-	304 1 2 4	5 3	Y	-0-		-0-	
*01	516 N	516	-0-	-0-	-0-	485 1 23 4	8 3	Y	-0-		-0-	
-----												
BUEHRING UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 289133		COMPL. DATE 09/25/2020		TOTAL DEPTH 12162 PERF.12125 - 17254				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
-----												
TURNBULL UNIT E		WELL #: 5H		RRCID -> 289134		COMPL. DATE 07/18/2011		TOTAL DEPTH 11707 PERF.11875 - 16702				
08	2387 X	968	-0-	-1419	-0-	442 1 3 4	40 3 483 9	Y	439	436 0		4
09	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	388 1 2 4	363 3 426 9	Y	387	387 0		4
10	388 N	388	-0-	-0-	-0-	160 1 227 9	1 4	Y	206	208 0		2
11	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	390 1 1 4	401 3 612 9	Y	556	551 0		7
12	1209 N	640	-0-	-569	-0-	350 1 3 4	1 3 286 9	Y	260	264 0		3
*01	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	558 1 26 4	5 3 462 9	Y	420	418 0		5
-----												
BEST-HUTH UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 289136		COMPL. DATE 06/16/2011		TOTAL DEPTH 11556 PERF.11826 - 15738				
08	650 N	650	-0-	-0-	-0-	20 1 1 4	358 3 271 9	Y	246	246 0		2
09	311 N	311	-0-	-0-	-0-	10 1 128 9	173 3	Y	116	117 0		1
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-	1 0		-0-
11	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	27 1 1 4	523 3 765 9	Y	695	691 0		4
12	2223 N	2223	-0-	-0-	-0-	55 1 2 4	1034 3 1132 9	Y	1029	1026 0		7
*01	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	39 1 1 4	698 3 619 9	Y	563	566 0		4



EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES						
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398													
REYNOLDS GAS UNIT 3		WELL #: 501H		RRCID -> 289286		COMPL. DATE 04/22/2015			TOTAL DEPTH 12909 PERF.13109 - 17352						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	3937 X	2697	-0-	-1240	-0-	482 1	1559 3	39 4	617 9	Y	561	507 0			87
09	3498 X	3498	-0-	-0-	-0-	650 1	2072 3	26 4	750 9	Y	682	636 0			133
10	3193 X	2944	-0-	-249	-0-	649 1	1605 3	24 4	666 9	Y	605	627 0			111
11	3090 X	2700	-0-	-390	-0-	595 1	1405 3	54 4	646 9	Y	587	575 0			123
12	3627 X	1864	-0-	-1763	-0-	602 1	725 3	130 4	407 9	Y	370	395 0			98
01	3627 X	772	-0-	-2855	-0-	144 1	409 3	77 4	142 9	Y	129	162 0			65
-----															
TURNBULL UNIT A		WELL #: 10H		RRCID -> 289308		COMPL. DATE 10/04/2012			TOTAL DEPTH 11338 PERF.11850 - 17593						
08	30256 X	908	-0-	-29348	-0-	567 1	196 3	4 4	141 9	Y	128	128 0			1
09	29280 X	1824	-0-	-27456	-0-	643 1	1091 3	4 4	86 9	Y	78	78 0			1
10	4712 X	1244	-0-	-3468	-0-	549 1	581 3	3 4	111 9	Y	101	101 0			1
11	5039 X	5039	-0-	-0-	-0-	675 1	4167 3	3 4	194 9	Y	176	175 0			2
12	2457 X	2457	-0-	-0-	-0-	639 1	1481 3	5 4	332 9	Y	302	300 0			4
*01	5512 X	5512	-0-	-0-	-0-	709 1	4073 3	33 4	697 9	Y	634	630 0			8
-----															
TURNBULL UNIT H		WELL #: 14H		RRCID -> 289311		COMPL. DATE 09/22/2012			TOTAL DEPTH 11413 PERF.11400 - 16002						
08	1426 N	1405	-0-	-21	-0-	257 1	806 3	2 4	340 9	Y	309	309 0			3
09	1470 N	1372	-0-	-98	-0-	234 1	818 3	2 4	318 9	Y	289	289 0			3
10	1519 N	1109	-0-	-410	-0-	233 1	549 3	1 4	326 9	Y	296	296 0			3
11	1470 N	770	-0-	-700	-0-	102 1	268 3	400 9		Y	364	363 0			4
12	1426 N	471	-0-	-955	-0-	7 1	464 9			Y	422	421 0			5
01	1116 N	36	-0-	-1080	-0-	4 1	32 9			Y	29	34 0			-0-
-----															
TURNBULL UNIT G		WELL #: 15H		RRCID -> 289312		COMPL. DATE 09/22/2012			TOTAL DEPTH 11425 PERF.11500 - 18032						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES								
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398														
LESKE-LOTT UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 289620		COMPL. DATE 08/23/2011		TOTAL DEPTH 13188 PERF.12750 - 14969								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	279327					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	279327					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	95	-0-	95	279422	2 1	38 3	1 4	54 9	Y	49	46 1				3
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	279422					Y	-0-	3 1				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	279422					Y	-0-					-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	279422					Y	-0-					-0-

  

REYNOLDS GAS UNIT 3		WELL #: 1H		RRCID -> 289743		COMPL. DATE 10/18/2012		TOTAL DEPTH 13019 PERF.13323 - 17973								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

  

REYNOLDS GAS UNIT 3		WELL #: 2H		RRCID -> 289744		COMPL. DATE 12/18/2013		TOTAL DEPTH 13052 PERF.13117 - 18384								
08	7812 X	6247	-0-	-1565	-0-	870 1	4461 3	70 4	846 9	Y	769	945 0				119
09	7560 X	4546	-0-	-3014	-0-	466 1	3417 3	19 4	644 9	Y	585	590 0				114
10	7347 X	3865	-0-	-3482	-0-	367 1	2772 3	14 4	712 9	Y	647	642 0				119
11	7110 X	2651	-0-	-4459	-0-	356 1	1834 3	32 4	429 9	Y	390	427 0				82
12	6417 X	2024	-0-	-4393	-0-	398 1	1250 3	86 4	290 9	Y	264	276 0				70
01	6262 X	2823	-0-	-3439	-0-	208 1	2259 3	111 4	245 9	Y	223	180 0				113

  

MAD KING UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 289918		COMPL. DATE 11/10/2021		TOTAL DEPTH 13346 PERF.13471 - 21536								
08	54715 X	41780	-0-	-12935	-0-	37248 3	4532 9	52860 3	4025 9	Y	4120	3999 1				458
09	52860 X	37210	-0-	-15650	-0-	33185 3	4025 9	39494 3	3214 9	Y	3659	3706 1				411
10	39494 X	35961	-0-	-3533	-0-	32747 3	3214 9	40440 3	2558 9	Y	2922	2987 1				346
11	40440 X	23960	-0-	-16480	-0-	21402 3	2558 9	41788 3	2325 9	Y	2325	2429 1				242
12	41788 X	25368	-0-	-16420	-0-	22973 3	2395 9	41788 3	2395 9	Y	2177	2168 1				251
01	41788 X	27981	-0-	-13807	-0-	4887 1	21168 3	89 4	1837 9	Y	1670	1736 1				185

  

HENDERSON		WELL #: 17H		RRCID -> 291347		COMPL. DATE 09/18/2021		TOTAL DEPTH 13360 PERF.13854 - 18875								
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	103020	-0-	103020	103020	35 1	90904 3	947 4	11134 9	Y	10122	9268 1				854
10	351728 X	248708	-0-	-103020	-0-	702 1	221285 3	1831 4	24890 9	Y	22627	23048 1				433
11	242940 X	198293	-0-	-44647	-0-	582 1	179507 3	672 4	17532 9	Y	15938	15466 1				905
12	251038 X	124114	-0-	-126924	-0-	280 1	113208 3	669 4	9957 9	Y	9052	9121 1				836
01	251038 X	81772	-0-	-169266	-0-	83 1	70930 3	2566 4	8193 9	Y	7448	6906 1				1378

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES				
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398										
HENDERSON		WELL #: 16H		RRCID -> 291490		COMPL. DATE 09/16/2021		TOTAL DEPTH 13402 PERF.13944 - 18941				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	108160 X	108160	-0-	-0-	-0-	35 1	96198 3	Y	9932	9094 1		838
						1002 4	10925 9					
10	252325 X	252325	-0-	-0-	-0-	654 1	226640 3	Y	21052	21487 1		403
						1874 4	23157 9					
11	173609 X	173609	-0-	-0-	-0-	461 1	158644 3	Y	12645	12330 1		718
						594 4	13910 9					
12	105495 X	105495	-0-	-0-	-0-	1036 1	95913 3	Y	7250	7299 1		669
						571 4	7975 9					
*01	90717 X	90717	-0-	-0-	-0-	4734 1	77062 3	Y	5434	5098 1		1005
						2944 4	5977 9					

PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P.		651780		RRCID -> 281963		COMPL. DATE 07/15/2014		TOTAL DEPTH 13025 PERF.13508 - 17977				
SHELLY UNIT		WELL #: 1H										
08	2635 X	1763	-0-	-872	-0-	1589 1	9 3	N	150	189 1		96
						165 9						
09	2250 X	1590	-0-	-660	-0-	1380 1	15 3	N	177	180 1		93
						195 9						
10	2325 X	1914	-0-	-411	-0-	1461 1	202 3	N	228	186 1		135
						251 9						
11	2183 X	2183	-0-	-0-	-0-	1861 1	186 3	N	124			259
						136 9						
*12	1767 X	1732	-0-	-35	-0-	1163 1	404 3	N	150	191 1		218
						165 9						
*01	2278 X	2278	-0-	-0-	-0-	2043 1	45 3	N	173	190 1		201
						190 9						

DEEDRA-LORI (SA) UNIT 3		WELL #: 3H		RRCID -> 287039		COMPL. DATE 03/17/2019		TOTAL DEPTH 12984 PERF.13039 - 21908				
08	15035 X	9241	-0-	-5794	-0-	1712 1	42 2	N	1165	1149 1		311
						6205 3	1282 9					
09	13860 X	11581	-0-	-2279	-0-	1607 1	49 2	N	1551	1644 1		218
						8219 3	1706 9					
10	14167 X	11600	-0-	-2567	-0-	1628 1	50 2	N	1473	1390 1		301
						8302 3	1620 9					
11	13200 X	11171	-0-	-2029	-0-	1544 1	45 2	N	1542	1555 1		288
						7886 3	1696 9					
*12	13454 X	10818	-0-	-2636	-0-	1636 1	40 2	N	1536	1610 1		214
						7452 3	1690 9					
01	11966 X	6926	-0-	-5040	-0-	999 1	32 2	N	1509	1452 1		271
						4235 3	1660 9					

WELHAUSEN B		WELL #: 2H		RRCID -> 287587		COMPL. DATE 12/21/2014		TOTAL DEPTH 12554 PERF.13052 - 19325				
08	3472 X	3472	-0-	-0-	-0-	692 1	17 2	Y	233	270 0	4 1	122
						2507 3	256 9					
09	3139 X	3139	-0-	-0-	-0-	470 1	14 2	Y	229	169 0		182
						2403 3	252 9					
10	4216 X	4216	-0-	-0-	-0-	617 1	19 2	Y	394	355 0	12 1	209
						3147 3	433 9					
11	4048 X	4048	-0-	-0-	-0-	604 1	18 2	Y	311	464 0	17 1	39
						3084 3	342 9					
*12	3646 X	3646	-0-	-0-	-0-	608 1	15 2	Y	229	124 0	8 1	136
						2771 3	252 9					
*01	2112 X	2112	-0-	-0-	-0-	347 1	11 2	Y	255	245 0	12 1	134
						1473 3	281 9					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES													
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780													
WELHAUSEN B WELL #: 3H RRCID -> 287588 COMPL. DATE 12/12/2014 TOTAL DEPTH 12572 PERF.13028 - 19355													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
08		620 N	505	-0-	-115	-0-	99 1	2 2	Y	44	92 0	3 1	21
							356 3	48 9					
09		570 N	-0-	-0-	-570	-0-			Y	-0-	21 0		-0-
10		620 N	191	-0-	-429	-0-	29 1	1 2	Y	12	5 0	1 1	6
							148 3	13 9					
11		788 N	788	-0-	-0-	-0-	115 1	3 2	Y	77	69 0	4 1	10
							585 3	85 9					
*12		773 N	773	-0-	-0-	-0-	114 1	3 2	Y	127	57 0	6 1	74
							516 3	140 9					
*01		432 N	432	-0-	-0-	-0-	62 1	2 2	Y	96	113 0	9 1	48
							262 3	106 9					
WELHAUSEN B WELL #: 4H RRCID -> 287590 COMPL. DATE 12/04/2014 TOTAL DEPTH 12601 PERF.13039 - 18870													
08		1178 N	217	-0-	-961	-0-	28 1	1 2	Y	76	77 1		29
							104 3	84 9					
09		990 N	-0-	-0-	-990	-0-			Y	-0-	29 1		-0-
10		713 N	195	-0-	-518	-0-	28 1	1 2	Y	21	17 1		4
							143 3	23 9					
11		1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	271 1	8 2	Y	195	174 1		25
							1386 3	215 9					
*12		2450 N	2450	-0-	-0-	-0-	371 1	9 2	Y	339	295 1		69
							1697 3	373 9					
*01		1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	228 1	7 2	Y	255	243 1		81
							970 3	281 9					
WELHAUSEN B WELL #: 5H RRCID -> 287591 COMPL. DATE 12/04/2014 TOTAL DEPTH 12604 PERF.12963 - 18106													
08		4092 X	3316	-0-	-776	-0-	623 1	16 2	Y	371	281 1		148
							2269 3	408 9					
09		3960 X	3596	-0-	-364	-0-	505 1	16 2	Y	433	501 1		80
							2599 3	476 9					
10		4092 X	3964	-0-	-128	-0-	544 1	17 2	Y	561	523 1		118
							2786 3	617 9					
11		3930 X	2544	-0-	-1386	-0-	323 1	10 2	Y	505	556 1		67
							1655 3	556 9					
*12		4061 X	2663	-0-	-1398	-0-	381 1	9 2	Y	481	449 1		99
							1744 3	529 9					
01		3968 X	936	-0-	-3032	-0-	110 1	4 2	Y	323	319 1		103
							467 3	355 9					
DEEDRA-LORI (SA) UNIT 4 WELL #: 4H RRCID -> 287666 COMPL. DATE 03/17/2019 TOTAL DEPTH 12991 PERF.12952 - 21217													
08		9393 X	8867	-0-	-526	-0-	1669 1	41 2	N	1012	1018 1		275
							6044 3	1113 9					
09		8880 X	7918	-0-	-962	-0-	1116 1	34 2	N	966	945 1		296
							5705 3	1063 9					
10		9176 X	7472	-0-	-1704	-0-	1053 1	32 2	N	925	841 1		380
							5369 3	1018 9					
11		8580 X	7152	-0-	-1428	-0-	996 1	29 2	N	949	1074 1		255
							5083 3	1044 9					
*12		8866 X	7045	-0-	-1821	-0-	1073 1	26 2	N	966	965 1		256
							4883 3	1063 9					
01		8866 X	4503	-0-	-4363	-0-	664 1	21 2	N	914	819 1		351
							2813 3	1005 9					

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.//		27135 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KARNES					
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P.		//CONT.//		651780											
HINZE UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	287773	COMPL. DATE	10/20/2014	TOTAL DEPTH	12547	PERF.12417	- 18303			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	2717 X	2717	-0-	-0-	-0-	492 1	13 2	1782 3	430 9	Y	391	472 1			26
09	2430 X	2247	-0-	-183	-0-	298 1	9 2	1526 3	414 9	Y	376	338 1			64
10	2744 X	2744	-0-	-0-	-0-	369 1	11 2	1882 3	482 9	Y	438	353 1			149
11	2640 X	2612	-0-	-28	-0-	354 1	10 2	1806 3	442 9	Y	402	473 1			78
*12	2728 X	2469	-0-	-259	-0-	354 1	9 2	1613 3	493 9	Y	448	365 1			161
01	2759 X	1782	-0-	-977	-0-	238 1	8 2	1013 3	523 9	Y	475	527 1			109
-----															
DICKSON ALLEN		WELL #:		1H	RRCID ->	287781	COMPL. DATE	04/01/2015	TOTAL DEPTH	12997	PERF.13220	- 18671			
08	1860 X	1618	-0-	-242	-0-	705 1	913 9	587 1	767 9	N	830	705 1			307
09	1800 X	1354	-0-	-446	-0-	587 1	767 9	1330 1	25 2	N	697	723 1			281
10	6295 X	6295	-0-	-0-	-0-	1330 1	25 2	4180 3	760 9	N	691	711 1			261
11	6337 X	6337	-0-	-0-	-0-	1301 1	24 2	4233 3	779 9	N	708	763 1			206
*12	1612 X	1229	-0-	-383	-0-	478 1	751 9	489 1	768 9	N	683	716 1			173
01	6293 X	1257	-0-	-5036	-0-	489 1	768 9			N	698	540 1			331
-----															
HINZE UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	287806	COMPL. DATE	10/18/2014	TOTAL DEPTH	12538	PERF.12534	- 18497			
08	2077 X	1149	-0-	-928	-0-	176 1	4 2	633 3	336 9	Y	305	404 1			20
09	2010 X	1085	-0-	-925	-0-	138 1	4 2	702 3	241 9	Y	219	202 1			37
10	2077 X	975	-0-	-1102	-0-	115 1	4 2	584 3	272 9	Y	247	202 1			82
11	1650 X	692	-0-	-958	-0-	77 1	2 2	394 3	219 9	Y	199	242 1			39
*12	1705 X	920	-0-	-785	-0-	122 1	3 2	553 3	242 9	Y	220	182 1			77
01	1147 X	310	-0-	-837	-0-	30 1	1 2	126 3	153 9	Y	139	185 1			31
-----															
WELHAUSEN B		WELL #:		1H	RRCID ->	287808	COMPL. DATE	03/20/2014	TOTAL DEPTH	12943	PERF.13231	- 18815			
08	961 N	621	-0-	-340	-0-	119 1	3 2	431 3	68 9	N	62	171 1			49
09	870 N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-	1 1			48
10	868 N	-0-	-0-	-868	-0-					N	67				115
11	643 N	643	-0-	-0-	-0-	87 1	3 2	444 3	109 9	N	99	180 1			34
*12	878 N	878	-0-	-0-	-0-	131 1	3 2	594 3	150 9	N	136				170
*01	325 N	325	-0-	-0-	-0-	39 1	1 2	165 3	120 9	N	109	174 1			105

-----															
EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780															
WELHAUSEN A WELL #: 2H RRCID -> 287936 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 12849 PERF.13115 - 19091															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----															
08	2278 X	2278	-0-	-0-	-0-	447 1	11 2	11 2	N		185	182 1		194	
						1616 3	204 9								
09	2373 X	2373	-0-	-0-	-0-	352 1	11 2	11 2	N		193	339 1		48	
						1798 3	212 9								
10	2492 X	2492	-0-	-0-	-0-	371 1	11 2	11 2	N		201	189 1		60	
						1889 3	221 9								
11	2530 X	2530	-0-	-0-	-0-	379 1	11 2	11 2	N		189	179 1		70	
						1932 3	208 9								
*12	2449 X	2245	-0-	-204	-0-	366 1	9 2	9 2	N		185	187 1		68	
						1666 3	204 9								
01	2480 X	1382	-0-	-1098	-0-	221 1	7 2	7 2	N		199	190 1		77	
						935 3	219 9								
-----															
WELHAUSEN A WELL #: 3H RRCID -> 287960 COMPL. DATE 12/21/2014 TOTAL DEPTH 12852 PERF.12895 - 19562															
08	2688 N	2688	-0-	-0-	-0-	524 1	13 2	13 2	Y		227	231 1		128	
						1901 3	250 9								
09	3000 N	3136	-0-	136	136	456 1	14 2	14 2	Y		305	294 1		139	
						2330 3	336 9								
10	3100 N	3819	-0-	719	855	548 1	17 2	17 2	Y		415	488 1		66	
						2797 3	457 9								
11	3000 N	2375	-0-	-625	230	362 1	11 2	11 2	Y		137	155 1		48	
						1851 3	151 9								
*12	3100 X	2311	-0-	-789	-0-	360 1	9 2	9 2	Y		276	227 1		97	
						1638 3	304 9								
01	3100 X	1585	-0-	-1515	-0-	253 1	8 2	8 2	Y		229	236 1		90	
						1072 3	252 9								
-----															
WELHAUSEN A WELL #: 4H RRCID -> 287961 COMPL. DATE 12/18/2014 TOTAL DEPTH 12992 PERF.13166 - 19049															
08	434 N	434	-0-	-0-	-0-	69 1	2 2	2 2	Y		102	127 1		56	
						251 3	112 9								
09	360 N	114	-0-	-246	-0-	16 1	81 3	81 3	Y		15	64 1		7	
						17 9									
10	465 N	285	-0-	-180	-0-	39 1	1 2	1 2	Y		45	45 1		7	
						195 3	50 9								
11	617 N	617	-0-	-0-	-0-	94 1	3 2	3 2	Y		38	32 1		13	
						478 3	42 9								
*12	862 N	862	-0-	-0-	-0-	115 1	3 2	3 2	Y		199	142 1		70	
						525 3	219 9								
*01	496 N	496	-0-	-0-	-0-	71 1	2 2	2 2	Y		113	140 1		43	
						299 3	124 9								
-----															
WELHAUSEN A WELL #: 7H RRCID -> 287964 COMPL. DATE 10/05/2014 TOTAL DEPTH 12906 PERF.12914 - 18801															
08	1891 N	1427	-0-	-464	-0-	274 1	7 2	7 2	Y		141	98 1		79	
						991 3	155 9								
09	1650 N	-0-	-0-	-1650	-0-				Y		-0-	2 1		77	
10	1488 N	730	-0-	-758	-0-	105 1	3 2	3 2	Y		79	93 1		63	
						535 3	87 9								
11	2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	287 1	8 2	8 2	Y		230	188 1		105	
						1464 3	253 9								
*12	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	238 1	6 2	6 2	Y		147	206 1		46	
						1082 3	162 9								
01	744 N	683	-0-	-61	-0-	98 1	3 2	3 2	Y		154	110 1		90	
						413 3	169 9								

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES  
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780  
WELHAUSEN A WELL #: 8H RRCID -> 287990 COMPL. DATE 10/05/2014 TOTAL DEPTH 12877 PERF.12915 - 17398

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
08	1395 X	1062	-0-	-333	-0-	200 1	5 2	Y	119	85 1		66
						726 3	131 9					
09	1320 X	-0-	-0-	-1320	-0-			Y	-0-	1 1		65
10	1240 X	733	-0-	-507	-0-	100 1	3 2	Y	110	87 1		88
						509 3	121 9					
11	1218 X	1218	-0-	-0-	-0-	168 1	5 2	Y	167	178 1		77
						861 3	184 9					
*12	1178 X	1021	-0-	-157	-0-	157 1	4 2	Y	131	167 1		41
						716 3	144 9					
01	1054 X	-0-	-0-	-1054	-0-			Y	87	79 1		49

HINZE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 288950 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 12639 PERF.12860 - 18183

08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HINZE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 289111 COMPL. DATE 08/13/2018 TOTAL DEPTH 12590 PERF.12769 - 19073

08	4216 X	3864	-0-	-352	-0-	620 1	15 2	Y	902	891 1		105
						2237 3	992 9					
09	4080 X	3879	-0-	-201	-0-	482 1	15 2	Y	839	851 1		93
						2459 3	923 9					
10	4216 X	3914	-0-	-302	-0-	488 1	15 2	Y	839	831 1		101
						2488 3	923 9					
11	4080 X	3818	-0-	-262	-0-	477 1	14 2	Y	810	818 1		93
						2436 3	891 9					
*12	4216 X	3511	-0-	-705	-0-	477 1	12 2	Y	773	795 1		71
						2172 3	850 9					
01	3999 X	2405	-0-	-1594	-0-	280 1	9 2	Y	846	802 1		115
						1185 3	931 9					

CAROL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 291046 COMPL. DATE 05/20/2012 TOTAL DEPTH 12449 PERF.12225 - 18095

08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			179
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			179
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			179
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			179
*12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			179
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			179

ROCKY CREEK RESOURCES, LLC 723541  
BRAZZEAL WELL #: 1H RRCID -> 289157 COMPL. DATE 04/19/2021 TOTAL DEPTH 13428 PERF.13812 - 21350

08	86955 X	44044	-0-	-42911	-0-	5270 1	36401 3	N	2157	1984 1		553
						2373 9						
09	61740 X	39826	-0-	-21914	-0-	2225 1	35039 3	N	2329	2436 1		446
						2562 9						
10	61504 X	38433	-0-	-23071	-0-	2030 1	34227 3	N	1978	1771 1		653
						2176 9						
11	49410 X	32259	-0-	-17151	-0-	650 1	29667 3	N	1765	1871 1		547
						1942 9						
12	46190 X	31224	-0-	-14966	-0-	1633 1	27766 3	N	1659	1686 1		520
						1825 9						
01	44051 X	28377	-0-	-15674	-0-	2449 1	24280 3	N	1498	1338 1		680
						1648 9						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC 781915															
BOENING UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 269263 COMPL. DATE 02/01/2013 TOTAL DEPTH 13469 PERF.13520 - 18622															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	41			263
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	65	176	1	152
10		1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1064	1	18	9	N	16			168
*11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	88	147	1	109
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			109
01		992 N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT			109
VALIDUS NRG AQUILAS ASSETCO LLC 881239															
WESSENDORFF A UNIT WELL #: 17H RRCID -> 284333 COMPL. DATE 10/01/2017 TOTAL DEPTH 13098 PERF.13056 - 16439															
*08		8848 X	8848	-0-	-0-	-0-	2622	1	4778	2	Y	1099	898	0	107
							239	4	1209	9					
*09		7779 X	7779	-0-	-0-	-0-	2788	1	4056	2	Y	812	657	0	98
							893	9							
*10		6775 X	6775	-0-	-0-	-0-	2572	1	3306	2	Y	755	641	0	93
							831	9							
*11		3930 X	3930	-0-	-0-	-0-	1292	1	2023	2	Y	558	521	0	67
							614	9							
*12		1901 X	1901	-0-	-0-	-0-	539	1	821	2	Y	492	446	0	89
							541	9							
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			89
WESSENDORFF A UNIT WELL #: 18H RRCID -> 284796 COMPL. DATE 10/01/2017 TOTAL DEPTH 13038 PERF.13026 - 16121															
*08	DELQ	PR	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	541	530	0	80
*09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	515	516	0	79
*10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	511	510	0	80
*11		717 X	717	-0-	-0-	-0-	126	1	191	2	Y	364	390	0	48
							400	9							
*12		1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	286	1	422	2	Y	346	318	0	63
							381	9							
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			63
JULIE WELL #: 3H RRCID -> 286105 COMPL. DATE 10/03/2017 TOTAL DEPTH 9256 PERF. 9105 - 9324															
*08		1892 X	1892	-0-	-0-	-0-	765	1	549	2	N	368	390	0	11
							173	4	405	9					
*09		1569 X	1569	-0-	-0-	-0-	720	1	499	2	N	198	199	0	10
							218	9							
*10		1232 X	1232	-0-	-0-	-0-	456	1	565	2	N	171	170	0	11
							188	9							
*11		764 X	764	-0-	-0-	-0-	351	1	191	2	N	159	153	0	17
							175	9							
*12		640 X	640	-0-	-0-	-0-	149	1	89	2	N	180	187	0	10
							198	9							
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			10
DROMGOOLE "A" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287658 COMPL. DATE 01/30/2012 TOTAL DEPTH 12911 PERF.13080 - 17442															
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	315066					Y	-0-			-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	315066					Y	-0-			-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	315066					Y	-0-			-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	315066					Y	-0-			-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	315066					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	315066					Y	-0-			-0-



EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
VALIDUS NRG AQUILAS ASSETCO LLC //CONT.// 881239														
DROMGOOLE "A" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287659 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 12949 PERF.13094 - 17574														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*08	DLQ G-10	6053	-0-	6053	6053	1749	1	3223	2	Y	870	731	0	140 1 61
						124	4	957	9					
*09	DLQ G-10	2285	-0-	2285	8338	111	1	163	2	Y	1827	1680	0	7 1 201
						2010	9							
*10	DLQ G-10	2626	-0-	2626	10964	359	1	595	2	Y	1518	1643	0	18 1 58
						1670	9							
*11	DLQ G-10	3759	-0-	3759	14723	1201	1	1807	2	Y	682	636	0	57 1 47
						750	9							
*12	19217 X	4494	-0-	-14723	-0-	1633	1	2277	2	Y	531	481	0	68 1 29
						584	9							
01	4061 X NO RPT		-0-	-4061	-0-					Y	NO RPT			29
DROMGOOLE "A" UNIT WELL #: 6H RRCID -> 287660 COMPL. DATE 07/21/2015 TOTAL DEPTH 12908 PERF.12901 - 17286														
*08	3689 X	3251	-0-	-438	-0-	865	1	1593	2	Y	669	577	0	69 1 70
						57	4	736	9					
*09	6600 X	2680	-0-	-3920	-0-	906	1	1320	2	Y	399	380	0	54 1 35
						439	9							
*10	6820 X	2457	-0-	-4363	-0-	835	1	1109	2	Y	444	389	0	38 1 52
						488	9							
*11	6600 X	2362	-0-	-4238	-0-	669	1	1007	2	Y	623	598	0	32 1 45
						685	9							
*12	3255 X	2696	-0-	-559	-0-	853	1	1180	2	Y	603	574	0	36 1 38
						663	9							
01	3255 X NO RPT		-0-	-3255	-0-					Y	NO RPT			38
DROMGOOLE 'B' UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287661 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 12915 PERF.13001 - 17421														
*08	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	578	1	1064	2	Y	106	60	0	48 1 2
						44	4	117	9					
*09	2246 N	2246	-0-	-0-	-0-	858	1	1261	2	Y	103	49	0	51 1 5
						113	9							
*10	2274 N	2274	-0-	-0-	-0-	924	1	1218	2	Y	99	57	0	44 1 3
						109	9							
*11	3000 N	3292	-0-	292	292	1264	1	1904	2	Y	112	52	0	59 1 4
						123	9							
*12	2558 N	2266	-0-	-292	-0-	879	1	1308	2	Y	72	36	0	40 1 -0-
						79	9							
01	1736 N NO RPT		-0-	-1736	-0-					Y	NO RPT			-0-
MONSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287745 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 12927 PERF.13325 - 17523														
*08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	18	21	0	-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	6	0	1

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.//		27135 750	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: KARNES		
VALIDUS NRG AQUILAS ASSETCO LLC		//CONT.//		881239									
MONSON UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	287746	COMPL. DATE	05/18/2012	TOTAL DEPTH	12968	PERF.	1.13190	- 17523
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT CODE	EOM BALANCE
*08	2511 N	1926	-0-	-585	-0-		471 1	860 2	Y	501	464 0	40 1	40
							44 4	551 9					
*09	2430 N	1912	-0-	-518	-0-		592 1	872 2	Y	399	368 0	35 1	36
							439 9						
*10	2356 N	1651	-0-	-705	-0-		534 1	685 2	Y	377	347 0	23 1	43
							415 9						
*11	1860 N	1142	-0-	-718	-0-		322 1	486 2	Y	304	312 0	15 1	20
							334 9						
*12	1984 N	1097	-0-	-887	-0-		335 1	499 2	Y	239	223 0	15 1	21
							263 9						
01	1643 N	NO RPT	-0-	-1643	-0-				Y	NO RPT			21
MONSON UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	287747	COMPL. DATE	07/20/2015	TOTAL DEPTH	12961	PERF.	1.12919	- 17154
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
MONSON UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	287748	COMPL. DATE	07/20/2015	TOTAL DEPTH	12955	PERF.	1.12848	- 17134
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	3960	-0-	3960	3960		1346 1	1979 2	Y	522	367 0	58 1	97
							574 9						
*11	14B2 EXT	7436	-0-	7436	11396		2499 1	3787 2	Y	1044	959 0	117 1	65
							1148 9						
*12	14B2 EXT	5659	-0-	5659	17055		1869 1	2812 2	Y	889	792 0	84 1	78
							978 9						
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	17055				Y	NO RPT			78
MONSON UNIT		WELL #:		9H	RRCID ->	287749	COMPL. DATE	01/20/2016	TOTAL DEPTH	12857	PERF.	1.12862	- 16903
*08	3946 X	3946	-0-	-0-	-0-		1094 1	2026 2	Y	683	604 0	86 1	47
							75 4	751 9					
*09	3365 X	3365	-0-	-0-	-0-		1129 1	1663 2	Y	505	442 0	67 1	43
							556 9						
*10	3038 X	2874	-0-	-164	-0-		1019 1	1307 2	Y	468	416 0	44 1	51
							515 9						
*11	3425 X	3425	-0-	-0-	-0-		1133 1	1708 2	Y	530	493 0	53 1	35
							583 9						
*12	3791 X	3791	-0-	-0-	-0-		1311 1	2003 2	Y	434	394 0	60 1	15
							477 9						
01	3038 X	NO RPT	-0-	-3038	-0-				Y	NO RPT			15
DROMGOOLE "A" UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	287782	COMPL. DATE	04/28/2012	TOTAL DEPTH	12927	PERF.	1.13090	- 17383
*08	3921 X	3921	-0-	-0-	-0-		1201 1	2217 2	Y	421	321 0	98 1	25
							40 4	463 9					
*09	6516 X	6516	-0-	-0-	-0-		2513 1	3660 2	Y	274	137 0	149 1	13
							301 9						
*10	3902 X	3902	-0-	-0-	-0-		1635 1	2004 2	Y	207	129 0	75 1	16
							228 9						
*11	2040 X	1060	-0-	-980	-0-		336 1	505 2	Y	199	185 0	16 1	14
							219 9						
*12	2108 X	1449	-0-	-659	-0-		525 1	728 2	Y	178	160 0	22 1	10
							196 9						
01	2108 X	NO RPT	-0-	-2108	-0-				Y	NO RPT			10

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)			//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES			
VALIDUS NRG AQUILAS ASSETCO LLC			//CONT.// 881239										
DROMGOOLE "A" UNIT			WELL #: 4H		RRCID -> 287783		COMPL. DATE 10/10/2014			TOTAL DEPTH 12933 PERF.13119 - 17259			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
*08	6758 X	4608	-0-	-2150	-0-	1299 1	2368 2	Y	739	638 0	104 1	67	
						128 4	813 9						
*09	6540 X	3447	-0-	-3093	-0-	1215 1	1769 2	Y	403	365 0	72 1	33	
						443 9							
*10	6758 X	3798	-0-	-2960	-0-	1363 1	1885 2	Y	470	382 0	64 1	57	
						517 9							
*11	6540 X	6476	-0-	-64	-0-	2253 1	3392 2	Y	754	656 0	106 1	49	
						829 9							
*12	6794 X	6794	-0-	-0-	-0-	2466 1	3517 2	Y	737	636 0	105 1	45	
						811 9							
01	4619 X	NO RPT	-0-	-4619	-0-			Y	NO RPT			45	
-----													
DROMGOOLE 'B' UNIT			WELL #: 4H		RRCID -> 287784		COMPL. DATE 10/10/2014			TOTAL DEPTH 12925 PERF.13084 - 17039			
*08	3261 X	3261	-0-	-0-	-0-	910 1	1675 2	Y	552	491 0	75 1	15	
						69 4	607 9						
*09	3920 X	3920	-0-	-0-	-0-	1382 1	2029 2	Y	443	341 0	83 1	34	
						487 9							
*10	3356 X	3356	-0-	-0-	-0-	1228 1	1551 2	Y	491	435 0	58 1	32	
						540 9							
*11	3150 X	2835	-0-	-315	-0-	881 1	1331 2	Y	565	517 0	41 1	39	
						622 9							
*12	3255 X	1197	-0-	-2058	-0-	230 1	294 2	Y	612	609 0	8 1	34	
						673 9							
01	3255 X	NO RPT	-0-	-3255	-0-			Y	NO RPT			34	
-----													
DROMGOOLE 'B' UNIT			WELL #: 7H		RRCID -> 287785		COMPL. DATE 07/20/2015			TOTAL DEPTH 12894 PERF.12945 - 17425			
*08	4158 X	4158	-0-	-0-	-0-	1153 1	2120 2	Y	721	643 0	95 1	22	
						92 4	793 9						
*09	4861 X	4861	-0-	-0-	-0-	1677 1	2463 2	Y	631	503 0	100 1	50	
						694 9							
*10	4561 X	4561	-0-	-0-	-0-	1610 1	2071 2	Y	759	675 0	76 1	58	
						835 9							
*11	6106 X	6106	-0-	-0-	-0-	1995 1	3011 2	Y	998	886 0	92 1	78	
						1098 9							
*12	7517 X	7517	-0-	-0-	-0-	2517 1	3559 2	Y	1310	1216 0	108 1	64	
						1441 9							
01	4557 X	NO RPT	-0-	-4557	-0-			Y	NO RPT			64	
-----													
SPRENCCEL "A" UNIT			WELL #: 1H		RRCID -> 287787		COMPL. DATE 01/26/2012			TOTAL DEPTH 12950 PERF.12863 - 17510			
*08	6386 X	4373	-0-	-2013	-0-	1030 1	2009 2	Y	1207	1098 0	86 1	96	
						6 4	1328 9						
*09	6180 X	2511	-0-	-3669	-0-	503 1	755 2	Y	1133	1111 0	34 1	84	
						1246 9							
*10	6386 X	3342	-0-	-3044	-0-	794 1	1209 2	Y	1215	1180 0	36 1	83	
						1337 9							
*11	7961 X	7961	-0-	-0-	-0-	2644 1	3950 2	Y	1241	1110 0	125 1	89	
						1365 9							
*12	7769 X	7769	-0-	-0-	-0-	2642 1	3785 2	Y	1220	1133 0	114 1	62	
						1342 9							
01	4371 X	NO RPT	-0-	-4371	-0-			Y	NO RPT			62	
-----													
SPRENCCEL "A" UNIT			WELL #: 2H		RRCID -> 287809		COMPL. DATE 01/26/2012			TOTAL DEPTH 13023 PERF.13155 - 18510			
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6	
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6	
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6	
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.//		27135 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES				
VALIDUS NRG AQUILAS ASSETCO LLC		//CONT.//		881239										
NICHOLS A UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	287815	COMPL. DATE	08/15/2017	TOTAL DEPTH	12324	PERF.	12174	-	18015
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE		
*08	6311 X	6311	-0-	-0-	-0-	1814 1	3176 2	Y	1111	967 0	136 1	59		
						99 4	1222 9							
*09	11700 X	11700	-0-	-0-	-0-	3676 1	6073 2	Y	1246	1000 0	244 1	61		
						1371 9								
*10	10873 X	10873	-0-	-0-	-0-	2835 1	5396 2	Y	1804	1544 0	202 1	119		
						1984 9								
*11	11994 X	11994	-0-	-0-	-0-	3090 1	5832 2	Y	2191	1992 0	183 1	135		
						2410 9								
*12	13125 X	13125	-0-	-0-	-0-	3352 1	6986 2	Y	2287	2087 0	208 1	127		
						2516 9								
01	4092 X	NO RPT	-0-	-4092	-0-			Y	NO RPT			127		
-----														
SPRENCCEL "A" UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	287816	COMPL. DATE	07/07/2015	TOTAL DEPTH	12935	PERF.	12975	-	18120
*08	7357 X	7357	-0-	-0-	-0-	1962 1	3572 2	Y	1495	1304 0	157 1	106		
						178 4	1645 9							
*09	7884 X	7884	-0-	-0-	-0-	2602 1	3805 2	Y	1304	1180 0	156 1	74		
						1434 9								
*10	6169 X	5637	-0-	-532	-0-	2091 1	2540 2	Y	806	754 0	85 1	40		
						887 9				1 8				
*11	5970 X	5307	-0-	-663	-0-	1769 1	2662 2	Y	795	699 0	84 1	52		
						875 9								
*12	6169 X	4625	-0-	-1544	-0-	1614 1	2303 2	Y	644	598 0	69 1	29		
						708 9								
01	6169 X	NO RPT	-0-	-6169	-0-			Y	NO RPT			29		
-----														
SPRENCCEL "A" UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	287818	COMPL. DATE	07/15/2015	TOTAL DEPTH	13005	PERF.	12971	-	18695
*08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
*09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
*12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
-----														
WESSENDORFF A UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	287819	COMPL. DATE	06/12/2017	TOTAL DEPTH	13132	PERF.	12994	-	19170
*08	22892 X	22892	-0-	-0-	-0-	6464 1	11781 2	Y	3694	3110 0	519 1	467		
						584 4	4063 9							
*09	21875 X	21875	-0-	-0-	-0-	7319 1	10646 2	Y	3454	3027 0	430 1	464		
						3799 9								
*10	18663 X	18663	-0-	-0-	-0-	6556 1	8507 2	Y	3146	2831 0	308 1	471		
						3461 9								
*11	12543 X	12543	-0-	-0-	-0-	3814 1	5789 2	Y	2669	2633 0	177 1	330		
						2936 9								
*12	15961 X	15961	-0-	-0-	-0-	5457 1	7998 2	Y	2278	2013 0	241 1	354		
						2506 9								
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			354		
-----														
WESSENDORFF A UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	287838	COMPL. DATE	06/12/2017	TOTAL DEPTH	13030	PERF.	13253	-	18919
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.//		27135 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KARNES					
VALIDUS NRG AQUILAS ASSETCO LLC		//CONT.//		881239									
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. (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	
*08	23129 X	23129	-0-	-0-	-0-	6801 1	12358 2	Y	2994	2455 0	548 1	346	
						677 4	3293 9						
*09	22230 X	22230	-0-	-0-	-0-	7683 1	11165 2	Y	2968	2461 0	451 1	402	
						3265 9							
*10	20229 X	20229	-0-	-0-	-0-	7343 1	9465 2	Y	2944	2593 0	338 1	415	
						3238 9							
*11	20661 X	20661	-0-	-0-	-0-	7086 1	10681 2	Y	2626	2357 0	333 1	351	
						2889 9							
*12	20618 X	20618	-0-	-0-	-0-	7319 1	10828 2	Y	2246	1930 0	323 1	344	
						2471 9							
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			344	
-----													
SPRENCCEL "B" UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	287968	COMPL. DATE	03/30/2012	TOTAL DEPTH	13003	PERF.	13000 -	18431
*08	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	315 1	578 2	Y	218	192 0	25 1	14	
						23 4	240 9						
*09	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	365 1	530 2	Y	192	170 0	22 1	14	
						211 9							
*10	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	427 1	585 2	Y	108	98 0	19 1	5	
						119 9							
*11	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	461 1	686 2	Y	87	66 0	21 1	5	
						96 9							
*12	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	426 1	604 2	Y	266	238 0	18 1	15	
						293 9							
01	1054 N	NO RPT	-0-	-1054	-0-			Y	NO RPT			15	
-----													
WESSENDORFF A UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	287970	COMPL. DATE	06/12/2017	TOTAL DEPTH	13112	PERF.	12983 -	18841
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
-----													
WESSENDORFF A UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	287984	COMPL. DATE	06/10/2017	TOTAL DEPTH	12992	PERF.	13032 -	18546
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
01	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
*08	9412 X	9412	-0-	-0-	-0-	2740 1	4993 2	Y	1302	1060 0	220 1	159	
						247 4	1432 9						
*09	8109 X	8109	-0-	-0-	-0-	2851 1	4115 2	Y	995	847 0	163 1	144	
						1095 9							
*10	8400 X	8400	-0-	-0-	-0-	3120 1	4017 2	Y	1077	931 0	144 1	146	
						1185 9							
*11	8372 X	8372	-0-	-0-	-0-	2789 1	4215 2	Y	1242	1060 0	132 1	196	
						1366 9							
*12	10640 X	10640	-0-	-0-	-0-	3617 1	5397 2	Y	1478	1260 0	166 1	248	
						1626 9							
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			248	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES																			
VALIDUS NRG AQUILAS ASSETCO LLC //CONT.// 881239																			
WESSENDORFF A UNIT WELL #: 7H RRCID -> 287988 COMPL. DATE 06/10/2017 TOTAL DEPTH 13120 PERF.13015 - 18008																			
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
08		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO	RPT					-0-
09		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO	RPT					-0-
10		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO	RPT					-0-
11		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO	RPT					-0-
12		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO	RPT					-0-
01		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																			
08		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO	RPT					-0-
09		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO	RPT					-0-
10		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO	RPT					-0-
11		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO	RPT					-0-
12		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO	RPT					-0-
01		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																			
08		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO	RPT					-0-
09		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO	RPT					-0-
10		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO	RPT					-0-
11		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO	RPT					-0-
12		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO	RPT					-0-
01		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO	RPT					-0-
WESSENDORFF A UNIT WELL #: 12H RRCID -> 287997 COMPL. DATE 12/09/2018 TOTAL DEPTH 12969 PERF.13217 - 17308																			
08		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO	RPT					-0-
09		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO	RPT					-0-
10		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO	RPT					-0-
11		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO	RPT					-0-
12		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO	RPT					-0-
01		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO	RPT					-0-
WESSENDORFF A UNIT WELL #: 13H RRCID -> 288033 COMPL. DATE 12/03/2018 TOTAL DEPTH 13082 PERF.13067 - 16955																			
08		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO	RPT					-0-
09		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO	RPT					-0-
10		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO	RPT					-0-
11		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO	RPT					-0-
12		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO	RPT					-0-
01		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO	RPT					-0-
NICHOLS A UNIT WELL #: 11H RRCID -> 288034 COMPL. DATE 02/15/2019 TOTAL DEPTH 12216 PERF.12312 - 16624																			
*08		22777	X	22777	-0-	-0-	-0-	6594	1	11555	2	Y	3870	3328	0	495	1	202	
								371	4	4257	9								
*09		24295	X	24295	-0-	-0-	-0-	7136	1	11760	2	Y	3920	3433	0	479	1	210	
								4312	9										
*10		27225	X	27225	-0-	-0-	-0-	7277	1	13972	2	Y	3880	3411	0	495	1	184	
								4268	9										
*11		20275	X	20275	-0-	-0-	-0-	5442	1	10343	2	Y	3012	2767	0	323	1	106	
								3313	9										
*12		18497	X	18497	-0-	-0-	-0-	4448	1	10317	2	Y	3022	2594	0	309	1	225	
								3324	9										
01		0	X	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO	RPT					225

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: KARNES	
VALIDUS NRG AQUILAS ASSETCO LLC //CONT.// 881239													
WESSENDORFF A UNIT WELL #: 15H RRCID -> 288074 COMPL. DATE 12/03/2018 TOTAL DEPTH 12968 PERF.13164 - 16747													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE	M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE					
08		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-					
09		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-					
10		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-					
11		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-					
12		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-					
01		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-					
NICHOLS A UNIT WELL #: 12H RRCID -> 288076 COMPL. DATE 02/15/2019 TOTAL DEPTH 12357 PERF.12209 - 16600													
08		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-					
09		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-					
10		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-					
11		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-					
12		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-					
01		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													
*08	6586 X	6586	-0-	-0-	-0-	1968 1 3549 2 Y 738 583 0 154 1 67							
						257 4 812 9							
*09	4410 X	3638	-0-	-772	-0-	1289 1 1878 2 Y 408 365 0 77 1 33							
						449 9							
*10	4557 X	3280	-0-	-1277	-0-	1186 1 1571 2 Y 444 372 0 54 1 51							
						488 9							
*11	4410 X	2986	-0-	-1424	-0-	914 1 1382 2 Y 626 585 0 43 1 49							
						689 9							
*12	4557 X	1853	-0-	-2704	-0-	620 1 791 2 Y 402 412 0 24 1 15							
						442 9							
01	4557 X	NO RPT	-0-	-4557	-0-	Y NO RPT 15							
DROMGOOLE "B" UNIT WELL #: 8H RRCID -> 289757 COMPL. DATE 09/06/2015 TOTAL DEPTH 12936 PERF.12957 - 17144													
*08	5673 X	4613	-0-	-1060	-0-	1129 1 2072 2 Y 1188 1126 0 93 1 37							
						105 4 1307 9							
*09	5490 X	4300	-0-	-1190	-0-	1301 1 1911 2 Y 970 844 0 78 1 85							
						1067 9							
*10	5673 X	4298	-0-	-1375	-0-	1264 1 1629 2 Y 1245 1159 0 60 1 111							
						1370 9							
*11	5631 X	5631	-0-	-0-	-0-	1404 1 2116 2 Y 1918 1826 0 65 1 138							
						2110 9							
*12	5858 X	5858	-0-	-0-	-0-	1761 1 2482 2 Y 1468 1464 0 75 1 67							
						1615 9							
01	4619 X	NO RPT	-0-	-4619	-0-	Y NO RPT 67							
SPRENCEL "A" UNIT WELL #: 4H RRCID -> 289758 COMPL. DATE 07/07/2015 TOTAL DEPTH 12963 PERF.12994 - 17668													
*08	DLQ G-10	871	-0-	871	871	293 1 537 2 Y 23 23 1 -0-							
						16 4 25 9							
*09	DLQ G-10	105	-0-	105	976	41 1 60 2 Y 3 3 1 -0-							
						3 9							
*10	DLQ G-10	40	-0-	40	1016	17 1 21 2 Y 1 1 1 -0-							
						1 9							
*11	DLQ G-10	711	-0-	711	1727	275 1 413 2 Y 21 8 0 13 1 -0-							
						23 9							
*12	1727 N	-0-	-0-	-1727	-0-	Y -0- -0-							
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	Y -0- -0-							

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES													
VALIDUS NRG AQUILAS ASSETCO LLC //CONT.// 881239													
WESSENDORFF A UNIT WELL #: 8H RRCID -> 289920 COMPL. DATE 02/27/2018 TOTAL DEPTH 13024 PERF.13069 - 17901													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE			AMT CODE	AMT CODE	
*08	1347 X	1347	-0-	-0-	-0-	363 1	661 2	290 9	Y	264	230 0	29 1	35
						33 4	290 9						
*09	1287 X	1287	-0-	-0-	-0-	411 1	598 2	272 9	Y	247	224 0	24 1	34
						272 9							
*10	1156 X	1156	-0-	-0-	-0-	385 1	496 2	265 9	Y	241	222 0	18 1	35
						265 9							
*11	1198 X	1198	-0-	-0-	-0-	361 1	543 2	294 9	Y	267	245 0	17 1	40
						294 9							
*12	1620 X	1620	-0-	-0-	-0-	506 1	774 2	340 9	Y	309	264 0	23 1	62
						340 9							
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			62
WESSENDORFF A UNIT WELL #: 9H RRCID -> 289921 COMPL. DATE 02/27/2018 TOTAL DEPTH 13122 PERF.13032 - 17830													
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
DICKSON-ALLEN UNIT WELL #: 27H RRCID -> 290342 COMPL. DATE 02/27/2020 TOTAL DEPTH 10722 PERF.11252 - 17149													
*08	6882 X	6746	-0-	-136	-0-	1655 1	3112 2	377 4	Y	1456	1317 0	179 1	28
						377 4	1602 9						
*09	6660 X	1024	-0-	-5636	-0-	16 1	34 2	971 9	Y	883	866 0	2 1	43
						16 1							
*10	6882 X	1165	-0-	-5717	-0-	16 1	37 2	1108 9	Y	1007	965 0	2 1	83
						16 1							
*11	6660 X	3989	-0-	-2671	-0-	740 1	1868 2	740 1	Y	1161	1137 0	96 1	11
						740 1							
*12	8356 X	8356	-0-	-0-	-0-	1277 9	4671 2	1906 1	Y	1457	1201 0	246 1	21
						1277 9							
01	6758 X	NO RPT	-0-	-6758	-0-	1603 9			Y	NO RPT			21
VERDUN OIL & GAS LLC 884566 JERRY HOUSE UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 277330 COMPL. DATE 11/16/2014 TOTAL DEPTH 12435 PERF.12268 - 17585													
08	3189 X	3189	-0-	-0-	-0-	209 1	1971 3	169 4	Y	764	663 1		330
						169 4	840 9						
09	2984 X	2984	-0-	-0-	-0-	205 1	1939 3	803 9	Y	730	735 1		325
						205 1							
10	2950 X	2950	-0-	-0-	-0-	200 1	1905 3	829 9	Y	754	714 1		365
						200 1							
11	2683 X	2683	-0-	-0-	-0-	197 1	1718 3	754 9	Y	685	787 1		263
						197 1							
*12	2877 X	2877	-0-	-0-	-0-	247 1	1860 3	769 9	Y	699	639 1		323
						247 1							
01	1705 X	NO RPT	-0-	-1705	-0-				Y	NO RPT			323



EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES			
VERDUN OIL & GAS LLC		//CONT.// 884566									
HAUGLUM		WELL #:		4H	RRCID -> 285614	COMPL. DATE 06/24/2014	TOTAL DEPTH 12146	PERF.12021	- 18052		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
08	3100 N	1989	-0-	-1111	195	143 1	1344 3	Y	352	295 1	154
						115 4	387 9				
09	2290 N	2095	-0-	-195	-0-	153 1	1444 3	Y	427	350 1	231
						470 9					
10	2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	155 1	1483 3	Y	388	447 1	172
						427 9					
11	2382 N	2382	-0-	-0-	-0-	210 1	1830 3	Y	297	296 1	173
						327 9					
*12	2528 N	2528	-0-	-0-	-0-	256 1	1931 3	Y	309	374 1	108
						340 9					
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		108
-----											
HAUGLUM		WELL #:		12H	RRCID -> 285742	COMPL. DATE 01/14/2014	TOTAL DEPTH 12162	PERF.12020	- 17205		
08	3100 N	2408	-0-	-692	1310	195 1	1834 3	Y	202	172 1	66
						157 4	222 9				
09	3000 N	2314	-0-	-686	624	195 1	1838 3	Y	224	227 1	63
						246 9					
10	2797 N	2173	-0-	-624	-0-	181 1	1728 3	Y	227	244 1	46
						250 9					
11	2340 N	1875	-0-	-465	-0-	162 1	1418 3	Y	258	202 1	102
						284 9					
12	2387 N	1845	-0-	-542	-0-	181 1	1359 3	Y	277	295 1	84
						305 9					
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		84
-----											
HAUGLUM A		WELL #:		2H	RRCID -> 285743	COMPL. DATE 10/31/2013	TOTAL DEPTH 12278	PERF.12119	- 19280		
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
HAUGLUM B		WELL #:		2H	RRCID -> 285745	COMPL. DATE 04/04/2014	TOTAL DEPTH 11961	PERF.11980	- 14202		
08	517 N	517	-0-	-0-	-0-	39 1	366 3	Y	74	66 1	63
						31 4	81 9				
09	435 N	435	-0-	-0-	-0-	35 1	331 3	Y	57	71 1	49
						63 9					
10	558 N	458	-0-	-100	-0-	39 1	376 3	Y	36	26 1	59
						40 9					
11	510 N	-0-	-0-	-510	-0-			Y	-0-		59
12	465 N	-0-	-0-	-465	-0-			Y	-0-		59
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		59
-----											
HAUGLUM		WELL #:		5H	RRCID -> 285750	COMPL. DATE 01/31/2015	TOTAL DEPTH 11862	PERF.12181	- 15963		
08	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	30 1	284 3	Y	682	663 1	44
						24 4	750 9				
09	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	50 1	475 3	Y	665	673 1	36
						732 9					
10	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	30 1	290 3	Y	649	649 1	36
						714 9					
11	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	30 1	259 3	Y	1153	1144 1	45
						1268 9					
*12	915 N	915	-0-	-0-	-0-	24 1	181 3	Y	645	629 1	61
						710 9					
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		61

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES			
VERDUN OIL & GAS LLC		//CONT.// 884566									
HAUGLUM		WELL #: 7H		RRCID -> 285751		COMPL. DATE 01/31/2015		TOTAL DEPTH 11849 PERF.12252 - 17791			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	62 1	579 3	Y	533	515 1	37
						50 4	586 9				
09	997 N	997	-0-	-0-	-0-	44 1	417 3	Y	480	495 1	22
						528 9					
10	922 N	922	-0-	-0-	-0-	34 1	326 3	Y	508	500 1	30
						559 9					
11	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	37 1	320 3	Y	1008	999 1	39
						1109 9					
*12	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	48 1	360 3	Y	599	590 1	48
						659 9					
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		48

  

HAUGLUM		WELL #: 10H		RRCID -> 285753		COMPL. DATE 12/06/2013		TOTAL DEPTH 12123 PERF.11970 - 17564			
08	3131 X	2106	-0-	-1025	-0-	170 1	1599 3	N	182	170 1	128
						137 4	200 9				
09	2700 X	2008	-0-	-692	-0-	170 1	1610 3	N	179	170 1	137
						197 9					
10	2790 X	2021	-0-	-769	-0-	171 1	1629 3	N	188	198 1	127
						207 9					
11	2550 X	1830	-0-	-720	-0-	170 1	1484 3	N	149	177 1	99
						164 9					
12	2542 X	1867	-0-	-675	-0-	210 1	1578 3	N	71	92 1	78
						78 9					
01	2108 X	NO RPT	-0-	-2108	-0-			N	NO RPT		78

  

HAUGLUM		WELL #: 11H		RRCID -> 285754		COMPL. DATE 01/03/2014		TOTAL DEPTH 12164 PERF.12050 - 17503			
08	2452 N	1663	-0-	-789	-0-	128 1	1203 3	Y	208	171 1	75
						103 4	229 9				
09	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	129 1	1223 3	Y	174	210 1	39
						191 9					
10	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	131 1	1253 3	Y	222	210 1	51
						244 9					
11	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	132 1	1154 3	Y	217	175 1	93
						239 9					
*12	1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	169 1	1274 3	Y	237	271 1	59
						261 9					
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		59

  

HAUGLUM		WELL #: 13H		RRCID -> 285755		COMPL. DATE 01/03/2014		TOTAL DEPTH 12167 PERF.11918 - 17022			
08	837 N	337	-0-	-500	-0-	14 1	129 3	Y	166	144 1	60
						11 4	183 9				
09	420 N	321	-0-	-99	-0-	13 1	120 3	Y	169	185 1	44
						186 9					
10	374 N	374	-0-	-0-	-0-	19 1	179 3	Y	159	166 1	37
						175 9					
11	380 N	380	-0-	-0-	-0-	23 1	198 3	Y	143	109 1	71
						157 9					
*12	399 N	399	-0-	-0-	-0-	30 1	226 3	Y	130	161 1	40
						143 9					
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		40

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566														
HAUGLUM B WELL #: 1H RRCID -> 285760 COMPL. DATE 12/14/2013 TOTAL DEPTH 11945 PERF.12025 - 14303														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	110	1	1040	3	Y	84	88	1	74
						89	4	92	9					
09	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	121	1	1139	3	Y	96	87	1	83
						106	9							
10	651 N	651	-0-	-0-	-0-	55	1	529	3	Y	57	49	1	91
						63	9							
11	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-			91
12	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-			91
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			91

  

HAUGLUM WELL #: 3H RRCID -> 285845 COMPL. DATE 06/24/2014 TOTAL DEPTH 12176 PERF.12008 - 18196														
08	1984 N	1354	-0-	-630	-0-	96	1	908	3	N	247	235	1	110
						78	4	272	9					
09	1920 N	827	-0-	-1093	-0-	61	1	579	3	N	160	154	1	116
						176	9							
10	1829 N	1109	-0-	-720	-0-	78	1	742	3	N	257	262	1	111
						283	9							
11	1320 N	1222	-0-	-98	-0-	88	1	766	3	N	329	267	1	173
						362	9							
*12	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	140	1	1056	3	N	328	393	1	108
						361	9							
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			108

  

HAUGLUM B WELL #: 15H RRCID -> 285847 COMPL. DATE 01/31/2015 TOTAL DEPTH 11881 PERF.12147 - 16949														
08	27348 X	27348	-0-	-0-	-0-	1992	1	18760	3	N	4537	4432	1	316
						1605	4	4991	9					
09	24011 X	24011	-0-	-0-	-0-	1852	1	17501	3	N	3930	4024	1	222
						4323	9							
10	22524 X	22524	-0-	-0-	-0-	1721	1	16427	3	N	3854	3848	1	228
						4239	9							
11	20132 X	20132	-0-	-0-	-0-	1695	1	14796	3	N	3204	3175	1	257
						3524	9							
*12	20257 X	20257	-0-	-0-	-0-	1965	1	14796	3	N	3174	3150	1	281
						3491	9							
01	3224 X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					N	NO RPT			281

  

HAUGLUM B WELL #: 3H RRCID -> 285848 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 11942 PERF.12100 - 14211														
08	589 N	563	-0-	-26	-0-	42	1	395	3	N	84	78	1	71
						34	4	92	9					
09	630 N	526	-0-	-104	-0-	40	1	381	3	N	89	80	1	80
						98	9							
10	558 N	293	-0-	-265	-0-	23	1	222	3	N	42	39	1	83
						46	9							
11	540 N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-			83
12	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-			83
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			83

-----														
EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)			//CONT.//		27135 750	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: KARNES			
VERDUN OIL & GAS LLC			//CONT.//		884566									
HAUGLUM B			WELL #:		4H	RRCID -> 285861			COMPL. DATE 04/05/2014		TOTAL DEPTH 11969 PERF.12030 - 14299			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
-----														
08	1568 X	1568	-0-	-0-	-0-	128 1	1201 3	103 4	136 9	N	124	130 1		112
09	1495 X	1495	-0-	-0-	-0-	126 1	1194 3	152 9		N	138	136 1		114
10	1271 X	775	-0-	-496	-0-	65 1	618 3	87 9		N	79	68 1		125
11	1230 N	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-			125
12	1271 N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-			125
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			125
-----														
HAUGLUM			WELL #:		8H	RRCID -> 285909			COMPL. DATE 06/25/2014		TOTAL DEPTH 12136 PERF.12015 - 17615			
-----														
08	1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	155 1	1457 3	125 4	251 9	N	228	211 1		112
09	2340 N	2140	-0-	-200	-0-	170 1	1610 3	329 9		N	299	275 1		136
10	2325 N	2051	-0-	-274	-0-	167 1	1597 3	274 9		N	249	272 1		113
11	1920 N	1734	-0-	-186	-0-	153 1	1335 3	235 9		N	214	210 1		117
12	2201 N	1810	-0-	-391	-0-	180 1	1356 3	274 9		N	249	279 1		87
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			87
-----														
HAUGLUM			WELL #:		14H	RRCID -> 285910			COMPL. DATE 01/14/2014		TOTAL DEPTH 12148 PERF.11924 - 16957			
-----														
08	1519 N	1248	-0-	-271	-0-	81 1	761 3	65 4	341 9	N	310	245 1		137
09	1440 N	1178	-0-	-262	-0-	80 1	755 3	329 9		N	299	347 1		89
10	1209 N	1152	-0-	-57	-0-	76 1	727 3	343 9		N	312	324 1		77
11	1200 N	980	-0-	-220	-0-	71 1	621 3	283 9		N	257	187 1		147
12	1209 N	1041	-0-	-168	-0-	89 1	669 3	283 9		N	257	332 1		72
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			72
-----														
HAUGLUM A			WELL #:		1H	RRCID -> 285911			COMPL. DATE 10/19/2013		TOTAL DEPTH 12253 PERF.12000 - 19149			
-----														
08	64170 X	50459	-0-	-13711	-0-	3997 1	37634 3	3219 4	5609 9	Y	5099	4964 1		555
09	62100 X	46398	-0-	-15702	-0-	3936 1	37183 3	4566 9		Y	4151	4288 1		418
10	64170 X	47572	-0-	-16598	-0-	4048 1	38632 3	4569 9		Y	4154	4136 1		436
11	62100 X	42766	-0-	-19334	-0-	3973 1	34682 3	3836 9		Y	3487	3413 1		510
12	59582 X	44177	-0-	-15405	-0-	4659 1	35084 3	4422 9		Y	4020	3986 1		544
01	50468 X	NO RPT	-0-	-50468	-0-					Y	NO RPT			544

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES													
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566													
HAUGLUM D WELL #: 2H RRCID -> 285914 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 12044 PERF.11963 - 17244													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	2770 N	2770	-0-	-0-	-0-	167 1	1570 3	N	817	611 1			270
						134 4	899 9						
09	2448 N	2448	-0-	-0-	-0-	151 1	1423 3	N	770	773 1			267
						847 9							
10	2412 N	2412	-0-	-0-	-0-	145 1	1383 3	N	793	789 1			271
						872 9							
11	2430 N	2152	-0-	-278	-0-	130 1	1134 3	N	799	716 1			354
						879 9							
*12	2650 N	2650	-0-	-0-	-0-	179 1	1350 3	N	1019	1160 1			213
						1121 9							
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				213
HAUGLUM D WELL #: 4H RRCID -> 285915 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 11984 PERF.11853 - 16803													
08	2046 N	1558	-0-	-488	-0-	114 1	1069 3	N	258	298 1			69
						91 4	284 9						
09	1980 N	1495	-0-	-485	-0-	114 1	1074 3	N	260	277 1			52
						286 9							
10	1736 N	1696	-0-	-40	-0-	132 1	1263 3	N	264	165 1			151
						290 9							
11	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	122 1	1066 3	N	279	319 1			111
						307 9							
*12	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	157 1	1183 3	N	261	261 1			111
						287 9							
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				111
JERRY HOUSE UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 285922 COMPL. DATE 06/23/2015 TOTAL DEPTH 11784 PERF.12310 - 18607													
08	3348 X	2985	-0-	-363	-0-	220 1	2070 3	N	471	544 1			71
						177 4	518 9						
09	3150 X	2845	-0-	-305	-0-	223 1	2110 3	N	429	403 1			97
						472 9							
10	3255 X	2869	-0-	-386	-0-	224 1	2140 3	N	443	435 1			105
						487 9							
11	3150 X	2704	-0-	-446	-0-	227 1	1981 3	N	436	430 1			111
						480 9							
12	3162 X	2897	-0-	-265	-0-	275 1	2068 3	N	503	524 1			90
						553 9							
01	2976 X	2776	-0-	-200	-0-	257 1	2031 3	N	444	470 1			64
						488 9							
JERRY HOUSE UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 285924 COMPL. DATE 12/04/2014 TOTAL DEPTH 11825 PERF.12625 - 17950													
08	3317 X	2549	-0-	-768	-0-	186 1	1754 3	N	417	360 1			115
						150 4	459 9						
09	3240 X	2416	-0-	-824	-0-	184 1	1742 3	N	415	458 1			72
						457 9							
10	3348 X	2641	-0-	-707	-0-	201 1	1916 3	N	462	392 1			142
						508 9							
11	3240 X	2355	-0-	-885	-0-	196 1	1713 3	N	393	429 1			106
						432 9							
12	2945 X	2415	-0-	-530	-0-	219 1	1653 3	N	493	512 1			87
						542 9							
01	2635 X	2317	-0-	-318	-0-	194 1	1534 3	N	535	537 1			85
						589 9							



OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES  
 VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566  
 JERRY HOUSE UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 286120 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 11883 PERF.12397 - 16835

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	3596 X	3284	-0-	-312	-0-	180	1	1694	3	N	1150	1001	1	311
						145	4	1265	9					
09	3240 X	3135	-0-	-105	-0-	176	1	1662	3	N	1150	1289	1	172
						1265	9							
10	3348 X	2998	-0-	-350	-0-	164	1	1566	3	N	1141	1011	1	302
						1255	9							
11	3210 X	2639	-0-	-571	-0-	164	1	1435	3	N	935	1025	1	212
						1029	9							
12	3317 X	2557	-0-	-760	-0-	196	1	1476	3	N	804	855	1	161
						884	9							
01	3286 X	2478	-0-	-808	-0-	166	1	1313	3	N	908	904	1	165
						999	9							

HAUGLUM D WELL #: 3H RRCID -> 286172 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 12042 PERF.11969 - 17339

08	1736 N	1635	-0-	-101	-0-	121	1	1141	3	N	250	184	1	79
						98	4	275	9					
09	1890 N	1570	-0-	-320	-0-	122	1	1152	3	N	249	236	1	92
						274	9							
10	1736 N	1573	-0-	-163	-0-	125	1	1192	3	N	224	193	1	123
						246	9							
11	1590 N	1352	-0-	-238	-0-	112	1	978	3	N	231	295	1	59
						254	9							
12	1612 N	1503	-0-	-109	-0-	145	1	1094	3	N	240	226	1	73
						264	9							
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			73

JERRY HOUSE UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 286276 COMPL. DATE 05/18/2014 TOTAL DEPTH 12444 PERF.12448 - 16376

08	372 N	162	-0-	-210	-0-	14	1	136	3	Y	-0-	18	1	87
						12	4							
09	731 N	731	-0-	-0-	-0-	69	1	650	3	Y	-0-	32	1	55
10	713 N	713	-0-	-0-	-0-	67	1	641	3	Y	-0-	13	1	42
11	727 N	727	-0-	-0-	-0-	74	1	644	3	Y	4	39	1	7
						4	9							
*12	779 N	779	-0-	-0-	-0-	87	1	39	9	Y	35	21	1	21
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			21

JERRY HOUSE UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 286328 COMPL. DATE 11/16/2014 TOTAL DEPTH 12416 PERF.12268 - 17520

08	1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	105	96	1	72
09	900 N	837	-0-	-63	-0-			591	3	N	156	133	1	95
						63	1							
10	961 N	942	-0-	-19	-0-	71	1	674	3	N	174	165	1	104
						191	9							
11	880 N	880	-0-	-0-	-0-	71	1	618	3	N	169	187	1	86
						186	9							
*12	918 N	918	-0-	-0-	-0-	89	1	669	3	N	145	143	1	88
						160	9							
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			88

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566														
HAUGLUM D WELL #: 5H RRCID -> 286341 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 11994 PERF.11826 - 16963														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	2967 X	2967	-0-	-0-	-0-	203	1	1909	3	N	629	632	1	191
						163	4	692	9					
09	2926 X	2926	-0-	-0-	-0-	213	1	2015	3	N	599	676	1	114
						659	9							
10	2732 X	2732	-0-	-0-	-0-	199	1	1898	3	N	563	358	1	319
						619	9							
11	2880 X	2491	-0-	-389	-0-	191	1	1671	3	N	560	672	1	207
						616	9							
12	3038 X	2291	-0-	-747	-0-	200	1	1504	3	N	533	501	1	239
						586	9							
01	3038 X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					N	NO RPT			239
JERRY HOUSE UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 287218 COMPL. DATE 11/16/2014 TOTAL DEPTH 12421 PERF.12276 - 17646														
08	2761 X	2761	-0-	-0-	-0-	191	1	1801	3	Y	559	452	1	335
						154	4	615	9					
09	3526 X	3526	-0-	-0-	-0-	265	1	2506	3	Y	643	676	1	302
						707	9							
10	3333 X	3333	-0-	-0-	-0-	254	1	2420	3	Y	581	387	1	496
						639	9							
11	2988 X	2988	-0-	-0-	-0-	244	1	2126	3	Y	546	783	1	259
						601	9							
*12	2995 X	2995	-0-	-0-	-0-	282	1	2123	3	Y	535	510	1	284
						589	9							
01	1581 X	NO RPT	-0-	-1581	-0-					Y	NO RPT			284
RED BARON F WELL #: 6 RRCID -> 290127 COMPL. DATE 12/22/2019 TOTAL DEPTH 12348 PERF.13100 - 18001														
08	65427 X	65427	-0-	-0-	-0-	4125	1	48167	3	N	11227	11390	0	219
						785	4	12350	9					
09	66324 X	66324	-0-	-0-	-0-	4244	1	50012	3	N	10737	10654	0	302
						11811	9							
10	55287 X	55287	-0-	-0-	-0-	3067	1	41793	3	N	8957	9055	0	204
						9853	9							
11	44940 X	44900	-0-	-40	-0-	2721	1	33818	3	N	7180	7175	0	209
						7898	9							
12	46438 X	39999	-0-	-6439	-0-	2536	1	30288	3	N	6481	6487	0	203
						7129	9							
01	46438 X	NO RPT	-0-	-46438	-0-					N	NO RPT			203
RED BARON B WELL #: 2 RRCID -> 290129 COMPL. DATE 02/07/2021 TOTAL DEPTH 12388 PERF.13150 - 19851														
08	108701 X	108701	-0-	-0-	-0-	6907	1	80648	3	N	18029	18156	0	336
						1314	4	19832	9					
09	81660 X	81660	-0-	-0-	-0-	5342	1	62953	3	N	11856	11850	0	342
						13042	9							
10	83979 X	83979	-0-	-0-	-0-	4724	1	64376	3	N	12723	12778	0	287
						13995	9							
11	65859 X	65859	-0-	-0-	-0-	4105	1	51027	3	N	9116	9134	0	269
						10028	9							
*12	58160 X	58160	-0-	-0-	-0-	3821	1	45624	3	N	7859	7867	0	261
						8645	9							
01	49755 X	NO RPT	-0-	-49755	-0-					N	NO RPT			261



OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES					
VERDUN OIL & GAS LLC		//CONT.// 884566											
RED BARON D		WELL #: 4		RRCID -> 290130		COMPL. DATE 02/07/2021		TOTAL DEPTH 12378 PERF.12600 - 18401					
M O	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
08	85739 X	85739	-0-	-0-	-0-	5396	1	63009	3	N	14825	14818 0	288
						1026	4	16308	9				
09	69017 X	69017	-0-	-0-	-0-	4318	1	50894	3	N	12313	12270 0	331
						13544	9						
10	70733 X	70733	-0-	-0-	-0-	3971	1	54114	3	N	10823	10925 0	229
						11905	9						
11	56701 X	56701	-0-	-0-	-0-	3462	1	43027	3	N	8747	8734 0	242
						9622	9						
*12	50099 X	50099	-0-	-0-	-0-	3197	1	38173	3	N	7882	7897 0	227
						8670	9						
01	37138 X	NO RPT	-0-	-37138	-0-					N	NO RPT		227
RED BARON C		WELL #: 3		RRCID -> 290131		COMPL. DATE 02/07/2021		TOTAL DEPTH 12017 PERF.12700 - 18501					
08	64354 X	64354	-0-	-0-	-0-	3494	1	40799	3	N	17633	17747 0	315
						665	4	19396	9				
09	56318 X	56318	-0-	-0-	-0-	3327	1	39215	3	N	12341	12325 0	331
						13575	9						
10	58780 X	58780	-0-	-0-	-0-	3146	1	42869	3	N	11069	11167 0	233
						12176	9						
11	48150 X	45329	-0-	-2821	-0-	2652	1	32965	3	N	8418	8423 0	228
						9260	9						
12	49755 X	39284	-0-	-10471	-0-	2413	1	28820	3	N	7279	7291 0	216
						8007	9						
01	49755 X	NO RPT	-0-	-49755	-0-					N	NO RPT		216
RED BARON E		WELL #: 5		RRCID -> 290132		COMPL. DATE 12/29/2019		TOTAL DEPTH 12385 PERF.13100 - 18001					
08	48050 X	47869	-0-	-181	-0-	2913	1	34019	3	N	9439	9582 0	172
						554	4	10383	9				
09	46500 X	45050	-0-	-1450	-0-	2876	1	33900	3	N	7364	7337 0	199
						8100	9						
10	48050 X	38017	-0-	-10033	-0-	2018	1	27491	3	N	7391	7435 0	155
						8130	9						
11	46500 X	31183	-0-	-15317	-0-	1768	1	21973	3	N	6492	6472 0	175
						7141	9						
12	48050 X	27594	-0-	-20456	-0-	1632	1	19491	3	N	5855	5870 0	160
						6441	9						
01	47864 X	NO RPT	-0-	-47864	-0-					N	NO RPT		160
RED BARON A		WELL #: 1		RRCID -> 290133		COMPL. DATE 02/07/2021		TOTAL DEPTH 12345 PERF.13020 - 20281					
08	104655 X	104655	-0-	-0-	-0-	6214	1	72561	3	N	22453	22725 0	420
						1182	4	24698	9				
09	93052 X	93052	-0-	-0-	-0-	5561	1	65533	3	N	19656	19574 0	502
						21622	9						
10	100591 X	100591	-0-	-0-	-0-	5335	1	72696	3	N	19602	19722 0	382
						21562	9						
11	83137 X	83137	-0-	-0-	-0-	4884	1	60703	3	N	15198	15170 0	410
						16718	9						
*12	74508 X	74508	-0-	-0-	-0-	4598	1	54904	3	N	13565	13586 0	389
						14922	9						
01	53909 X	NO RPT	-0-	-53909	-0-					N	NO RPT		389
HAUGLUM C		WELL #: 3H		RRCID -> 291863		COMPL. DATE 01/10/2015		TOTAL DEPTH 12093 PERF.11875 - 16514					
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566															
HAUGLUM C WELL #: 4H RRCID -> 291864 COMPL. DATE 05/09/2015 TOTAL DEPTH 12129 PERF.11895 - 16519															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM		
									AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE		
11		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
12		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
01		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
HAUGLUM C WELL #: 5H RRCID -> 291912 COMPL. DATE 05/11/2015 TOTAL DEPTH 12097 PERF.11936 - 16688															
11		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
12		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
01		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
HAUGLUM C WELL #: 1H RRCID -> 291944 COMPL. DATE 11/30/2012 TOTAL DEPTH 12062 PERF.11900 - 16714															
*01		682 X	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT	-0-		
LOPEZ UNIT WELL #: 104 RRCID -> 291998 COMPL. DATE 11/03/2017 TOTAL DEPTH 11974 PERF.12610 - 21386															
11		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
12		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
01		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
HAUGLUM A WELL #: 3H RRCID -> 291999 COMPL. DATE 02/18/2019 TOTAL DEPTH 12142 PERF.12275 - 18125															
*01		62899 X	NO RPT	-0-	-62899	-0-					N	NO RPT	-0-		
JERRY HOUSE UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 292001 COMPL. DATE 05/18/2014 TOTAL DEPTH 12166 PERF.12269 - 18858															
11		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
12		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
01		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
HAUGLUM WELL #: 1H RRCID -> 292026 COMPL. DATE 10/15/2013 TOTAL DEPTH 12146 PERF.12005 - 17956															
11		1830 X	NO RPT	-0-	-1830	-0-					N	NO RPT	-0-		
12		3782 X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					N	NO RPT	-0-		
01		3782 X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					N	NO RPT	-0-		
HAUGLUM WELL #: 9H RRCID -> 292027 COMPL. DATE 12/16/2013 TOTAL DEPTH 12144 PERF.11959 - 17818															
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
WARWICK-ARTEMIS, LLC 899023															
GOOD PHELAN WELL #: 1H RRCID -> 288720 COMPL. DATE 11/10/2019 TOTAL DEPTH 12462 PERF.12897 - 17164															
08		36642 X	31456	-0-	-5186	-0-	2304	1	25569	2	Y	3257	3250	1	306
							3583	9							
09		35460 X	24981	-0-	-10479	-0-	1680	1	21128	2	Y	1975	2201	1	80
							2173	9							
10		36239 X	26652	-0-	-9587	-0-	1670	1	22002	2	Y	2709	2696	1	93
							2980	9							
11		35070 X	-0-	-0-	-35070	-0-					Y	2	2	8	93
12		33728 X	23945	-0-	-9783	-0-	1223	1	20796	2	Y	1751	1791	1	52
							1926	9						1	8
01		31465 X	NO RPT	-0-	-31465	-0-					Y	NO RPT			52

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.//		27135 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES						
WARWICK-ARTEMIS, LLC		//CONT.//		899023											
GOOD PHELAN		WELL #:		2H	RRCID ->	288721	COMPL. DATE	11/10/2019	TOTAL DEPTH	12498	PERF.	12828	-	17455	
M	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	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
08	31186 X	31034	-0-	-152	-0-	2135	1	23696	2	Y	4730	4736	1	1 8	446
						5203	9								
09	44284 X	44284	-0-	-0-	-0-	2788	1	35064	2	Y	5847	6074	1		219
						6432	9								
10	37084 X	37084	-0-	-0-	-0-	2287	1	30136	2	Y	4237	4307	1		149
						4661	9								
11	30180 X	-0-	-0-	-30180	-0-					Y	2	2	8		149
12	46211 X	46211	-0-	-0-	-0-	2241	1	38115	2	Y	5323	5317	1	2 8	153
						5855	9								
01	31186 X	NO RPT	-0-	-31186	-0-					Y	NO RPT				153
-----															
ZAZA ENERGY, LLC				950545	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES						
CONNIFF UNIT		WELL #:		A 1H	RRCID ->	267301	COMPL. DATE	11/21/2011	TOTAL DEPTH	14057	PERF.	14000	-	18802	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	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	
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
EBEN HABEN (2500)				27400 680	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA						
PREMIER MINERALS, INC.		WELL #:		4	RRCID ->	178230	COMPL. DATE	04/19/2000	TOTAL DEPTH	3830	PERF.	2476	-	2480	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
EDNA GORDON (FRIO 3260)				27689 250	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD						
SCORPION OIL & GAS, LLC		WELL #:		1	RRCID ->	232974	COMPL. DATE	08/26/2008	TOTAL DEPTH	4415	PERF.	3334	-	4098	
08	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

OIL AND GAS DIVISION

EDWIN FIMBEL (3500 FRIO)		27786 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA			
CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION		178030									
FIMBEL, EDWIN		WELL #: 2		RRCID -> 128061		COMPL. DATE 02/08/1988		TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3535 - 3540			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	104 N	104	-0-	-0-	-0-		104	2	N	-0-	-0-
09	103 N	103	-0-	-0-	-0-		103	2	N	-0-	-0-
10	108 N	108	-0-	-0-	-0-		108	2	N	-0-	-0-
*11	106 N	106	-0-	-0-	-0-		106	2	N	-0-	-0-
*12	108 N	108	-0-	-0-	-0-		108	2	N	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----											
FIMBEL, MARION & LAVERNIA JUNE		WELL #: 1		RRCID -> 164667		COMPL. DATE 07/15/1996		TOTAL DEPTH 4476 PERF. 4130 - 4136			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----											
FIMBEL, MARION & LA VERNIA JUNE		WELL #: 5		RRCID -> 216498		COMPL. DATE 06/28/2005		TOTAL DEPTH 4530 PERF. 3428 - 3431			
08	888 N	888	-0-	-0-	-0-		888	2	N	-0-	-0-
09	828 N	828	-0-	-0-	-0-		828	2	N	-0-	-0-
10	833 N	833	-0-	-0-	-0-		833	2	N	-0-	-0-
*11	780 N	780	-0-	-0-	-0-		780	2	N	-0-	-0-
*12	784 N	784	-0-	-0-	-0-		784	2	N	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----											
MARION & LA VERNIA JUNE FIMBEL		WELL #: 6		RRCID -> 219409		COMPL. DATE 01/04/2006		TOTAL DEPTH 4524 PERF. 4153 - 4158			
08	105 N	105	-0-	-0-	-0-		105	2	N	-0-	-0-
09	104 N	104	-0-	-0-	-0-		104	2	N	-0-	-0-
10	109 N	109	-0-	-0-	-0-		109	2	N	-0-	-0-
*11	103 N	103	-0-	-0-	-0-		103	2	N	-0-	-0-
*12	105 N	105	-0-	-0-	-0-		105	2	N	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----											
MARION & LA VERNIA JUNE FIMBEL		WELL #: 4		RRCID -> 219597		COMPL. DATE 06/26/2005		TOTAL DEPTH 3920 PERF. 3425 - 3428			
08	2914 X	2874	-0-	-40	-0-		2874	2	N	-0-	-0-
09	2820 X	2761	-0-	-59	-0-		2761	2	N	-0-	-0-
10	3168 X	3168	-0-	-0-	-0-		3168	2	N	-0-	-0-
11	2760 X	2686	-0-	-74	-0-		2686	2	N	-0-	-0-
*12	3001 X	3001	-0-	-0-	-0-		3001	2	N	-0-	-0-
01	2883 X	NO RPT	-0-	-2883	-0-				N	NO RPT	-0-
-----											
EL TORO (5250)		28203 333		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON			
SUE-ANN OPERATING, L.C.		828352									
LAKESIDE		WELL #: 1		RRCID -> 194106		COMPL. DATE 10/05/2002		TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5131 - 5141			
08	5549 #	4310	-0-	-1239	-0-		4310	2	N	-0-	-0-
09	5370 #	3107	-0-	-2263	-0-		3107	2	N	-0-	-0-
10	5549 #	4191	-0-	-1358	-0-		4191	2	N	-0-	-0-
11	4800 #	4168	-0-	-632	-0-		4168	2	N	-0-	-0-
*12	4309 #	2448	-0-	-1861	-0-		2448	2	N	-0-	-0-
01	4309 #	2888	-0-	-1421	-0-		2888	2	N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

EL TORO (5700) 28203 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON  
 OSYKA PERMIAN, LLC 628108  
 LITTLETON, J. B. WELL #: 1 U RRCID -> 133269 COMPL. DATE 12/12/1989 TOTAL DEPTH 6995 PERF. 5684 - 5690

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EL TORO (6300) 28203 758 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON  
 SHANLEY OIL COMPANY 769285  
 CANERDAY WELL #: 1 RRCID -> 099406 COMPL. DATE 12/13/1984 TOTAL DEPTH 6597 PERF. 5197 - 5201

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EL TORO (6920) 28203 800 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON  
 EVEREST RESOURCE COMPANY 252057  
 LORENZEN WELL #: 1 RRCID -> 291356 COMPL. DATE 01/24/2021 TOTAL DEPTH 6818 PERF. 6710 - 6717

08	14640	6814	-0-	-7826	-0-	6737	2	77	9	N	70	70
09	26942	26942	-0-	-0-	-0-	26710	2	232	9	N	211	281
10	26051	26051	-0-	-0-	-0-	25926	2	125	9	N	114	216
11	14640	22210	-0-	7570	7570	22140	2	70	9	N	64	97
12	15128	12600	-0-	-2528	5042	12510	2	90	9	N	82	179
01	15128	NO RPT	-0-	-15128	-0-			N	NO RPT			179

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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EL TORO, SW. (5830) 28209 110 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON  
 OSYKA PERMIAN, LLC 628108  
 VINCIK, ADOLPH WELL #: 1 RRCID -> 177898 COMPL. DATE 02/25/2000 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 5829 - 5841

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EL TORO, SW. (6300) 28209 375 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON  
 OSYKA PERMIAN, LLC 628108  
 MCELVEEN, H.O. WELL #: 1 L RRCID -> 135787 COMPL. DATE 04/29/1990 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 6274 - 6278

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EL TORO, SW. (7000) 28209 840 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON  
 OSYKA PERMIAN, LLC 628108  
 VINCIK, ADOLPH WELL #: 2 L RRCID -> 053761 COMPL. DATE 09/08/1972 TOTAL DEPTH 7066 PERF. N/A

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EL TORO BUENO (AY-3) 28210 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON  
 EVEREST RESOURCE COMPANY 252057  
 ROGERS WELL #: 1 RRCID -> 280083 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 11653 PERF. 11219 - 11324

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					185
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					185
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					185
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					185
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					185
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					185

FAULCONER ENERGY, LLC 263648  
 HOLZHEAUSER "A" WELL #: 1 RRCID -> 232704 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 11810 PERF. 11433 - 11615

08	2480 X	2250	-0-	-230	B	-0-	600 1	279 9	1371 2	N	254	341 1				180
09	2400 X	2293	-0-	-107	B	-0-	600 1	261 9	1432 2	N	237	173 1				244
10	2456 X	2456	-0-	-0-	B	-0-	620 1	153 9	1683 2	N	139	173 1				210
11	2190 X	2026	-0-	-164	B	-0-	600 1	359 9	1067 2	N	326	350 1				186
12	2378 X	2378	-0-	-0-	B	-0-	620 1	153 9	1605 2	N	139	164 1				161
01	2449 X	2285	-0-	-164	B	-0-	620 1	188 9	1477 2	N	171	188 1				144

TRAYLOR ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 239970 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 12260 PERF. 11814 - 11869

08	3379 X	2318	-0-	-1061	B	-0-	775 1	86 9	1457 2	N	78	167 1				108
09	3270 X	2889	-0-	-381	B	-0-	750 1	127 9	2012 2	N	115					223
10	3104 X	3104	-0-	-0-	B	-0-	775 1	141 9	2188 2	N	128	173 1				178
11	2467 X	2467	-0-	-0-	B	-0-	750 1	118 9	1599 2	N	107	161 1				124
12	3002 X	3002	-0-	-0-	B	-0-	775 1	139 9	2088 2	N	126	168 1				82
01	3100 X	2548	-0-	-552	B	-0-	775 1	114 9	1659 2	N	104					186

EL TORO MAX (AY-3)		28211 003		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON								
ATLAS OPERATING LLC		036587														
PETERS/SKLAR		WELL #: 1		RRCID -> 169129		COMPL. DATE 01/03/1998		TOTAL DEPTH 10868 PERF.10830 - 10852								
M	O	GAS PROD	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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					176
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					176
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					176
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					176
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					176
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					176

O'CONNOR-MILLER		WELL #: 3		RRCID -> 169316		COMPL. DATE 04/22/1998		TOTAL DEPTH 11400 PERF.10949 - 11107								
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

ROSE FAMILY, ET. AL.		WELL #: 1		RRCID -> 235993		COMPL. DATE 01/29/2008		TOTAL DEPTH 11530 PERF.10682 - 10756								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					83
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					83
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					83
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					83
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					83
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					83

ROSE-SAMPLE		WELL #: 1		RRCID -> 245565		COMPL. DATE 05/10/2009		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10790 - 10800								
08	248 N	214	-0-	-34	B	-0-	167	2	47	9	N	43				225
09	210 N	167	-0-	-43	B	-0-	143	2	24	9	N	22				247
10	190 N	190	-0-	-0-	B	-0-	164	2	26	9	N	24				271
11	240 N	240	-0-	-0-	B	-0-	217	2	23	9	N	21				292
*12	200 N	200	-0-	-0-	B	-0-	183	2	17	9	N	15	166	1		141
*01	313 N	313	-0-	-0-	B	-0-	274	2	39	9	N	35				176

PETERS COLE		WELL #: 1		RRCID -> 268204		COMPL. DATE 05/30/2013		TOTAL DEPTH 11499 PERF.10579 - 10940								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					98
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					98
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					98
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					98
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					98
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					98

GAITHER PETROLEUM CORPORATION		292850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON								
O'CONNOR-MILLER		WELL #: 1		RRCID -> 165213		COMPL. DATE 08/22/1997		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10820 - 11102								
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					103
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					103
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					103
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					103
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					103
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					103

OIL AND GAS DIVISION

EL TORO MAX (AY-3)		//CONT.//		28211 003	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JACKSON		
SUE-ANN OPERATING, L.C.				828352								
OVERPASS		WELL #:		1	RRCID ->	205594	COMPL. DATE	05/05/2004	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	10692 - 10784
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	2635	N	1653	-0-	-982 B	-0-	1390 2	263 9	N	239	176 1	247
09	2310	N	1686	-0-	-624 B	-0-	1436 2	250 9	N	227	355 1	119
10	1829	N	1533	-0-	-296 B	-0-	1268 2	265 9	N	241	178 1	182
11	1856	N	1856	-0-	-0- B	-0-	1578 2	278 9	N	253	179 1	256
12	2014	N	2014	-0-	-0- B	-0-	1719 2	295 9	N	268	359 1	165
*01	2212	N	2212	-0-	-0- B	-0-	1880 2	332 9	N	302	368 1	99

  

EL TORO MAX, W. (EY-2)				28214 080	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: JACKSON		
ATLAS OPERATING LLC				036587								
BABB		WELL #:		3R	RRCID ->	273964	COMPL. DATE	07/01/2014	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	9390 - 9398
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	403	N	243	-0-	-160	-0-	230 2	13 9	N	12		512
09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-			N	10		522
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	5		527
11	283	N	283	-0-	-0-	-0-	280 2	3 9	N	3		530
*12	264	N	264	-0-	-0-	-0-	260 2	4 9	N	4		534
*01	292	N	292	-0-	-0-	-0-	283 2	9 9	N	8		542

  

ELBERT GOFF (FRIO 4230)				28271 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JACKSON		
ROLAND CARLSON LLC				726712								
GEP, LP/GOFF MINERAL TRUST		WELL #:		5	RRCID ->	249711	COMPL. DATE	11/21/2006	TOTAL DEPTH	4650	PERF.	4210 - 4217
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61 1		N	-0-		-0-
09	210	N	68	-0-	-142	-0-	68 1		N	-0-		-0-
10	62	N	5	-0-	-57	-0-	5 1		N	-0-		-0-
11	60	N	46	-0-	-14	-0-	46 1		N	-0-		-0-
12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62 1		N	-0-		-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

  

ELBERT GOFF (3700)				28271 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: JACKSON		
GOLDENROD GAS, INC.				313121								
GEP, LP / GOFF MINERAL TRUST		WELL #:		4	RRCID ->	252902	COMPL. DATE	11/17/2006	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	3974 - 3976
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51 1		N	-0-		-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-		-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-		-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

  

ELMER KOLLE (BOB 3400)				28637 050	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: VICTORIA		
GATHER PETROLEUM CORPORATION				292850								
MEEK		WELL #:		2	RRCID ->	217530	COMPL. DATE	12/02/2005	TOTAL DEPTH	3750	PERF.	3409 - 3412
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-



-----												
ELMER KOLLE (SANDY 3500)			28637 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: VICTORIA		
GATHER PETROLEUM CORPORATION			292850									
MEEK			WELL #: 2		RRCID -> 214886		COMPL. DATE 08/16/2005		TOTAL DEPTH 3750		PERF. 3564 - 3566	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-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	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			87
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			87
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			87
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			87
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			87
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			87
-----												
ELOISE (JUDI 5700)			28658 304		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: VICTORIA		
RAWHIDE OPERATING, INC.			694852									
LENTZ, E. M. B			WELL #: 1		RRCID -> 158611		COMPL. DATE 05/08/1996		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 5754 - 5772	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
ELOISE (5800)			28658 841		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: VICTORIA		
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP			003599									
LENTZ			WELL #: 1		RRCID -> 290641		COMPL. DATE 07/24/2020		TOTAL DEPTH 7364		PERF. 5982 - 5992	
08	10509 #	2440	-0-	-8069	-0-	2392 2	48 9	Y	44	50 1		11
09	6630 #	2770	-0-	-3860	-0-	2708 2	62 9	Y	56	57 1		10
10	5208 #	1986	-0-	-3222	-0-	1924 2	62 9	Y	56	53 1		13
11	3390 #	494	-0-	-2896	-0-	461 2	33 9	Y	30	33 1		10
12	2852 #	376	-0-	-2476	-0-	370 2	6 9	Y	5	11 1		4
01	2852 #	347	-0-	-2505	-0-	327 2	20 9	Y	18	16 1		6

-----														
ELOISE (6760)			28658 912		ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: VICTORIA			
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP			003599											
LENTZ			WELL #:	2	RRCID ->	288674	COMPL. DATE	02/01/2020	TOTAL DEPTH	7350	PERF.	6646	-	6648
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE		
08	1511 N	1511	-0-	-0- B	-0-	231 2	1280 9	Y	1164	1184 1				272
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1470 N	1240	-0-	-230 B	-0-	244 2	996 9	Y	905	1008 1				169
10	1984 N	1164	-0-	-820 B	-0-	233 2	931 9	Y	846	820 1				195
11	1470 N	1015	-0-	-455 B	-0-	142 2	873 9	Y	794	755 1				234
12	1271 N	1135	-0-	-136 B	-0-	90 2	1045 9	Y	950	878 1				306
01	1178 N	502	-0-	-676 B	-0-	70 2	432 9	Y	393	504 1				195
-----														
LENTZ			WELL #:	3	RRCID ->	290673	COMPL. DATE	11/16/2020	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	6886	-	6892
08	775 N	5004	-0-	4229 B	4229	4996 2	8 9	N	7					52
09/01	BALANCING DATE STATUS -> 4229													
09	10693 N	9711	-0-	-982 B	3247	9630 2	81 9	N	74					126
10	11223 N	10054	-0-	-1169 B	2078	9963 2	91 9	N	83					209
11	4552	5104	-0-	552 B	2630	5064 2	40 9	N	36	150 1				95
12	10044	1490	-0-	-8554 B	-5924	1476 2	14 9	N	13					108
01	7964	-0-	-0-	-7964 B	-13888			N	-0-	39 1				69
-----														
BLUE WING ENERGY, INC.			076791		NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: VICTORIA			
H & P			WELL #:	2	RRCID ->	260674	COMPL. DATE	10/01/2010	TOTAL DEPTH	7350	PERF.	7160	-	7163
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-					68
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-					68
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-					68
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-					68
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-					68
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT					68
-----														
ELOISE, SW. (KERFOOT 6040)			28665 284		NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: VICTORIA			
CORUM PRODUCTION COMPANY			180197											
LENTZ, EVELYN			WELL #:	1	RRCID ->	245574	COMPL. DATE	08/13/2008	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	4570	-	490
08	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	121274			N	NO RPT					-0-
09	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	121274			N	NO RPT					-0-
10	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	121274			N	NO RPT					-0-
11	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	121274			N	NO RPT					-0-
12	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	121274			N	NO RPT					-0-
01	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	121274			N	NO RPT					-0-
-----														
EMMA HAYNES (11,400 WILCOX)			28919 725		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: GOLIAD			
RAVEN FOREST OPERATING, LLC			694971											
WORLEY GU			WELL #:	3	RRCID ->	282440	COMPL. DATE	05/01/2017	TOTAL DEPTH	13510	PERF.	11186	-	11474
08	0 X	1629	-0-	1629 B	-11002	1610 2	19 9	Y	17					44
09	1560 X	1493	-0-	-67 B	-11002	1493 2		Y	-0-					44
10	1612 X	1420	-0-	-192 B	-11002	1420 2		Y	-0-					44
11	1560 X	1373	-0-	-187 B	-11002	1373 2		Y	-0-					44
12	1612 X	1397	-0-	-215 B	-11002	1397 2		Y	-0-					44
01	1426 N	1661	-0-	235 B	-10767	1642 2	19 9	Y	17					61

ENKE (MIOCENE 2100) ESTATE OF JAMES L. NELSON HENKE, E.		29129 222 254443		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD						
		WELL #:	1	RRCID ->	083153	COMPL. DATE	06/19/1979	TOTAL DEPTH	5412	PERF.	2273 - 2319			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ERNIE BAKER (PECAN GAP) EOG RESOURCES, INC. CEI UNIT		29247 265 253162		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KARNES						
		WELL #:	4H	RRCID ->	269147	COMPL. DATE	06/19/2012	TOTAL DEPTH	9017	PERF.	9711 - 13770			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08		1457 R	1457	-0-	-0-	-0-	419 1	955 2	Y	75				253
09		859 R	859	-0-	-0-	-0-	83 9	742 2	Y	59	103 0			209
10		1395 #	801	-0-	-594	-0-	65 9	691 2	Y	34	31 0	1 8		211
11		1410 #	-0-	-0-	-1410	-0-	73 1		Y	-0-	34 0			177
12		1533 R	1533	-0-	-0-	-0-	37 9	1352 2	Y	97				274
01		1457 #	1013	-0-	-444	-0-	74 1	890 2	Y	67	145 0			196
							107 9							
							49 1							
							74 9							

THREE J ENERGY, INC. RAPIDO		857686				ONE WELL		CNTY: LAVACA						
		WELL #:	1	RRCID ->	177622	COMPL. DATE	12/15/1998	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8837 - 8880			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	11			11
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	12			23
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	15			38
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			38

ESPERANZA (TIPS) XTO ENERGY INC. FITZHENRY		29361 200 945936		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA						
		WELL #:	1R	RRCID ->	283367	COMPL. DATE	08/09/2017	TOTAL DEPTH	16552	PERF.	10164 - 10250			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			59
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			59
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			59
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			59
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			59
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			59

ESPERANZA (WILCOX 7800) XTO ENERGY INC. SIBLEY ESTATE		29361 284 945936		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA						
		WELL #:	11	RRCID ->	269091	COMPL. DATE	11/01/2013	TOTAL DEPTH	14190	PERF.	7987 - 7995			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM			
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
-----														
ESPERANZA (YEGUA)		29361 426		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA						
XTO ENERGY INC.		945936												
SIBLEY ESTATE		WELL #: 6		RRCID -> 175908		COMPL. DATE 10/04/2012		TOTAL DEPTH 5500		PERF. 5074 - 5114				
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
-----														
ESPERANZA (3150)		29361 725		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA						
HYDROCARBON OPERATING, INC.		421166												
BORCHERS, VIVIAN		WELL #: 10		RRCID -> 212772		COMPL. DATE 03/26/2005		TOTAL DEPTH 4017		PERF. 3080 - 3334				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
-----														
ESPERANZA (8800)		29361 861		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA						
MERIT ENERGY COMPANY		561136												
GARRETT		WELL #: 2		RRCID -> 281638		COMPL. DATE 06/25/2016		TOTAL DEPTH 16600		PERF. 9190 - 11905				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
-----														
ZACHRY EXPLORATION, LLC		950468												
JACOBS ET AL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 265012		COMPL. DATE 12/01/2011		TOTAL DEPTH 9162		PERF. 8808 - 8836				
08	16616 #	14005	-0-	-2611	-0-	13732	2	273	9	N	248	173	1	267
09	16080 #	15052	-0-	-1028	-0-	14773	2	279	9	N	254			521
10	16700 R	16700	-0-	-0-	-0-	16414	2	286	9	N	260	355	1	426
11	17325 R	17325	-0-	-0-	-0-	16843	2	482	9	N	438	536	1	328
12	16027 #	15897	-0-	-130	-0-	15636	2	261	9	N	237	365	1	200
01	16709 #	16459	-0-	-250	-0-	16198	2	261	9	N	237	352	1	85
-----														
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				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-			

FAGAN (MATT 2150)		29938 082		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO							
ANDERSON OIL LTD.		022499													
KENTUCKY-FAGAN		WELL #: 7		RRCID -> 163811		COMPL. DATE 06/05/1997		TOTAL DEPTH 3242 PERF. 2158 - 2164							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
FAGAN (1900)		29938 110		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO							
MARAN OIL COMPANY, LLC		525347													
ANDERSON, MARY ALICE ET AL "A"		WELL #: 3		RRCID -> 269190		COMPL. DATE 10/30/2012		TOTAL DEPTH 3800 PERF. 1880 - 1886							
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/20/2021															
-----															
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							
08	154 N	154	-0-	-0-	-0-	135	1	19	2	N	-0-				-0-
09	147 N	147	-0-	-0-	-0-	140	1	7	2	N	-0-				-0-
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-				-0-
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-				-0-
12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
FAGAN -M-		WELL #: 6		RRCID -> 123551		COMPL. DATE 02/28/1987		TOTAL DEPTH 8305 PERF. 2069 - 2078							
08	496 N	420	-0-	-76	-0-	135	1	285	2	N	-0-				-0-
09	600 N	500	-0-	-100	-0-	140	1	360	2	N	-0-				-0-
10	558 N	411	-0-	-147	-0-	160	1	251	2	N	-0-				-0-
11	420 N	416	-0-	-4	-0-	180	1	236	2	N	-0-				-0-
12	613 N	613	-0-	-0-	-0-	185	1	428	2	N	-0-				-0-
01	403 N	320	-0-	-83	-0-	160	1	160	2	N	-0-				-0-
-----															
FAGAN (2150)		29938 275		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO							
MARAN OIL COMPANY, LLC		525347													
MARY ALICE ANDERSON ET AL-A-		WELL #: A 10		RRCID -> 274356		COMPL. DATE 05/13/2014		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2140 - 2148							
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
FAGAN (2350)		29938 330		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO							
MARAN OIL COMPANY, LLC		525347													
ANDERSON, MARY ALICE ET AL "A"		WELL #: 3		RRCID -> 147085		COMPL. DATE 10/01/1993		TOTAL DEPTH 3800 PERF. 2358 - 2364							
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

FAGAN (2900)		29938 605		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO				
ANDERSON OIL LTD.		022499										
FAGAN EST. -M-		WELL #: 2		RRCID -> 051442		COMPL. DATE 11/16/1971		TOTAL DEPTH 6512 PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	424 N	424	-0-	-0-	-0-	135 1	289 2	N	-0-		-0-	
09	577 N	577	-0-	-0-	-0-	140 1	437 2	N	-0-		-0-	
10	527 N	390	-0-	-137	-0-	160 1	230 2	N	-0-		-0-	
11	420 N	310	-0-	-110	-0-	180 1	130 2	N	-0-		-0-	
12	589 N	461	-0-	-128	-0-	185 1	276 2	N	-0-		-0-	
01	403 N	264	-0-	-139	-0-	160 1	104 2	N	-0-		-0-	

FAGAN (3000)		29938 660		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO				
ANDERSON OIL LTD.		022499										
FAGAN -L-		WELL #: 6		RRCID -> 054618		COMPL. DATE 02/14/1973		TOTAL DEPTH 3214 PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	555 N	555	-0-	-0-	-0-	135 1	420 2	N	-0-		-0-	
09	540 N	487	-0-	-53	-0-	140 1	347 2	N	-0-		-0-	
10	496 N	412	-0-	-84	-0-	160 1	252 2	N	-0-		-0-	
11	540 N	428	-0-	-112	-0-	180 1	248 2	N	-0-		-0-	
12	570 N	570	-0-	-0-	-0-	185 1	385 2	N	-0-		-0-	
01	403 N	398	-0-	-5	-0-	160 1	238 2	N	-0-		-0-	

FAGAN (3350)		29938 770		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO				
MARAN OIL COMPANY, LLC		525347										
MARY ALICE ANDERSON, ET AL -A-		WELL #: A 14		RRCID -> 290421		COMPL. DATE 11/23/2020		TOTAL DEPTH 6441 PERF. 3335 - 3340				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	8618	6748	-0-	-1870	1358	100 1	6648 2	N	-0-		-0-	
04	9973	6745	-0-	-3228	-0-	100 1	6645 2	N	-0-		-0-	
05	6686 R	6686	-0-	-0-	-0-	99 1	6587 2	N	-0-		-0-	
06	5850 #	5213	-0-	-637	-0-	77 1	5136 2	N	-0-		-0-	
07	6975 #	5726	-0-	-1249	-0-	83 1	5643 2	N	-0-		-0-	
08	6975 #	6203	-0-	-772	-0-	92 1	6111 2	N	-0-		-0-	
09	6750 #	5491	-0-	-1259	-0-	79 1	5412 2	N	-0-		-0-	
10	6696 #	6459	-0-	-237	-0-	101 1	6358 2	N	-0-		-0-	
11	6000 #	5258	-0-	-742	-0-	94 1	5164 2	N	-0-		-0-	
*12	7140 R	7140	-0-	-0-	-0-	455 1	6685 2	N	-0-		-0-	
*01	6448 #	6302	-0-	-146	-0-	756 1	5546 2	N	-0-		-0-	

FAGAN (8050)		29938 964		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO				
ANDERSON OIL LTD.		022499										
FAGAN M		WELL #: 10		RRCID -> 277256		COMPL. DATE 01/12/2015		TOTAL DEPTH 8316 PERF. 8052 - 8056				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		39	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		39	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		39	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		39	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		39	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		39	

FANNIN, NORTH (3180)		30175 450		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD				
IPR ENERGY PARTNERS, LLC		425820										
PREISS, ARLIS		WELL #: 2		RRCID -> 147627		COMPL. DATE 05/24/1994		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3274 - 3277				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	403 N	-0-	-0-	-403	-0-			N	-0-		-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
*01	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2		N	-0-		-0-	

FANNIN, NORTH (3650)		30175 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD			
MERCY OIL AND GAS, LP HAUSMANN		560765		WELL #: 1		RRCID -> 229087		COMPL. DATE 05/10/2007		TOTAL DEPTH 4310	PERF. 3692 - 3695
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

FANNIN, NORTH (3750)		30175 830		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD			
KTC OIL ENTERPRISES, LLC PRIESS, A.		478412		WELL #: 2		RRCID -> 141226		COMPL. DATE 03/23/1992		TOTAL DEPTH 4000	PERF. 3811 - 3814
08	09	10	11	12	01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FANNIN, SOUTH (TAG)		30178 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD			
WINCHESTER ENERGY OPERATING CO. RICHARDSON, LOYD		931338		WELL #: 1		RRCID -> 110622		COMPL. DATE 06/05/1986		TOTAL DEPTH 4715	PERF. 2531 - 2534
08	09	10	11	12	01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FANNIN, SOUTH (TOBY)		30178 103		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD			
A & R RESOURCES PARKS		000578		WELL #: 2		RRCID -> 151587		COMPL. DATE 07/27/1994		TOTAL DEPTH 2322	PERF. 1880 - 1885
08	09	10	11	12	01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FANT (WILCOX 9500)		30185 500		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: LIVE OAK			
BYNG ENERGY GROUP, INC. GEORGE WEST ESTATE		118732		WELL #: 6 U		RRCID -> 104083		COMPL. DATE 01/30/1983		TOTAL DEPTH 10666	PERF. 9432 - 9497
08	09/01	09	10	11	12	01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B		Y	NO RPT		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-	-0-	B		Y	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B		Y	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B		Y	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B		Y	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B		Y	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B		Y	NO RPT		-0-

FANT (WILCOX 9500)		//CONT.//		30185 500	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: LIVE OAK			
SANDEL OPERATING COMPANY				747534						
BODDEN FROST GAS UNIT 1		WELL #:		3 U	RRCID -> 103175	COMPL. DATE 10/12/1982	TOTAL DEPTH 11000	PERF. 9492	- 9560	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		0 N	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09		0 N	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
10		0 N	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
01		0 N	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
-----										
BODDEN-FROST GAS UNIT 1		WELL #:		4	RRCID -> 251488	COMPL. DATE 06/16/2005	TOTAL DEPTH 13980	PERF. 9748	- 9788	
08		834 N	834	-0-	-0- B	-0-	819 2	15 9	N	14 9 1 121
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09		423 N	423	-0-	-0- B	-0-	421 2	2 9	N	2 123
10		765 N	765	-0-	-0- B	-0-	765 2		N	-0- 11 1 112
11		774 N	774	-0-	-0- B	-0-	731 2	43 9	N	39 151
12		434 N	433	-0-	-1 B	-0-	407 2	26 9	N	24 10 1 165
01		775 N	666	-0-	-109 B	-0-	635 2	31 9	N	28 10 1 183
-----										
FANT (WILCOX 10000)				30185 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIVE OAK			
SANDEL OPERATING COMPANY				747534						
BRYSCH GAS UNIT 2		WELL #:		2	RRCID -> 164061	COMPL. DATE 08/16/2006	TOTAL DEPTH 11800	PERF. 9874	- 9928	
08		1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	1779 2	92 9	N	84 20 1 146
09		1890 N	1327	-0-	-563	-0-	1279 2	48 9	N	44 190
10		1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	1907 2	74 9	N	67 27 1 230
11		1800 N	1476	-0-	-324	-0-	1420 2	56 9	N	51 184 1 97
12		1364 N	947	-0-	-417	-0-	863 2	84 9	N	76 22 1 151
01		1953 N	1423	-0-	-530	-0-	1210 2	213 9	N	194 195 1 150
-----										
BODDEN-FROST GU 1		WELL #:		4	RRCID -> 166869	COMPL. DATE 12/26/1997	TOTAL DEPTH 13980	PERF.10106	- 10128	
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT -0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT -0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT -0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT -0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT -0-
01		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	
08		623 X	-0-	-0-	-623	-0-			N	-0- 38
09		300 N	-0-	-0-	-300	-0-			N	-0- 38
10		186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0- 38
11		389 N	389	-0-	-0-	-0-	389 2		N	-0- 38
12		312 N	312	-0-	-0-	-0-	312 2		N	-0- 38
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0- 38
-----										
PAWLIK GU 1		WELL #:		3	RRCID -> 223259	COMPL. DATE 10/06/2006	TOTAL DEPTH 12500	PERF.11300	- 11330	
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT -0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT -0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT -0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT -0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT -0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT -0-



FANT (WILCOX 10200)		30185 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
BYNG ENERGY GROUP, INC.		118732										
GEORGE WEST ESTATE		WELL #: 6 L		RRCID -> 104082		COMPL. DATE 01/27/1983		TOTAL DEPTH 10666 PERF.10295 - 10349				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SANDEL OPERATING COMPANY		747534		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
BODDEN FROST GAS UNIT 1		WELL #: 3 L		RRCID -> 103176		COMPL. DATE 10/12/1982		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10304 - 10370				
08	10 N	-0-	-0-	-10	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FANT, S. (WILCOX 10760)		30187 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK				
SANDEL OPERATING COMPANY		747534										
PAWLIK GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 098582		COMPL. DATE 01/04/1990		TOTAL DEPTH 12004 PERF.10763 - 10843				
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FANT, S. (WILCOX 11300)		30187 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
SANDEL OPERATING COMPANY		747534										
GEFFERT GAS UNIT NO. 2		WELL #: 1 A		RRCID -> 112470		COMPL. DATE 05/21/1984		TOTAL DEPTH 11454 PERF.11324 - 11366				
08	15638 X	12367	-0-	-3271	-0-	11906 2	461 9	N	419			521
09	11892 X	11892	-0-	-0-	-0-	11566 2	326 9	N	296	553 1		264
10	12123 X	12123	-0-	-0-	-0-	11800 2	323 9	N	294	316 1		242
11	11970 X	9384	-0-	-2586	-0-	9163 2	221 9	N	201	320 1		123
12	12369 X	10946	-0-	-1423	-0-	10671 2	275 9	N	250	152 1		221
01	12369 X	10562	-0-	-1807	-0-	10287 2	275 9	N	250	301 1		170

PAWLIK GU1		WELL #: 3		RRCID -> 176660		COMPL. DATE 02/27/2007		TOTAL DEPTH 12500 PERF.11300 - 11563				
08	3360 X	3360	-0-	-0-	-0-	3301 2	59 9	N	54			252
09	768 X	768	-0-	-0-	-0-	757 2	11 9	N	10			262
10	1180 X	1180	-0-	-0-	-0-	1180 2		N	-0-			262
11	2151 X	2151	-0-	-0-	-0-	2129 2	22 9	N	20	176 1		106
12	2133 X	2133	-0-	-0-	-0-	2105 2	28 9	N	25			131
*01	1398 X	1398	-0-	-0-	-0-	1376 2	22 9	N	20			151

FENNER (4120)		30635 730		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON				
BREITBURN OPERATING L.P.		090732										
FENNER-BRIDGE FEE		WELL #: 1		RRCID -> 141934		COMPL. DATE 06/17/1992		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 4116 - 4118				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FIFTEEN MILE CREEK (WILCOX)		30802 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD							
MAGNUM PRODUCING, LP		521516													
RIEMENSCHNEIDER		WELL #: 1		RRCID -> 192476		COMPL. DATE 03/09/2005		TOTAL DEPTH 15950 PERF.13290 - 13296							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			116
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			116
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			116
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			116
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			116
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			116

UNIT PETROLEUM COMPANY		877099		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD							
JACOB GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 198574		COMPL. DATE 06/12/2003		TOTAL DEPTH 16093 PERF.14587 - 14607							
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	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							
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	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							
08	5301	X	4923	-0-	-378	-0-	310	1	4609	2	N	4	4	8	77
09	5130	X	4895	-0-	-235	-0-	304	1	4589	2	N	2	2	8	77
10	5301	X	4953	-0-	-348	-0-	330	1	4611	2	N	11	11	8	77
11	5100	X	4762	-0-	-338	-0-	319	1	4411	2	N	29	23	8	83
12	5115	X	4913	-0-	-202	-0-	330	1	4583	2	N	-0-			83
01	5053	X	4853	-0-	-200	-0-	330	1	4455	2	N	62	106	1	39

GOEHRING, ROBERT F.		WELL #: 1		RRCID -> 238153		COMPL. DATE 07/22/2018		TOTAL DEPTH 16245 PERF.11874 - 12384							
08	8417	X	8417	-0-	-0-	-0-	960	1	7445	2	N	11			158
09	8159	X	8159	-0-	-0-	-0-	943	1	7195	2	N	19			177
10	8369	X	8369	-0-	-0-	-0-	989	1	7352	2	N	25			202
11	7992	X	7992	-0-	-0-	-0-	957	1	7010	2	N	23	170	1	55
12	8239	X	8239	-0-	-0-	-0-	989	1	7236	2	N	13			68
*01	8171	X	8171	-0-	-0-	-0-	989	1	7152	2	N	27			95



OIL AND GAS DIVISION

FIFTEEN MILE CREEK (WILCOX)		//CONT.// 30802 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD					
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099											
ALBRECHT		WELL #: 1		RRCID -> 286327		COMPL. DATE 10/17/2018		TOTAL DEPTH 15000 PERF.11308 - 11452					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	4371 X	3941	-0-	-430	-0-	31	1	3874	2	N	33	4 8	112
09	4230 X	3887	-0-	-343	-0-	36	9	3824	2	N	30	2 8	140
10	4278 X	3846	-0-	-432	-0-	30	1	3774	2	N	37	9 8	168
11	4080 X	3807	-0-	-273	-0-	33	9	3713	2	N	58	24 8	202
12	4061 X	4061	-0-	-0-	-0-	31	1	4000	2	N	27	171 1	58
*01	4095 X	4095	-0-	-0-	-0-	30	9	4021	2	N	39		97
						31	1						
						43	9						
ENGEL GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 287059		COMPL. DATE 10/08/2018		TOTAL DEPTH 13351		PERF.12050 - 12332			
08	3596 X	2786	-0-	-810	-0-	31	1	2742	2	N	12	2 8	182
09	3390 X	2673	-0-	-717	-0-	13	9	2630	2	N	12	2 8	192
10	3379 X	2527	-0-	-852	-0-	30	1	2482	2	N	13	7 8	198
11	3270 X	2370	-0-	-900	-0-	13	9	2311	2	N	26	16 8	208
12	2945 X	2442	-0-	-503	-0-	31	1	2400	2	N	10		218
*01	2790 X	2395	-0-	-395	-0-	29	9	2239	2	N	114	210 1	122
						31	1						
						125	9						
FLASH GORDON (3490)		31226 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD					
AMPAK OIL COMPANY		020463											
WINGO		WELL #: 1		RRCID -> 219622		COMPL. DATE 01/02/2006		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 3540 - 3544			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
FLINTSTONE (CRETACEOUS CHALK)		31487 500		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: DE WITT					
ENSIGN OPERATING LLC		253102											
JOHNSON GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 224342		COMPL. DATE 09/16/2008		TOTAL DEPTH 14740		PERF.13635 - 15645			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-	B	-0-							-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
FRIEDRICHS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 254465		COMPL. DATE 05/26/2009		TOTAL DEPTH 16823		PERF.15500 - 16654			
08	440 N	440	-0-	-0-	B	-0-	440	2	Y	-0-			89
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-	B	-0-							-0-
09	430 N	430	-0-	-0-	B	-0-	430	2	Y	-0-			89
10	422 N	422	-0-	-0-	B	-0-	422	2	Y	-0-			89
11	366 N	366	-0-	-0-	B	-0-	366	2	Y	-0-			89
*12	439 N	439	-0-	-0-	B	-0-	439	2	Y	-0-			89
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			89

FLYING M- (FRIO 4925) 31740 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA  
 BLUE WING ENERGY, INC. 076791  
 GREER WELL #: 1 RRCID -> 244755 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 5911 PERF. 4816 - 4818

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2	N	-0-			-0-
09	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2	N	-0-			-0-
10	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	2	N	-0-			-0-
11	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2	N	-0-			-0-
12	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2	N	-0-			-0-
01	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT			-0-

FORT MERRILL (YEGUA) 32094 725 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
 DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC. 224880  
 FREEMAN WELL #: 1 RRCID -> 244339 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 5542 PERF. 5303 - 5305

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			184
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			184
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			184
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			184
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			184
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			184

FT. MERRILL, NORTH (11800) 32096 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
 BLUE WING ENERGY, INC. 076791  
 FREEMAN WELL #: 2 RRCID -> 242634 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 13530 PERF. 13136 - 13221

08	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-

JAMEX, INC. 429659  
 ACE WALKER NO.1 WELL #: 2ST RRCID -> 198096 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 13188 - 13289

08	11346 X	8884	-0-	-2462	-0-	958	1	7926	2	N	-0-	270
09	10980 X	8827	-0-	-2153	-0-	1013	1	7814	2	N	-0-	270
10	10943 X	9126	-0-	-1817	-0-	1183	1	7943	2	N	-0-	270
11	10050 X	8666	-0-	-1384	-0-	1219	1	7447	2	N	-0-	270
12	10261 X	8631	-0-	-1630	-0-	1268	1	7363	2	N	-0-	270
01	9114 X	NO RPT	-0-	-9114	-0-			N	NO RPT			270

GRANBERRY-JACKSON WELL #: 1 RRCID -> 220211 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 14200 PERF. 13211 - 13230

08	6820 X	6023	-0-	-797	-0-	649	1	5374	2	N	-0-	137
09	6600 X	6502	-0-	-98	-0-	746	1	5756	2	N	-0-	137
10	7116 X	7116	-0-	-0-	-0-	923	1	6193	2	N	-0-	137
11	7209 X	7209	-0-	-0-	-0-	1014	1	6195	2	N	-0-	137
12	7037 X	7037	-0-	-0-	-0-	1033	1	6004	2	N	-0-	137
01	6727 X	NO RPT	-0-	-6727	-0-			N	NO RPT			137

LANGHAM WELL #: 3 RRCID -> 262438 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 13498 PERF. 13132 - 13194

08	7409 X	6135	-0-	-1274	-0-	662	1	5473	2	N	-0-	210
09	6870 X	6059	-0-	-811	-0-	695	1	5364	2	N	-0-	210
10	7099 X	6157	-0-	-942	-0-	798	1	5359	2	N	-0-	210
11	6870 X	6127	-0-	-743	-0-	862	1	5265	2	N	-0-	210
12	6541 X	6160	-0-	-381	-0-	905	1	5255	2	N	-0-	210
01	6262 X	NO RPT	-0-	-6262	-0-			N	NO RPT			210

FT. MERRILL, NORTH (11800) //CONT.// 32096 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
 JAMEX, INC. //CONT.// 429659  
 LANGHAM WELL #: 4 RRCID -> 264844 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12833 - 13167

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	31 N		5	-0-	-26	-0-	1 1	4 2	N		-0-			40
09	153 N		153	-0-	-0-	-0-	18 1	135 2	N		-0-			40
10	62 N		30	-0-	-32	-0-	4 1	26 2	N		-0-			40
11	22 N		22	-0-	-0-	-0-	3 1	19 2	N		-0-			40
12	23 N		23	-0-	-0-	-0-	3 1	20 2	N		-0-			40
01	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

08	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-

FOSS-BROWN (WILCOX) 32305 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON  
 MAGNUM PRODUCING, LP 521516  
 MENNING WELL #: 1 RRCID -> 245422 COMPL. DATE 01/05/2019 TOTAL DEPTH 9517 PERF. 8534 - 8669

08	24676 X	6353		-0-	-18323	-0-	6284 2	69 9	N		63			278
09	23910 X	15175		-0-	-8735	-0-	15045 2	130 9	N		118	179 1		217
10	24707 X	17677		-0-	-7030	-0-	17523 2	154 9	N		140			357
11	20100 X	16070		-0-	-4030	-0-	15956 2	114 9	N		104	179 1		282
12	16244 X	15432		-0-	-812	-0-	15327 2	105 9	N		95			377
01	15686 X	NO RPT		-0-	-15686	-0-			N		NO RPT			377

FRANCITAS (-A- SAND) 32533 028 ASSOCIATED 49B CNTY: JACKSON  
 VOTAW PRODUCTION COMPANY LLC 887576  
 LOVETT ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 001583 COMPL. DATE 06/03/1953 TOTAL DEPTH 7963 PERF. 7074 - 7094

08	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-

FRANCITAS (F-15-A) 32533 364 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON  
 GARRISON LTD. 295861  
 LOVETT WELL #: 1 RRCID -> 250389 COMPL. DATE 04/05/2009 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 8484 - 8490

08	14B DENY			-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
09	14B DENY			-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
10	14B DENY			-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
11	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
12	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
01	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-

FRANCITAS (F-16)		32533 392		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON			
VOTAW PRODUCTION COMPANY LLC		887576									
LOVETT EST.		WELL #: 3		RRCID -> 054940		COMPL. DATE 01/30/1973		TOTAL DEPTH 8630 PERF. N/A			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
FRANCITAS (FRIO 8600)		32533 644		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: JACKSON			
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC		197688									
GRESHAM GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 272687		COMPL. DATE 08/02/2012		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8612 - 8618			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		90	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		90	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		90	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		90	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		90	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		90	
TRULL GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 281245		COMPL. DATE 09/17/2016		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8676 - 8681			
08	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		133	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		133	
10	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		133	
11	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		133	
12	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		133	
01	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		133	
VOTAW PRODUCTION COMPANY LLC		887576									
LOVETT EST.		WELL #: 4		RRCID -> 054941		COMPL. DATE 05/07/1998		TOTAL DEPTH 11305 PERF. 8600 - 8666			
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		72	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		72	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		72	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		72	
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	
FRANCITAS (MIOCENE B)		32533 791		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACKSON			
PITCHFORK OIL & GAS, INC.		665867									
HERLIN, JEAN T.		WELL #: 1		RRCID -> 152751		COMPL. DATE 12/20/1994		TOTAL DEPTH 8320 PERF. 1863 - 1867			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		1022	N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		1022	N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		1022	N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		1022	N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		1022	N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		1022	N	NO RPT		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

FRANCITAS, SOUTH ( 9,850)		32538 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON			
TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD.		846548									
WEED, J. F.		WELL #: 20		RRCID -> 234410		COMPL. DATE 03/16/2007		TOTAL DEPTH 10326 PERF. 9650 - 9656			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FRANCITAS, SOUTH (10,100)		32538 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON			
TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD.		846548									
WEED A		WELL #: 1		RRCID -> 245483		COMPL. DATE 01/06/2009		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11028 - 11037			
O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	6441 X	6441	-0-	-0-	-0-	5903 2	538 9	N	489	536 1	153
09	6034 X	6034	-0-	-0-	-0-	5716 2	318 9	N	289	352 1	90
10	6682 X	6682	-0-	-0-	-0-	5941 2	741 9	N	674	532 1	232
11	6232 X	6232	-0-	-0-	-0-	5742 2	490 9	N	445	529 1	148
12	6409 X	6409	-0-	-0-	-0-	5890 2	519 9	N	472	363 1	257
*01	6414 X	6414	-0-	-0-	-0-	5889 2	525 9	N	477	536 1	198

FRED LONG (HOCKLEY 3850)		32811 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE			
HEADWATERS ENERGY PARTNERS, LLC		370086									
TRIAL		WELL #: 1		RRCID -> 281213		COMPL. DATE 04/28/2010		TOTAL DEPTH 4085 PERF. 3807 - 3815			
O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LONG, FRED E.		507647		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE			
LONG		370086									
		WELL #: 8		RRCID -> 197467		COMPL. DATE 06/01/2013		TOTAL DEPTH 4011 PERF. 3724 - 3731			
O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FREEMAN (PETTUS 4600)		32907 760		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIVE OAK			
SALT CREEK PRODUCTION, INC.		744277									
SMITH, M. E.		WELL #: 1		RRCID -> 188222		COMPL. DATE 06/08/2001		TOTAL DEPTH 5730 PERF. 4827 - 4842			
O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT		104
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT		104
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT		104
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT		104
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT		104
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT		104



-----															
FRIAR RANCH, S. (CONSOLIDATED) 33010 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT															
D AND J OPERATING, LLC 196231															
FRIAR-THOMAS G. U. #2 WELL #: 1 RRCID -> 174683 COMPL. DATE 12/07/1998 TOTAL DEPTH 13575 PERF.11853 - 12963															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
-----															
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			144
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			144
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			144
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			144
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			144
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			144
-----															
FLETCHER OPERATING, LLC 273611															
SIXJAY WELL #: 1 RRCID -> 124560 COMPL. DATE 05/22/1987 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12342 - 12451															
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			115
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			115
10		432 N	432	-0-	-0-	-0-		432	2		N	-0-			115
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			115
12		390 N	390	-0-	-0-	-0-		390	2		N	-0-			115
01		248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			115
-----															
REIFFERT-THOMAS G. U. #1 WELL #: 1 RRCID -> 171298 COMPL. DATE 09/28/1998 TOTAL DEPTH 14622 PERF.13242 - 13749															
08		600 N	600	-0-	-0-	-0-		582	2	18 9	N	16			305
09		1020 N	702	-0-	-318	-0-		702	2		N	-0-			305
10		629 N	629	-0-	-0-	-0-		629	2		N	-0-			305
11		615 N	615	-0-	-0-	-0-		615	2		N	-0-			305
12		713 N	621	-0-	-92	-0-		621	2		N	-0-			305
*01		762 N	762	-0-	-0-	-0-		762	2		N	-0-			305
-----															
REIFFERT -A- G. U. WELL #: 1 RRCID -> 173618 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 15075 PERF.14184 - 14190															
08		587 X	587	-0-	-0-	-0-		587	2		N	-0-			289
09		1860 X	448	-0-	-1412	-0-		448	2		N	-0-			289
10		1705 X	451	-0-	-1254	-0-		451	2		N	-0-			289
11		1650 X	640	-0-	-1010	-0-		640	2		N	-0-			289
12		837 X	620	-0-	-217	-0-		620	2		N	-0-			289
*01		697 X	697	-0-	-0-	-0-		697	2		N	-0-			289
-----															
REIFFERT-THOMAS G.U. #1 WELL #: 2 RRCID -> 174104 COMPL. DATE 01/22/1999 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14145 - 14151															
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
-----															
FRIAR-THOMAS G.U. #2 WELL #: 2 RRCID -> 175941 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13217 PERF.10575 - 13217															
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

FRIAR RANCH, S. (CONSOLIDATED) //CONT.// 33010 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT															
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611															
BLACKWELL TRUST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212281 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 13900 PERF.10483 - 12726															
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
08		14B2 EXT	173	-0-	173	1860	63	1	110	3	N	-0-	47	5	55
09		14B2 EXT	152	-0-	152	2012	35	1	111	3	N	5			60
							6	9							
10		2012 X	-0-	-0-	-2012	-0-					N	-0-			60
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
12		155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			60
01		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			60
FRIAR, ALFRED "A" WELL #: 1 RRCID -> 216135 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 13505 PERF.10922 - 12285															
08		280 N	280	-0-	-0-	-0-	174	2	106	9	N	96			148
09		163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-			148
10		186 N	114	-0-	-72	-0-	114	2			N	-0-			148
11		270 N	160	-0-	-110	-0-	160	2			N	-0-			148
12		288 N	288	-0-	-0-	-0-	260	2	28	9	N	25	157	1	16
*01		322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-			16
BLACKWELL TRUST GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217905 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 13450 PERF.12706 - 13239															
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N 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															
08		553 N	553	-0-	-0-	-0-	201	1	352	3	N	-0-			26
09		366 N	366	-0-	-0-	-0-	87	1	279	3	N	-0-			26
10		310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-			26
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
12		310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-			26
01		0 N 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															
08		442 N	442	-0-	-0-	-0-	161	1	281	3	N	-0-			187
09		360 N	198	-0-	-162	-0-	47	1	151	3	N	-0-			187
10		279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-			187
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			187
12		217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			187
01		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			187
BLACKWELL TRUST GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 231207 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 13415 PERF.12711 - 13181															
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
01		0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			41

FRIAR RANCH, S. (CONSOLIDATED) //CONT.// 33010 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT  
 FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611  
 DUDERSTADT, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 232872 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 14070 PERF.13176 - 13922

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	986 N	986	-0-	-0-	-0-	358 1	628 3		N	-0-			119
09	1200 N	831	-0-	-369	-0-	197 1	634 3		N	-0-			119
10	992 N	-0-	-0-	-992	-0-				N	-0-			119
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			119
12	868 N	-0-	-0-	-868	-0-				N	-0-			119
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			119

J B DUDERSTADT WELL #: 2 RRCID -> 235319 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 13959 PERF.12774 - 13882

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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

08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			50

DUDERSTADT, J. B. WELL #: 3 RRCID -> 245525 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 16940 PERF.12790 - 13170

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
01	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

08	159 N	159	-0-	-0-	-0-	93 2	66 9		N	60			208
09	150 N	26	-0-	-124	-0-	26 2			N	-0-			208
10	248 N	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-			208
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-				N	-0-			208
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			208
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			208

PRIDGEN ET AL A-690 WELL #: 1 RRCID -> 248707 COMPL. DATE 04/10/2009 TOTAL DEPTH 15914 PERF.14810 - 14986

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

-----														
FRIAR RANCH, S. (CONSOLIDATED) //CONT.// 33010 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611														
PRIDGEN ET AL WELL #: 1 RRCID -> 249182 COMPL. DATE 02/01/2010 TOTAL DEPTH 16674 PERF.12822 - 14140														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS * AMT CODE	** AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
08	14B2 EXT		503	-0-	503	2713	183	1	320	3	N	-0-		-0-
09	3155 X		442	-0-	-2713	-0-	105	1	337	3	N	-0-		-0-
10	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	465 N		-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-		-0-
01	0 N NO RPT		-0-	-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														
08	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		10
09	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		10
10	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		10
11	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		10
12	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		10
01	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		10
-----														
MUSSELMAN RANCHES WELL #: 1 RRCID -> 262896 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 15629 PERF.12944 - 15784														
08	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	0 N NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----														
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														
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----														
FRIO (3400) 33037 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD														
TMR EXPLORATION, INC. 834097														
TRAYLOR, ALMA V. WELL #: 6 RRCID -> 291524 COMPL. DATE 08/17/2021 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 3367 - 3370														
*08	200	4094	-0-	3894	3894	342	1	3752	2	N	-0-			-0-
*09	6000	4717	-0-	-1283	2611	512	1	4205	2	N	-0-			-0-
10	DELQ PR	5229	-0-	5229	7840	573	1	4656	2	N	-0-			-0-
*11	6000	36	-0-	-5964	1876	4	1	32	2	N	-0-			-0-
*12	6200	-0-	-0-	-6200	-0-					N	-0-			-0-
*01	1559 R	1559	-0-	-0-	-0-		161	1	1398	2	N	-0-		-0-
-----														
GABRYSCH (5450) 33603 085 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON														
BEARD OIL COMPANY, LLC 060051														
GABRYSCH WELL #: 3 RRCID -> 281456 COMPL. DATE 11/11/2016 TOTAL DEPTH 6388 PERF. 5468 - 5471														
08	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	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		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	918 R	918	-0-	-0-	-0-	918 1	N	-0-		-0-
11	1348 R	1348	-0-	-0-	-0-	1348 2	N	-0-		-0-
12	587 R	587	-0-	-0-	-0-	587 2	N	-0-		-0-
01	930 #	548	-0-	-382	-0-	548 2	N	-0-		-0-

GAFFNEY, SW. (4900)		33648 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD		
CHARRO OPERATING, L.L.C.		146621								
HENNIG		WELL #: 1		RRCID -> 263354		COMPL. DATE 05/25/2011		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4740 - 4750		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		56
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		56
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		56
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		56
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		56
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		56

GAMBLE GULLY (LULING)		33881 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK		
DIRKS PETROLEUM COMPANY		220833								
GAMBLE GULLY GAS UNIT #5		WELL #: 1		RRCID -> 185068		COMPL. DATE 02/01/2001		TOTAL DEPTH 9320 PERF. 9195 - 9228		
08	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-		N	NO RPT		2
*09	21 N	21	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*10	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 2	N	-0-		2
*11	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 2	N	-0-		2
12	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 2	N	-0-		2
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		2

KOEMEL		33881 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK		
		220833								
		WELL #: 2		RRCID -> 221538		COMPL. DATE 08/11/1980		TOTAL DEPTH 10378 PERF. N/A		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	310		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	310		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	310		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	310		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	310		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	310		N	NO RPT		-0-

GAMBLE GULLY (QUEEN CITY)		33881 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK		
DIRKS PETROLEUM COMPANY		220833								
GROSSMAN, SIMON		WELL #: 1		RRCID -> 071443		COMPL. DATE 02/09/1977		TOTAL DEPTH 9300 PERF. N/A		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

GAMBLE GULLY (SLICK SAND)		33881 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK		
DIRKS PETROLEUM COMPANY		220833								
GAMBLE GULLY GAS UNIT #5		WELL #: 2 S		RRCID -> 228148		COMPL. DATE 05/23/2007		TOTAL DEPTH 9246 PERF. 8846 - 8950		
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

GAMBLE GULLY (UP. SLICK SD.)										33881 800 NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK					
DIRKS PETROLEUM COMPANY										220833									
GAMBLE GULLY GAS UNIT #1										WELL #:	1	RRCID ->	082391	COMPL. DATE	04/19/1979	TOTAL DEPTH	9289	PERF.	8680 - 8724
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM					
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE					
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
-----																			
GAMBLE GULLY GAS UNIT #1										WELL #:	2	RRCID ->	138151	COMPL. DATE	01/17/1991	TOTAL DEPTH	11820	PERF.	8678 - 8720
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
-----																			
GAMBLE GULLY, SW. (7100)										33883 600 NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK					
DIRKS PETROLEUM COMPANY										220833									
GAMBLE GULLY GAS UNIT #5										WELL #:	2 L	RRCID ->	229444	COMPL. DATE	07/05/2007	TOTAL DEPTH	9246	PERF.	7436 - 7638
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1994				Y	NO RPT			4					
09	DLQ	G-10	400	-0-	400	2394				Y	-0-			-0-					
10	DLQ	G-10	300	-0-	300	2694	300	2		Y	-0-			4					
11	DLQ	G-10	400	-0-	400	3094	400	2		Y	-0-			4					
12	DLQ	G-10	580	-0-	580	3674	580	2		Y	-0-			4					
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	3674				Y	NO RPT			4					
-----																			
GANADO (F- 4-C SEG 2)										33889 273 NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON					
KD ENERGY, LLC										452996									
M L & I GAS UNIT										WELL #:	20 F	RRCID ->	115989	COMPL. DATE	06/03/1985	TOTAL DEPTH	6550	PERF.	5910 - 5912
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-					
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-					
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-					
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-					
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-					
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-					
-----																			
GANADO (F- 7-B)										33889 312 NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON					
KD ENERGY, LLC										452996									
HULTQUIST, M.										WELL #:	9 H	RRCID ->	091852	COMPL. DATE	01/02/1981	TOTAL DEPTH	7826	PERF.	6529 - 6533
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
01	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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-					
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-					
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-					
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-					
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-					
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-					

-----

GANADO (F-18) 33889 481 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON  
 KD ENERGY, LLC 452996  
 M & O GAS UNIT WELL #: 8 G RRCID -> 036258 COMPL. DATE 12/10/1964 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7304 - 7307

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

-----

GANADO (FRIO 4-D) 33889 507 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON  
 VIPER S.W.D., LLC 886209  
 BURES WELL #: 1 RRCID -> 250099 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5725 - 5733

08	14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

-----

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

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GANADO (V-5) 33889 767 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON  
 KD ENERGY, LLC 452996  
 LA SILLIMAN WELL #: 16 RRCID -> 273439 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 7830 - 7845

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	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

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	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

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	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

08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GANADO (3700 -A-) 33889 819 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON  
 KD ENERGY, LLC 452996  
 SILLIMAN GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 001644 COMPL. DATE 07/00/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3726 - 3736

08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-



GANADO (3800)			33889 832		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON			
KD ENERGY, LLC ROSS GAS UNIT			452996									
WELL #:			3	RRCID ->	001647	COMPL. DATE	11/00/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3838 - 3840	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
GANADO (3900)			33889 839		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON			
KD ENERGY, LLC TUNISON, F.V. NCT-1			452996									
WELL #:			27	RRCID ->	093193	COMPL. DATE	03/19/1981	TOTAL DEPTH	5513	PERF.	3896 - 3902	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
GANADO (4000)			33889 845		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON			
KD ENERGY, LLC SILLIMAN GAS UNIT			452996									
WELL #:			1 T	RRCID ->	001653	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	4042 - 4048	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GANADO (5270)		33889 890		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON			
KD ENERGY, LLC		452996									
SILLIMAN GAS UNIT		WELL #:	15	RRCID ->	162199	COMPL. DATE	02/28/1997	TOTAL DEPTH	6814	PERF. 5257 - 5264	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

GANADO (5400)		33889 910		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON			
MAMEROW ENERGY CORP		523628									
MCCRORY, W.W.		WELL #:	6	RRCID ->	125306	COMPL. DATE	06/05/2008	TOTAL DEPTH	6955	PERF. 4430 - 4440	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GANADO, DEEP (5650)		33890 777		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON			
KD ENERGY, LLC		452996									
SILLIMAN GAS UNIT		WELL #:	5	RRCID ->	236787	COMPL. DATE	08/07/2007	TOTAL DEPTH	6675	PERF. 5615 - 5617	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

GANADO, WEST		33898 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON			
ALLEGIANANT RESOURCES, LLC		013365									
MAURITZ, T. N.		WELL #:	6	RRCID ->	085592	COMPL. DATE	11/15/1979	TOTAL DEPTH	4690	PERF. 4668 - 4682	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		0 A	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/26/2021 - WELL PLUGGED 8-26-2021											

KURETSCH, RAYMOND		33898 164		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON			
		013365									
		WELL #:	1A	RRCID ->	177176	COMPL. DATE	03/28/2000	TOTAL DEPTH	5709	PERF. 4656 - 4672	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GANADO, WEST (5100)		33898 164		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON			
ALLEGIANANT RESOURCES, LLC		013365									
SPACEK, FRANK		WELL #:	11	RRCID ->	158569	COMPL. DATE	02/16/1996	TOTAL DEPTH	6612	PERF. 5110 - 5115	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GANADO, WEST (5150)		33898 166		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON	
ALLEGiant RESOURCES, LLC		013365							
KURETSCH, RAYMOND		WELL #:	2A	RRCID ->	180960	COMPL. DATE	12/04/2000	TOTAL DEPTH	6105 PERF. 5154 - 5159
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

GANADO, WEST (5200)		33898 205		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON	
ALLEGiant RESOURCES, LLC		013365							
POWERS, JAMES		WELL #:	1	RRCID ->	155075	COMPL. DATE	03/14/1995	TOTAL DEPTH	6332 PERF. 5210 - 5216
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

CRAVENS, E.T.		33898 205		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON	
		013365							
		WELL #:	8	RRCID ->	155877	COMPL. DATE	10/03/1995	TOTAL DEPTH	6400 PERF. 5192 - 5198
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/10/2021 - WELL PLUGGED 11/10/21									

MAURITZ, T.N.		33898 738		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON	
		013365							
		WELL #:	7	RRCID ->	164450	COMPL. DATE	07/30/1997	TOTAL DEPTH	6512 PERF. 5164 - 5172
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

GANADO, WEST (5900)		33898 738		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON	
ALLEGiant RESOURCES, LLC		013365							
MAURITZ, T.N.		WELL #:	8	RRCID ->	148417	COMPL. DATE	01/09/1994	TOTAL DEPTH	6457 PERF. 5867 - 5873
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-

GARCITAS CREEK (6032)		33975 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA	
ATLAS OPERATING LLC		036587							
GARCITAS RANCH "A"		WELL #:	2	RRCID ->	201436	COMPL. DATE	01/20/2004	TOTAL DEPTH	7350 PERF. 6844 - 6849
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	6045	#	5461	-0-	-584	-0-	5207 2	254 9	N 231 190 1 180
09	9186	R	9186	-0-	-0-	-0-	8799 2	387 9	N 352 380 1 152
10	11673	R	11673	-0-	-0-	-0-	11242 2	431 9	N 392 369 1 175
11	10203	R	10203	-0-	-0-	-0-	9842 2	361 9	N 328 380 1 123
*12	12409	R	12409	-0-	-0-	-0-	12004 2	405 9	N 368 370 1 121
*01	12624	R	12624	-0-	-0-	-0-	12210 2	414 9	N 376 365 1 132

GARDEN (MIDDLE WILCOX) VISION OIL AND GAS LLC HELM - ARBURN UNIT		33984 250 886198		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-				Y	3			27
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-				Y	2			29
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-				Y	2			31
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-				Y	3			34
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-				Y	2			36
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			36

GREEN, HELEN		WELL #: 1		RRCID -> 224274		COMPL. DATE 11/01/2006		TOTAL DEPTH 11500		PERF.10418 - 10444			
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	90				N	2			46
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	90				N	2			48
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	90				N	2			50
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	90				N	4			54
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	90				N	-0-			54
*01	90 X	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-			54

PETERSON		WELL #: 1		RRCID -> 226243		COMPL. DATE 01/13/2007		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10398 - 10410			
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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			
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	60				Y	2			72
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	60				Y	10			82
10	T. A.	90	-0-	90	150	90	2		Y	-0-			82
11	150 X	-0-	-0-	-150	-0-				Y	-0-			82
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	2			84
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-			84

GARRETT (WILCOX A-1) MERIT ENERGY COMPANY FRANK GU		34028 490 561136		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	3503 #	1834	-0-	-1669	-0-	31	1	1785	2	N	16		110
09	3270 #	1594	-0-	-1676	-0-	18	9	1551	2	N	14	15 1	109
10	2790 #	1688	-0-	-1102	-0-	15	9	1641	2	N	16		125
11	2220 #	1465	-0-	-755	-0-	29	1	1426	2	N	10		135
12	2077 #	1526	-0-	-551	-0-	18	9	1475	2	N	19	7 1	147
01	1829 #	1480	-0-	-349	-0-	28	1	1430	2	N	19		166
						11	9						
						21	9						
						29	1						
						21	9						

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

GATA (WILCOX 11,400 LOWER SD.)		34176 385		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA		
TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD.		846548								
HOBBES		WELL #:		RRCID -> 262027		COMPL. DATE 07/07/2011		TOTAL DEPTH 11995 PERF.11503 - 11507		
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-			N	-0-	62
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-			N	-0-	62
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-			N	-0-	62
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-			N	-0-	62
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-			N	-0-	62
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-			N	-0-	62
PLUGGED AND ABANDONED 09/01/2017										

GATA (WILCOX 11,800 SAND)		34176 420		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA		
XTO ENERGY INC.		945936								
BARNES, LEON		WELL #:		3 RRCID -> 198831		COMPL. DATE 12/23/2003		TOTAL DEPTH 12670 PERF.11830 - 11850		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	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		
08	2294 N	1984	-0-	-310	-0-	100 1	1884 2	Y	-0-	-0-
09	2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	103 1	1966 2	Y	-0-	-0-
10	2175 N	2175	-0-	-0-	-0-	104 1	2071 2	Y	-0-	-0-
11	1920 N	1736	-0-	-184	-0-	87 1	1649 2	Y	-0-	-0-
12	2486 N	2486	-0-	-0-	-0-	117 1	2369 2	Y	-0-	-0-
*01	2466 N	2466	-0-	-0-	-0-	162 1	2304 2	Y	-0-	-0-

GATA (WILCOX 12500)		34176 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA		
LAVACA RIVER OPERATING CO., LLC		489720								
BAKER-BARNES		WELL #:		2 RRCID -> 177891		COMPL. DATE 02/22/2000		TOTAL DEPTH 12820 PERF.12538 - 12750		
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	6
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	6
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	6
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	6
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	6
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	6

REO OPERATING LLC		701876		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA		
BAKER-BARNES		WELL #:		1 RRCID -> 179898		COMPL. DATE 10/12/1999		TOTAL DEPTH 14554 PERF.12448 - 12482		
08	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2		N	-0-	-0-
09	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 2		N	-0-	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14 N	NO RPT	-0-	-14	-0-			N	NO RPT	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

GATA (WILCOX 12500)		//CONT.//		34176 475	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LAVACA			
XTO ENERGY INC.				945936							
BARNES, LEON		WELL #:		2	RRCID ->	174114	COMPL. DATE	03/29/2005	TOTAL DEPTH	14365	PERF.11806 - 12064
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	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	
08	558	N	480	-0-	-78	-0-	24	1	456	2	Y	-0-
09	630	N	465	-0-	-165	-0-	23	1	442	2	Y	-0-
10	651	N	455	-0-	-196	-0-	22	1	433	2	Y	-0-
11	458	N	458	-0-	-0-	-0-	23	1	435	2	Y	-0-
12	496	N	475	-0-	-21	-0-	22	1	453	2	Y	-0-
01	465	N	396	-0-	-69	-0-	26	1	370	2	Y	-0-

BARNES, LEON		WELL #:		4	RRCID ->	174748	COMPL. DATE	09/10/1999	TOTAL DEPTH	12640	PERF.12290 - 12356	
08	5394	X	4678	-0-	-716	-0-	236	1	4425	2	Y	15
							17	9				77
09	4859	X	4859	-0-	-0-	-0-	241	1	4590	2	Y	25
							28	9				102
10	4929	X	4813	-0-	-116	-0-	227	1	4539	2	Y	43
							47	9				145
11	4619	X	4619	-0-	-0-	-0-	228	1	4325	2	Y	60
							66	9				205
12	5131	X	5131	-0-	-0-	-0-	240	1	4835	2	Y	51
							56	9				256
01	5022	X	2377	-0-	-2645	-0-	154	1	2186	2	Y	34
							37	9		181	1	109

BARNES, LEON		WELL #:		6-L	RRCID ->	177114	COMPL. DATE	01/17/2000	TOTAL DEPTH	12750	PERF.12373 - 12437
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

GATA (14,100 SAND)				34176 700	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LAVACA			
VIPER S.W.D., LLC				886209							
BARNES		WELL #:		1	RRCID ->	247281	COMPL. DATE	04/08/2009	TOTAL DEPTH	15526	PERF.13549 - 13614
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

-----												
GEORGE WEST, EAST (QUEEN CITY)				34494 250	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: LIVE OAK	
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327								
UNITAS, RUTH				WELL #: 1	RRCID -> 195910	COMPL. DATE 05/10/2003	TOTAL DEPTH 7136	PERF. 6578	- 6906			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
-----												
08	620 N	57	-0-	-563 B	-0-	57 2		N	-0-		252	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	240 N	23	-0-	-217 B	-0-	23 2		N	-0-		252	
10	609 N	146	-0-	-463 B	-0-	146 2		N	-0-		252	
11	60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-			N	-0-		252	
*12	580 N	580	-0-	-0- B	-0-	580 2		N	-0-		252	
*01	615 N	615	-0-	-0- B	-0-	615 2		N	-0-		252	
-----												
RUTH UNITAS UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 213259	COMPL. DATE 07/11/2005	TOTAL DEPTH 7100	PERF. 6600	- 6938			
08	620 N	58	-0-	-562 B	-0-	58 2		N	-0-		72	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	240 N	23	-0-	-217 B	-0-	23 2		N	-0-		72	
10	682 N	146	-0-	-536 B	-0-	146 2		N	-0-		72	
11	60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-			N	-0-		72	
*12	592 N	592	-0-	-0- B	-0-	592 2		N	-0-		72	
*01	626 N	626	-0-	-0- B	-0-	626 2		N	-0-		72	
-----												
GEORGE WEST, SOUTH (FRIO -N-)				34498 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIVE OAK	
E. & R. OIL COMPANY				238614								
NELSON, M. B.				WELL #: 1	RRCID -> 001706	COMPL. DATE 03/20/1962	TOTAL DEPTH 4311	PERF. 2681	- 2685			
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
GEORGE WEST, W. (QUEEN CITY,LO.)				34501 180	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIVE OAK	
SANDEL OPERATING COMPANY				747534								
DOS HOMBRES				WELL #: 1 B	RRCID -> 201438	COMPL. DATE 01/23/2004	TOTAL DEPTH 6530	PERF. 6399	- 6430			
08	1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	1937 2		N	-0-		124	
09	1110 N	761	-0-	-349	-0-	759 2	2 9	N	2		126	
10	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	1427 2	2 9	N	2		128	
11	1860 N	1782	-0-	-78	-0-	1780 2	2 9	N	2		130	
12	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	1896 2	2 9	N	2		132	
*01	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	1524 2	2 9	N	2		134	
-----												
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			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

GEORGE WEST, WEST (7500 WILCOX)		34501 810		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK				
BYNG ENERGY GROUP, INC.		118732										
WEST, GEORGE ESTATE		WELL #:	1	RRCID ->	040776	COMPL. DATE	12/03/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
01	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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-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	
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	19 7	-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

GEORGE WEST, WEST (8500)		34501 955		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK		
SANDEL OPERATING COMPANY		747534								
BRYSCH, ALFRED		WELL #:	1	RRCID ->	177942	COMPL. DATE	12/26/1999	TOTAL DEPTH	11500	PERF. 8456 - 8988
08	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2	N	-0-	32
09	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2	N	-0-	32
10	248 N	126	-0-	-122	-0-	126	2	N	-0-	32
11	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2	N	-0-	32
12	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	2	N	-0-	32
*01	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2	N	-0-	32

GEORGE WEST, WEST (9500)		34501 970		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK		
SANDEL OPERATING COMPANY		747534								
BODDEN FROST GAS UNIT 1		WELL #:	2 U	RRCID ->	100629	COMPL. DATE	07/01/1982	TOTAL DEPTH	12000	PERF. 9680 - 9746
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-



GEORGE WEST, WEST (9500)		//CONT.//		34501 970	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIVE OAK			
SANDEL OPERATING COMPANY		//CONT.//		747534								
BRYSCH GAS UNIT 2		WELL #:		3 U	RRCID ->	104096	COMPL. DATE	01/19/1983	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	9600 - 9676
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		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			
08	20609	X	9034	-0-	-11575	-0-	8796	2	238	9	Y	216	315	1	17
09			8793	-0-	-0-	-0-	8671	2	122	9	Y	111	64	1	64
10			9238	-0-	-684	-0-	8333	2	221	9	Y	201	136	1	129
11			8940	-0-	-577	-0-	8251	2	112	9	Y	102	49	1	182
12			9238	-0-	-725	-0-	8392	2	121	9	Y	110	219	1	73
*01			9605	-0-	-0-	-0-	9493	2	112	9	Y	102	45	1	130

NELSON, C. S.		WELL #:		3	RRCID ->	272720	COMPL. DATE	03/21/2014	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	9886 - 10183			
08	5332	X	3785	-0-	-1547	-0-	3656	2	129	9	Y	117	378	1	87
09			5160	-0-	-1451	-0-	3569	2	140	9	Y	127	26	1	188
10			5239	-0-	-552	-0-	4490	2	197	9	Y	179	73	1	294
11			5070	-0-	-121	-0-	4771	2	178	9	Y	162	28	1	428
12			5239	-0-	-825	-0-	4274	2	140	9	Y	127	194	1	361
01			4681	-0-	-282	-0-	4214	2	185	9	Y	168	369	1	160

GEORGE WEST, WEST (10200)		34501 976		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIVE OAK							
KEBO OIL & GAS, INC.		453170													
BODDEN		WELL #:		1	RRCID ->	257101	COMPL. DATE	02/19/2010	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	10548 - 10558			
08	4077	X	4077	-0-	-0-	-0-	290	1	3785	2	N	2	177	1	53
09				-0-	-0-	-0-	270	1	3127	2	N	-0-			53
10			2774	-0-	-0-	-0-	270	1	2504	2	N	-0-			53
11			2280	-0-	-107	-0-	220	1	1953	2	N	-0-			53
12			2356	-0-	-643	-0-	210	1	1503	2	N	-0-			53
01			2356	-0-	-1538	-0-	110	1	708	2	N	-0-			53

SANDEL OPERATING COMPANY		747534		BODDEN FROST GAS UNIT 1	WELL #:	2 L	RRCID ->	100977	COMPL. DATE	07/01/1982	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	10440 - 10510	
08	248	N	241	-0-	-7	-0-	241	2			N	-0-	3	1	26
09			312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-			26
10			217	-0-	-217	-0-					N	-0-			26
11			240	-0-	-27	-0-	213	2			N	-0-			26
12			310	-0-	-118	-0-	192	2			N	-0-	5	1	21
*01			321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-	5	1	16

BRYSCH GAS UNIT 2		WELL #:		3 L	RRCID ->	104467	COMPL. DATE	01/19/1983	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	10338 - 10475			
08	9682	X	9682	-0-	-0-	-0-	9494	2	188	9	N	171	285	1	84
09			6210	-0-	-0-	-0-	6155	2	55	9	N	50			134
10			10062	-0-	-0-	-0-	9818	2	244	9	N	222	139	1	217
11			8508	-0-	-0-	-0-	8414	2	94	9	N	85	144	1	158
12			5558	-0-	-0-	-0-	5327	2	231	9	N	210	135	1	233
*01			8567	-0-	-0-	-0-	8349	2	218	9	N	198	302	1	129

-----

GEORGE WEST, WEST (10200) //CONT.// 34501 976 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
 SANDEL OPERATING COMPANY //CONT.// 747534  
 BRYSCH GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 113782 COMPL. DATE 12/08/1999 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9594 - 11060

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
10	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
11	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
12	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
01	15 N	10	-0-	-5	-0-	10	2			N	-0-					-0-

-----

GEORGE WEST, WEST (10430) 34501 985 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
 SANDEL OPERATING COMPANY 747534  
 TINDOL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 111972 COMPL. DATE 08/24/2003 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10062 - 10106

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	2561 N	2561	-0-	-0- B	-0-	2561	2			N	-0-					147
09	2311 N	2311	-0-	-0- B	-0-	2311	2			N	-0-					147
10	930 N	449	-0-	-481 B	-0-	449	2			N	-0-					147
11	2460 N	1056	-0-	-1404 B	-0-	1045	2	11	9	N	10		6	1		151
12	3229 X	3229	-0-	-0- B	-0-	3142	2	87	9	N	79		15	1		215
*01	4528 X	4528	-0-	-0- B	-0-	4433	2	95	9	N	86		199	1		102

-----

NELSON, C. S. WELL #: 11 RRCID -> 174924 COMPL. DATE 06/22/1999 TOTAL DEPTH 11712 PERF.11132 - 11144

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	1705 N	1590	-0-	-115 B	-0-	1567	2	23	9	N	21		204	1		89
09	1881 N	1881	-0-	-0- B	-0-	1806	2	75	9	N	68		13	1		144
10	1762 N	1762	-0-	-0- B	-0-	1668	2	94	9	N	85		27	1		202
11	1610 N	1610	-0-	-0- B	-0-	1556	2	54	9	N	49		9	1		242
12	1829 N	1652	-0-	-177 B	-0-	1553	2	99	9	N	90		176	1		156
01	1767 N	1690	-0-	-77 B	-0-	1613	2	77	9	N	70		8	1		218

-----

PEEBLES WELL #: 1 RRCID -> 200556 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 11006 PERF.10116 - 10160

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	91 X	91	-0-	-0- B	-0-	89	2	2	9	N	2		2	1		-0-
09	1230 X	62	-0-	-1168 B	-0-	62	2			N	-0-					-0-
10	1271 X	-0-	-0-	-1271 B	-0-					N	-0-					-0-
11	1230 X	146	-0-	-1084 B	-0-	145	2	1	9	N	1		1	1		-0-
12	527 X	-0-	-0-	-527 B	-0-					N	-0-					-0-
01	93 X	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					-0-

-----

NELSON, C. S. WELL #: 12 RRCID -> 217590 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 10340 PERF.10042 - 10080

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	1605 N	1605	-0-	-0- B	-0-	1465	2	140	9	N	127		301	1		81
09	1710 N	1508	-0-	-202 B	-0-	1356	2	152	9	N	138		10	1		209
10	1674 N	1614	-0-	-60 B	-0-	1445	2	169	9	N	154		317	1		46
11	1595 N	1595	-0-	-0- B	-0-	1407	2	188	9	N	171		8	1		209
12	1582 N	1582	-0-	-0- B	-0-	1404	2	178	9	N	162		154	1		217
*01	1665 N	1665	-0-	-0- B	-0-	1433	2	232	9	N	211		338	1		90

-----

GEORGE WEST, WEST (10500) 34501 987 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK  
 SANDEL OPERATING COMPANY 747534  
 GODFREY BRYSCH GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 096618 COMPL. DATE 07/31/1981 TOTAL DEPTH 11407 PERF.10480 - 10496

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	676 N	676	-0-	-0- B	-0-	676	2			N	-0-					41
09	150 N	123	-0-	-27 B	-0-	123	2			N	-0-					41
10	248 N	89	-0-	-159 B	-0-	89	2			N	-0-					41
11	480 N	114	-0-	-366 B	-0-	114	2			N	-0-					41
12	124 N	99	-0-	-25 B	-0-	99	2			N	-0-					41
01	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					41

-----

GEORGE WEST, WEST (10900 WILCOX) 34501 988 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK  
BYNG ENERGY GROUP, INC. 118732  
WEST, GEORGE ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 152273 COMPL. DATE 11/17/1994 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10710 - 10732

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

-----

GLADYS POWELL (8000) 35183 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD  
RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336  
DE LA GARZA GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 225275 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 11585 PERF. 8008 - 8047

08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

-----

GOEBEL (9600) 35520 765 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
KALER ENERGY CORP. 450261  
GOEBEL, O. A. HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 247301 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9777 - 9900

08	2852 X	2451	-0-	-401 B	-0-	2395	2	56	9	N	51	185	1			93
09	2490 X	2418	-0-	-72 B	-0-	2392	2	26	9	N	24					117
10	2449 X	2431	-0-	-18 B	-0-	2398	2	33	9	N	30					147
11	2410 X	2410	-0-	-0- B	-0-	2343	2	67	9	N	61					208
12	2511 X	NO RPT	-0-	-2511 B	-0-					N	NO RPT					208
01	2511 X	NO RPT	-0-	-2511 B	-0-					N	NO RPT					208

-----

STRIDDE-SMITH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255446 COMPL. DATE 01/30/2010 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 9423 - 9530

08	1550 N	1431	-0-	-119 B	-0-	1431	2			N	-0-					232
09	1380 N	1179	-0-	-201 B	-0-	1179	2			N	-0-					232
10	1395 N	1019	-0-	-376 B	-0-	1019	2			N	-0-					232
11	1380 N	1099	-0-	-281 B	-0-	1099	2			N	-0-					232
12	1209 N	NO RPT	-0-	-1209 B	-0-					N	NO RPT					232
01	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					232

-----

REMORA OPERATING, LLC 701613  
CHOATE WELL #: 1 RRCID -> 240597 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 9702 - 9720

08	13578 X	11557	-0-	-2021 B	-0-	1202	1	10007	2	N	316	184	1			445
						348	9									
09	12510 X	11054	-0-	-1456 B	-0-	1525	1	9231	2	N	271	371	1			345
						298	9									
10	12183 X	11570	-0-	-613 B	-0-	1182	1	10041	2	N	315	376	1			284
						347	9									
11	11790 X	11633	-0-	-157 B	-0-	1619	1	9639	2	N	341	381	1			244
						375	9									
12	12059 X	11097	-0-	-962 B	-0-	10744	2	353	9	N	321	192	1			373
01	12462 X	9184	-0-	-3278 B	-0-	9007	2	177	9	N	161	369	1			165

-----  
 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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	3224 X	2783	-0-	-441 B	-0-	413 1	2216 2	N	140			255
09	2578 X	2578	-0-	-0- B	-0-	154 9	2031 2	N	115	183 1		187
10	2830 X	2830	-0-	-0- B	-0-	127 9	2543 2	N	127	183 1		131
11	3231 X	3231	-0-	-0- B	-0-	147 1	2763 2	N	112			243
12	2821 X	2713	-0-	-108 B	-0-	140 9	144 9	N	131			374
*01	3054 X	3054	-0-	-0- B	-0-	123 9	2918 2	N	124	176 1		322

-----  
 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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

-----  
 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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

-----  
 GOLIAD, WEST (MACHANK) 35694 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD  
 SCORPION OIL & GAS, LLC 758487  
 CREWS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 243872 COMPL. DATE 06/14/2009 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11796 - 11801

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				55
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				55
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				55
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				55
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				55
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				55

GOLIAD, WEST (2ND MASSIVE)		35694 184		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD								
SCORPION OIL & GAS, LLC		758487														
CREWS GAS UNIT		WELL #:		3		RRCID -> 241861		COMPL. DATE 11/20/2008		TOTAL DEPTH 14000		PERF.12596 - 12614				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	DLQ	G-10	760	-0-	760	3211	757	2	3	9	Y	3	2	1		8
09	DLQ	G-10	839	-0-	839	4050	839	2			Y	-0-				8
10	DLQ	G-10	870	-0-	870	4920	861	2	9	9	Y	8	7	1		9
11	DLQ	G-10	914	-0-	914	5834	889	2	25	9	Y	23	15	1		17
*12		3000 N	909	-0-	-2091	3743	891	2	18	9	Y	16	19	1		14
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	3743					Y	NO RPT				14

VAQUERO OPERATING		882776														
CLINTON		WELL #:		1		RRCID -> 198392		COMPL. DATE 02/06/2003		TOTAL DEPTH 13200		PERF.11988 - 12050				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	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				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				87
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				87
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				87
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				87
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				87
01		0 N	-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				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08		366 N	366	-0-	-0-	-0-	360	2	6	9	N	5				153
09		257 N	257	-0-	-0-	-0-	237	2	20	9	N	18				171
10		186 N	84	-0-	-102	-0-	78	2	6	9	N	5				176
11		578 N	578	-0-	-0-	-0-	570	2	8	9	N	7				183
12		186 N	140	-0-	-46	-0-	130	2	10	9	N	9	168	1		24
01		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-				24

GRAFE, MARY		35765 750		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA								
		093620														
		WELL #:		1		RRCID -> 123030		COMPL. DATE 11/05/1986		TOTAL DEPTH 10253		PERF.10068 - 10136				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08		559 N	559	-0-	-0-	-0-	544	2	15	9	N	14				112
09		720 N	323	-0-	-397	-0-	292	2	31	9	N	28				140
10		775 N	578	-0-	-197	-0-	557	2	21	9	N	19				159
11		540 N	103	-0-	-437	-0-	93	2	10	9	N	9				168
12		576 N	576	-0-	-0-	-0-	554	2	22	9	N	20	168	1		20
01		589 N	501	-0-	-88	-0-	491	2	10	9	N	9				29

-----												
GOTTSCHALT (PETTUS)			36065 620		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GOLIAD			
PITCHFORK OIL & GAS, INC.			665867									
WORLEY, JAMES			WELL #: 1		RRCID -> 156128		COMPL. DATE 10/23/1995		TOTAL DEPTH 13000 PERF. 4378 - 4384			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
GOTTSCHALT (RECKLAW 7300)			36065 682		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD			
ESTATE OF JAMES L. NELSON			254443									
KEAHEY-MEYER			WELL #: 1 T		RRCID -> 113841		COMPL. DATE 09/05/1984		TOTAL DEPTH 8899 PERF. 7318 - 7344			
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	100			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	100			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	100			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	100			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	100			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	100			N	NO RPT			-0-
-----												
PROGENIES OPERATING LLC			681161									
ARNOLD, DENNIS ET AL			WELL #: 2		RRCID -> 001736		COMPL. DATE 04/18/1958		TOTAL DEPTH 7703 PERF. 7315 - 7340			
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			8
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			8
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			8
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			8
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			8
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			8
-----												
GOTTSCHALT (THIRD YEGUA)			36065 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD			
ESTATE OF JAMES L. NELSON			254443									
IDEUS			WELL #: 3		RRCID -> 182522		COMPL. DATE 09/09/2000		TOTAL DEPTH 5188 PERF. 4540 - 4548			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			31
-----												
GOWITT (COOK MOUNTAIN)			36140 250		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD			
ESTATE OF JAMES L. NELSON			254443									
COOK			WELL #: 2-T		RRCID -> 175413		COMPL. DATE 04/08/1999		TOTAL DEPTH 5321 PERF. 4981 - 4987			
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GOWITT (YEGUA 4575)		36140 750		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD			
ESTATE OF JAMES L. NELSON		254443									
COOK		WELL #:	2-C	RRCID ->	174406	COMPL. DATE	04/08/1999	TOTAL DEPTH	5321	PERF.	4586 - 4606
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		58 N	58	-0-	-0- B	-0-	58 2	N	-0-		37
09		58 N	58	-0-	-0- B	-0-	58 2	N	-0-		37
10		50 N	50	-0-	-0- B	-0-	50 2	N	-0-		37
11		50 N	50	-0-	-0- B	-0-	50 2	N	-0-		37
*12		53 N	53	-0-	-0- B	-0-	53 2	N	-0-		37
01		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		37

GRASS ISLAND (FARWELL -R-)		36450 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN			
TORRENT OIL LLC		862645									
STATE TRACT -210-		WELL #:	6	RRCID ->	183621	COMPL. DATE	08/26/2000	TOTAL DEPTH	11968	PERF.	5328 - 5340
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

GRASS ISLAND (SALURIA -D-)		36450 699		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALHOUN			
TORRENT OIL LLC		862645									
STATE TRACT 224		WELL #:	1	RRCID ->	181012	COMPL. DATE	04/01/2000	TOTAL DEPTH	5850	PERF.	4356 - 4362
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-			Y	3		3
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		3
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		3

GREEN (QUEEN CITY)		36628 295		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KARNES			
MERI-TECH PRODUCTION CO., INC.		561146									
ATKINSON, W. H.		WELL #:	1	RRCID ->	095538	COMPL. DATE	12/02/1980	TOTAL DEPTH	6820	PERF.	5631 - 5632
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GREEN, E. (QUEEN CITY)		36633 750		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: KARNES			
MERI-TECH PRODUCTION CO., INC.		561146									
ATKINSON, W. H.		WELL #:	3	RRCID ->	100094	COMPL. DATE	04/27/1982	TOTAL DEPTH	6460	PERF.	5571 - 5726
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ATKINSON, W.H. 920		36633 750		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: KARNES			
		561146									
		WELL #:	1	RRCID ->	140237	COMPL. DATE	11/07/1991	TOTAL DEPTH	6825	PERF.	5565 - 5665
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GREEN LAKE, WEST (SHERIFF #3) 36725 166 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN  
 TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD. 846548  
 MUELLER, A.W. HEIRS WELL #: 1-T RRCID -> 138708 COMPL. DATE 05/20/1991 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9234 - 9284

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

GREEN LAKE, WEST (8850) 36725 747 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN  
 TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD. 846548  
 MUELLER, A. W. HEIRS WELL #: 1-C RRCID -> 175302 COMPL. DATE 07/17/1999 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8780 - 8810

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	2883 #	1057	-0-	-1826	-0-	1057	2			N	-0-					174
09	2308 R	2308	-0-	-0-	-0-	2300	2	8	9	N	7					181
10	2202 R	2202	-0-	-0-	-0-	2166	2	36	9	N	33	171	1			43
11	1950 #	1546	-0-	-404	-0-	1522	2	24	9	N	22					65
12	2387 #	1213	-0-	-1174	-0-	1196	2	17	9	N	15					80
01	2387 #	1957	-0-	-430	-0-	1914	2	43	9	N	39	94	1			25

GRETA (C-1) 36867 012 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO  
 DORCHESTER OPERATING COMPANY LLC 223502  
 HEARD, FANNIE V. W. WELL #: 26 RRCID -> 149872 COMPL. DATE 05/06/1994 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3398 - 3408

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

GRETA OPERATING COMPANY LLC 332754  
 OBRLEN, J. M. -A- WELL #: 5 T RRCID -> 048271 COMPL. DATE 04/05/1970 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 3423 - 3430

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

OBRLEN, J. M. -B- WELL #: B 4 G RRCID -> 074461 COMPL. DATE 07/14/1977 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 3376 - 3383

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

HEARD, J. F. B. WELL #: 17 RRCID -> 145449 COMPL. DATE 05/17/1993 TOTAL DEPTH 5180 PERF. 3432 - 3430

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



GRETA (C-1)		//CONT.//		36867 012	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
GRETA OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		332754							
O'BRIEN, J. M. -A-		WELL #:		3	RRCID -> 175300	COMPL. DATE	08/16/1999	TOTAL DEPTH	4383	PERF. 3383 - 3386	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C M	COND PROD	** DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GRETA (C-1-A, NORTH)				36867 024	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: REFUGIO			
DORCHESTER OPERATING COMPANY LLC				223502							
HEARD, J. F. B.		WELL #:		8	RRCID -> 271573	COMPL. DATE	01/13/2009	TOTAL DEPTH	4382	PERF. 3475 - 3568	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GRETA (C-2)				36867 048	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: REFUGIO			
DORCHESTER OPERATING COMPANY LLC				223502							
O'BRIEN, J. M.		WELL #:		312A	RRCID -> 256500	COMPL. DATE	08/15/2008	TOTAL DEPTH	4503	PERF. 2695 - 3394	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HEARD, FANNIE V.W.		WELL #:		30	RRCID -> 264846	COMPL. DATE	06/22/2007	TOTAL DEPTH	4519	PERF. 3680 - 3800	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GRETA (C-5)				36867 073	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
DEWBE PETROLEUM CORPORATION				216748							
O'BRIEN, J. M. 'A'		WELL #:		G 3	RRCID -> 175296	COMPL. DATE	10/06/1999	TOTAL DEPTH	5180	PERF. 4088 - 4115	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/28/2022											

DORCHESTER OPERATING COMPANY LLC		WELL #:		223502	RRCID -> 108307	COMPL. DATE	11/04/1983	TOTAL DEPTH	4397	PERF. 4094 - 4106	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	393			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	393			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	393			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/21/2021 - WELL PLUGGED 12/31/21											

GREGA (C-5)		//CONT.//		36867 073	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO				
DORCHESTER OPERATING COMPANY LLC//CONT.//		223502										
HEARD, J.F.B.		WELL #:		25	RRCID ->	128689	COMPL. DATE	08/28/1988	TOTAL DEPTH	4580	PERF. 4110 - 4120	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
HEARD, FANNIE V.W.		WELL #:		24	RRCID ->	130665	COMPL. DATE	10/18/2014	TOTAL DEPTH	4450	PERF. 4086 - 4092	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
GREGA OPERATING COMPANY LLC		332754										
HEARD, J. F. B.		WELL #:		5 A	RRCID ->	146737	COMPL. DATE	08/04/1993	TOTAL DEPTH	4416	PERF. 4160 - 4170	
08	231 N	231	-0-	-0-	-0-	117	1	114	2	N	-0-	-0-
09	192 N	192	-0-	-0-	-0-	113	1	79	2	N	-0-	-0-
10	133 N	133	-0-	-0-	-0-	77	1	56	2	N	-0-	-0-
11	269 N	269	-0-	-0-	-0-	153	1	116	2	N	-0-	-0-
*12	304 N	304	-0-	-0-	-0-	148	1	156	2	N	-0-	-0-
*01	281 N	281	-0-	-0-	-0-	183	1	98	2	N	-0-	-0-
-----												
O'BRIEN, J. M. 'B'		WELL #:		2	RRCID ->	161080	COMPL. DATE	11/01/1996	TOTAL DEPTH	4380	PERF. 4090 - 4098	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
GREGA (F-1 WEST)		36867 108		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO					
GREGA OPERATING COMPANY LLC		332754										
O'BRIEN, J. J. A		WELL #:		9	RRCID ->	196518	COMPL. DATE	10/24/2002	TOTAL DEPTH	7981	PERF. 5024 - 5028	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
GREGA (F-2 WEST)		36867 132		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: REFUGIO					
DORCHESTER OPERATING COMPANY LLC		223502										
HEARD, J. F. B.		WELL #:		21 T	RRCID ->	001927	COMPL. DATE	02/10/1952	TOTAL DEPTH	6050	PERF. 5094 - 5116	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
-----										
GRETA (F-2 WEST)		//CONT.//		36867 132	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: REFUGIO	
GRETA OPERATING COMPANY LLC				332754						
O'CONNOR, TOM		WELL #:		5	RRCID -> 001924	COMPL. DATE 10/07/1943	TOTAL DEPTH 4635	PERF. 3736	- 5058	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
GRETA (F-3 WEST)				36867 156	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: REFUGIO	
GRETA OPERATING COMPANY LLC				332754						
FVW HEARD		WELL #:		3	RRCID -> 207785	COMPL. DATE 10/13/2004	TOTAL DEPTH 5930	PERF. 5185	- 5198	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
-----										
GRETA (G-2)				36867 168	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: REFUGIO	
HILCORP ENERGY COMPANY				386310						
MRS. FANNIE V. W. HEARD		WELL #:		99	RRCID -> 279959	COMPL. DATE 08/11/2015	TOTAL DEPTH 6028	PERF. 4616	- 4619	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
GRETA (L- 2)				36867 204	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: REFUGIO	
GRETA OPERATING COMPANY LLC				332754						
O'BRIEN, J.M. A-2		WELL #:		2	RRCID -> 141804	COMPL. DATE 04/29/1992	TOTAL DEPTH 4395	PERF. 1724	- 1831	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
O'CONNOR, TOM		WELL #:		2	RRCID -> 144641	COMPL. DATE 09/16/1992	TOTAL DEPTH 4396	PERF. 1704	- 2030	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
HILCORP ENERGY COMPANY				386310						
TOM OCONNOR (5800) FIELD UNIT		WELL #:		Q842W	RRCID -> 087746	COMPL. DATE 09/26/1979	TOTAL DEPTH 5922	PERF. 1795	- 1838	
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

GREGA (L- 3)		36867 216		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO			
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		216748									
J. M. O'BRIEN 'A'		WELL #: 7		RRCID -> 271694		COMPL. DATE 09/17/2013		TOTAL DEPTH 4395		PERF. 1850 - 1870	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/25/2022											
GREGA 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	
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	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	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
O'BRIEN, J. J. A		WELL #: 2		RRCID -> 147922		COMPL. DATE 10/06/1993		TOTAL DEPTH 4397		PERF. 1818 - 1828	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	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	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
CLEMMENT HEARD		WELL #: 5		RRCID -> 290991		COMPL. DATE 04/26/2021		TOTAL DEPTH 5935		PERF. 1874 - 1877	
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

GREGA (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		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
-----												
LAMBERT GAS UNIT		WELL #: 111		RRCID -> 263368		COMPL. DATE 04/08/2011		TOTAL DEPTH 5825		PERF. 1927 - 1933		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
-----												
MRS. FANNIE V. W. HEARD		WELL #: 39		RRCID -> 282409		COMPL. DATE 08/22/2016		TOTAL DEPTH 5925		PERF. 1916 - 1924		
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
-----												
MAUDE WILLIAMS ET AL 'B'		WELL #: 17		RRCID -> 284603		COMPL. DATE 09/25/2017		TOTAL DEPTH 5923		PERF. 2088 - 2098		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
-----												
GREGA (L- 5)		36867 240		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO				
GREGA OPERATING COMPANY LLC		332754										
OBRIEN, J. M. -D-		WELL #: 3 H		RRCID -> 052766		COMPL. DATE 05/24/1972		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
08	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	534	1	521	2	N	-0-	
09	892 N	892	-0-	-0-	-0-	519	1	373	2	N	-0-	
10	963 N	963	-0-	-0-	-0-	559	1	404	2	N	-0-	
11	844 N	844	-0-	-0-	-0-	480	1	364	2	N	-0-	
12	775 N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-	
01	775 N	451	-0-	-324	-0-	294	1	157	2	N	-0-	
-----												
OBRIEN, J. M. D & E		WELL #: E 3 D		RRCID -> 053584		COMPL. DATE 09/07/1972		TOTAL DEPTH 3432		PERF. 2030 - 2050		
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

GREGA (L- 5)		//CONT.// 36867 240		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO			
GREGA OPERATING COMPANY LLC		//CONT.// 332754									
O'CONNOR, THOMAS		WELL #: 1		RRCID -> 135280		COMPL. DATE 06/13/1990		TOTAL DEPTH 4392		PERF. 2038 - 2057	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	1829 N	1255	-0-	-574	-0-	635 1	620 2	N	-0-		-0-
09	899 N	899	-0-	-0-	-0-	531 1	368 2	N	-0-		-0-
10	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	658 1	476 2	N	-0-		-0-
11	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	685 1	519 2	N	-0-		-0-
*12	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	607 1	640 2	N	-0-		-0-
01	1147 N	1074	-0-	-73	-0-	700 1	374 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	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
O'BRIEN, J.M. C		WELL #: 1		RRCID -> 141944		COMPL. DATE 07/07/1992		TOTAL DEPTH 4404		PERF. 1730 - 2075	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/08/2021 - WELL PLUGGED 9-8-2021											
-----											
O'BRIEN B (S), J.M.		WELL #: 2		RRCID -> 143399		COMPL. DATE 09/16/1992		TOTAL DEPTH 4455		PERF. 1725 - 2045	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/03/2021											
-----											
O'BRIEN, J. M. C		WELL #: 7		RRCID -> 157868		COMPL. DATE 02/20/1996		TOTAL DEPTH 6680		PERF. 2080 - 2084	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/13/2021 - WELL PLUGGED 12/13/21											
-----											
HILCORP ENERGY COMPANY		386310		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO			
HEARD, CLEMENT		WELL #: 1SG		RRCID -> 052278		COMPL. DATE 03/20/1972		TOTAL DEPTH 2409		PERF. N/A	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----											
GREGA (L- 5-A)		36867 252		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
FOX, W. J. "B"		WELL #: 30		RRCID -> 228277		COMPL. DATE 05/23/2007		TOTAL DEPTH 6081		PERF. 2017 - 2026	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

GREGA (L- 6 WEST)		36867 264		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO								
GREGA OPERATING COMPANY LLC		332754														
O'BRIEN, J.M. D&E "D"		WELL #: 3		RRCID -> 141066		COMPL. DATE 07/15/1992		TOTAL DEPTH 4391 PERF. 2093 - 2103								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

O'BRIEN, J. J. A		WELL #: 6		RRCID -> 156924		COMPL. DATE 01/05/1996		TOTAL DEPTH 5921 PERF. 2122 - 2126								
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY		386310														
BAUER, MARY CLAIRE ET VIR		WELL #: 6		RRCID -> 212571		COMPL. DATE 06/24/2005		TOTAL DEPTH 5941 PERF. 2134 - 2142								
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

LAMBERT GAS UNIT		WELL #: 118		RRCID -> 227198		COMPL. DATE 12/28/2005		TOTAL DEPTH 5835 PERF. 2163 - 2176								
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

GREGA (L- 7 SOUTH)		36867 288		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO								
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		216748														
O'BRIEN, J. M. 'A'		WELL #: 10		RRCID -> 171612		COMPL. DATE 12/16/1998		TOTAL DEPTH 6020 PERF. 2170 - 2174								
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/27/2022																

HILCORP ENERGY COMPANY		386310														
HEARD, FANNIE V. W. MRS.		WELL #: 64J		RRCID -> 178487		COMPL. DATE 05/09/2000		TOTAL DEPTH 4605 PERF. 2188 - 2193								
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
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-

GREGA (L- 8)		36867 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO		
GREGA OPERATING COMPANY LLC		332754								
OBRIEN, J. J. -B-		WELL #: 3		RRCID -> 055319		COMPL. DATE 05/01/1973		TOTAL DEPTH 5941 PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	
									BALANCE	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
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-
-----										
OBRIEN, J.M. -H-		WELL #: 3		RRCID -> 132945		COMPL. DATE 12/14/1989		TOTAL DEPTH 6720 PERF. 2202 - 2206		
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
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-
-----										
O'BRIEN, J. J. A(S)		WELL #: 6		RRCID -> 159371		COMPL. DATE 05/20/1996		TOTAL DEPTH 6010 PERF. 2182 - 2185		
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
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-
-----										
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
HEARD, FANNIE V. W. MRS.		WELL #: 64 D		RRCID -> 053249		COMPL. DATE 07/27/1972		TOTAL DEPTH 4605 PERF. N/A		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-	-0-
-----										
HEARD, IRA "A"		WELL #: 13		RRCID -> 226072		COMPL. DATE 02/22/2007		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 2222 - 2236		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-	-0-
-----										
HEARD, CLAUDE E., ET AL		WELL #: 28		RRCID -> 237049		COMPL. DATE 06/15/2007		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 2250 - 2256		
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT	-0-
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-



GREGA (L- 8)		//CONT.//		36867 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
MRS. FANNIE V. W. HEARD		WELL #:		87	RRCID ->	256512	COMPL. DATE	05/20/2010	TOTAL DEPTH	4500	PERF. 2226 - 2238		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT	-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT	-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT	-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT	-0-	
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-	
-----													
MAUDE WILLIAMS ET AL 'A'		WELL #:		31	RRCID ->	281164	COMPL. DATE	09/23/2016	TOTAL DEPTH	5925	PERF. 2266 - 2272		
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT	-0-	
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT	-0-	
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT	-0-	
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT	-0-	
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-	
-----													
ANNIE REILLY ET VIR		WELL #:		13	RRCID ->	281422	COMPL. DATE	08/03/2016	TOTAL DEPTH	6750	PERF. 2216 - 2222		
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	-0-	
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	-0-	
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	-0-	
-----													
GREGA (L- 9)				36867 312	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: REFUGIO					
GREGA OPERATING COMPANY LLC				332754									
O'BRIEN, J.J. A (S)		WELL #:		8	RRCID ->	157058	COMPL. DATE	10/27/1995	TOTAL DEPTH	6480	PERF. 2327 - 2328		
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-	
-----													
GREGA (L-10)				36867 324	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO					
GREGA OPERATING COMPANY LLC				332754									
O'BRIEN, J. J.		WELL #:		6	RRCID ->	177556	COMPL. DATE	02/14/2000	TOTAL DEPTH	6516	PERF. 2440 - 2442		
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-	

GRETA (L-10)		//CONT.//		36867 324	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310							
O'CONNOR, THOMAS "C"		WELL #:		19	RRCID ->	234338	COMPL. DATE	03/17/2008	TOTAL DEPTH	5925	PERF. 2426 - 2436
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

THOMAS O'CONNOR "C"		WELL #:		66	RRCID ->	261017	COMPL. DATE	03/10/2011	TOTAL DEPTH	4515	PERF. 2381 - 2386
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

GRETA (L-12)				36867 336	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310							
REILLY, ANNIE ET VIR		WELL #:		2GD	RRCID ->	227875	COMPL. DATE	05/04/2007	TOTAL DEPTH	5929	PERF. 2525 - 2532
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CLEMMENT HEARD		WELL #:		1	RRCID ->	257067	COMPL. DATE	04/08/2010	TOTAL DEPTH	5911	PERF. 2568 - 2574
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

GRETA (L-13)				36867 348	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: REFUGIO			
GRETA OPERATING COMPANY LLC				332754							
OBRIEN, J.M.-B-(GAS PROD.AREA-B-)		WELL #:		6 C	RRCID ->	074593	COMPL. DATE	12/13/1977	TOTAL DEPTH	4356	PERF. N/A
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/27/2021 - WELL PLUGGED 9-27-2021											

GRETA (L-13)		//CONT.//		36867 348	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: REFUGIO					
GRETA OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		332754								
HEARD, J. F. B. - TEX		WELL #:		9	RRCID -> 176706	COMPL. DATE 02/11/2000	TOTAL DEPTH 5235	PERF. 2627	- 2629			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY				386310			CNTY: REFUGIO					
CLAUDE E. HEARD ET AL		WELL #:		34	RRCID -> 263226	COMPL. DATE 04/09/2008	TOTAL DEPTH 6290	PERF. 2629	- 2636			
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GRETA (L-14 NORTH)				36867 360	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: REFUGIO					
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
MRS. FANNIE V. W. HEARD		WELL #:		4G	RRCID -> 281280	COMPL. DATE 08/27/2015	TOTAL DEPTH 5980	PERF. 2643	- 2649			
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GRETA (L-15)				36867 396	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: REFUGIO					
GRETA OPERATING COMPANY LLC				332754								
OBRIEN, J. M., D & E		WELL #:		E 3 H	RRCID -> 038088	COMPL. DATE 09/14/1965	TOTAL DEPTH 3432	PERF. 2644	- 2652			
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY				386310			CNTY: REFUGIO					
O'CONNOR, THOMAS 'C'		WELL #:		60	RRCID -> 161263	COMPL. DATE 12/05/1996	TOTAL DEPTH 4515	PERF. 2683	- 2693			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

GREGA (L-15)		//CONT.// 36867 396		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
MRS FANNIE V W HEARD		WELL #: 68		RRCID -> 230684		COMPL. DATE 10/16/2007		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2578 - 2686			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
MAUDE WILLIAMS ET AL "B"		WELL #: 38		RRCID -> 252509		COMPL. DATE 08/03/2009		TOTAL DEPTH 7848 PERF. 2738 - 2744			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
MRS. FANNIE V. W. HEARD		WELL #: 39		RRCID -> 253334		COMPL. DATE 07/16/2009		TOTAL DEPTH 5925 PERF. 2693 - 2703			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
CLEMENT HEARD		WELL #: 13		RRCID -> 259996		COMPL. DATE 12/27/2010		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 2789 - 2797			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	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			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
GREGA (O-1)		36867 504		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO			
GREGA OPERATING COMPANY LLC		332754									
O'BRIEN, J.M. -A-		WELL #: 6 C		RRCID -> 101469		COMPL. DATE 07/15/1982		TOTAL DEPTH 4450 PERF. 2788 - 2794			
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GREGA (O-1)		//CONT.//		36867 504	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: REFUGIO					
GREGA OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		332754								
O'BRIEN, J. B. "B"		WELL #:		4 I	RRCID ->	144527	COMPL. DATE	12/18/1992	TOTAL DEPTH	3510	PERF.	2776 - 2779
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

O'BRIEN, J. J. A (S)		WELL #:		7	RRCID ->	144838	COMPL. DATE	11/09/1992	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	2778 - 2781
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HILCORP ENERGY COMPANY		WELL #:		386310	42	RRCID ->	269828	COMPL. DATE	05/06/2013	TOTAL DEPTH	4837	PERF.	2846 - 2851
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

GREGA (O-1-B)		WELL #:		36867 528	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: REFUGIO					
HILCORP ENERGY COMPANY		WELL #:		386310								
CLAUDE E. HEARD ET AL		WELL #:		19	RRCID ->	250234	COMPL. DATE	05/29/2009	TOTAL DEPTH	5925	PERF.	2983 - 2987
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

MRS. FANNIE V. W. HEARD		WELL #:		92	RRCID ->	256514	COMPL. DATE	05/12/2010	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	2855 - 2860
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

GRETA (O-1-B)		//CONT.//		36867 528	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: REFUGIO					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
CLAUDE E. HEARD ET AL		WELL #:		2G	RRCID ->	257876	COMPL. DATE	09/20/2010	TOTAL DEPTH	4464	PERF.	2847 - 2853
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
GRETA (O-2 NORTH)				36867 552	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: REFUGIO					
GRETA OPERATING COMPANY LLC				332754								
O'BRIEN, J.M. -A-		WELL #:		6 T	RRCID ->	101491	COMPL. DATE	07/15/1982	TOTAL DEPTH	4450	PERF.	3031 - 3038
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
GRETA (O-2 SOUTH)				36867 576	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: REFUGIO					
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
HEARD, MRS. FANNIE V. M.		WELL #:		89	RRCID ->	192702	COMPL. DATE	12/19/2002	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	3026 - 3032
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
GRETA (O-3)				36867 588	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: REFUGIO					
GRETA OPERATING COMPANY LLC				332754								
O'BRIEN, J.M. A		WELL #:		7	RRCID ->	147933	COMPL. DATE	10/22/1993	TOTAL DEPTH	4506	PERF.	3013 - 3015
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
O'BRIEN, J.M. B		WELL #:		6-T	RRCID ->	154152	COMPL. DATE	03/29/1995	TOTAL DEPTH	4356	PERF.	3124 - 3126
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/27/2021 - WELL PLUGGED 9-27-2021												
O'BRIEN, J. M.		WELL #:		D 6	RRCID ->	193265	COMPL. DATE	02/11/2003	TOTAL DEPTH	6510	PERF.	3122 - 3125
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

GREGA (O-4)		36867 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO				
DORCHESTER OPERATING COMPANY LLC		223502										
OBRIEN, J. M.		WELL #: 308		RRCID -> 116281		COMPL. DATE 05/03/1990		TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3146 - 3176				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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				
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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				
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
HEARD, J.F.B.		WELL #: 9		RRCID -> 127386		COMPL. DATE 09/09/2009		TOTAL DEPTH 4384 PERF. 3130 - 3830				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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				
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
HEARD, J.F.B.		WELL #: 16		RRCID -> 146698		COMPL. DATE 02/21/1992		TOTAL DEPTH 5950 PERF. 3150 - 3190				
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GRETA (0-4)		//CONT.//		36867 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
DORCHESTER OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		223502							
O'CONNOR, TOM		WELL #:		4	RRCID ->	277046	COMPL. DATE	08/06/2010	TOTAL DEPTH	4420	PERF. 3265 - 3315
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

  

GRETA OPERATING COMPANY LLC				332754							
OBRIEN, J. M. -B-		WELL #:		4 E	RRCID ->	055578	COMPL. DATE	06/30/1973	TOTAL DEPTH	3510	PERF. N/A
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	T. A.	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
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

  

GRETA (0-5)				36867 612	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: REFUGIO			
GRETA OPERATING COMPANY LLC				332754							
O'BRIEN, J.M. D		WELL #:		2	RRCID ->	147384	COMPL. DATE	10/22/1993	TOTAL DEPTH	4394	PERF. 3189 - 3191
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

  

GRETA (0-7)				36867 648	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: REFUGIO			
GRETA OPERATING COMPANY LLC				332754							
OBRIEN, J. M. -A-		WELL #:		5 C	RRCID ->	048272	COMPL. DATE	04/05/1970	TOTAL DEPTH	6420	PERF. N/A
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-



-----																
GRETA (0-7)		//CONT.//		36867 648	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO							
GRETA OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		332754												
O'CONNOR, TOM		WELL #:		13	RRCID ->	147972	COMPL. DATE	10/30/1993	TOTAL DEPTH	5938	PERF.	3288 - 3290				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----																
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
-----																
GRETA (900)				36867 650	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO							
GRETA OPERATING COMPANY LLC				332754												
OBRIEN, J. M. -B-		WELL #:		5 C	RRCID ->	082794	COMPL. DATE	04/25/1979	TOTAL DEPTH	1426	PERF.	890 - 901				
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
-----																
OBRIEN, J. M. -A-		WELL #:		8 C	RRCID ->	085208	COMPL. DATE	11/06/1979	TOTAL DEPTH	1400	PERF.	897 - 902				
08		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
09		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
10		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
11		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
12		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
01		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
-----																
OBRIEN, J. M. -B-		WELL #:		11 C	RRCID ->	099595	COMPL. DATE	04/27/1982	TOTAL DEPTH	1400	PERF.	902 - 906				
08		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
09		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
10		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
11		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
12		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
		PLUGGED AND ABANDONED		12/29/2021												
-----																
GRETA (1250)				36867 660	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO							
GRETA OPERATING COMPANY LLC				332754												
OBRIEN, J. M. -B-		WELL #:		5 T	RRCID ->	082795	COMPL. DATE	04/25/1979	TOTAL DEPTH	1426	PERF.	1238 - 1241				
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
-----																
OBRIEN, J. M. -A-		WELL #:		8 T	RRCID ->	085256	COMPL. DATE	11/06/1979	TOTAL DEPTH	1400	PERF.	1232 - 1244				
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				

Greta (1300)		36867 662		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO			
Greta Operating Company LLC		332754									
O'Brien, J. M. -B-		WELL #: 11 T		RRCID -> 085106		COMPL. DATE 11/06/1979		TOTAL DEPTH 1400 PERF. 1322 - 1324			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 12/29/2021 - WELL PLUGGED 12/29/21											

Greta (2460)		36867 698		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO		
Greta Operating Company LLC		332754								
O'Brien, J.J. "B"		WELL #: 2		RRCID -> 137761		COMPL. DATE 12/07/1990		TOTAL DEPTH 4398 PERF. 2443 - 2448		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

Greta (2950)		36867 720		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO		
Hilcorp Energy Company		386310								
Lambert, M. F.		WELL #: B 1		RRCID -> 182636		COMPL. DATE 02/21/2001		TOTAL DEPTH 5570 PERF. 2992 - 3000		
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

Greta (3490)		36867 754		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO		
Greta Operating Company LLC		332754								
Thomas O'Connor		WELL #: 17		RRCID -> 285166		COMPL. DATE 03/16/2018		TOTAL DEPTH 6328 PERF. 3368 - 3372		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	109
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	109
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	109
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	109
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	109
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	109

Greta (4400)		36867 780		ASSOCIATED		49B		CNTY: REFUGIO		
Hilcorp Energy Company		386310								
Lambert, M. F.		WELL #: U 86		RRCID -> 067677		COMPL. DATE 07/03/1976		TOTAL DEPTH 6341 PERF. N/A		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

-----

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

M	ALLOW 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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

-----

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

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53

-----

GRETA (5800) 36867 888 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO  
 GRETA OPERATING COMPANY LLC 332754  
 O'BRIEN, J. J. WELL #: C 4 RRCID -> 190694 COMPL. DATE 06/16/2002 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5786 - 5801

08	899 N	24	-0-	-875	-0-	12	1	12	2	N	-0-			-0-
09	870 N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 12233 10/05/2021

-----

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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

-----

GRETA (6200, SOUTH) 36867 908 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO  
 GRETA OPERATING COMPANY LLC 332754  
 JM OBRIEN "A" WELL #: 9 RRCID -> 214405 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6167 - 6173

08	2465	1868	-0-	-597	-0-	879	1	858	2	N	119			235
						131	9							
09	1530	1380	-0-	-150	-0-	786	1	560	2	N	31			266
						34	9							
10	2040	1785	-0-	-255	-0-	1019	1	738	2	N	25	174	1	117
						28	9							
11	1530 N	1937	-0-	407	407	1084	1	825	2	N	25			142
						28	9							
12	0	2091	-0-	2091	2498	1000	1	1058	2	N	30			172
						33	9							
01	0	1766	-0-	1766	4264	1128	1	603	2	N	32			204
						35	9							

OIL AND GAS DIVISION

-----													
GRETA, DEEP (5360)				36868 090	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: REFUGIO					
DORCHESTER OPERATING COMPANY LLC				223502									
O'BRIEN, J. M. "B"		WELL #:		214	RRCID ->	192311	COMPL. DATE	07/01/2002	TOTAL DEPTH	6375	PERF.	5384 - 5388	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 09/20/2021 - WELL PLUGGED 9-20-2021													
-----													
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	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
-----													
GRETA, DEEP (5600)				36868 360	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: REFUGIO					
GRETA OPERATING COMPANY LLC				332754									
OBRIEN, J. M. D & E		WELL #:		5	RRCID ->	106112	COMPL. DATE	01/24/1983	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	N/A	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----													
GRETA, NORTH (6100)				36870 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: REFUGIO					
GRETA OPERATING COMPANY LLC				332754									
HEARD, J. F. B.		WELL #:		3	RRCID ->	218347	COMPL. DATE	12/13/2005	TOTAL DEPTH	6250	PERF.	6106 - 6110	
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	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	
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18	
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18	
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18	
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18	
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18	
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18	

OIL AND GAS DIVISION

Greta, North (6500 SD.)													
Charro Operating, L.L.C.													
Vidauri "F"													
36870 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO													
146621													
WELL #: 25 RRCID -> 244750 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6490 - 6498													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08		7013	4669	-0-	-2344	-0-	579 1	4057 2	N	30		192	
							33 9						
09		4692	3471	-0-	-1221	-0-	483 1	2985 2	N	3	177 1	18	
							3 9						
10		3023	2674	-0-	-349	-0-	428 1	2223 2	N	21		39	
							23 9						
11		4466	3358	-0-	-1108	-0-	462 1	2884 2	N	11		50	
							12 9						
12		4619	3472	-0-	-1147	-0-	456 1	3005 2	N	10		60	
							11 9						
*01		4737	3531	-0-	-1206	-0-	433 1	3086 2	N	11		71	
							12 9						

Greta, W. (6300)													
Greta Operating Company LLC													
O'Brien, J. M. "E"													
36876 840 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO													
332754													
WELL #: 6 RRCID -> 231786 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6290 - 6292													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08		558 N	370	-0-	-188	-0-	187 1	183 2	N	-0-		200	
09		533 N	533	-0-	-0-	-0-	315 1	218 2	N	-0-		200	
10		527 N	469	-0-	-58	-0-	272 1	197 2	N	-0-		200	
11		605 N	605	-0-	-0-	-0-	344 1	261 2	N	-0-		200	
*12		608 N	608	-0-	-0-	-0-	296 1	312 2	N	-0-		200	
*01		543 N	543	-0-	-0-	-0-	354 1	189 2	N	-0-		200	

Gun Point (Wilcox Lower, Gray)													
Urban Oil & Gas Group, LLC													
Sager, Albert H.													
37480 765 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT													
879035													
WELL #: 1 RRCID -> 115578 COMPL. DATE 01/15/1985 TOTAL DEPTH 14373 PERF.13174 - 13250													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08		168 N	168	-0-	-0-	-0-	94 1	72 2	Y	2		531	
							2 9						
09		523 N	523	-0-	-0-	-0-	310 1	206 2	Y	6	1 1	536	
							7 9						
10		1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	598 1	402 2	Y	6		542	
							7 9						
11		2146 N	2146	-0-	-0-	-0-	1282 1	864 2	Y	-0-		542	
12		871 N	871	-0-	-0-	-0-	448 1	412 2	Y	10	19 1	533	
							11 9						
*01		2384 N	2384	-0-	-0-	-0-	1196 1	1153 2	Y	32	23 1	542	
							35 9						

Blain, Lovel A III													
WELL #: 2 RRCID -> 119308 COMPL. DATE 11/14/1985 TOTAL DEPTH 13580 PERF.12784 - 13168													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		43	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		43	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		43	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		43	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		43	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		43	

Fuchs, Beatrice													
WELL #: 1 RRCID -> 280391 COMPL. DATE 08/22/2015 TOTAL DEPTH 16030 PERF.12742 - 12785													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08		2941 X	2941	-0-	-0-	-0-	1669 1	1272 2	N	-0-		63	
09		2970 X	2770	-0-	-200	-0-	1662 1	1108 2	N	-0-	4 1	59	
10		3069 X	2582	-0-	-487	-0-	1545 1	1037 2	N	-0-		59	
11		2850 X	2547	-0-	-303	-0-	1521 1	1026 2	N	-0-		59	
12		2945 X	2897	-0-	-48	-0-	1509 1	1388 2	N	-0-	4 1	55	
01		2945 X	2802	-0-	-143	-0-	1427 1	1375 2	N	-0-	3 1	52	

-----													
GUN POINT (WILCOX MIDDLE, 11000)			37480 770		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DE WITT		
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC			879035										
LOVEL A. BLAIN III GAS UNIT			WELL #:	3	RRCID ->	122511	COMPL. DATE	09/27/2010	TOTAL DEPTH	14600	PERF.	8636	- 10501
M O	ALLOW CODE	GAS 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		
08	651 X	573	-0-	-78	-0-	269 1	205 2	Y	90	80 1	789		
09	2106 X	2106	-0-	-0-	-0-	99 9	1251 1	833 2	Y	20	6 1	803	
10	1437 X	1437	-0-	-0-	-0-	22 9	850 1	570 2	Y	15		818	
11	750 X	15	-0-	-735	-0-	17 9	8 1	6 2	Y	1		819	
12	2170 X	134	-0-	-2036	-0-	1 9	68 1	63 2	Y	3	14 1	808	
01	2170 X	87	-0-	-2083	-0-	3 9	43 1	42 2	Y	2	80 1	730	
						2 9							
-----													
HAUN, ELENA ET AL			WELL #:	1	RRCID ->	172634	COMPL. DATE	05/18/2008	TOTAL DEPTH	15909	PERF.	10000	- 10487
08	135 N	135	-0-	-0-	-0-	57 1	78 2	Y	-0-			303	
09	424 N	424	-0-	-0-	-0-	241 1	161 2	Y	20	10 1		313	
10	733 N	733	-0-	-0-	-0-	22 9	410 1	276 2	Y	43	32 1	324	
11	574 N	574	-0-	-0-	-0-	47 9	343 1	231 2	Y	-0-		324	
12	434 N	263	-0-	-171	-0-	1 9	132 1	122 2	Y	8	11 1	321	
01	744 N	443	-0-	-301	-0-	9 9	225 1	217 2	Y	1	6 1	316	
						1 9							
-----													
LOVEL A BLAIN III GAS UNIT			WELL #:	4	RRCID ->	228086	COMPL. DATE	03/18/2007	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10028	- 10885
08	83 N	83	-0-	-0-	-0-	47 1	36 2	Y	-0-			1558	
09	357 N	357	-0-	-0-	-0-	208 1	138 2	Y	10			1568	
10	310 N	215	-0-	-95	-0-	11 9	127 1	86 2	Y	2		1570	
11	90 N	86	-0-	-4	-0-	2 9	50 1	33 2	Y	3		1573	
12	372 N	47	-0-	-325	-0-	3 9	24 1	23 2	Y	-0-	2 1	1571	
*01	227 N	227	-0-	-0-	-0-	1 9	114 1	109 2	Y	4	13 1	1562	
						4 9							
-----													
ALBERT SAGER GAS UNIT			WELL #:	5	RRCID ->	232055	COMPL. DATE	10/19/2007	TOTAL DEPTH	11900	PERF.	11749	- 11784
08	7557 X	7557	-0-	-0-	-0-	4259 1	3247 2	Y	46			950	
09	5970 X	5939	-0-	-31	-0-	51 9	3537 1	2357 2	Y	41	8 1	983	
10	6750 X	6750	-0-	-0-	-0-	45 9	4018 1	2698 2	Y	31		1014	
11	7320 X	6267	-0-	-1053	-0-	34 9	3726 1	2512 2	Y	26		1040	
12	7564 X	6657	-0-	-907	-0-	29 9	3422 1	3150 2	Y	77	173 1	944	
01	7564 X	4884	-0-	-2680	-0-	85 9	2462 1	2372 2	Y	45	73 1	916	
						50 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 #: 2 RRCID -> 233519 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11421 - 11772														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	930 X	285	-0-	-645	-0-	159	1	122	2	Y	4			28
09	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	1067	1	711	2	Y	46	31	1	43
10	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	1066	1	716	2	Y	11	27	1	27
11	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	1103	1	743	2	Y	24			51
12	1891 N	230	-0-	-1661	-0-	103	1	95	2	Y	29	27	1	53
*01	1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	941	1	906	2	Y	27	26	1	54
-----														
ELENA HAUN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233522 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 11974 PERF.10166 - 11845														
08	2269 X	2269	-0-	-0-	-0-	1267	1	965	2	Y	34			932
09	3630 X	2328	-0-	-1302	-0-	1304	1	869	2	Y	141	150	1	923
10	3751 X	1804	-0-	-1947	-0-	1067	1	716	2	Y	19	110	1	832
11	3300 X	2241	-0-	-1059	-0-	1323	1	892	2	Y	24			856
*12	3286 X	2612	-0-	-674	-0-	1316	1	1212	2	Y	76	67	1	865
01	2418 X	2066	-0-	-352	-0-	1035	1	998	2	Y	30	50	1	845
-----														
ALBERT SAGER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 238005 COMPL. DATE 06/30/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10532 - 11771														
08	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	586	1	446	2	Y	9			226
09	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	754	1	502	2	Y	12	1	1	237
10	682 N	490	-0-	-192	-0-	285	1	192	2	Y	12			249
11	1020 N	228	-0-	-792	-0-	136	1	92	2	Y	-0-			249
12	1302 N	213	-0-	-1089	-0-	108	1	99	2	Y	5	28	1	226
*01	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	605	1	584	2	Y	9	13	1	222
-----														
LOVEL A BLAIN III GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 238228 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10536 - 11705														
08	172 N	172	-0-	-0-	-0-	73	1	55	2	Y	40	36	1	258
09	317 N	317	-0-	-0-	-0-	188	1	125	2	Y	4	3	1	259
10	288 N	288	-0-	-0-	-0-	170	1	114	2	Y	4			263
11	217 N	217	-0-	-0-	-0-	128	1	86	2	Y	3			266
12	341 N	32	-0-	-309	-0-	17	1	15	2	Y	-0-	5	1	261
*01	279 N	161	-0-	-118	-0-	79	1	76	2	Y	5	34	1	232

GUN POINT (WILCOX MIDDLE, 11000)//CONT.//		37480 770		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT					
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035											
BLAIN, LOVEL A. III		WELL #: 2		RRCID -> 260758		COMPL. DATE 02/23/2011		TOTAL DEPTH 13580 PERF. 8696 - 10272					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WAGNER OIL COMPANY		891175		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT					
BARRE		WELL #: 1		RRCID -> 215306		COMPL. DATE 09/10/2005		TOTAL DEPTH 16600 PERF.12324 - 12360					
08	3224	X	3090	-0-	-134	-0-	621 1	2469 2	N	-0-			199
09	3120	X	2953	-0-	-167	-0-	600 1	2353 2	N	-0-			199
10	3224	X	3103	-0-	-121	-0-	621 1	2452 2	N	27	179 1		47
11	3120	X	2758	-0-	-362	-0-	600 1	2158 2	N	-0-			47
12	3131	X	2881	-0-	-250	-0-	621 1	2260 2	N	-0-			47
01	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-			N	NO RPT			47

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					
08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	20 1	16 2	Y	-0-			294
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			294
10	84	N	84	-0-	-0-	-0-	50 1	33 2	Y	1			295
11	140	N	140	-0-	-0-	-0-	84 1	56 2	Y	-0-			295
12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	18 1	17 2	Y	-0-	16 1		279
01	93	N	64	-0-	-29	-0-	33 1	31 2	Y	-0-	9 1		270

FUCHS, BEATRICE		WELL #:		RRCID -> 237204		COMPL. DATE 05/26/2008		TOTAL DEPTH 16030 PERF.13502 - 13611					
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			154
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			154
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			154
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			154
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			154
01	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					
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			45
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			45
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			45
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			45
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			45
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			45



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		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HAILEY (PETTUS)		38026 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK		
CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C.		173649								
BECK		WELL #: 1		RRCID -> 168725		COMPL. DATE 03/20/1998		TOTAL DEPTH 5778 PERF. 4857 - 4870		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HALLETTSVILLE (SIMMONS)		38241 077		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA			
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		130426									
WILCOX HALLETTSVILLE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 142681		COMPL. DATE 05/23/1992		TOTAL DEPTH 10590 PERF.10100 - 10180			
08	7709 X	7709	-0-	-0-	-0-	368 1	4641 2	Y	2206	2206 1	-0-
						273 3	2427 9				
09	7220 X	7220	-0-	-0-	-0-	328 1	4526 2	Y	1991	1991 1	-0-
						176 3	2190 9				
10	7384 X	7384	-0-	-0-	-0-	343 1	4186 2	Y	2286	2286 1	-0-
						340 3	2515 9				
11	7130 X	7130	-0-	-0-	-0-	318 1	4102 2	Y	2158	2158 1	-0-
						336 3	2374 9				
12	12441 X	12441	-0-	-0-	-0-	538 1	7003 2	Y	4127	4127 1	-0-
						360 3	4540 9				
*01	19706 X	19706	-0-	-0-	-0-	830 1	12427 2	Y	5156	5156 1	-0-
						777 3	5672 9				

SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.		828880		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA			
KUBENA WILCOX GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 165291		COMPL. DATE 07/09/1997		TOTAL DEPTH 15068 PERF.10720 - 11204			
08	DLQ G-10	2483	-0-	2483	2483	734 1	1749 2	Y	-0-		42
09	DLQ G-10	3977	-0-	3977	6460	818 1	3159 2	Y	-0-		42
10	DLQ G-10	4196	-0-	4196	10656	818 1	3378 2	Y	-0-		42
11	DLQ G-10	3999	-0-	3999	14655	836 1	3161 2	Y	2		44
						2 9					
12	18373 X	3718	-0-	-14655	-0-	840 1	2872 2	Y	5		49
						6 9					
*01	4159 X	4159	-0-	-0-	-0-	883 1	3276 2	Y	-0-		49

HALLETTSVILLE (7700)		38241 680		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA		
INLAND OCEAN, INC.		424607								
JULIUS TECHNIK (7700) GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 118652		COMPL. DATE 10/08/1985		TOTAL DEPTH 9502 PERF. 7724 - 7726		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HALLETTSVILLE (8750)		38241 925		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LAVACA			
INLAND OCEAN, INC.		424607									
JULIUS TECHNIK		WELL #:	4	RRCID ->	270263	COMPL. DATE	01/07/2013	TOTAL DEPTH	10283	PERF.	8645 - 8649
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HALLETTSVILLE (10,150)		38241 985		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA				
LGDC CORPORATION		500227										
MCEWANS		WELL #:	1	RRCID ->	256310	COMPL. DATE	10/23/2008	TOTAL DEPTH	11190	PERF.	10152 - 10210	
08	2945 #	2175	-0-	-770	-0-	775	1	1394	2	N	5	40
09	2850 #	2632	-0-	-218	-0-	725	1	1901	2	N	5	45
10	2728 #	2551	-0-	-177	-0-	725	1	1672	2	N	140	6
11	2640 #	2088	-0-	-552	-0-	725	1	1357	2	N	5	11
12	2728 #	2374	-0-	-354	-0-	725	1	1643	2	N	5	16
01	2728 #	1495	-0-	-1233	-0-	725	1	764	2	N	5	21

HALLETTSVILLE, E. (MIDDLE WILCOX)		38245 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA			
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		130426									
HOFFER, LEO GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	284691	COMPL. DATE	05/08/2018	TOTAL DEPTH	13800	PERF.	8266 - 8268
08	93 X	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MASCOT OIL COMPANY		531355		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA			
HERMES UNIT		1									
		WELL #:	1	RRCID ->	266493	COMPL. DATE	11/17/2010	TOTAL DEPTH	8599	PERF.	8348 - 8355
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		175
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		175
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		175
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		175
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		175
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		175

SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.		828880		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA			
BONORDEN GAS UNIT		3-U									
		WELL #:	3-U	RRCID ->	170621	COMPL. DATE	08/19/1998	TOTAL DEPTH	10604	PERF.	8612 - 8618
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

-----																	
HALLETTSVILLE, E.(MIDDLE WILCOX)//CONT.// 38245 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA																	
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880																	
BONORDEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194175 COMPL. DATE 09/18/2010 TOTAL DEPTH 9114 PERF. 7586 - 7594																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																	
BONORDEN GAS UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 204254 COMPL. DATE 08/23/2004 TOTAL DEPTH 10604 PERF. 7601 - 7607																	
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																	
BONORDEN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224488 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 9203 PERF. 8844 - 8854																	
08	DLQ	G-10	28467	-0-	28467	28467	1209	1	26140	2	Y	1016	1111	1			571
							1118	9									
09	DLQ	G-10	23690	-0-	23690	52157	1312	1	21936	2	Y	402	916	1			57
							442	9									
10	DLQ	G-10	20641	-0-	20641	72798	1312	1	18107	2	Y	1111	1092	1			76
							1222	9									
11	DLQ	G-10	15055	-0-	15055	87853	1134	1	13254	2	Y	606	385	1			297
							667	9									
12	100606	X	12753	-0-	-87853	-0-	1095	1	11052	2	Y	551	719	1			129
							606	9									
*01	9948	X	9948	-0-	-0-	-0-	1091	1	8370	2	Y	443	386	1			186
							487	9									
-----																	
BONORDEN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 231756 COMPL. DATE 01/01/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8822 - 8830																	
08	DLQ	G-10	15585	-0-	15585	15585	1824	1	13359	2	Y	365	382	1			89
							402	9									
09	DLQ	G-10	9097	-0-	9097	24682	1623	1	7246	2	Y	207	193	1			103
							228	9									
10	DLQ	G-10	5492	-0-	5492	30174	1623	1	3752	2	Y	106					209
							117	9									
11	DLQ	G-10	9591	-0-	9591	39765	1806	1	7563	2	Y	202	375	1			36
							222	9									
12	49442	X	9677	-0-	-39765	-0-	1943	1	7464	2	Y	245	181	1			100
							270	9									
*01	7731	X	7731	-0-	-0-	-0-	1947	1	5595	2	Y	172	164	1			108
							189	9									
-----																	
BONORDEN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 248812 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7443 - 7448																	
08		119 N	119	-0-	-0-	-0-	7	1	112	2	Y	-0-					-0-
09		123 N	123	-0-	-0-	-0-	5	1	118	2	Y	-0-					-0-
10		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-					-0-
11		120 N	-0-	-0-	-120	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12		124 N	-0-	-0-	-124	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01		5 N	-0-	-0-	-5	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

HALLETTSVILLE, E. (7450)		38245 550		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: LAVACA				
INLAND OCEAN, INC.		424607												
OBELGONER		WELL #: 1		RRCID -> 291032		COMPL. DATE 04/12/2021		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 7342 - 7344				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
08	25509	14017	-0-	-11492	-0-	150 296	1 9	13571	2	N	269	200	1	108
09	19830	11771	-0-	-8059	-0-	150 242	1 9	11379	2	N	220	200	1	128
10	18910 #	11050	-0-	-7860	-0-	150 180	1 9	10720	2	N	164	200	1	92
11	16710 #	9015	-0-	-7695	-0-	150 205	1 9	8660	2	N	186	197	1	81
12	15283 #	8968	-0-	-6315	-0-	150 158	1 9	8660	2	N	144	186	1	39
01	14012 #	NO RPT	-0-	-14012	-0-					N	NO RPT			39

HALLETTSVILLE, EAST (9800)		38245 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LAVACA				
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.		828880												
MARY B. GOLDSCH GAS UNIT 1		WELL #: 4		RRCID -> 109231		COMPL. DATE 04/30/1994		TOTAL DEPTH 10450		PERF. 10006 - 10078				
08	5828 X	5250	-0-	-578	-0-	736	1	4514	2	N	-0-			145
09	5743 X	5743	-0-	-0-	-0-	851 182	1 9	4710	2	N	165	165	1	145
10	5828 X	5349	-0-	-479	-0-	891	1	4458	2	N	-0-			145
11	5640 X	3725	-0-	-1915	-0-	739 2	1 9	2984	2	N	2			147
12	6841 X	6841	-0-	-0-	-0-	1073 185	1 9	5583	2	N	168	168	1	147
*01	8390 X	8390	-0-	-0-	-0-	1812 7	1 9	6571	2	N	6			155

MARY B. GOLDSCH GAS UNIT		38245 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LAVACA				
WELL #: 1		RRCID -> 113228		COMPL. DATE 10/10/1984		TOTAL DEPTH 10400		PERF. 9926 - 9934						
08	3348 X	1547	-0-	-1801	-0-	217	1	1330	2	N	-0-			194
09	3271 X	3271	-0-	-0-	-0-	501	1	2770	2	N	-0-			194
10	3337 X	3337	-0-	-0-	-0-	549 42	1 9	2746	2	N	38			232
11	3305 X	3305	-0-	-0-	-0-	647 47	1 9	2611	2	N	43	175	1	100
12	3379 X	3033	-0-	-346	-0-	490	1	2543	2	N	-0-			100
01	3379 X	2769	-0-	-610	-0-	587 53	1 9	2129	2	N	48			195

HALLETTSVILLE, SOUTH (ANDERSON)		38250 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LAVACA				
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		130426												
BERTHA ANDERSON GAS UNIT		WELL #: 1R		RRCID -> 071799		COMPL. DATE 05/14/1977		TOTAL DEPTH 14371		PERF. N/A				
08	15832 X	15832	-0-	-0-	-0-	14615 369	2 9	848	3	Y	335	390	1	32
09	15000 X	14530	-0-	-470	-0-	13650 351	2 9	529	3	Y	319	254	1	97
10	15500 X	14343	-0-	-1157	-0-	13023 277	2 9	1043	3	Y	252	322	1	27
11	15000 X	14418	-0-	-582	-0-	12891 484	2 9	1043	3	Y	440	374	1	93
12	15500 X	14285	-0-	-1215	-0-	13207 410	2 9	668	3	Y	373	375	1	91
01	15500 X	13411	-0-	-2089	-0-	12260 400	2 9	751	3	Y	364	368	1	87

OIL AND GAS DIVISION

-----															
HALLETTSVILLE, SOUTH (ANDERSON) //CONT.// 38250 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LAVACA					
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426															
HENKES, A. G. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 074489										COMPL. DATE	09/08/1977	TOTAL DEPTH	14505	PERF.	11028 - 11067
M O	ALLOW CODE	GAS 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			
-----															
08	9083 X	9014	-0-	-69	-0-	8324	2	455	3	Y	214	247 1	20		
						235	9								
09	8790 X	7719	-0-	-1071	-0-	7236	2	273	3	Y	191	153 1	58		
						210	9								
10	9083 X	7642	-0-	-1441	-0-	6927	2	549	3	Y	151	193 1	16		
						166	9								
11	8730 X	7723	-0-	-1007	-0-	6921	2	554	3	Y	225	194 1	47		
						248	9								
12	9021 X	7668	-0-	-1353	-0-	7103	2	353	3	Y	193	193 1	47		
						212	9								
01	9021 X	7299	-0-	-1722	-0-	6686	2	404	3	Y	190	191 1	46		
						209	9								
-----															
ETZLER, A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 077411										COMPL. DATE	03/15/1978	TOTAL DEPTH	14271	PERF.	10316 - 10343
-----															
08	9238 X	8960	-0-	-278	-0-	8277	2	466	3	Y	197	234 1	19		
						217	9								
09	8940 X	6448	-0-	-2492	-0-	6065	2	221	3	Y	147	121 1	45		
						162	9								
10	9238 X	8442	-0-	-796	-0-	7675	2	599	3	Y	153	182 1	16		
						168	9								
11	8940 X	7596	-0-	-1344	-0-	6876	2	541	3	Y	163	145 1	34		
						179	9								
12	9238 X	7793	-0-	-1445	-0-	7282	2	353	3	Y	144	143 1	35		
						158	9								
01	8959 X	6249	-0-	-2710	-0-	5774	2	343	3	Y	120	126 1	29		
						132	9								
-----															
VALENCE OPERATING COMPANY 881167															
EINKAUF GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 077822										COMPL. DATE	03/25/1978	TOTAL DEPTH	11846	PERF.	10469 - 10504
-----															
08	806 N	523	-0-	-283	-0-	464	2	45	4	N	13		164		
						14	9								
09	723 N	723	-0-	-0-	-0-	713	2	10	9	N	9		173		
10	806 N	783	-0-	-23	-0-	775	2	8	9	N	7		180		
11	776 N	776	-0-	-0-	-0-	762	2	14	9	N	13		193		
12	763 N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			N	-0-	179 1	14		
*01	929 N	929	-0-	-0-	-0-	829	2	100	9	N	91		105		
-----															
HALLETTSVILLE, SOUTH (WX. 6900) 38250 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LAVACA					
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC 870354															
HENKE WELL #: 1 RRCID -> 269111										COMPL. DATE	07/24/2012	TOTAL DEPTH	7107	PERF.	6812 - 6870
-----															
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		22		
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		22		
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		22		
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		22		
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		22		
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		22		

PLUGGED AND ABANDONED\_\_\_\_\_ 05/20/2017

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
HALLETTSVILLE, S. (YEGUA 3650)		38250 495		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA					
LGDC CORPORATION		500227		WELL #:		1		RRCID -> 245905		COMPL. DATE 01/17/2009		TOTAL DEPTH 4988 PERF. 4425 - 4442	
SHINER													
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
-----													
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT, LLC		870354		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA					
E. J. HOFFER		500227		WELL #:		1		RRCID -> 280465		COMPL. DATE 06/03/2013		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 4493 - 4499	
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	89106			N	-0-			28
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	89106			N	-0-			28
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	89106			N	-0-			28
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	89106			N	-0-			28
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	89106			N	-0-			28
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	89106			N	-0-			28
PLUGGED AND ABANDONED 01/01/2015													
-----													
HARREL (SLICK)		39194 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD					
U1 RANCH OIL		880291		WELL #:		1		RRCID -> 134123		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8212 PERF. 7592 - 7598	
LUKER, B. J ET AL													
08	124 N	112	-0-	-12	-0-	112	1		N	-0-			-0-
09	120 N	109	-0-	-11	-0-	109	1		N	-0-			-0-
10	124 N	110	-0-	-14	-0-	110	1		N	-0-			-0-
11	120 N	107	-0-	-13	-0-	107	1		N	-0-			-0-
12	124 N	112	-0-	-12	-0-	112	1		N	-0-			-0-
01	124 N	118	-0-	-6	-0-	118	1		N	-0-			-0-
-----													
HARRIS (TARA)		39240 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK					
TEXXCO ENERGY SERVICES INC		850917		WELL #:		1		RRCID -> 129569		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 3172 - 3798	
WITT, THEODORE A.													
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
HARRIS (WILCOX-MACKHANK)		39240 568		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK					
UNIT PETROLEUM COMPANY		877099		WELL #:		4		RRCID -> 090136		COMPL. DATE 02/28/1980		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8160 - 8165	
HARRIS PEARL -A- MACKHANK G.U.													
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			53
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			53
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			53
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			53
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			53
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			53

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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	
08	2516 N	2516	-0-	-0-	-0-	2440	2	76	9	N	69	321 1	82
09	2250 N	2162	-0-	-88	-0-	2073	2	89	9	N	81		163
10	2387 N	2367	-0-	-20	-0-	2267	2	100	9	N	91		254
11	2430 N	2167	-0-	-263	-0-	2078	2	89	9	N	81	183 1	152
12	2232 N	2107	-0-	-125	-0-	2039	2	68	9	N	62		214
01	2356 N	2174	-0-	-182	-0-	2067	2	107	9	N	97		311

HARRIS, NE. (MASSIVE SEG. C) 39247 426 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK  
 STRATCO OPERATING CO., INC. 825462  
 HARRIS -N- WELL #: 2 RRCID -> 118346 COMPL. DATE 09/18/1985 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8636 - 8656

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		32
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		32
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		32
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		32
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		32
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		32

HAWES (BASAL MIOCENE) 39718 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN  
 MATAGORDA RESOURCES CO., INC. 533028  
 HAWES, EMILY P. WELL #: 2D RRCID -> 117363 COMPL. DATE 09/04/2005 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5258 - 5275

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

HEALEY (PETTUS) 40007 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE  
 APEX ENERGY, INC. 027424  
 HEALEY WELL #: 1 RRCID -> 195239 COMPL. DATE 08/00/2000 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4575 - 4578

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

HEALEY (YEGUA 4824) 40007 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE  
 HEADWATERS ENERGY PARTNERS, LLC 370086  
 CARPENTER WELL #: 4 RRCID -> 270936 COMPL. DATE 09/09/2013 TOTAL DEPTH 5190 PERF. 4895 - 4899

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		7
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		7
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		7
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		7
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		7
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		7

-----													
HEARD RANCH (FRIO Z)			40032 132		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BEE			
PALEO OIL COMPANY LLC			635131										
O' BRIEN			WELL #: 1		RRCID -> 256909		COMPL. DATE 05/22/2010		TOTAL DEPTH 5160		PERF. 4705 - 4797		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	3567 X	3567	-0-	-0- B	-0-	3507 1	60 2		N	-0-			96
09	3060 X	2986	-0-	-74 B	-0-	203 1	2783 2		N	-0-			96
10	3435 X	3435	-0-	-0- B	-0-	227 1	3208 2		N	-0-			96
11	1830 X	NO RPT	-0-	-1830 B	-0-				N	NO RPT			96
12	2046 X	NO RPT	-0-	-2046 B	-0-				N	NO RPT			96
01	3162 X	NO RPT	-0-	-3162 B	-0-				N	NO RPT			96
-----													
SUE-ANN OPERATING, L.C.			828352		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BEE			
C.E. HEARD "B"			WELL #: 20		RRCID -> 230418		COMPL. DATE 03/30/2007		TOTAL DEPTH 5010		PERF. 4705 - 4715		
08	3782 X	3726	-0-	-56 B	-0-	298 1	3428 2		Y	-0-			-0-
09	3682 X	3682	-0-	-0- B	-0-	277 1	3405 2		Y	-0-			-0-
10	3782 X	3346	-0-	-436 B	-0-	264 1	3082 2		Y	-0-			-0-
11	3600 X	2341	-0-	-1259 B	-0-	202 1	2139 2		Y	-0-			-0-
12	3813 X	3050	-0-	-763 B	-0-	237 1	2813 2		Y	-0-			-0-
01	3813 X	3148	-0-	-665 B	-0-	248 1	2900 2		Y	-0-			-0-
-----													
HEARD RANCH (2900)			40032 264		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BEE			
SUE-ANN OPERATING, L.C.			828352										
HEARD, C.E. "B"			WELL #: 10		RRCID -> 068265		COMPL. DATE 12/17/1968		TOTAL DEPTH 2512		PERF. 2280 - 2360		
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
HEARD, C. E. "B"			WELL #: 18		RRCID -> 205538		COMPL. DATE 03/27/2004		TOTAL DEPTH 8997		PERF. 2974 - 3892		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
HEARD, C. E. "B"			WELL #: 19		RRCID -> 237019		COMPL. DATE 06/08/2008		TOTAL DEPTH 5020		PERF. 2980 - 2984		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
-----													
HEARD, CE 'B'			WELL #: 46		RRCID -> 266678		COMPL. DATE 03/29/2012		TOTAL DEPTH 4712		PERF. 2931 - 2983		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-



HEARD RANCH (3500)		40032 396		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE			
PALEO OIL COMPANY LLC		635131									
MILAGROS RANCH Y		WELL #:	1	RRCID ->	281293	COMPL. DATE	04/02/2015	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	3474 - 3480
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	4464 X	3866	-0-	-598	-0-	3781 1	85 2	N	-0-		6
09	5040 X	4391	-0-	-649	-0-	340 1	4051 2	N	-0-		6
10	4588 X	4103	-0-	-485	-0-	388 1	3715 2	N	-0-		6
11	3600 X	NO RPT	-0-	-3600	-0-			N	NO RPT		6
12	3503 X	NO RPT	-0-	-3503	-0-			N	NO RPT		6
01	3875 X	NO RPT	-0-	-3875	-0-			N	NO RPT		6

SUE-ANN OPERATING, L.C.		828352		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE			
HEARD, C. E. "B"		WELL #:	47	RRCID ->	242489	COMPL. DATE	07/13/2008	TOTAL DEPTH	5025	PERF.	3507 - 3912
08	465 N	456	-0-	-9	-0-	36 1	420 2	Y	-0-		-0-
09	360 N	348	-0-	-12	-0-	26 1	322 2	Y	-0-		-0-
10	434 N	318	-0-	-116	-0-	25 1	293 2	Y	-0-		-0-
11	450 N	406	-0-	-44	-0-	35 1	371 2	Y	-0-		-0-
12	518 N	518	-0-	-0-	-0-	40 1	478 2	Y	-0-		-0-
*01	412 N	412	-0-	-0-	-0-	32 1	380 2	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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HEARD RANCH (3650)		40032 462		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE			
SUE-ANN OPERATING, L.C.		828352									
HEARD, C. E. "B"		WELL #:	3	RRCID ->	139800	COMPL. DATE	09/13/1991	TOTAL DEPTH	5002	PERF.	3648 - 3660
08	527 N	487	-0-	-40	-0-	39 1	448 2	Y	-0-		-0-
09	480 N	471	-0-	-9	-0-	35 1	436 2	Y	-0-		-0-
10	445 N	445	-0-	-0-	-0-	35 1	410 2	Y	-0-		-0-
11	480 N	419	-0-	-61	-0-	36 1	383 2	Y	-0-		-0-
12	496 N	477	-0-	-19	-0-	37 1	440 2	Y	-0-		-0-
*01	482 N	482	-0-	-0-	-0-	38 1	444 2	Y	-0-		-0-

HEARD, C. E. 'B' (3650)		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.	
		6		151101		09/26/2003		5000		3515 - 3704	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

HEARD, C. E. "B"		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.	
		17		212412		10/07/2004		4828		3569 - 3577	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-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 #:		21	RRCID ->	215104	COMPL. DATE	05/10/2017	TOTAL DEPTH	4806	PERF. 3594 -	3618				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	785	-0-	785	785		62	1	723	2	Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	564	-0-	564	1349		49	1	515	2	Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	339	-0-	339	1688		26	1	313	2	Y	-0-				-0-
*01	1907 X	219	-0-	-1688	-0-		17	1	202	2	Y	-0-				-0-
-----																
HEARD, C. E. "B"		WELL #:		26	RRCID ->	223043	COMPL. DATE	07/26/2016	TOTAL DEPTH	5000	PERF. 3266 -	3678				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
-----																
HEARD, C. E. "B"		WELL #:		33	RRCID ->	230423	COMPL. DATE	04/16/2007	TOTAL DEPTH	5028	PERF. 3656 -	4164				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
-----																
HEARD, C. E. "B"		WELL #:		38	RRCID ->	232874	COMPL. DATE	05/18/2013	TOTAL DEPTH	5033	PERF. 3521 -	4386				
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
01	T. A.	-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				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
-----																
HEARD, C. E. "B"		WELL #:		1	RRCID ->	236033	COMPL. DATE	09/28/2006	TOTAL DEPTH	8800	PERF. 3576 -	4498				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	543	-0-	543	543		43	1	500	2	Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	397	-0-	397	940		34	1	363	2	Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	372	-0-	372	1312		29	1	343	2	Y	-0-				-0-
*01	1705 X	393	-0-	-1312	-0-		31	1	362	2	Y	-0-				-0-
-----																
HEARD, C. E. "B"		WELL #:		32	RRCID ->	269320	COMPL. DATE	04/04/2014	TOTAL DEPTH	5013	PERF. 3628 -	3785				
08	1736 N	1372	-0-	-364	-0-		110	1	1262	2	N	-0-				-0-
09	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-		116	1	1422	2	N	-0-				-0-
10	1550 N	1352	-0-	-198	-0-		107	1	1245	2	N	-0-				-0-
11	1320 N	1240	-0-	-80	-0-		107	1	1133	2	N	-0-				-0-
12	1581 N	1266	-0-	-315	-0-		98	1	1168	2	N	-0-				-0-
01	1364 N	1281	-0-	-83	-0-		101	1	1180	2	N	-0-				-0-

HEARD RANCH (3650) //CONT.// 40032 462 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE  
 SUE-ANN OPERATING, L.C. //CONT.// 828352  
 HEARD, C. E. 'B' WELL #: 41 RRCID -> 269853 COMPL. DATE 05/19/2013 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3540 - 3913

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	992 N	814	-0-	-178	-0-	65 1	749 2	N	N	-0-			-0-
09	947 N	947	-0-	-0-	-0-	71 1	876 2	N	N	-0-			-0-
10	906 N	906	-0-	-0-	-0-	72 1	834 2	N	N	-0-			-0-
11	780 N	769	-0-	-11	-0-	66 1	703 2	N	N	-0-			-0-
12	992 N	712	-0-	-280	-0-	55 1	657 2	N	N	-0-			-0-
01	899 N	767	-0-	-132	-0-	60 1	707 2	N	N	-0-			-0-

HEARD, C. E. 'B' WELL #: 36 RRCID -> 269857 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 5021 PERF. 3638 - 3896

08	1116 N	964	-0-	-152	-0-	77 1	887 2	N	N	-0-			-0-
09	1140 N	1098	-0-	-42	-0-	83 1	1015 2	N	N	-0-			-0-
10	1178 N	1136	-0-	-42	-0-	90 1	1046 2	N	N	-0-			-0-
11	930 N	926	-0-	-4	-0-	80 1	846 2	N	N	-0-			-0-
12	1147 N	1059	-0-	-88	-0-	82 1	977 2	N	N	-0-			-0-
01	1147 N	1014	-0-	-133	-0-	80 1	934 2	N	N	-0-			-0-

HEARD, C. E. "B" WELL #: 24 RRCID -> 270511 COMPL. DATE 03/16/2013 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 3669 - 3787

08	947 N	947	-0-	-0-	-0-	76 1	871 2	N	N	-0-			-0-
09	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	101 1	1245 2	N	N	-0-			-0-
10	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	100 1	1168 2	N	N	-0-			-0-
11	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	96 1	1019 2	N	N	-0-			-0-
12	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	95 1	1127 2	N	N	-0-			-0-
*01	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	90 1	1055 2	N	N	-0-			-0-

HEARD, C. E. "B" WELL #: 25 RRCID -> 270512 COMPL. DATE 03/16/2013 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3690 - 3700

08	389 N	389	-0-	-0-	-0-	31 1	358 2	N	N	-0-			-0-
09	434 N	434	-0-	-0-	-0-	33 1	401 2	N	N	-0-			-0-
10	451 N	451	-0-	-0-	-0-	36 1	415 2	N	N	-0-			-0-
11	461 N	461	-0-	-0-	-0-	40 1	421 2	N	N	-0-			-0-
12	434 N	282	-0-	-152	-0-	22 1	260 2	N	N	-0-			-0-
01	465 N	211	-0-	-254	-0-	17 1	194 2	N	N	-0-			-0-

HEARD, C. E. 'B' WELL #: 49 RRCID -> 284740 COMPL. DATE 06/23/2018 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 3621 - 3778

08	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	88 1	1015 2	N	N	-0-			-0-
09	921 N	921	-0-	-0-	-0-	69 1	852 2	N	N	-0-			-0-
10	868 N	866	-0-	-2	-0-	68 1	798 2	N	N	-0-			-0-
11	844 N	844	-0-	-0-	-0-	73 1	771 2	N	N	-0-			-0-
12	868 N	844	-0-	-24	-0-	68 1	776 2	N	N	-0-			-0-
01	868 N	712	-0-	-156	-0-	58 1	654 2	N	N	-0-			-0-

HEARD RANCH (3700) 40032 528 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE  
 SANTA ROSA OPERATING, LLC 748104  
 HEARD, GEORGIA WELL #: 3 RRCID -> 001984 COMPL. DATE 04/16/1954 TOTAL DEPTH 5423 PERF. 3673 - 3685

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-

-----												
HEARD RANCH (3875)												
SUE-ANN OPERATING, L.C.												
HEARD, C. E. 'B'												
40032 547 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE												
828352												
WELL #: 48 RRCID -> 283148 COMPL. DATE 02/09/2017 TOTAL DEPTH 4830 PERF. 3879 - 3881												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
							AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
08		1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	88 1	1015 2	N	-0-		2
09		921 N	921	-0-	-0-	-0-	69 1	852 2	N	-0-		2
10		868 N	866	-0-	-2	-0-	68 1	798 2	N	-0-		2
11		844 N	844	-0-	-0-	-0-	73 1	771 2	N	-0-		2
12		868 N	844	-0-	-24	-0-	68 1	776 2	N	-0-		2
01		868 N	712	-0-	-156	-0-	58 1	654 2	N	-0-		2
-----												
HEARD RANCH (3890)												
SUE-ANN OPERATING, L.C.												
HEARD, C. E. 'B'												
40032 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE												
828352												
WELL #: 30 RRCID -> 282439 COMPL. DATE 03/01/2017 TOTAL DEPTH 4991 PERF. 3367 - 4428												
-----												
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
HEARD RANCH (3900)												
SUE-ANN OPERATING, L.C.												
HEARD, C. E. "B"												
40032 594 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE												
828352												
WELL #: 8 U RRCID -> 034755 COMPL. DATE 12/09/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3808 - 3837												
-----												
08		1581 N	1253	-0-	-328	-0-	100 1	1153 2	Y	-0-		-0-
09		1170 N	1057	-0-	-113	-0-	80 1	977 2	Y	-0-		-0-
10		936 N	936	-0-	-0-	-0-	74 1	862 2	Y	-0-		-0-
11		1200 N	251	-0-	-949	-0-	22 1	229 2	Y	-0-		-0-
12		1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-			Y	-0-		-0-
01		930 N	-0-	-0-	-930	-0-			Y	-0-		-0-
-----												
HEARD, C. E. "B"												
WELL #: 16 RRCID -> 118604 COMPL. DATE 12/03/1997 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2600 - 3534												
-----												
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
HEARD RANCH (4000)												
SUE-ANN OPERATING, L.C.												
HEARD, C. E. -B-												
40032 660 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE												
828352												
WELL #: 8 RRCID -> 034895 COMPL. DATE 12/09/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3884 - 3890												
-----												
08	T. A.			-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	T. A.			-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	T. A.			-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	T. A.			-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	T. A.			-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	T. A.			-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
HEARD RANCH (4050)												
SUE-ANN OPERATING, L.C.												
HEARD, C. E. 'B'												
40032 675 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE												
828352												
WELL #: 35 RRCID -> 266677 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 5018 PERF. 3527 - 4218												
-----												
08		1209 N	917	-0-	-292	-0-	73 1	844 2	N	-0-		-0-
09		1050 N	927	-0-	-123	-0-	70 1	857 2	N	-0-		-0-
10		1085 N	1063	-0-	-22	-0-	84 1	979 2	N	-0-		-0-
11		970 N	970	-0-	-0-	-0-	84 1	886 2	N	-0-		-0-
12		1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	84 1	997 2	N	-0-		-0-
*01		1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	91 1	1069 2	N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

HEARD RANCH (4300)			40032 792		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BEE					
PALEO OIL COMPANY LLC			635131												
HEARD, GEORGIA MRS.			WELL #:	10	RRCID ->	052678	COMPL. DATE	04/12/1972	TOTAL DEPTH	4783	PERF. N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
MILAGROS RANCH			WELL #:	1	RRCID ->	250755	COMPL. DATE	06/05/2009	TOTAL DEPTH	5000	PERF. 4480 - 4488				
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		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				
08		1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	110	1	1268	2	Y	-0-			-0-
09		1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	103	1	1268	2	Y	-0-			-0-
10		1426 N	1328	-0-	-98	-0-	105	1	1223	2	Y	-0-			-0-
11		1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	118	1	1244	2	Y	-0-			-0-
12		1426 N	1371	-0-	-55	-0-	107	1	1264	2	Y	-0-			-0-
*01		1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	110	1	1291	2	Y	-0-			-0-
-----															
HEARD, C.E. -B-			WELL #:	5	RRCID ->	124816	COMPL. DATE	06/18/1987	TOTAL DEPTH	5000	PERF. 4172 - 4234				
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
HEARD, C. E. "B"			WELL #:	30	RRCID ->	230419	COMPL. DATE	01/23/2008	TOTAL DEPTH	4991	PERF. 3367 - 4428				
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	421	-0-	421	421	33	1	388	2	Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	452	-0-	452	873	39	1	413	2	Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	468	-0-	468	1341	36	1	432	2	Y	-0-			-0-
*01		1808 X	467	-0-	-1341	-0-	37	1	430	2	Y	-0-			-0-
-----															
HEARD RANCH (4400)			40032 858		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BEE					
PALEO OIL COMPANY LLC			635131												
MILAGROS RANCH			WELL #:	4	RRCID ->	266613	COMPL. DATE	03/10/2012	TOTAL DEPTH	5000	PERF. 4446 - 4452				
08		4836 X	4036	-0-	-800	-0-	3968	1	68	2	N	-0-			213
09		4350 X	4001	-0-	-349	-0-	272	1	3729	2	N	-0-			213
10		4712 X	4295	-0-	-417	-0-	342	1	3953	2	N	-0-			213
11		4560 X	NO RPT	-0-	-4560	-0-					N	NO RPT			213
12		4340 X	NO RPT	-0-	-4340	-0-					N	NO RPT			213
01		4030 X	NO RPT	-0-	-4030	-0-					N	NO RPT			213

HEARD RANCH (4400)			//CONT.//	40032 858	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: BEE				
SUE-ANN OPERATING, L.C.				828352										
HEARD, C. E. "B"			WELL #:	11	RRCID ->	124470	COMPL. DATE	05/06/1987	TOTAL DEPTH	4926	PERF.	4329 -	4337	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	88	1	1010	2	Y	-0-			-0-
09	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	89	1	1095	2	Y	-0-			-0-
10	1178 N	442	-0-	-736	-0-	35	1	407	2	Y	-0-			-0-
11	1050 N	513	-0-	-537	-0-	44	1	469	2	Y	-0-			-0-
12	1209 N	493	-0-	-716	-0-	38	1	455	2	Y	-0-			-0-
*01	526 N	526	-0-	-0-	-0-	41	1	485	2	Y	-0-			-0-
-----														
HEARD, C. E. "B"			WELL #:	23	RRCID ->	223044	COMPL. DATE	07/14/2006	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	4678 -	4680	
08	2449 N	2449	-0-	-0-	-0-	196	1	2253	2	Y	-0-			-0-
09	2703 N	2703	-0-	-0-	-0-	203	1	2500	2	Y	-0-			-0-
10	2942 N	2942	-0-	-0-	-0-	232	1	2710	2	Y	-0-			-0-
11	2698 N	2698	-0-	-0-	-0-	233	1	2465	2	Y	-0-			-0-
12	2989 N	2989	-0-	-0-	-0-	232	1	2757	2	Y	-0-			-0-
*01	3100 N	3126	-0-	26	26	246	1	2880	2	Y	-0-			-0-
-----														
HEARD, C. E. "B"			WELL #:	25	RRCID ->	225492	COMPL. DATE	08/24/2006	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	4453 -	4460	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	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	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
C.E. HEARD "B"			WELL #:	34	RRCID ->	230518	COMPL. DATE	04/03/2014	TOTAL DEPTH	5005	PERF.	4201 -	4570	
08	3038 X	1275	-0-	-1763	-0-	102	1	1173	2	Y	-0-			-0-
09	2940 X	2725	-0-	-215	-0-	205	1	2520	2	Y	-0-			-0-
10	3038 X	1763	-0-	-1275	-0-	139	1	1624	2	Y	-0-			-0-
11	2220 X	1716	-0-	-504	-0-	148	1	1568	2	Y	-0-			-0-
12	2875 X	2875	-0-	-0-	-0-	224	1	2651	2	Y	-0-			-0-
*01	3194 X	3194	-0-	-0-	-0-	251	1	2943	2	Y	-0-			-0-
-----														
HEARD, C.E. "B"			WELL #:	27	RRCID ->	233420	COMPL. DATE	08/15/2006	TOTAL DEPTH	4950	PERF.	4394 -	4402	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	372	-0-	372	372	29	1	343	2	Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	257	-0-	257	629	22	1	235	2	Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	301	-0-	301	930	23	1	278	2	Y	-0-			-0-
*01	930 X	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
HEARD, C. E. "B"			WELL #:	39	RRCID ->	235984	COMPL. DATE	10/19/2007	TOTAL DEPTH	5007	PERF.	3649 -	4536	
08	1116 N	1075	-0-	-41	-0-	86	1	989	2	Y	-0-			-0-
09	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	77	1	951	2	Y	-0-			-0-
10	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	90	1	1048	2	Y	-0-			-0-
11	1050 N	960	-0-	-90	-0-	83	1	877	2	Y	-0-			-0-
12	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	83	1	986	2	Y	-0-			-0-
01	1147 N	1121	-0-	-26	-0-	88	1	1033	2	Y	-0-			-0-

HEARD RANCH (4400) //CONT.// 40032 858 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE  
 SUE-ANN OPERATING, L.C. //CONT.// 828352  
 HEARD, C.E. "B" WELL #: 43 RRCID -> 235987 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 5005 PERF. 4458 - 4462

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	5983 X	5516	-0-	-467	-0-	440	1	5076	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	5790 X	5151	-0-	-639	-0-	388	1	4763	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	5766 X	5115	-0-	-651	-0-	404	1	4711	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	5400 X	4516	-0-	-884	-0-	390	1	4126	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	5518 X	4992	-0-	-526	-0-	388	1	4604	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	5518 X	4881	-0-	-637	-0-	384	1	4497	2	Y	-0-	-0-	-0-

HEARD, C.E. "B" WELL #: 24 RRCID -> 247600 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 4185 - 4384

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-

HEARD RANCH (4500) 40032 875 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE  
 SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352  
 HEARD, C.E. "B" WELL #: 22 RRCID -> 215103 COMPL. DATE 04/03/2014 TOTAL DEPTH 5020 PERF. 4342 - 4528

08	4774 #	4702	-0-	-72	-0-	375	1	4318	2	Y	8		151
09	4688 R	4688	-0-	-0-	-0-	352	1	4329	2	Y	6	90 1	67
10	4774 #	4348	-0-	-426	-0-	343	1	4003	2	Y	2		69
11	4560 #	4010	-0-	-550	-0-	346	1	3663	2	Y	1		70
12	4836 #	4814	-0-	-22	-0-	374	1	4434	2	Y	5		75
01	4836 #	4761	-0-	-75	-0-	373	1	4371	2	Y	15		90

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

08	7905 X	7313	-0-	-592	-0-	583	1	6721	2	Y	8		137
09	7650 X	7126	-0-	-524	-0-	536	1	6583	2	Y	6	82 1	61
10	7781 X	6909	-0-	-872	-0-	546	1	6361	2	Y	2		63
11	7230 X	6415	-0-	-815	-0-	554	1	5860	2	Y	1		64
12	7378 X	6779	-0-	-599	-0-	527	1	6246	2	Y	5		69
01	7378 X	6477	-0-	-901	-0-	508	1	5952	2	Y	15		84

HEINZEVILLE (RECKLAW) 40203 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD  
 RAMTEX ENERGY LLC 690225  
 HESTER, CARL T. WELL #: 1 RRCID -> 107201 COMPL. DATE 07/29/1983 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7457 - 7464

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		170
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		170
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		170
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		170
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		170
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		170

HEINZEVILLE (RECKLAW)		//CONT.//		40203 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GOLIAD					
RAMTEX ENERGY LLC		//CONT.//		690225										
HESTER, CARL T.		WELL #:		2	RRCID ->	207664	COMPL. DATE	09/20/2004	TOTAL DEPTH	7560	PERF.	7420 - 7430		
M	ALLOW CODE	GAS 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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

  

REMORA OPERATING, LLC		701613							CNTY: GOLIAD					
GAYLE, B. B.		WELL #:		1	RRCID ->	197432	COMPL. DATE	07/22/2003	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7422 - 7447		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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		
08	241645 #	236606	-0-	-5039	-0-	233931	2	2675	9	N	2432	2525	1	443
09	227434 R	227434	-0-	-0-	-0-	224517	2	2917	9	N	2652	2546	1	549
10	233610 R	233610	-0-	-0-	-0-	230774	2	2836	9	N	2578	2546	1	581
11	228090 #	200694	-0-	-27396	-0-	198188	2	2506	9	N	2278	2195	1	664
12	236592 #	229223	-0-	-7369	-0-	226272	2	2951	9	N	2683	2722	1	625
01	236592 #	NO RPT	-0-	-236592	-0-					N	NO RPT			625

  

HELEN GOHLKE (FRIO 3150)		40231 120		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: VICTORIA						
B.P. PRODUCTIONS INC.		040797												
KUESTER, CHARLES		WELL #:		21	RRCID ->	279871	COMPL. DATE	07/18/2014	TOTAL DEPTH	5790	PERF.	3140 - 3142		
08	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-			-0-
09	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-			-0-
10	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-			-0-
11	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-			-0-
12	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-			-0-
*01	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-			-0-

  

HELEN GOHLKE ( FRIO 3250)		40231 132		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: VICTORIA						
FINLEY RESOURCES, INC.		268602												
WELDER HEIRS "A"		WELL #:		A 5	RRCID ->	172717	COMPL. DATE	01/29/1999	TOTAL DEPTH	3706	PERF.	3263 - 3269		
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-



OIL AND GAS DIVISION

HELEN GOHLKE (VICKSBURG 3800)		40231 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA				
DFG OIL & GAS, LLC		216726										
MA 206 C		WELL #: 1-C		RRCID -> 170674		COMPL. DATE 07/22/1998		TOTAL DEPTH 4265 PERF. 3815 - 3820				
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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HELEN GOHLKE (VICKSBURG 3900)		40231 253		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA				
DFG OIL & GAS, LLC		216726										
MA 206 C		WELL #: 1-T		RRCID -> 170678		COMPL. DATE 07/23/1998		TOTAL DEPTH 4265 PERF. 3921 - 3928				
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HELEN GOHLKE ( WILCOX A-1)		40231 297		ASSOCIATED		49B		CNTY: VICTORIA				
PETRODOME OPERATING, LLC		660286										
MATTHEW-KUESTER		WELL #: 18 U		RRCID -> 059775		COMPL. DATE 06/30/2010		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8030 - 8070				
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HELEN GOHLKE ( WILCOX B-2)		40231 396		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
PETRODOME OPERATING, LLC		660286										
MATTHEW-KUESTER		WELL #: 18 L		RRCID -> 002034		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8000 - 8088				
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HELEN GOHLKE (WILCOX, LO.)		40231 410		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA						
VALENCE OPERATING COMPANY		881167												
E. L. MCCOLLUM ET AL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 068157		COMPL. DATE 05/01/1976		TOTAL DEPTH 16000 PERF. N/A						
08	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	3	42	1	3	8	10
09	2074 X	2074	-0-	-0-	B	-0-	2074	2	Y	-0-				10
10	2449 X	2	-0-	-0-	B	-0-	2	2	Y	-0-				10
11	2370 X	968	-0-	-0-	B	-0-	968	2	Y	-0-				10
12	844 X	844	-0-	-0-	B	-0-	844	2	Y	-0-				10
01	2139 X	514	-0-	-0-	B	-0-	514	2	Y	-0-				10

E. L. MCCOLLUM GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 248220		COMPL. DATE 11/20/2008		TOTAL DEPTH 14150 PERF.12804 - 14002						
08	1126 N	1126	-0-	-0-	B	-0-	1126	2	Y	-0-	12	1		3
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-				3
10	240 N	240	-0-	-0-	B	-0-	240	2	Y	-0-				3
11	346 N	346	-0-	-0-	B	-0-	346	2	Y	-0-				3
12	309 N	309	-0-	-0-	B	-0-	309	2	Y	-0-				3
01	248 N	34	-0-	-0-	B	-0-	34	2	Y	-0-				3

OIL AND GAS DIVISION

HELEN GOHLKE (WILCOX, LO. B) FLETCHER OPERATING, LLC SCHULTHEISS GAS UNIT		40231 413 273611		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA								
		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	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					122
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	104	1			18
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					18
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					18
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					18
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					18

HELEN GOHLKE ( YEGUA K) B.P. PRODUCTIONS INC. CHARLES KUESTER A-207 A		40231 429 040797		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT								
		WELL #:	2	RRCID ->	203365	COMPL. DATE	11/05/2003	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	5345 - 5680					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	1			N	-0-					-0-
09	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	1			N	-0-					-0-
10	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	1			N	-0-					-0-
11	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	1			N	-0-					-0-
12	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	1			N	-0-					-0-
*01	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	1			N	-0-					-0-

FIELD PETROLEUM CORP. FRIAR, THOMAS		266906		RRCID ->		172084		COMPL. DATE		03/22/1986		TOTAL DEPTH		5855		PERF. N/A	
		WELL #:	2														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	

MOSAIC OIL LLC FRIAR, A.		589978		RRCID ->		152585		COMPL. DATE		12/13/1994		TOTAL DEPTH		9150		PERF. 5356 - 5364	
		WELL #:	7														
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

FRIAR, THOMAS		WELL #:		1		RRCID ->		155170		COMPL. DATE		07/31/1995		TOTAL DEPTH		8520		PERF. 5352 - 5358	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			

PETRODOME OPERATING, LLC MATTHEWS-KUESTER		660286		RRCID ->		171759		COMPL. DATE		11/17/1998		TOTAL DEPTH		8300		PERF. 5305 - 5309	
		WELL #:	7														
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

OIL AND GAS DIVISION

HELEN GOHLKE (MIOCENE 1450)		40231 750		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DE WITT			
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		208171									
PANCHO UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 257081		COMPL. DATE 06/10/2010		TOTAL DEPTH 8405		PERF. 1517 - 1520	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

HELEN GOHLKE, E. (WILCOX A-1)		40232 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA			
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC		224880									
JACOBS, CHARLES		WELL #: 1		RRCID -> 058702		COMPL. DATE 05/27/1974		TOTAL DEPTH 9515		PERF. 8786 - 8800	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			133
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			133
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			133
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			133
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			133
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			133

HELEN GOHLKE, E. (11060)		40232 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA			
FAULCONER ENERGY, LLC		263648									
CHARLEY JACOBS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 184593		COMPL. DATE 08/02/2001		TOTAL DEPTH 11475		PERF. 11060 - 11110	
08	16802 X	15138	-0-	-1664	-0-	620 1	14393 2	N	114	177 1	154
09	14970 X	14573	-0-	-397	-0-	125 9	600 1	13777 2	N	178 182 1	150
10	15469 X	14705	-0-	-764	-0-	196 9	620 1	14017 2	N	62	212
11	14940 X	13933	-0-	-1007	-0-	68 9	600 1	13193 2	N	127 184 1	155
12	15438 X	13911	-0-	-1527	-0-	140 9	620 1	13113 2	N	162 167 1	150
01	15128 X	14107	-0-	-1021	-0-	178 9	620 1	13365 2	N	111	261
						122 9					

HELEN GOHLKE, SW. (WILCOX CONS.)		40238 205		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA			
SUE-ANN OPERATING, L.C.		828352									
COCKE AND GOODRICH UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 134136		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10153		PERF. 9974 - 10136	
08	18278 X	18278	-0-	-0-	-0-	17914 2	364 9	N	331	166 1	255
09	18029 X	18029	-0-	-0-	-0-	17684 2	345 9	N	314	539 1	30
10	18211 X	18211	-0-	-0-	-0-	17812 2	399 9	N	363	180 1	213
11	17834 X	17834	-0-	-0-	-0-	17454 2	380 9	N	345	350 1	208
12	18474 X	18474	-0-	-0-	-0-	18086 2	388 9	N	353	360 1	201
*01	19088 X	19088	-0-	-0-	-0-	18674 2	414 9	N	376	364 1	213

VALENCE OPERATING COMPANY		881167		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA			
E. L. MCCOLLUM GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 258701		COMPL. DATE 12/12/2011		TOTAL DEPTH 10574		PERF. 10070 - 10266	
08	3162 X	-0-	-0-	-3162	-0-			Y	-0-	126 1	29
09	3060 X	-0-	-0-	-3060	-0-			Y	-0-		29
10	2560 X	2560	-0-	-0-	-0-	2548 2	12 9	Y	-0-		40
11	2250 X	1086	-0-	-1164	-0-	1086 2		Y	-0-		40
12	2325 X	1121	-0-	-1204	-0-	1075 2	46 9	Y	-0-		82
01	2573 X	1804	-0-	-769	-0-	1804 2		Y	-0-		82

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	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HELEN GOHLKE, W. (YEGUA LOWER)		40239 760		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT				
MOSAIC OIL LLC		589978										
FRIAR, A.		WELL #: 5		RRCID -> 148215		COMPL. DATE 01/12/1994		TOTAL DEPTH 8305 PERF. 5582 - 5590				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20

HELM (PETTUS)		40268 265		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BEE				
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.		907297										
STARR-GUNN		WELL #: 1		RRCID -> 278333		COMPL. DATE 07/03/2014		TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3431 - 3437				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5401		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5401		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5401		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5401		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5401		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5401		N	-0-			-0-

TOM LYNE, NE (SLICK)		40508 448		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK				
AWP OPERATING COMPANY		038889										
TULLIS		WELL #: 1		RRCID -> 219633		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8176 - 8216				
08	1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	1850	2	63	9	N	57	266
09	1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	1837	2	32	9	N	29	114
10	2108 N	1910	-0-	-198	-0-	1888	2	22	9	N	20	134
11	1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	2			N	-0-	134
12	1922 N	-0-	-0-	-1922	-0-					N	66	200
*01	1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	1981	2			N	-0-	200

HENZE (SLICK)		40617 250		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: DE WITT				
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.		247836										
HENZE, MARY		WELL #: 1		RRCID -> 002068		COMPL. DATE 06/11/1951		TOTAL DEPTH 7608 PERF. 7332 - 7370				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HENZE (WILCOX 9700)		40617 563		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT		
SHINER EXPLORATION, LLC		777367								
KERLICK		WELL #: 1		RRCID -> 149700		COMPL. DATE 04/17/1994		TOTAL DEPTH 11315 PERF. 9688 - 9696		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		142
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		142
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
HERNDON (3000 FRIO)		40726 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD		
VENTEX OPERATING CORP.		884527								
SCHENDEL		WELL #: 2		RRCID -> 220922		COMPL. DATE 11/30/2007		TOTAL DEPTH 3900 PERF. 2683 - 2902		
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
HEYSER		40957 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: VICTORIA		
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836								
TRAYLOR, T. P. ETAL "B"		WELL #: 58		RRCID -> 168255		COMPL. DATE 12/28/1997		TOTAL DEPTH 7190 PERF. 5498 - 5509		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
HEYSER (F-34)		40957 022		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CALHOUN		
B&L RESOURCES, L.L.C.		040128								
WELDER, PATRICK H. -A-		WELL #: 35		RRCID -> 114992		COMPL. DATE 01/24/1985		TOTAL DEPTH 5570 PERF. 5336 - 5341		
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
WELDER "B"		WELL #: 12U		RRCID -> 143119		COMPL. DATE 09/29/1992		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5371 - 5374		
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
WELDER "A"		WELL #: 53		RRCID -> 172865		COMPL. DATE 12/11/1998		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 5349 - 5494		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HEYSER (F-34) //CONT.// 40957 022 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALHOUN  
 OMEGA ALPHA RESOURCES, LLC 622638  
 L. M. DIEMER WELL #: 4 RRCID -> 257304 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5202 - 5260

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	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

08	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-			-0-
11	777 N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-			-0-
*12	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627	1			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MARSHALL, H. T. WELL #: 8 RRCID -> 134971 COMPL. DATE 05/20/1990 TOTAL DEPTH 5484 PERF. 5232 - 5242

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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

08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OMEGA ALPHA RESOURCES, LLC 622638  
 L. M. DIEMER WELL #: 4 RRCID -> 257315 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5340 - 5398

08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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

08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEYSEY (F-44)		40957 132		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA		
OMEGA ALPHA RESOURCES, LLC		622638								
L. M. DIEMER		WELL #:	4	RRCID ->	257503	COMPL. DATE	06/01/2009	TOTAL DEPTH	5600	PERF. 5408 - 5458
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-

HEYSEY (F-47)		40957 154		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA		
OMEGA ALPHA RESOURCES, LLC		622638								
L. M. DIEMER		WELL #:	4	RRCID ->	257504	COMPL. DATE	06/01/2009	TOTAL DEPTH	5600	PERF. 5408 - 5458
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-

HEYSEY (GRETA STRINGER)		40957 286		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN		
FREDDCO		284921								
WELDER, P.H. -C-		WELL #:	8	RRCID ->	203202	COMPL. DATE	05/03/2004	TOTAL DEPTH	5495	PERF. 4730 - 4735
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-

MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN		
BONNER, R. R.		284921								
		WELL #:	7	RRCID ->	052083	COMPL. DATE	02/22/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
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-

LANDER, O. M.		549836		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN		
		284921								
		WELL #:	6	RRCID ->	134113	COMPL. DATE	03/02/1990	TOTAL DEPTH	6968	PERF. 4699 - 4710
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	20
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	20
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	20
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	20
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	20
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	20

HEYSEY (2670 SAND)		40957 320		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN		
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836								
VANDENBERG, M. T.		WELL #:	11	RRCID ->	101559	COMPL. DATE	07/06/1982	TOTAL DEPTH	5400	PERF. 2660 - 2680
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	467	N	NO RPT	-0-	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	467	N	NO RPT	-0-	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	467	N	NO RPT	-0-	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	467	N	NO RPT	-0-	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	467	N	NO RPT	-0-	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	467	N	NO RPT	-0-	-0-



-----												
HEYSER (3400)			40957 352		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN			
B&L RESOURCES, L.L.C.			040128									
WELDER, P. H. "B"			WELL #:	7	RRCID ->	181634	COMPL. DATE	06/23/2000	TOTAL DEPTH	5489	PERF.	3334 - 3336
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
HEYSER (3550)			40957 385		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA			
VIOLA PROD., INC.			886217									
BAUER, MADDELINE ET AL			WELL #:	1	RRCID ->	118427	COMPL. DATE	08/09/1985	TOTAL DEPTH	3707	PERF.	3544 - 3556
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
HEYSER (3900)			40957 462		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN			
B&L RESOURCES, L.L.C.			040128									
WELDER, PATRICK H. -A-			WELL #:	51 D	RRCID ->	112885	COMPL. DATE	02/19/1994	TOTAL DEPTH	5570	PERF.	4310 - 4360
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
WELDER			WELL #:	58D	RRCID ->	285039	COMPL. DATE	10/31/2018	TOTAL DEPTH	5705	PERF.	4150 - 5162
08	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
-----												
BAYLOR OPERATING, LLC			058832		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN			
COOK, J.G.			WELL #:	1	RRCID ->	130162	COMPL. DATE	08/17/1979	TOTAL DEPTH	5491	PERF.	4043 - 4093
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
FREDCO			284921		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN			
WELDER, P. H. -C-			WELL #:	14	RRCID ->	045858	COMPL. DATE	03/30/1969	TOTAL DEPTH	5480	PERF.	N/A
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----												
HEYSEY (3900)		//CONT.//		40957 462	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: CALHOUN			
FREDDCO		//CONT.//		284921								
WELDER, P.H. -C-		WELL #:		2D	RRCID ->	128537	COMPL. DATE	01/26/2012	TOTAL DEPTH	5477	PERF. 3975 - 3985	
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.				549836								
SCHULTZ, L. P.		WELL #:		4	RRCID ->	077414	COMPL. DATE	05/31/1978	TOTAL DEPTH	6043	PERF. 3973 - 3976	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
HEYSEY (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	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
TRAYLOR, T. P. -B-		WELL #:		7	RRCID ->	002092	COMPL. DATE	04/29/1961	TOTAL DEPTH	5485	PERF. 4292 - 4307	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
HEYSEY (4400)				40957 528	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CALHOUN			
C.W. PICKERING, INC.				121104								
TRAYLOR, T. P. -B-		WELL #:		4	RRCID ->	046943	COMPL. DATE	09/29/1969	TOTAL DEPTH	6046	PERF. 4394 - 4421	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
TRAYLOR, T. P. -B-		WELL #:		5	RRCID ->	055750	COMPL. DATE	07/24/1973	TOTAL DEPTH	6050	PERF. 4412 - 4416	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

HEYSEY (4400)		//CONT.// 40957 528		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALHOUN							
C.W. PICKERING, INC.		//CONT.// 121104													
SCHULTZ, L.P.		WELL #: 3		RRCID -> 150593		COMPL. DATE 07/13/1994		TOTAL DEPTH 5486		PERF. 4454 - 4456					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
-----															
FREDCO		284921													
WELDER, P.H. -C-		WELL #: 16		RRCID -> 131628		COMPL. DATE 06/29/1989		TOTAL DEPTH 5483		PERF. 4436 - 4440					
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			-0-	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
10	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		Y	-0-			-0-	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
01	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-				Y	NO RPT			-0-	
-----															
WELDER, P.H. "C"		WELL #: 7		RRCID -> 162516		COMPL. DATE 03/07/1997		TOTAL DEPTH 5495		PERF. 4438 - 4446					
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
-----															
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836													
BONNER, R. R.		WELL #: 3		RRCID -> 002101		COMPL. DATE 07/05/1958		TOTAL DEPTH 6217		PERF. 4436 - 4444					
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	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					
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
01	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					
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	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 #:		20	RRCID ->	057105	COMPL. DATE	12/15/1973	TOTAL DEPTH	6250	PERF.	N/A
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
-----												
BONNER, R. R.		WELL #:		6	RRCID ->	057551	COMPL. DATE	02/01/1974	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
-----												
BENNETT, W. H.		WELL #:		4	RRCID ->	058370	COMPL. DATE	04/23/1974	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
-----												
MARSHALL, H. T.		WELL #:		3	RRCID ->	136637	COMPL. DATE	11/13/1990	TOTAL DEPTH	5487	PERF.	4450 - 4455
08	279 N	-0-	-0-	-279	-0-							-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
10	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2					-0-
11	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2					-0-
*12	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	1					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
-----												
WELDER, E. H. MRS.		WELL #:		16	RRCID ->	138292	COMPL. DATE	07/05/2012	TOTAL DEPTH	5480	PERF.	5418 - 5426
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

HEYSEY (5400 #1)		//CONT.// 40957 594		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALHOUN			
B&L RESOURCES, L.L.C.		//CONT.// 040128									
WELDER, PATRICK H. 'A'		WELL #: 6-F		RRCID ->	138667	COMPL. DATE	03/29/1991	TOTAL DEPTH	5550	PERF. 5394 - 5399	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
WELDER, P. H. 'A'		WELL #: 13		RRCID ->	139894	COMPL. DATE	09/08/1991	TOTAL DEPTH	5452	PERF. 5370 - 5380	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
WELDER, P. H. 'A'		WELL #: 10		RRCID ->	140657	COMPL. DATE	08/19/1991	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5431 - 5446	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
WELDER "A"		WELL #: 53		RRCID ->	172562	COMPL. DATE	09/24/1997	TOTAL DEPTH	8600	PERF. N/A	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
B&L EXPLORATION, L.L.C.		040597									
WELDER, P.H. "C"		WELL #: 12		RRCID ->	145852	COMPL. DATE	05/11/1993	TOTAL DEPTH	5467	PERF. 5392 - 5408	
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
FREDDCO		284921									
WELDER, P.H -C-		WELL #: 15		RRCID ->	131493	COMPL. DATE	07/07/1989	TOTAL DEPTH	5460	PERF. 5378 - 5388	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
01	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

HEYSER (5400 #1) //CONT.// 40957 594 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN  
 FREDDCO //CONT.// 284921  
 WELDER, P.H. "C" WELL #: 6 RRCID -> 148647 COMPL. DATE 01/25/1994 TOTAL DEPTH 5486 PERF. 5359 - 5372

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	49 N	-0-	-0-	-0-	-0-	49	2			Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

HEYSER (5400 #2) 40957 616 ASSOCIATED 49B CNTY: CALHOUN  
 B&L RESOURCES, L.L.C. 040128  
 WELDER, E. H. MRS. WELL #: 6 RRCID -> 090355 COMPL. DATE 08/01/1963 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5464 - 5470

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

WELDER, P. H. -A- WELL #: 6 D RRCID -> 090361 COMPL. DATE 03/20/1963 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5478 - 5483

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
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-

WELDER, P. H. -A- WELL #: 11 RRCID -> 090363 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5497 PERF. 4050 - 4100

08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

WELDER, P. H. -A- WELL #: 14 RRCID -> 090365 COMPL. DATE 06/30/2012 TOTAL DEPTH 5480 PERF. 5470 - 5480

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

WELDER, P. H. -B- WELL #: 13 RRCID -> 090368 COMPL. DATE 05/07/1937 TOTAL DEPTH 5586 PERF. 5476 - 5486

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
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-

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY		CUMU STATUS		* * DISPOSITIONS * *		C		COND		* * DISPOSITIONS * *		EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----																	
HEYSEY (5400 #2)		//CONT.//		40957 616		ASSOCIATED		49B						CNTY: CALHOUN			
B&L RESOURCES, L.L.C.		//CONT.//		040128													
WELDER, P. H. -A-		WELL #:		9		RRCID ->		100559		COMPL. DATE		07/01/1982		TOTAL DEPTH		5495 PERF. 5437 - 5470	
-----																	
08 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-															
09 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
10 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
11 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
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-
-----																	
BAYLOR OPERATING, LLC				058832													
COOK, J.G		WELL #:		9		RRCID ->		128123		COMPL. DATE		03/30/1994		TOTAL DEPTH		6223 PERF. 5030 - 5050	
-----																	
08 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-															
09 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
10 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
11 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
12 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
01 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
-----																	
FREDCO				284921													
WELDER, P. H. -C-		WELL #:		5		RRCID ->		060569		COMPL. DATE		12/07/1974		TOTAL DEPTH		5476 PERF. N/A	
-----																	
08 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-															
09 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
10 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
11 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
12 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
01 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
-----																	
BENNETT, W. H.		WELL #:		6		RRCID ->		071445		COMPL. DATE		12/21/1989		TOTAL DEPTH		5746 PERF. 5004 - 5066	
-----																	
08 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-															
09 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
10 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
11 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
12 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
01 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
-----																	
BENNETT, W. H. (PF)		WELL #:		1		RRCID ->		090798		COMPL. DATE		01/12/1984		TOTAL DEPTH		N/A PERF. N/A	
-----																	
08 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-															
09 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
11 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
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-
-----																	
WELDER, P. H. -C- (PF)		WELL #:		1		RRCID ->		090801		COMPL. DATE		01/12/1984		TOTAL DEPTH		N/A PERF. N/A	
-----																	
08 14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-															
09 14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-
10 14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-
11 14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-
12 14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-
01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						Y	NO RPT					-0-

-----												
HEYSEY (5400 #2)		//CONT.//		40957 616	ASSOCIATED		49B		CNTY: CALHOUN			
FREDDCO		//CONT.//		284921								
WELDER, P. H. -C-		WELL #:		4	RRCID ->	130936	COMPL. DATE	05/13/1989	TOTAL DEPTH	5488	PERF.	5414 - 5432
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
-----												
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.				549836								
BENNETT, W. H.		WELL #:		16	RRCID ->	051674	COMPL. DATE	09/03/1982	TOTAL DEPTH	5588	PERF.	5408 - 5415
-----												
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
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-
-----												
LANDER, O. M. "A"		WELL #:		1	RRCID ->	055330	COMPL. DATE	11/27/1989	TOTAL DEPTH	6190	PERF.	4140 - 4180
-----												
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
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-
-----												
DUNWOODY, CHARLES		WELL #:		10	RRCID ->	055372	COMPL. DATE	03/27/1973	TOTAL DEPTH	5595	PERF.	5438 - 5444
-----												
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
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-
-----												
BENNETT, W. H. (PF)		WELL #:		1	RRCID ->	089490	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
-----												
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
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-
-----												
DUNWOODY, CHARLES S. (PF)		WELL #:		1	RRCID ->	089496	COMPL. DATE	03/10/1986	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
-----												
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
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-
-----												



OIL AND GAS DIVISION

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY		CUMU STATUS		* * DISPOSITIONS * *		C	COND	* * DISPOSITIONS * *		EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
-----															
HEYSEY (5400 #2)		//CONT.//		40957 616		ASSOCIATED		49B							CNTY: CALHOUN
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		//CONT.//		549836											
DUNWOODY, CHARLES S.		WELL #:		17		RRCID -> 089895		COMPL. DATE 04/11/1980		TOTAL DEPTH 5628		PERF. 5470 - 5485			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-	
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-	
-----															
BONNER, R. R.		WELL #:		1		RRCID -> 089896		COMPL. DATE 09/11/1980		TOTAL DEPTH 5500		PERF. 5388 - 5410			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-	
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-	
-----															
TRAYLOR, T. P. -B-		WELL #:		20		RRCID -> 089901		COMPL. DATE 09/04/1980		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-	
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-	
-----															
TRAYLOR, T. P. -B-		WELL #:		26		RRCID -> 089903		COMPL. DATE 09/04/1980		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-	
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-	
-----															
TRAYLOR, T. P. -B-		WELL #:		59		RRCID -> 089906		COMPL. DATE 07/21/1980		TOTAL DEPTH 6301		PERF. 5354 - 5408			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-	
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-	
-----															
DUNWOODY, CHARLES S.		WELL #:		14		RRCID -> 090349		COMPL. DATE 11/24/1939		TOTAL DEPTH 5586		PERF. 5479 - 5488			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-	
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-	

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----											
HEYSEY (5400 #2)		//CONT.//		40957 616	ASSOCIATED	49B	CNTY: CALHOUN				
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		//CONT.//		549836							
MARSHALL, H. T. (PF)		WELL #:		1	RRCID ->	090791	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
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-	
-----											
TRAYLOR, T. P. -B- (PF)		WELL #:		1	RRCID ->	090796	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
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-	
-----											
TRAYLOR, T. P. -B-		WELL #:		8	RRCID ->	091185	COMPL. DATE	10/14/1980	TOTAL DEPTH	5497	PERF. 5393 - 5403
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
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-	
-----											
BONNER, R. R. (PF)		WELL #:		1	RRCID ->	091316	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
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-	
-----											
DUNWOODY, CHARLES		WELL #:		5	RRCID ->	092602	COMPL. DATE	12/17/1970	TOTAL DEPTH	5497	PERF. 5470 - 5474
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
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-	
-----											
BENNETT, W. H.		WELL #:		11	RRCID ->	121223	COMPL. DATE	05/07/2021	TOTAL DEPTH	5512	PERF. 5020 - 5045
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----										
HEYSEY (5400 #2)		//CONT.//		40957 616	ASSOCIATED		49B		CNTY: CALHOUN	
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		//CONT.//		549836						
BENNETT, W. H.		WELL #:		2	RRCID ->	121539	COMPL. DATE	06/12/1986	TOTAL DEPTH	5738 PERF. 5350 - 5360
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
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-	
-----										
BENNETT, W. H.		WELL #:		7	RRCID ->	122643	COMPL. DATE	11/01/1986	TOTAL DEPTH	6175 PERF. 5356 - 5366
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
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-	
-----										
BENNETT, W.H.		WELL #:		8	RRCID ->	124198	COMPL. DATE	04/28/1987	TOTAL DEPTH	6048 PERF. 5376 - 5386
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
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-	
-----										
DUNWOODY, CHARLES		WELL #:		16	RRCID ->	127343	COMPL. DATE	03/17/1988	TOTAL DEPTH	5594 PERF. 5418 - 5457
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
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-	
-----										
DUNWOODY, CHARLES		WELL #:		6	RRCID ->	129271	COMPL. DATE	11/16/1988	TOTAL DEPTH	5498 PERF. 5421 - 5430
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
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-	
-----										
DUNWOODY, CHARLES		WELL #:		1	RRCID ->	129275	COMPL. DATE	12/03/1988	TOTAL DEPTH	5495 PERF. 5400 - 5410
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
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-	

OIL AND GAS DIVISION

HEYSER (5400 #2) //CONT.// 40957 616 ASSOCIATED 49B CNTY: CALHOUN  
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836  
DUNWOODY, CHARLES WELL #: 15 RRCID -> 129277 COMPL. DATE 12/02/1988 TOTAL DEPTH 5573 PERF. 5422 - 5431

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-

HEYSER (6300) 40957 870 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA  
FREDDCO 284921  
BENNETT, W. H. WELL #: 17 RRCID -> 159365 COMPL. DATE 05/07/1996 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 6266 - 6272

08	62 N	-0-	-0-	-62		-0-				Y	-0-			64
09	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-			64
10	31 N	27	-0-	-4		-0-	27	2		Y	-0-			64
11	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-			64
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT			64
01	31 N	NO RPT	-0-	-31		-0-				Y	NO RPT			64

HEYSER (8100) 40957 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN  
AURORA RESOURCES CORPORATION 036931  
O. M. LANDER UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 117867 COMPL. DATE 08/05/1985 TOTAL DEPTH 8458 PERF. 7964 - 7971

08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT			-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT			-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT			-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT			-0-

HEYSER (8200) 40957 955 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA  
AURORA RESOURCES CORPORATION 036931  
O. M. LANDER UNIT WELL #: 2L RRCID -> 142816 COMPL. DATE 09/11/1992 TOTAL DEPTH 8458 PERF. 8170 - 8196

08	DLQ G-10	2782	-0-	2782		2782	155	1	2580	2	Y	43		269
09	DLQ G-10	2562	-0-	2562		5344	47	9	2405	2	Y	6	163	112
10	DLQ G-10	2403	-0-	2403		7747	150	1	2233	2	Y	14		126
11	DLQ G-10	2426	-0-	2426		10173	15	9	2257	2	Y	17		143
*12	12643 X	2470	-0-	-10173		-0-	19	9	2282	2	Y	30		173
01	2480 X	NO RPT	-0-	-2480		-0-	33	9			Y	NO RPT		173

HEYSER (8300) 40957 968 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA  
 MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836  
 BENNETT, W. H. WELL #: A 2 RRCID -> 154262 COMPL. DATE 04/15/1995 TOTAL DEPTH 8416 PERF. 8317 - 8321

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
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70

HEYSER, EAST (8040) 40959 480 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA  
 MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836  
 LANDER, O. M. -B- WELL #: 16 RRCID -> 116530 COMPL. DATE 04/19/1987 TOTAL DEPTH 9188 PERF. 8050 - 8056

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEYSER, EAST (8350) 40959 650 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: VICTORIA  
 MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836  
 LANDER, O.M. -B- WELL #: 18 RRCID -> 125123 COMPL. DATE 05/20/1987 TOTAL DEPTH 8427 PERF. 8327 - 8337

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEYSER, SE. (6250) 40962 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN  
 B&L RESOURCES, L.L.C. 040128  
 WELDER B WELL #: 12 L RRCID -> 133407 COMPL. DATE 12/30/1989 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6212 - 6217

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WELDER B WELL #: 16 RRCID -> 141138 COMPL. DATE 04/03/1992 TOTAL DEPTH 6413 PERF. 6218 - 6224

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	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

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			3

HIGHLANDER (CARRIZO)		//CONT.//		41316 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KARNES			
BAY ROCK OPERATING COMPANY		//CONT.//		057860							
REAMY		WELL #:		1	RRCID ->	192051	COMPL. DATE	05/15/2002	TOTAL DEPTH	7050	PERF. 6934 - 6942
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	124 N	12	-0-	-112	-0-	12 2	N	-0-			20
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			20
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			20
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			20
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			20
01	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
08	899 N	762	-0-	-137	-0-	762 2	N	-0-			25
09	840 N	725	-0-	-115	-0-	725 2	N	-0-			25
10	837 N	725	-0-	-112	-0-	725 2	N	-0-			25
11	750 N	738	-0-	-12	-0-	738 2	N	-0-			25
12	744 N	721	-0-	-23	-0-	721 2	N	-0-			25
01	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-		N	NO RPT			25

PUTNAM GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	209859	COMPL. DATE	03/28/2005	TOTAL DEPTH	13200	PERF. 7059 - 7069
08	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1104 2	N	-0-			16
09	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	1019 2	N	-0-			16
10	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1052 2	N	-0-			16
11	990 N	709	-0-	-281	-0-	709 2	N	-0-			16
12	1023 N	709	-0-	-314	-0-	709 2	N	-0-			16
01	1023 N	NO RPT	-0-	-1023	-0-		N	NO RPT			16

KRUEGER		WELL #:		1	RRCID ->	262002	COMPL. DATE	07/05/2011	TOTAL DEPTH	7250	PERF. 7070 - 7079
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/10/2021											

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
08	8 N	2	-0-	-6	-0-	2 2	N	-0-			-0-
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-		N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2	N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

PEREZ, FELIPE		WELL #:		2	RRCID ->	184232	COMPL. DATE	08/04/2000	TOTAL DEPTH	4512	PERF. 3518 - 3604
08	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628 2	N	-0-			-0-
09	757 N	757	-0-	-0-	-0-	757 2	N	-0-			-0-
10	763 N	763	-0-	-0-	-0-	763 2	N	-0-			-0-
11	717 N	717	-0-	-0-	-0-	717 2	N	-0-			-0-
*12	655 N	655	-0-	-0-	-0-	655 2	N	-0-			-0-
*01	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664 2	N	-0-			-0-

HOCKLEY (3535) //CONT.// 41845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE  
 CHANDLER OIL & GAS, LLC 144355  
 STAUSS WELL #: 1 RRCID -> 188810 COMPL. DATE 03/21/2001 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3416 - 3488

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HOCKLEY (4630) 41845 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE  
 WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297  
 BISSETT, CLARK WELL #: 2 RRCID -> 104814 COMPL. DATE 12/04/1982 TOTAL DEPTH 5020 PERF. 4627 - 4630

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25

HOCKLEY (4720) 41845 350 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE  
 WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297  
 HOLT, A. G. WELL #: 1 RRCID -> 108202 COMPL. DATE 03/14/1983 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 4721 - 4725

08	1240 N	1159	-0-	-81	-0-	1159	2		N	-0-			59
09	1500 N	1180	-0-	-320	-0-	1180	2		N	-0-			59
10	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	2		N	-0-			59
11	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	1161	2	12 9	N	11			70
12	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	1221	2	12 9	N	11			81
01	1550 N	1380	-0-	-170	-0-	1376	2	4 9	N	4			85

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

08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			50
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			50
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			50
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			50
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

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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

HOLZMARK (PETTUS)		//CONT.//		42383 304	ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: BEE					
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 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		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		45		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		45		
10	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		45		
11	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		45		
12	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		45		
01	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		45		
-----												
TRIDENT CORPORATION				869200								
HOLZMARK		WELL #:		1	RRCID ->	195114	COMPL. DATE	04/07/2003	TOTAL DEPTH	4392	PERF.	4028 - 4031
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		37		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		37		
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		37		
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		37		
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		
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
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-		
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-		
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-		
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-		
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-		
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-		
-----												
HOLZMARK (WHITSETT)				42383 532	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BEE					
CHANDLER OIL & GAS, LLC				144355								
YORK		WELL #:		1	RRCID ->	256923	COMPL. DATE	11/12/2009	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	3032 - 3034
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-		
-----												
HOLZMARK (10800)				42383 883	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BEE					
XTO ENERGY INC.				945936								
DOMINION FEE		WELL #:		2	RRCID ->	218589	COMPL. DATE	02/27/2012	TOTAL DEPTH	11372	PERF.	11084 - 11106
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	Y	-0-		-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	Y	-0-		-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	Y	-0-		-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	Y	-0-		-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	Y	-0-		-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	Y	-0-		-0-		



M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----									
HOLZMARK (11100, C2)		42383 888		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: BEE		
XTO ENERGY INC.		945936							
DOMINION FEE		WELL #:	1	RRCID ->	211703	COMPL. DATE	11/28/2004	TOTAL DEPTH	11500 PERF.11100 - 11130
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
-----									
HOLZMARK, E. (SLICK)		42384 568		ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: BEE		
TRIDENT CORPORATION		869200							
HOLZMARK		WELL #:		RRCID ->	231492	COMPL. DATE	04/17/2007	TOTAL DEPTH	8950 PERF. 7928 - 7947
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	54
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	54
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	54
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	54
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	54
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	54
PLUGGED AND ABANDONED _____ 05/23/2013									
-----									
HOLZMARK, E. (10,300)		42384 900		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BEE		
VISION OIL AND GAS LLC		886198							
BROWN, ED		WELL #:	1	RRCID ->	207642	COMPL. DATE	08/19/2004	TOTAL DEPTH	13000 PERF.10142 - 10662
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	2	50
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	50
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	50
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	50
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	50
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	50
-----									
BROWN, AUSTIN		WELL #:	6	RRCID ->	228044	COMPL. DATE	04/23/2007	TOTAL DEPTH	11500 PERF.10525 - 10572
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	115
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	115
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	115
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	115
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	115
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	115
-----									
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
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

HOPE (FRIO 3079)  
BIG LAKE CORPORATION  
YEGUA EAST

42528 125 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT  
069458  
WELL #: 1 C RRCID -> 216492 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 3192 - 3196

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
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BLUE FLAME OPERATING COMPANY LLC  
GEO - HOPE

076738  
WELL #: 5 RRCID -> 192492 COMPL. DATE 10/08/2002 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 3032 - 3040

08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HOPE (JACOBS 2980)  
NORTH SHORE ENERGY, L.L.C.  
NSE KLIMITCHEK MEGAN

42528 128 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA  
614122  
WELL #: 2 RRCID -> 235953 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3107 - 3108

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HOPE (MIOCENE 1250)  
RISE PETROLEUM INVESTMENTS LLC  
REID

42528 142 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA  
712947  
WELL #: 1R RRCID -> 263676 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 1105 - 1108

08	3472	2075	-0-	-1397	-0-	55	1	2020	3	N	-0-		-0-
09	3360	2902	-0-	-458	-0-	2902	3			N	-0-		-0-
10	3472	3191	-0-	-281	-0-	3191	3			N	-0-		-0-
11	3305 R	3305	-0-	-0-	-0-	3305	3			N	-0-		-0-
12	3220 R	3220	-0-	-0-	-0-	3220	3			N	-0-		-0-
*01	4946	4209	-0-	-737	-0-	4209	3			N	-0-		-0-

HOPE (MIOCENE 1500)  
HYDROCARBON OPERATING, INC.  
GOODRICH-POINDEXTER UNIT

42528 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA  
421166  
WELL #: 01 RRCID -> 286947 COMPL. DATE 04/28/2018 TOTAL DEPTH 3810 PERF. 1534 - 1536

08	3596	3341	-0-	-255	-0-	454	1	2887	2	N	-0-		-0-
09	3450 #	2937	-0-	-513	-0-	420	1	2517	2	N	-0-		-0-
10	3565 #	3297	-0-	-268	-0-	435	1	2862	2	N	-0-		-0-
11	3300 #	2857	-0-	-443	-0-	450	1	2407	2	N	-0-		-0-
12	3410 #	2669	-0-	-741	-0-	450	1	2219	2	N	-0-		-0-
01	3348 #	1897	-0-	-1451	-0-	390	1	1507	2	N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

HOPE (MIOCENE 2500)		42528 325		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA				
BLUE FLAME OPERATING COMPANY LLC		076738										
GEO-HOPE		WELL #: 3		RRCID -> 190685		COMPL. DATE 05/16/2002		TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2564 - 2583				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

  

RISE PETROLEUM INVESTMENTS LLC		712947		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA				
RODEN		WELL #: 4		RRCID -> 257536		COMPL. DATE 04/30/2010		TOTAL DEPTH 2711 PERF. 2428 - 2433				
08	899 N	494	-0-	-405	-0-	16	1	478	3	N	-0-	-0-
09	658 N	658	-0-	-0-	-0-	658	3			N	-0-	-0-
10	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682	3			N	-0-	-0-
11	679 N	679	-0-	-0-	-0-	679	3			N	-0-	-0-
12	682 N	654	-0-	-28	-0-	654	3			N	-0-	-0-
*01	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683	3			N	-0-	-0-

  

HOPE (MIOCENE 2550)		42528 328		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA				
MODERN EXPLORATION, INC.		573226										
JACOBS		WELL #: 1		RRCID -> 221482		COMPL. DATE 05/12/2006		TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2869 - 2872				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

  

HOPE (MIOCENE 2660)		42528 340		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA				
BIG LAKE CORPORATION		069458										
LOWER YEGUA EAST		WELL #: 1		RRCID -> 217065		COMPL. DATE 11/02/2005		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 2670 - 2672				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5

  

YEGUA EAST		WELL #: 2		RRCID -> 232310		COMPL. DATE 10/26/2007		TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2684 - 2686				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

  

HOPE (MIOCENE 2700)		42528 350		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA				
WANDOO ENERGY, LLC		895737										
BRUSHY CREEK GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 265946		COMPL. DATE 11/20/2010		TOTAL DEPTH 3622 PERF. 2676 - 2679				
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HOPE (MIOCENE 2730)		42528 362		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA							
HYDROCARBON OPERATING, INC.		421166													
POPE		WELL #: 1		RRCID -> 287485		COMPL. DATE 02/23/2019		TOTAL DEPTH 3810 PERF. 2712 - 2714							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HOPE (MIOCENE 2900)		42528 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA							
WANDOO ENERGY, LLC		895737													
BRUSHY CREEK GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 190693		COMPL. DATE 06/04/2002		TOTAL DEPTH 3622 PERF. 2884 - 2886							
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
01	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							
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-

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							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						1

HOPE (MIOCENE 3300)		42528 410		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA							
GEONATURAL RESOURCES, INC.		300805													
GEO-HOPE		WELL #: 4		RRCID -> 192499		COMPL. DATE 08/29/2002		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 3187 - 3188							
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-

OIL AND GAS DIVISION

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		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

BLUE FLAME OPERATING COMPANY LLC		076738		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA		
GEO-HOPE		WELL #: 2		RRCID -> 190683		COMPL. DATE 05/17/2002		TOTAL DEPTH 3410 PERF. N/A		
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

STRATCO OPERATING CO., INC.		825462		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA		
TERRY-GOTT GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 228063		COMPL. DATE 03/10/2007		TOTAL DEPTH 7520 PERF. 3040 - 3042		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WANDOO ENERGY, LLC		895737		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA		
BRUSHY CREEK GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 183346		COMPL. DATE 02/27/2001		TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3250 - 3254		
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

BRUSHY CREEK GAS UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 254219		COMPL. DATE 01/11/2009		TOTAL DEPTH 3526 PERF. 3285 - 3288		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/10/2022										

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		
08	62 N	28	-0-	-34	-0-	12 1	16 2	N	-0-	104
09	26 N	26	-0-	-0-	-0-	12 1	14 2	N	-0-	104
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-	104
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-	104
12	33 N	33	-0-	-0-	-0-	12 1	21 2	N	-0-	104
*01	41 N	41	-0-	-0-	-0-	16 1	25 2	N	-0-	104

HOPE (WILCOX MASSIVE)		//CONT.//		42528 425	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LAVACA					
KALER ENERGY CORP.				450261										
HENLEY GU				WELL #:	6	RRCID ->	290658	COMPL. DATE	10/18/2020	TOTAL DEPTH	14550	PERF.12774 - 12903		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
08		11098 X	2641	-0-	-8457	-0-		2641 2		N	-0-			28
09		11100 X	2376	-0-	-8724	-0-		2376 2		N	-0-			28
10		7099 X	2641	-0-	-4458	-0-		2641 2		N	-0-			28
11		4890 X	2228	-0-	-2662	-0-		2228 2		N	-0-			28
12		2635 X	NO RPT	-0-	-2635	-0-				N	NO RPT			28
01		2635 X	NO RPT	-0-	-2635	-0-				N	NO RPT			28
-----														
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		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01		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		
08		2914 X	1929	-0-	-985	-0-		392 1	1537 2	N	-0-			-0-
09		2820 X	2388	-0-	-432	-0-		374 1	2014 2	N	-0-			-0-
10		2914 X	2341	-0-	-573	-0-		476 1	1865 2	N	-0-			-0-
11		2370 X	2159	-0-	-211	-0-		432 1	1727 2	N	-0-			-0-
12		2480 N	2196	-0-	-284	-0-		480 1	1716 2	N	-0-			-0-
01		2356 N	2237	-0-	-119	-0-		459 1	1778 2	N	-0-			-0-
-----														
ESTHER JACOBS GAS UNIT # 2				WELL #:	2	RRCID ->	188969	COMPL. DATE	06/20/2001	TOTAL DEPTH	13055	PERF.12126 - 12894		
08		3565 X	3455	-0-	-110	-0-		702 1	2753 2	N	-0-			-0-
09		3450 X	3343	-0-	-107	-0-		506 1	2837 2	N	-0-			-0-
10		3565 X	3272	-0-	-293	-0-		644 1	2628 2	N	-0-			-0-
11		3450 X	3336	-0-	-114	-0-		648 1	2688 2	N	-0-			-0-
12		3565 X	3315	-0-	-250	-0-		672 1	2643 2	N	-0-			-0-
01		3441 X	3073	-0-	-368	-0-		598 1	2475 2	N	-0-			-0-
-----														
ESTHER JACOBS GAS UNIT #1				WELL #:	2	RRCID ->	202894	COMPL. DATE	01/02/2004	TOTAL DEPTH	13088	PERF.12110 - 12977		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
-----														
NORTH AMERICAN DRILLING CORP				613521										
WILLIAMS, C. M.				WELL #:	1	RRCID ->	220624	COMPL. DATE	02/24/2006	TOTAL DEPTH	10992	PERF.10980 - 10990		
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			84
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			84
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			84
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			84
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			84
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			84

HOPE (WILCOX MASSIVE)		//CONT.//		42528 425	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LAVACA							
SALT CREEK PRODUCTION, INC.				744277											
WILLIAMS				WELL #: 1	RRCID -> 235534	COMPL. DATE 03/20/2008	TOTAL DEPTH 14992	PERF.12437	- 12836						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

WANDOO ENERGY, LLC				895737		COMPL. DATE 08/15/2006		TOTAL DEPTH 9752	PERF. 9461	- 9474				
MCCABE				WELL #: 1	RRCID -> 222195									
08	3100	N	141	-0-	-2959	4718	5 1	136 3	Y		-0-			18
09	3000	N	1	-0-	-2999	1719	1 3		Y		-0-			18
10	1719	N	-0-	-0-	-1719	-0-			Y		-0-			18
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-			Y		-0-			18
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			18
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			18

PEARCE				WELL #: 1	RRCID -> 224620	COMPL. DATE 05/11/2006	TOTAL DEPTH 14950	PERF.14082	- 14094					
08	3038	X	744	-0-	-2294	-0-	25 1	719 3	N		-0-			15
09	1500	X	813	-0-	-687	-0-	27 1	786 3	N		-0-			15
10	1271	X	186	-0-	-1085	-0-	12 1	174 3	N		-0-			15
11	720	X	-0-	-0-	-720	-0-			N		-0-			15
12	226	N	226	-0-	-0-	-0-	27 1	199 3	N		-0-	12 1		3
*01	477	N	477	-0-	-0-	-0-	38 1	439 3	N		-0-			3

KUESTER OCHOA				WELL #: 4	RRCID -> 228308	COMPL. DATE 05/26/2007	TOTAL DEPTH 13000	PERF.10355	- 10483					
08	DLQ G-10		30800	-0-	30800	32344	1036 1	29762 3	Y		2			17
09	DLQ G-10		12	-0-	12	32356	2 9		Y		-0-			17
10	32369	X	13	-0-	-32356	-0-	12 3		Y		-0-			17
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	1 1	12 3	Y		-0-			17
12	4068	X	-0-	-0-	-4068	-0-			Y		-0-			17
01	1395	X	1161	-0-	-234	-0-	93 1	1068 3	Y		-0-			17

KUESTER OCHOA				WELL #: 2	RRCID -> 291362	COMPL. DATE 01/01/2021	TOTAL DEPTH 13900	PERF.10125	- 10138					
08	36704	X	10577	-0-	-26127	-0-	337 1	9668 3	N		520	368 1		292
09	35520	X	23449	-0-	-12071	-0-	572 9							
10	36704	X	24114	-0-	-12590	-0-	761 1	22251 3	N		397	383 1		306
11	19720	X	19720	-0-	-0-	-0-	437 9							
12	18196	X	18196	-0-	-0-	-0-	1531 1	22238 3	N		314	383 1		237
01	24242	X	14596	-0-	-9646	-0-	345 9							
							922 1	18537 3	N		237	381 1		93
							261 9							
							2178 1	15812 3	N		187	205 1		75
							206 9							
							1133 1	12989 3	N		431	190 1		316
							474 9							

OIL AND GAS DIVISION

HOPE (WILCOX MASSIVE)		//CONT.//		42528 425	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LAVACA			
WANDOO ENERGY, LLC		//CONT.//		895737								
KUESTER-OCHOA		WELL #:		1	RRCID ->	291571	COMPL. DATE	06/28/2021	TOTAL DEPTH	12828	PERF.10104 -	10120
M	ALLOW CODE	GAS 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		
08	9253 X	1047	-0-	-8206	-0-	28 1	187	190 1		159		
						206 9						
09	9914 X	9914	-0-	-0-	-0-	321 1	184	192 1		151		
						202 9						
10	15654 X	15654	-0-	-0-	-0-	992 1	233	192 1		192		
						256 9						
11	11867 X	11867	-0-	-0-	-0-	553 1	179	191 1		180		
						197 9						
12	11113 X	11113	-0-	-0-	-0-	1326 1	147	192 1		135		
						162 9						
*01	8891 X	8891	-0-	-0-	-0-	700 1	150	188 1		97		
						165 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
08	1 N	-0-	-0-	-1	-0-		N	-0-		171		
09	13 N	-0-	-0-	-13	-0-		N	-0-		171		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		171		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		171		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		171		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		171		

HOPE (WILCOX 8800)				42528 600	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: LAVACA			
MESSY OIL AND GAS, LLC				562067								
WILLIAMS		WELL #:		1D	RRCID ->	175395	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11496	PERF. 3508 -	3518
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
01	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
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		31		
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		31		
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		31		
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		31		
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		31		
01	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
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		91		
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		91		
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		91		
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		91		
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		91		
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		91		



HOPE (14,000)		42528 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA					
KALER ENERGY CORP.		450261											
HENLEY GU		WELL #: 1		RRCID -> 198764		COMPL. DATE 10/12/2003		TOTAL DEPTH 14600 PERF.14049 - 14253					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	2678	-0-	2678	2678	2549 2	129 9	Y	117			117
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2678			Y	NO RPT			117
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2678			Y	NO RPT			117
HENLEY GU		WELL #: 2		RRCID -> 202541		COMPL. DATE 03/17/2004		TOTAL DEPTH 15500 PERF.13458 - 14963					
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
HENLEY GU		WELL #: 4		RRCID -> 205695		COMPL. DATE 08/22/2004		TOTAL DEPTH 15225 PERF.14075 - 14480					
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	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					
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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					
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
GOTT		WELL #: 3		RRCID -> 220705		COMPL. DATE 03/30/2006		TOTAL DEPTH 2855 PERF. 2702 - 2706					
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
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-

-----													
HOPE, NE. (3100)			42531 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LAVACA			
BLUE FLAME OPERATING COMPANY LLC			076738										
GEO-HOPE			WELL #:	1	RRCID ->	190690	COMPL. DATE	04/16/2002	TOTAL DEPTH	5250	PERF.	3267 - 3277	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
-----													
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
HORADAM (2200 MIOCENE)			42572 850		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: VICTORIA			
HENRY HORADAM FAMILY LP			378533										
HORADAM BROS.			WELL #:	1	RRCID ->	163792	COMPL. DATE	06/11/1997	TOTAL DEPTH	2806	PERF.	2159 - 2165	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
JMM ENERGY LLC			433110										
HEINRICH, HENRY			WELL #:	2	RRCID ->	157644	COMPL. DATE	10/02/2007	TOTAL DEPTH	2765	PERF.	2232 - 2377	
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD.			945581										
HAMMAN & ANDERSON			WELL #:	7	RRCID ->	279010	COMPL. DATE	11/13/2014	TOTAL DEPTH	13043	PERF.	7874 - 7878	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			111
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			111
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			111
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			111
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			111
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			111
-----													
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	
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HORDES CREEK (WILCOX CONS.)										//CONT.//		42575 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD			
TEXAS GULF PRODUCTION CO. LLC										//CONT.//		846255									
PETTUS, R. M. ET AL										WELL #:		1		RRCID -> 237077		COMPL. DATE 05/22/2006		TOTAL DEPTH 15500		PERF.13560 - 13728	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM	BALANCE			
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				

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	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						338			
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						338			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						338			
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						338			
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						338			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						338			

HAMMAN & ANDERSON										WELL #:		8		RRCID -> 226493		COMPL. DATE 11/21/2010		TOTAL DEPTH 13040		PERF.11781 - 12535	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						132			
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						132			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						132			
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						132			
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						132			
01	14B2	EXT	-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	
08	T. A.		3179	-0-	3179	3884	3168	2	11	9	Y	10						270			
09	T. A.		3057	-0-	3057	6941	3057	2			Y	-0-						270			
10	14B2	EXT	3154	-0-	3154	10095	3154	2			Y	-0-						270			
11	14B2	EXT	3013	-0-	3013	13108	3013	2			Y	-0-						270			
*12	4200		3063	-0-	-1137	11971	3063	2			Y	-0-						270			
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	11971					Y	NO RPT						270			

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	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-			
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-			
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-			
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-			



HOUDMAN (WILCOX 8300)		//CONT.// 42833 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK								
KEBO OIL & GAS, INC.		//CONT.// 453170														
LUBINSKI		WELL #: 1		RRCID -> 236289		COMPL. DATE 03/26/2008		TOTAL DEPTH 8596 PERF. 8492 - 8505								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-					22
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-					22
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-					22
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-					22
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-					22
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-					22

PAWLIK GODFREY GAS UNIT NO. 2		WELL #: 4		RRCID -> 245424		COMPL. DATE 10/27/2008		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8254 - 8277								
08	1567	N	1567	-0-	-0-	B	-0-	368	1	1180	2	N	17			107
								19	9							
09	1290	N	834	-0-	-456	B	-0-	234	1	589	2	N	10			117
								11	9							
10	1318	N	1318	-0-	-0-	B	-0-	351	1	950	2	N	15			132
								17	9							
11	1595	N	1595	-0-	-0-	B	-0-	420	1	1164	2	N	10			142
								11	9							
12	1271	N	1271	-0-	-0-	B	-0-	364	1	890	2	N	15			157
								17	9							
*01	1715	N	1715	-0-	-0-	B	-0-	551	1	1152	2	N	11			168
								12	9							

PAWLIK GODFREY GAS UNIT NO. 2		WELL #: 5		RRCID -> 249409		COMPL. DATE 03/30/2009		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8286 - 8294								
08	1839	N	1839	-0-	-0-	B	-0-	486	1	1343	2	N	9			102
								10	9							
09	1530	N	911	-0-	-619	B	-0-	255	1	649	2	N	6			108
								7	9							
10	1612	N	1515	-0-	-97	B	-0-	405	1	1098	2	N	11			119
								12	9							
11	2065	N	2065	-0-	-0-	B	-0-	540	1	1514	2	N	10			129
								11	9							
12	1351	N	1351	-0-	-0-	B	-0-	390	1	952	2	N	8			137
								9	9							
01	1519	N	1442	-0-	-77	B	-0-	442	1	992	2	N	7			144
								8	9							

LUBINSKI		WELL #: 2		RRCID -> 257228		COMPL. DATE 05/06/2010		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8480 - 8496								
08	14B2	EXT		-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
09	14B2	EXT		-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
10	14B2	EXT		-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
11	14B2	EXT		-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
12	14B2	EXT		-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
01	14B2	EXT		-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-

PAWLIK GODFREY GAS UNIT NO. 2		WELL #: 6		RRCID -> 257927		COMPL. DATE 07/06/2010		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8397 - 8412								
08	415	N	415	-0-	-0-	B	-0-	96	1	285	2	N	31	184	1	52
								34	9							
09	393	N	393	-0-	-0-	B	-0-	96	1	269	2	N	25			77
								28	9							
10	434	N	294	-0-	-140	B	-0-	54	1	209	2	N	28			105
								31	9							
11	390	N	357	-0-	-33	B	-0-	69	1	249	2	N	35			140
								39	9							
12	403	N	350	-0-	-53	B	-0-	68	1	258	2	N	22			162
								24	9							
*01	427	N	427	-0-	-0-	B	-0-	100	1	244	2	N	75	185	1	52
								83	9							

OIL AND GAS DIVISION

HOUDMANN-BUXKAMPER (9950)													
KEBO OIL & GAS, INC.													
GODFREY NELSON GAS UNIT													
WELL #: 1 RRCID -> 248652 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10170 - 10182													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(I)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT	
08	1116 N	1014	-0-	-102 B	-0-	264 1	78 9	672 2	N	71	193 1		92
09	1290 N	694	-0-	-596 B	-0-	160 1	39 9	495 2	N	35			127
10	1175 N	1175	-0-	-0- B	-0-	312 1	53 9	810 2	N	48			175
11	1286 N	1286	-0-	-0- B	-0-	330 1	83 9	873 2	N	75			250
12	713 N	703	-0-	-10 B	-0-	140 1	66 9	497 2	N	60			310
01	1178 N	782	-0-	-396 B	-0-	87 1	176 9	519 2	N	160	195 1		275

HOUND DOG (MID. WILCOX 12000)													
HILCORP ENERGY COMPANY													
DICKSON FOUNDATION GU													
WELL #: 2 RRCID -> 232239 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 13054 PERF.12327 - 12963													
08	2108 X	2103	-0-	-5	-0-	56 1		2047 2	N	-0-			-0-
09	2160 X	1827	-0-	-333	-0-	47 1		1780 2	N	-0-			-0-
10	2232 X	1689	-0-	-543	-0-	45 1		1644 2	N	-0-			-0-
11	2160 X	1553	-0-	-607	-0-	34 1		1519 2	N	-0-			-0-
12	2139 X	1478	-0-	-661	-0-	40 1		1438 2	N	-0-			-0-
01	2108 X	1627	-0-	-481	-0-	45 1		1582 2	N	-0-			-0-

SEVENBAR RESOURCES, LLC													
DICKSON, R. FOUNDATION													
WELL #: 1 RRCID -> 216386 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 15662 PERF.12279 - 12289													
08	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475 2			N	-0-			27
09	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601 2			N	-0-			27
*10	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390 2			N	-0-			27
*11	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 2			N	-0-			27
12	620 N	544	-0-	-76	-0-	544 2			N	-0-			27
*01	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518 2			N	-0-			27

HUFF ( 403)													
T-C OIL COMPANY, LLC													
OCONNOR													
WELL #: 58 RRCID -> 124700 COMPL. DATE 07/01/1987 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4183 - 4186													
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

O'CONNOR													
WELL #: 65 RRCID -> 143839 COMPL. DATE 01/31/1997 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4168 - 4170													
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HUFF ( 403)		//CONT.//		43270 088	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: REFUGIO		
T-C OIL COMPANY, LLC		//CONT.//		833782								
O'CONNOR		WELL #:		74	RRCID ->	214301	COMPL. DATE	07/18/2019	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	4662 - 4694
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	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
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

HUFF (2200)				43270 352	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: REFUGIO		
T-C OIL COMPANY, LLC				833782								
O'CONNOR		WELL #:		76X	RRCID ->	230793	COMPL. DATE	10/02/2007	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	2234 - 2248
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

RIVER RANCH -C-				WELL #:	1	RRCID ->	241970	COMPL. DATE	10/13/2008	TOTAL DEPTH	5499	PERF.	2230 - 2240
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

HUFF (2400)				43270 374	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: REFUGIO		
T-C OIL COMPANY, LLC				833782								
O'CONNOR		WELL #:		35D	RRCID ->	152158	COMPL. DATE	12/18/2006	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	2350 - 2374
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/09/2021												

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
08	3410 X	2954	-0-	-456	-0-	611	1	2343	2	N	-0-	-0-
09	3300 X	2180	-0-	-1120	-0-	324	1	1856	2	N	-0-	-0-
10	3410 X	2454	-0-	-956	-0-	2454	2			N	-0-	-0-
11	3160 X	3160	-0-	-0-	-0-	536	1	2624	2	N	-0-	-0-
12	3131 X	2721	-0-	-410	-0-	487	1	2234	2	N	-0-	-0-
01	2945 X	276	-0-	-2669	-0-	29	1	247	2	N	-0-	-0-

HUFF (2800)		43270 418		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO								
T-C OIL COMPANY, LLC		833782														
O'CONNOR		WELL #: 78		RRCID -> 210746		COMPL. DATE 02/11/1994		TOTAL DEPTH 4600 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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

O'CONNOR		WELL #: 60		RRCID -> 214396		COMPL. DATE 08/12/2005		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 2836 - 2840								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/03/2021																

O'CONNOR -H-		WELL #: H 34		RRCID -> 257660		COMPL. DATE 08/23/2010		TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2851 - 2859								
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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								
08	1116 #	658	-0-	-458	-0-	131	1	527	2	N	-0-					-0-
09	1080 #	313	-0-	-767	-0-	42	1	271	2	N	-0-					-0-
10	930 #	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
11	900 #	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					-0-
12	682 #	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
01	651 #	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-

HUFF (3000)		43270 572		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO								
T-C OIL COMPANY, LLC		833782														
O'CONNOR "H"		WELL #: H 17		RRCID -> 170750		COMPL. DATE 09/16/1998		TOTAL DEPTH 4493 PERF. 2873 - 2883								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUFF (3250)		43270 638		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO								
T-C OIL COMPANY, LLC		833782														
O'CONNOR, DENNIS ET AL -N-		WELL #: N 13		RRCID -> 200149		COMPL. DATE 09/01/2003		TOTAL DEPTH 6103 PERF. 3246 - 3251								
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-



OIL AND GAS DIVISION

HUFF (3400)		43270 682		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO		
T-C OIL COMPANY, LLC		833782								
O'CONNOR, DENNIS ET AL -N-		WELL #: N 14		RRCID -> 197260		COMPL. DATE 07/07/2009		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4658 - 4678		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HUFF (3600)		43270 726		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO		
T-C OIL COMPANY, LLC		833782								
O'CONNOR		WELL #: 52		RRCID -> 239247		COMPL. DATE 08/04/2008		TOTAL DEPTH 7111 PERF. 3598 - 3606		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/01/2021										

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		
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

O'CONNOR		43270 682		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO		
		833782								
		WELL #: 64		RRCID -> 165388		COMPL. DATE 09/26/1997		TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4368 - 4372		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 07/01/2019		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4682 - 4712		
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
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-

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		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	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	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
-----												
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01		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	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01		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	
08		4404 X	4404	-0-	-0- B	-0-	4372	2	32	9	N	72
09		4618 X	4618	-0-	-0- B	-0-	4590	2	28	9	N	97
10		4154 X	3056	-0-	-1098 B	-0-	3038	2	18	9	N	113
11		4020 X	2713	-0-	-1307 B	-0-	2691	2	22	9	N	133
12		4704 X	4704	-0-	-0- B	-0-	4673	2	31	9	N	161
01		4154 X	3637	-0-	-517 B	-0-	3611	2	26	9	N	185
-----												
MCSWEEN 101			WELL #: 1		RRCID -> 257156		COMPL. DATE 04/23/2010		TOTAL DEPTH 11200		PERF. 11066 - 11100	
08		4783 X	4783	-0-	-0- B	-0-	4754	2	29	9	N	137
09		4131 X	4131	-0-	-0- B	-0-	4130	2	1	9	N	138
10		4587 X	4587	-0-	-0- B	-0-	4583	2	4	9	N	142
11		3538 X	3538	-0-	-0- B	-0-	3537	2	1	9	N	143
12		3370 X	3370	-0-	-0- B	-0-	3370	2			N	143
*01		4019 X	4019	-0-	-0- B	-0-	4019	2			N	143
-----												
HORSE THIEF 438			WELL #: 1		RRCID -> 258652		COMPL. DATE 09/01/2010		TOTAL DEPTH 11240		PERF. 11116 - 11146	
08		4023 X	4023	-0-	-0- B	-0-	4010	2	13	9	N	184
09		6649 X	6649	-0-	-0- B	-0-	6649	2			N	184
10		6639 X	6639	-0-	-0- B	-0-	6639	2			N	184
11		5706 X	5706	-0-	-0- B	-0-	5706	2			N	184
12		5435 X	5435	-0-	-0- B	-0-	5435	2			N	184
01		4929 X	4151	-0-	-778 B	-0-	4148	2	3	9	N	187
-----												
WHITESIDE 335			WELL #: 1		RRCID -> 262992		COMPL. DATE 01/05/2011		TOTAL DEPTH 11200		PERF. 11052 - 11091	
08		1225 N	1225	-0-	-0- B	-0-	1225	2			N	118
09		1498 N	1498	-0-	-0- B	-0-	1498	2			N	118
10		1108 N	1108	-0-	-0- B	-0-	1108	2			N	118
11		1140 N	958	-0-	-182 B	-0-	958	2			N	118
12		1178 N	1034	-0-	-144 B	-0-	1034	2			N	118
01		1116 N	763	-0-	-353 B	-0-	763	2			N	118

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----														
HYSAW (EDWARDS)		//CONT.//		44028 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES					
HAWTHORN ENERGY PARTNERS, LLC		//CONT.//		368309										
BURRIS 54		WELL #:		1	RRCID ->	262993	COMPL. DATE	06/07/2011	TOTAL DEPTH	11250	PERF.	11110 - 11148		
08	3538 X	3538	-0-	-0- B	-0-	3538	2		N	-0-			97	
09	8440 X	8440	-0-	-0- B	-0-	8440	2		N	-0-			97	
10	6519 X	6519	-0-	-0- B	-0-	6519	2		N	-0-			97	
11	6240 X	6240	-0-	-0- B	-0-	6240	2		N	-0-			97	
12	7833 X	7833	-0-	-0- B	-0-	7833	2		N	-0-			97	
01	7378 X	6347	-0-	-1031 B	-0-	6347	2		N	-0-			97	
-----														
INPEX EAGLE FORD, LLC				424753	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES					
CLARK, TOM		WELL #:		1	RRCID ->	002258	COMPL. DATE	10/09/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	11076 - 11107		
08	156 N	156	-0-	-0- B	-0-	156	2		N	-0-			405	
09	39 N	39	-0-	-0- B	-0-	37	2	2 9	N	2			407	
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			407	
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			407	
*12	87 N	87	-0-	-0- B	-0-	86	2	1 9	N	1			408	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			408	
-----														
IDA WEITZ (3800)				44224 825	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA					
FIELD PETROLEUM CORP.				266906										
BUHLER "A"		WELL #:		1	RRCID ->	230789	COMPL. DATE	09/14/2007	TOTAL DEPTH	4506	PERF.	3914 - 3919		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-	
-----														
INEZ (FRIO 4700)				44522 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA					
GEONATURAL RESOURCES, INC.				300805										
MCCORD		WELL #:		2	RRCID ->	188166	COMPL. DATE	08/10/2001	TOTAL DEPTH	5887	PERF.	4579 - 4583		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-	
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-	
-----														
INEZ (FRIO 5200)				44522 315	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA					
GEONATURAL RESOURCES, INC.				300805										
CITY OF INEZ NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		1B	RRCID ->	188907	COMPL. DATE	01/30/2002	TOTAL DEPTH	5589	PERF.	N/A		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-	
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-	
-----														
SCHINDLER		WELL #:		1	RRCID ->	192216	COMPL. DATE	02/19/2001	TOTAL DEPTH	9422	PERF.	5104 - 5108		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-	
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-	

OIL AND GAS DIVISION

INEZ (FRIO 5200)		//CONT.//		44522 315	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: VICTORIA			
INNOVATIVE ENERGY SERVICES, INC.				424737								
GARCITAS CREEK GU		WELL #:		1	RRCID ->	207825	COMPL. DATE	01/02/2005	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	5129 - 5134
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		10/08/2021								

INEZ (8600)				44522 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: VICTORIA			
TRANS-PECOS RESOURCES, INC.				864806								
ROBERTS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	136164	COMPL. DATE	02/14/1990	TOTAL DEPTH	9792	PERF.	8496 - 8510
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ISAACKS (EDWARDS)				44810 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: LIVE OAK			
ENSGN OPERATING LLC				253102								
CHARLES NICHOLS GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	220988	COMPL. DATE	02/27/2006	TOTAL DEPTH	12970	PERF.	12750 - 14521
08	2325	1677	-0-	-648 B	-33956	89	1	1588	2	N	-0-	-0-
09	2250	1498	-0-	-752 B	-34708	98	1	1400	2	N	-0-	-0-
10	2325	3186	-0-	861 B	-33847	230	1	2956	2	N	-0-	-0-
11	0 N	3510	-0-	3510 B	-30337	138	1	3372	2	N	-0-	-0-
12	1550 N	2937	-0-	1387 B	-28950	83	1	2854	2	N	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-28950					N	NO RPT	-0-

J. W. RAY (2000)				45217 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: GOLIAD			
DELEON PARTNERS, LTD.				212100								
RAY, J. W. JR.		WELL #:		1	RRCID ->	082495	COMPL. DATE	02/28/1979	TOTAL DEPTH	5313	PERF.	1996 - 2000
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1959			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1959			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1959			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1959			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1959			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1959			N	NO RPT			-0-

JACKSON RANCH (YEGUA 5250)				45431 650	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIVE OAK			
APEX ENERGY, INC.				027424								
MCNEILL EAST		WELL #:		1	RRCID ->	221415	COMPL. DATE	06/29/2005	TOTAL DEPTH	6036	PERF.	5098 - 5110
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WADE MCNEILL SOUTH		WELL #:		1	RRCID ->	257866	COMPL. DATE	03/24/2010	TOTAL DEPTH	6217	PERF.	5137 - 5152
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			268
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			268
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			268
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			268
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			268
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			268

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 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
08	102 N	102	-0-	-0-	-0-	88 2	14 9	N	13			141
09	99 N	99	-0-	-0-	-0-	89 2	10 9	N	9			150
10	109 N	109	-0-	-0-	-0-	103 2	6 9	N	5			155
*11	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 2		N	-0-			155
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			155
01	124 N	NO RPT	-0-	-124	-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

08	837 N	812	-0-	-25	-0-	115 1	537 2	N	145	164 1		165
09	930 N	829	-0-	-101	-0-	113 1	565 2	N	137	159 1		143
10	930 N	871	-0-	-59	-0-	124 1	595 2	N	138			281
11	829 N	829	-0-	-0-	-0-	129 1	556 2	N	131	161 1		251
12	868 N	755	-0-	-113	-0-	123 1	496 2	N	124	167 1		208
01	868 N	626	-0-	-242	-0-	107 1	388 2	N	119	166 1		161

JACKSON RANCH (YEGUA 5300) 45431 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIVE OAK  
 APEX ENERGY, INC. 027424  
 MCNEILL F WELL #: 2 RRCID -> 225500 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 6056 PERF. 5177 - 5315

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

CIMARRON ENGINEERING, LLC 153471  
 LJ WELL #: 2 RRCID -> 288676 COMPL. DATE 02/02/2020 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5371 - 5413

08	0 A	-0-	-0-	-0-	B	-27874		N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	B	-27874		N	-0-			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 05/12/2021

VAQUERO OPERATING 882776  
 DOBIE WELL #: 2 RRCID -> 236792 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 5614 PERF. 5307 - 5333

08	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-25237		N	-0-			92
09	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-25237		N	-0-			92
10	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-25237		N	-0-			92
11	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-25237		N	-0-			92
12	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-25237		N	-0-			92
01	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-25237		N	-0-			92

OIL AND GAS DIVISION

JACKSON RANCH (YEGUA 5400) 45431 720 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
PALEO OIL COMPANY LLC 635131  
PARKER WELL #: 2 RRCID -> 167419 COMPL. DATE 11/04/1984 TOTAL DEPTH 5973 PERF. 5294 - 5343

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
09	14B2 EXT	2026	-0-	2026	2026	1940	2	86	9	N	78					160
10	T. A.	4369	-0-	4369	6395	4322	2	47	9	N	43					203
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6395					N	NO RPT					203
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6395					N	NO RPT					203
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6395					N	NO RPT					203

JACKSON RANCH (YEGUA 5440) 45431 754 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK  
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880  
MCNELL WEST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 277174 COMPL. DATE 07/26/2014 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5310 - 5312

08	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					13
09	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					13
10	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					13
*11	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					13
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
01	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					13

JANSKY (10350) 45740 890 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA  
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880  
GEORGIA MAE GRAHMANN GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 101606 COMPL. DATE 02/20/1983 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10347 - 10355

08	2717 N	2717	-0-	-0-	-0-	369	1	2260	2	N	80					147
09	2460 N	2084	-0-	-376	-0-	319	1	1765	2	N	-0-					147
10	2719 N	2719	-0-	-0-	-0-	426	1	2129	2	N	149	160	1			136
11	2460 N	2309	-0-	-151	-0-	441	1	1784	2	N	76	166	1			46
12	2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	347	1	1805	2	N	-0-					46
01	2542 N	2311	-0-	-231	-0-	480	1	1739	2	N	84	172	1			42
						92	9									

JANSKY (10600) 45740 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA  
ESCONDIDO PETROLEUM COMPANY, INC 254244  
GERDES WELL #: 1 RRCID -> 206473 COMPL. DATE 01/15/2004 TOTAL DEPTH 11910 PERF.10608 - 10646

08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

RECLASSIFIED TO OIL 02/20/2019

JANSSEN (9950) 45754 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK  
SANDEL OPERATING COMPANY 747534  
JANSSEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 109270 COMPL. DATE 12/06/1983 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9975 - 9999

08	T. A.	308	-0-	308	308	308	2			Y	-0-					195
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	308					Y	-0-					195
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	308					Y	-0-					195
11	308 R	-0-	-0-	-308	-0-					Y	-0-					195
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					195
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					195

OIL AND GAS DIVISION

JANSSEN, E. (9750) 45756 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK  
SANDEL OPERATING COMPANY 747534  
JANSSEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 118124 COMPL. DATE 08/12/1985 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9726 - 9804

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	3813 #	2983	-0-	-830	-0-	2960 2	23 9	Y	21		57
09	3690 #	2834	-0-	-856	-0-	2811 2	23 9	Y	21		78
10	3224 #	3012	-0-	-212	-0-	2992 2	20 9	Y	18		96
11	3030 #	2813	-0-	-217	-0-	2804 2	9 9	Y	8		104
12	3328 R	3328	-0-	-0-	-0-	3302 2	26 9	Y	24		128
*01	3065 R	3065	-0-	-0-	-0-	3043 2	22 9	Y	20		148

JENNIE BELL (WILCOX 11500) 46166 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT  
REMORA OPERATING, LLC 701613  
BELL, W. T. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 205709 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11933 - 12057

08	3007 X	2765	-0-	-242	-0-	347 1	2183 3	N	214	16 1	503
						235 9					
09	3017 X	3017	-0-	-0-	-0-	873 1	1984 3	N	145	80 1	568
						160 9					
10	2696 X	2696	-0-	-0-	-0-	24 1	2563 3	N	99	148 1	519
						109 9					
11	3773 X	3773	-0-	-0-	-0-	502 1	3155 3	N	105	116 1	508
						116 9					
*12	3319 X	3319	-0-	-0-	-0-	3150 3	169 9	N	154	131 1	531
*01	2863 X	2863	-0-	-0-	-0-	2753 3	110 9	N	100	131 1	500

BELL, W. T. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 207937 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11514 - 12116

08	4555 X	4555	-0-	-0-	-0-	596 1	3754 3	N	186	16 1	802
						205 9					
09	3348 X	3348	-0-	-0-	-0-	992 1	2255 3	N	92	78 1	816
						101 9					
10	2710 X	2710	-0-	-0-	-0-	24 1	2597 3	N	81	158 1	739
						89 9					
11	2757 X	2757	-0-	-0-	-0-	370 1	2330 3	N	52	48 1	743
						57 9					
12	1054 X	653	-0-	-401	-0-	643 3	10 9	N	9	27 1	725
01	1085 X	39	-0-	-1046	-0-	39 3		N	-0-	1 1	724

BELL, W. T. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 212472 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 16267 PERF.11953 - 12021

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		75
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		75
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		75
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		75
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		75
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		75

BELL, W. T. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 216418 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 12761 PERF.11760 - 11791

08	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	199 1	1255 3	N	64	3 1	335
						70 9					
09	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	421 1	956 3	N	70	16 1	389
						77 9					
10	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	13 1	1423 3	N	62	82 1	369
						68 9					
11	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	168 1	1055 3	N	61	82 1	348
						67 9					
*12	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1116 3	62 9	N	56	46 1	358
*01	877 N	877	-0-	-0-	-0-	860 3	17 9	N	15	41 1	332

JENNIE BELL (WILCOX 11500)		//CONT.// 46166 180		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT						
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.// 701613												
BELL, W. T. GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 216697		COMPL. DATE 08/30/2005		TOTAL DEPTH 13100		PERF.12414 - 12470				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
							CODE		CODE	M	PROD		CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	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				
08	13343 X	13343	-0-	-0-	-0-	1766	1	11124	3	N	412	235	1	976
						453	9							
09	12036 X	12036	-0-	-0-	-0-	3541	1	8044	3	N	410	288	1	1098
						451	9							
10	8463 X	8243	-0-	-220	-0-	72	1	7895	3	N	251	455	1	894
						276	9							
11	11918 X	11918	-0-	-0-	-0-	1579	1	9934	3	N	368	373	1	889
						405	9							
*12	11425 X	11425	-0-	-0-	-0-	10946	3	479	9	N	435	454	1	870
*01	10111 X	10111	-0-	-0-	-0-	9828	3	283	9	N	257	469	1	658

BELL, W. T. GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 221829		COMPL. DATE 07/15/2006		TOTAL DEPTH 13100		PERF.12018 - 12380				
08	2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	277	1	1742	3	N	28	9	1	19
						31	9							
09	2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	613	1	1394	3	N	41	44	1	16
						45	9							
10	2046 N	1901	-0-	-145	-0-	16	1	1789	3	N	87	103	1	-0-
						96	9							
11	2122 N	2122	-0-	-0-	-0-	285	1	1795	3	N	38			38
						42	9							
*12	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	1683	3	35	9	N	32	70	1	-0-
*01	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	1565	3	99	9	N	90	75	1	15

W. T. BELL GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 225246		COMPL. DATE 12/21/2006		TOTAL DEPTH 13000		PERF.11550 - 12162				
08	2480 X	1880	-0-	-600	-0-	244	1	1539	3	N	88	236	1	16
						97	9							
09	3614 X	3614	-0-	-0-	-0-	1039	1	2359	3	N	196	69	1	143
						216	9							
10	2232 X	1702	-0-	-530	-0-	15	1	1589	3	N	89	92	1	140
						98	9							
11	1984 X	1984	-0-	-0-	-0-	255	1	1607	3	N	111	114	1	137
						122	9							
*12	2249 X	2249	-0-	-0-	-0-	2132	3	117	9	N	106	88	1	155
*01	2043 X	2043	-0-	-0-	-0-	1953	3	90	9	N	82	93	1	144

W. T. BELL GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 227723		COMPL. DATE 04/25/2007		TOTAL DEPTH 13000		PERF.11613 - 11644				
08	1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	244	1	1534	3	N	148	11	1	310
						163	9							
09	2459 N	2459	-0-	-0-	-0-	708	1	1609	3	N	129	52	1	387
						142	9							
10	2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	18	1	1954	3	N	116	113	1	390
						128	9							
11	2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	279	1	1754	3	N	99	119	1	370
						109	9							
*12	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	1582	3	102	9	N	93	66	1	397
*01	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	1539	3	12	9	N	11	73	1	335



JENNIE BELL (WILCOX 11500) //CONT.// 46166 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT  
 REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613  
 W. T. BELL GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 229732 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 12680 PERF.11998 - 12264

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	207	1	1307	3	N	81	11	1	71
						89	9							
09	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	324	1	735	3	N	25	57	1	39
						28	9							
10	1550 N	147	-0-	-1403	-0-	1	1	118	3	N	25	7	1	57
						28	9							
11	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	161	1	1013	3	N	95	103	1	49
						105	9							
*12	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	950	3	63	9	N	57	39	1	67
*01	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	917	3	88	9	N	80	44	1	103

W. T. BELL GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 230406 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11592 - 11648

08	7936 X	7751	-0-	-185	-0-	1029	1	6483	3	N	217	14	1	646
						239	9							
09	12448 X	12448	-0-	-0-	-0-	3679	1	8358	3	N	374	232	1	788
						411	9							
10	11377 X	5628	-0-	-5749	-0-	49	1	5373	3	N	187	310	1	665
						206	9							
11	11010 X	6058	-0-	-4952	-0-	809	1	5093	3	N	142	129	1	678
						156	9							
12	11377 X	5235	-0-	-6142	-0-	5011	3	224	9	N	204	208	1	674
01	11749 X	3804	-0-	-7945	-0-	3767	3	37	9	N	34	180	1	528

DOUBLE T 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242691 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11750 - 12460

08	717 N	717	-0-	-0-	-0-	89	1	561	3	N	61	3	1	255
						67	9							
09	770 N	770	-0-	-0-	-0-	213	1	484	3	N	66	15	1	306
						73	9							
10	713 N	463	-0-	-250	-0-	4	1	408	3	N	46	24	1	328
						51	9							
11	193 N	193	-0-	-0-	-0-	23	1	147	3	N	21	36	1	313
						23	9							
*12	215 N	215	-0-	-0-	-0-	153	3	62	9	N	56	6	1	363
*01	809 N	809	-0-	-0-	-0-	786	3	23	9	N	21	37	1	347

JOBAR (YEGUA) 46612 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD  
 DEWRE PETROLEUM CORPORATION 216748  
 LARAMI, LTD WELL #: 1 RRCID -> 192591 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5000 - 5004

08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MODERN EXPLORATION, INC. 573226  
 FRANKIE WELL #: 1 RRCID -> 236572 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5504 - 5546

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

JOBAR (YEGUA)		//CONT.//		46612 475	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GOLIAD						
ROCK RESOURCES, INC.				722939										
ALBRECHT, V.		WELL #:		3	RRCID ->	249870	COMPL. DATE	05/02/2008	TOTAL DEPTH	5710	PERF. 5604 - 5610			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TIDEWATER MINERALS CORPORATION				859552		CAPACITY		CNTY: GOLIAD						
ALBRECHT, ESTELLE														
		WELL #:			RRCID ->	167796	COMPL. DATE	11/18/1997	TOTAL DEPTH	5815	PERF. 5467 - 5487			
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			39
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			39
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			39
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			39
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			39
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			39
PLUGGED AND ABANDONED 01/09/2019														

SWICKHEIMER						CAPACITY		CNTY: GOLIAD						
		WELL #:			RRCID ->	168737	COMPL. DATE	04/09/1998	TOTAL DEPTH	5656	PERF. 5432 - 5489			
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			17
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			17
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			17
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			17
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			17
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			17
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			
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OSYKA OIL & GAS, INC.				628103		CAPACITY		CNTY: BEE						
SHAW/RAY														
		WELL #:		1	RRCID ->	172006	COMPL. DATE	08/02/1997	TOTAL DEPTH	1175	PERF. 1062 - 1065			
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			89

KAREN BEAUCHAMP (2100)		48104 423		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GOLIAD		
PARAMONT, INC.		639031								
RIGGS, GERTRUDE		WELL #:	1	RRCID ->	031419	COMPL. DATE	08/25/1963	TOTAL DEPTH	N/A PERF. 2182 - 2187	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
KAREN BEAUCHAMP (2626)		48104 630		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD		
PARAMONT, INC.		639031								
RIGGS, GERTRUDE		WELL #:	3	RRCID ->	121475	COMPL. DATE	04/20/1986	TOTAL DEPTH	3060 PERF. 2246 - 2252	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
KAREN BEAUCHAMP (2700)		48104 658		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD		
MORGAN & RIGGS PRODUCING, INC.		584550								
RIGGS, GERTRUDE		WELL #:	3	RRCID ->	076256	COMPL. DATE	03/22/1978	TOTAL DEPTH	3060 PERF. 2702 - 2705	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
KARON (LULING)		48146 166		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIVE OAK		
FOURTH FLOOR OPERATING LLC		280967								
KARON UNIT		WELL #:	3	RRCID ->	056522	COMPL. DATE	05/29/1951	TOTAL DEPTH	N/A PERF. 7245 - 7249	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8846		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8846		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8846		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8846		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8846		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	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	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

KARON (LULING)		//CONT.// 48146 166		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIVE OAK							
FOURTH FLOOR OPERATING LLC		//CONT.// 280967													
KARON UNIT		WELL #: 25		RRCID -> 056530		COMPL. DATE 03/11/1962		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 7224 - 7226					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	10207					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	10207					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	10207					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	10207					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	10207					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	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					
08	368 R	368	-0-	-0-	-0-	29	1	335	2	Y	4	8	1		2
09	330 #	311	-0-	-19	-0-	24	1	284	2	Y	3				5
10	366 R	366	-0-	-0-	-0-	26	1	333	2	Y	6	8	1		3
11	DLQ G-10	343	-0-	343	343	25	1	311	2	Y	6	4	1		5
12	DLQ G-10	645	-0-	645	988	45	1	582	2	Y	16	10	1		11
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	988	18	9			Y	NO RPT				11
-----															
KARON UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 061316		COMPL. DATE 08/24/1954		TOTAL DEPTH 7267		PERF. N/A					
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
KARON UNIT		WELL #: 23		RRCID -> 061318		COMPL. DATE 12/07/1957		TOTAL DEPTH 7284		PERF. N/A					
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
KARON UNIT		WELL #: 31		RRCID -> 061319		COMPL. DATE 02/24/1999		TOTAL DEPTH 7330		PERF. 7174 - 7194					
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
-----															
KARON UNIT		WELL #: 37		RRCID -> 061321		COMPL. DATE 04/19/1967		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A					
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

KARON (LULING)		//CONT.// 48146 166		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIVE OAK								
FOURTH FLOOR OPERATING LLC		//CONT.// 280967														
KARON UNIT		WELL #: 36		RRCID -> 083210		COMPL. DATE 06/01/1979		TOTAL DEPTH 7320		PERF. 7164 - 7174						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
-----																
KARON UNIT		WELL #: 38		RRCID -> 087564		COMPL. DATE 04/01/1980		TOTAL DEPTH 11500		PERF. 7267 - 7277						
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
-----																
KARON UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 090483		COMPL. DATE 11/12/1980		TOTAL DEPTH 7301		PERF. 7190 - 7220						
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
01	14B DENY	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						
08	256 R	256	-0-	-0-	-0-	20	1	233	2	Y	3	5	1			2
09	240 #	215	-0-	-25	-0-	3	9	17	1	Y	1					3
10	250 R	250	-0-	-0-	-0-	1	9	18	1	Y	4	5	1			2
11	DLQ G-10	235	-0-	235	235	4	9	17	1	Y	4	3	1			3
12	DLQ G-10	244	-0-	244	479	4	9	17	1	Y	6	5	1			4
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	479	7	9			Y						4
-----																
KARON UNIT		WELL #: 28		RRCID -> 090485		COMPL. DATE 08/31/1980		TOTAL DEPTH 7340		PERF. 7207 - 7217						
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
-----																
KARON UNIT		WELL #: 32		RRCID -> 093975		COMPL. DATE 05/20/1981		TOTAL DEPTH 7330		PERF. 7250 - 7254						
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-

KARON (LULING)		//CONT.//		48146 166	ASSOCIATED	49B	CNTY: LIVE OAK								
FOURTH FLOOR OPERATING LLC		//CONT.//		280967											
KARON UNIT		WELL #:		22	RRCID ->	107984	COMPL. DATE	10/05/1983	TOTAL DEPTH	7317	PERF.	7306 - 7308			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
KARON UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	115060	COMPL. DATE	04/01/2004	TOTAL DEPTH	7727	PERF.	7060 - 7179			
08	662 R	662	-0-	-0-	-0-	49	1	603	2	Y	9	10	1		5
09	510 #	80	-0-	-430	-0-	7	1	72	2	Y	1				6
10	712 R	712	-0-	-0-	-0-	48	1	649	2	Y	14	13	1		7
11	DLQ G-10	658	-0-	658	658	15	9	599	2	Y	11	9	1		9
12	DLQ G-10	334	-0-	334	992	12	9	301	2	Y	9	12	1		6
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	992	23	1			Y	NO RPT				6
-----															
KARON LULING UNIT		WELL #:		39	RRCID ->	151942	COMPL. DATE	10/04/1994	TOTAL DEPTH	7140	PERF.	7129 - 7140			
08	15606 R	15606	-0-	-0-	-0-	1202	1	14220	2	Y	167	317	1		92
09	14370 #	13842	-0-	-528	-0-	184	9	1067	1	Y	126				218
10	14849 #	14630	-0-	-219	-0-	139	9	1063	1	Y	255	337	1		136
11	DLQ G-10	14957	-0-	14957	14957	281	9	1071	1	Y	242	165	1		213
12	DLQ G-10	15288	-0-	15288	30245	266	9	1071	1	Y	382	337	1		258
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	30245	420	9			Y	NO RPT				258
-----															
KARON LULING UNIT		WELL #:		40	RRCID ->	153674	COMPL. DATE	04/02/2004	TOTAL DEPTH	7810	PERF.	7135 - 7176			
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
-----															
KARON LULING UNIT		WELL #:		41	RRCID ->	156839	COMPL. DATE	12/20/1995	TOTAL DEPTH	7810	PERF.	7172 - 7177			
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

KARON (MACKHANK)										48146 332 ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK					
FOURTH FLOOR OPERATING LLC										280967									
DILWORTH UNIT-WN										WELL #:	2AL	RRCID ->	119743	COMPL. DATE	09/08/1960	TOTAL DEPTH	7492	PERF.	7430 - 7438
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM	BALANCE	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-		
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-		
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-		
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-		
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-		
-----																			
DILWORTH GAS UNIT										WELL #:	4	RRCID ->	124043	COMPL. DATE	04/24/1987	TOTAL DEPTH	9359	PERF.	7453 - 7485
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-		
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-		
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-		
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-		
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-		
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-		
-----																			
KARON (SLICK)										48146 664 NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK					
FOURTH FLOOR OPERATING LLC										280967									
ROKOHL SLICK SAND GAS UNIT										WELL #:	1	RRCID ->	002313	COMPL. DATE	03/30/1953	TOTAL DEPTH	7820	PERF.	7017 - 7125
08	14B	DENY	486	-0-	486	486	37	1	449	2	N	-0-					103		
09	14B	DENY	644	-0-	644	1130	50	1	594	2	N	-0-					103		
10	14B	DENY	914	-0-	914	2044	69	1	845	2	N	-0-					103		
11	14B	DENY	625	-0-	625	2669	45	1	580	2	N	-0-					103		
12	14B	DENY	622	-0-	622	3291	45	1	577	2	N	-0-					103		
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3291					N	NO RPT					103		
-----																			
KARON-SLICK UNIT										WELL #:	1	RRCID ->	002316	COMPL. DATE	05/16/1956	TOTAL DEPTH	7230	PERF.	7062 - 7180
08	806	N	314	-0-	-492	-0-	23	1	291	2	N	-0-					45		
09	621	N	621	-0-	-0-	-0-	48	1	573	2	N	-0-					45		
10	654	N	654	-0-	-0-	-0-	48	1	606	2	N	-0-					45		
11	624	N	624	-0-	-0-	-0-	45	1	579	2	N	-0-					45		
*12	621	N	621	-0-	-0-	-0-	45	1	576	2	N	-0-					45		
01	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					45		
-----																			
DILWORTH UNIT-WN										WELL #:	2AU	RRCID ->	002317	COMPL. DATE	08/24/2015	TOTAL DEPTH	7492	PERF.	6992 - 7037
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
01	0	X	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
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						34		
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						34		
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						34		
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						34		
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						34		
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						34		

KARON (SLICK)		//CONT.//		48146 664	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIVE OAK				
FOURTH FLOOR OPERATING LLC		//CONT.//		280967									
DILWORTH GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	175942	COMPL. DATE	07/28/2015	TOTAL DEPTH	9359	PERF. 7022 - 7068		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		2	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		2	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		2	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		2	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		2	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		2	

  

KASPER, S. (KNAVE)		48198 300		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DE WITT						
OVERTON PARK OIL & GAS LP		628656												
KUESTER		WELL #:		1	RRCID ->	144275	COMPL. DATE	10/13/1992	TOTAL DEPTH	16228	PERF.13125 - 13142			
08	DLQ	G-10	6153	-0-	6153	6153	590	1	5526	3	Y	34	267	
09	DLQ	G-10	6030	-0-	6030	12183	566	1	5425	3	Y	35	302	
10	DLQ	G-10	6292	-0-	6292	18475	532	1	5720	3	Y	36	338	
11	DLQ	G-10	6008	-0-	6008	24483	531	1	5410	3	Y	61	171 1	228
12	DLQ	G-10	6177	-0-	6177	30660	558	1	5582	3	Y	34	262	
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	30660	37	9			Y	NO RPT	262	

  

KATIE WELDER (F-4)		48268 100		ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: CALHOUN				
B&L EXPLORATION, L.L.C.		040597										
WELDER		WELL #:		1	RRCID ->	275703	COMPL. DATE	09/28/2014	TOTAL DEPTH	6076	PERF. 5572 - 5592	
08	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2	N	-0-		-0-
09	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2	N	-0-		-0-
10	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2	N	-0-		-0-
11	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2	N	-0-		-0-
*12	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2	N	-0-		-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

  

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	
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

  

KATIE WELDER (K-3)		48268 250		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CALHOUN				
B&L RESOURCES, L.L.C.		040128										
WELDER "B"		WELL #:		13-L	RRCID ->	144064	COMPL. DATE	10/29/1992	TOTAL DEPTH	8450	PERF. 7620 - 7628	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-



KAWITT (EDWARDS)  
ATLAS OPERATING LLC  
WAGNER GAS UNIT

48324 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT  
036587

WELL #: 1H RRCID -> 072897 COMPL. DATE 10/09/2000 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13840 - 14555

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
08	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2		N	-0-			38
09	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2		N	-0-			38
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38

WAGNER GAS UNIT

WELL #: 2 H RRCID -> 212224 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 14079 PERF.13948 - 15660

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	6	-0-	6	6	6 2		N	-0-			-0-

NORDHEIM GAS UNIT

WELL #: 2H RRCID -> 247342 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 13965 PERF.14285 - 16945

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

P1 ENERGY, LLC  
RHODES TRUST

631633  
WELL #: 1 RRCID -> 168731 COMPL. DATE 03/19/1998 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13421 - 13468

08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

REPSOL OIL & GAS USA, LLC  
E. WASKOW UNIT

703462  
WELL #: 1 RRCID -> 067138 COMPL. DATE 07/20/1999 TOTAL DEPTH 14815 PERF.13820 - 14815

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

G. J. TIPS GAS UNIT

WELL #: 1 RRCID -> 079465 COMPL. DATE 06/22/1978 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13495 - 13636

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KAWITT (EDWARDS)		//CONT.// 48324 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT			
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462									
BLACKWELL		WELL #: 1H		RRCID -> 161807		COMPL. DATE 05/25/2004		TOTAL DEPTH 14000 PERF.13640 - 15561			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BEGO TRUST		WELL #: 1H		RRCID -> 162278		COMPL. DATE 05/06/1999		TOTAL DEPTH 17037 PERF.13633 - 15835			
08	6111 X	6111	-0-	-0-	-0-	6109 3	2 9 Y	2			42
09	6780 X	6248	-0-	-532	-0-	6246 3	1 9 Y	1			43
10	7006 X	5585	-0-	-1421	-0-	5585 3	Y	-0-			43
11	6780 X	6239	-0-	-541	-0-	6239 3	Y	-0-			43
12	6448 X	5688	-0-	-760	-0-	5688 3	Y	-0-			43
*01	6665 X	6665	-0-	-0-	-0-	6665 3	Y	-0-			43

BLACKWELL		WELL #: 2		RRCID -> 169128		COMPL. DATE 02/12/2001		TOTAL DEPTH 13950 PERF.13645 - 15680			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	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			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	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			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	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			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01	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			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----  
 KAWITT (EDWARDS) //CONT.// 48324 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT  
 REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462  
 GUS TIPS GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 244761 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 13708 PERF.13680 - 16183

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

-----  
 RUPPERT GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 244788 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 13809 PERF.13584 - 16440

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

-----  
 BLACKWELL GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 250715 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 13890 PERF.13863 - 16135

08	4898 X	41	-0-	-4857	-0-	2	1	39	3	Y	-0-					-0-
09	5700 X	5700	-0-	-0-	-0-	268	1	5420	3	Y	11	8	0			3
						12	9									
10	4009 X	4009	-0-	-0-	-0-	198	1	3811	3	Y	-0-	3	0			-0-
11	2850 X	2376	-0-	-474	-0-	104	1	1964	3	Y	279	221	0			58
						1	4	307	9							
12	5890 X	4021	-0-	-1869	-0-	108	1	3892	3	Y	19	72	0			5
						21	9									
01	5890 X	1789	-0-	-4101	-0-	55	1	1734	3	Y	-0-	5	0			-0-

-----  
 EYHORN GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 257673 COMPL. DATE 08/22/2009 TOTAL DEPTH 13513 PERF.15730 - 16380

*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

-----  
 KAWITT (SECOND ROEDER) 48324 525 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT  
 REPSOL OIL & GAS USA, LLC 703462  
 WASKOW (WILCOX) GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 210503 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9262 - 9270

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	59					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	59					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	59					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	59					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	59					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	59					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

KAWITT (SECOND ROEDER)		//CONT.//		48324 525	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: DE WITT				
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.//		703462							
HENNEKE-WASKOW GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 217626	COMPL. DATE 11/21/2005	TOTAL DEPTH 10014	PERF. 9204	- 9214		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

KAWITT (YEGUA)				48324 750	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: KARNES			
ANTLE OPERATING, INC.				026646						
ESCONDIDO CREEK GAS UNIT 1		WELL #:		1	RRCID -> 246135	COMPL. DATE 01/04/2009	TOTAL DEPTH 4000	PERF. 3751	- 3757	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

ESCONDIDO CREEK				WELL #:	2	RRCID -> 257117	COMPL. DATE 06/17/2010	TOTAL DEPTH 4100	PERF. 2625	- 2630
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

ESCONDIDO CREEK				WELL #:	3	RRCID -> 264510	COMPL. DATE 06/20/2011	TOTAL DEPTH 4100	PERF. 2606	- 2666
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	86
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	86
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	86
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	86
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	86
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	86

ESCONDIDO CREEK				WELL #:	4	RRCID -> 281452	COMPL. DATE 04/09/2014	TOTAL DEPTH 3883	PERF. 2770	- 2772
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

ESCONDIDO CREEK				WELL #:	5	RRCID -> 283970	COMPL. DATE 07/23/2017	TOTAL DEPTH 3038	PERF. 2604	- 2640
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

-----																
KAY CREEK (1750)			48352 140		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA							
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC			879035													
MCFADDIN /B/			WELL #:	4	RRCID ->	207757	COMPL. DATE	10/07/2004	TOTAL DEPTH	4424	PERF.	1746 - 1768				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----																
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----																
MCFADDIN 'A'			WELL #:	17	RRCID ->	214445	COMPL. DATE	08/08/2005	TOTAL DEPTH	6797	PERF.	1702 - 1710				
-----																
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----																
MCFADDIN "A"			WELL #:	36	RRCID ->	218446	COMPL. DATE	11/27/2005	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	1722 - 1729				
-----																
08		461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-				-0-
09		193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-				-0-
10		287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-				-0-
11		950 N	950	-0-	-0-	-0-	950	2			N	-0-				-0-
12		186 N	2	-0-	-184	-0-	1	1	1	2	N	-0-				-0-
01		186 N	2	-0-	-184	-0-	1	1	1	2	N	-0-				-0-
-----																
KAY CREEK (1950)			48352 160		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA							
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC			879035													
MCFADDIN 'A'			WELL #:	1	RRCID ->	193221	COMPL. DATE	02/03/2003	TOTAL DEPTH	5300	PERF.	1932 - 1941				
-----																
08		140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			Y	-0-				-0-
09		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	-0-				-0-
10		425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			Y	-0-				-0-
11		190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			Y	-0-				-0-
12		239 N	239	-0-	-0-	-0-	78	1	161	2	Y	-0-				-0-
01		434 N	263	-0-	-171	-0-	99	1	164	2	Y	-0-				-0-
-----																
MCFADDIN A-			WELL #:	46	RRCID ->	212443	COMPL. DATE	05/27/2005	TOTAL DEPTH	5250	PERF.	1904 - 1918				
-----																
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----																
KAY CREEK (2400)			48352 360		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA							
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC			879035													
MCFADDIN, J.A.			WELL #:	A 44	RRCID ->	269479	COMPL. DATE	03/12/2013	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	2434 - 2441				
-----																
08		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-				-0-
09		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-				-0-
10		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-				-0-
11		2 N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-				-0-
12		2 N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	N	-0-				-0-
01		2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-				-0-

KAY CREEK (2800)  
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC  
MCFADDIN "A"

48352 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA  
879035  
WELL #: 45 U RRCID -> 199976 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2837 - 3696

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
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KAY CREEK (2950)  
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC  
MCFADDIN "A"

48352 465 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA  
879035  
WELL #: 36 F RRCID -> 132172 COMPL. DATE 01/23/1990 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 2931 - 2935

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MCFADDIN, J. A.

WELL #: 45 RRCID -> 266057 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2837 - 2912

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KAY CREEK (3500)  
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC  
MCFADDIN, J. A.

48352 532 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA  
879035  
WELL #: RRCID -> 198521 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3448 - 3570

08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/12/2013

KEERAN  
REMORA MANAGEMENT, LLC  
KEERAN RANCH

48452 001 ASSOCIATED 49B CNTY: VICTORIA  
701560  
WELL #: 14 RRCID -> 170693 COMPL. DATE 10/00/1999 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 4880 - 5000

08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		1550					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		1550					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		1550					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		1550					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		1550					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		1550					Y	-0-			-0-

KEERAN "A"		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		3971 - 3975	
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

KEERAN (5200)		48452 247		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA						
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		208171		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		5240 - 5246		
KEERAN ESTATE		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		5240 - 5246		
08	1519 N	1342	-0-	-177	-0-	1128	1	50	2	N	149	174	1	167
09	1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	1677	1	56	2	N	181	145	1	203
10	1519 N	1275	-0-	-244	-0-	1038	1	47	2	N	173	205	1	171
11	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	1086	1	43	2	N	153	103	1	221
12	1519 N	1454	-0-	-65	-0-	1227	1	38	2	N	172	172	1	221
*01	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	1421	1	200	9	N	182	198	1	205

KEERAN (5500)		48452 285		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA						
FRIO RESOURCES, LLC		286622		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		5558 - 5562		
KEERAN "A"		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		5558 - 5562		
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

REMORA MANAGEMENT, LLC		701560		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA						
KEERAN RANCH		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		5483 - 5485		
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KEERAN (5830)		48452 456		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA							
BULL OIL COMPANY, LLC		106446													
KEERAN RANCH		WELL #: 2 U		RRCID -> 167015		COMPL. DATE 01/07/2015		TOTAL DEPTH 6514		PERF. 5805 - 5808					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

KEERAN (6200)		48452 570		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA							
REMORA MANAGEMENT, LLC		701560													
KEERAN RANCH		WELL #: 21		RRCID -> 204461		COMPL. DATE 02/15/2002		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 6282 - 6286					
08	278 N	278	-0-	-0-	-0-	43	1	235	9	Y	214	170	1		66
09	213 N	213	-0-	-0-	-0-	33	1	180	9	Y	164	205	1		25
10	210 N	210	-0-	-0-	-0-	32	1	178	9	Y	162	150	1		37
11	38 N	38	-0-	-0-	-0-	6	1	32	9	Y	29	53	1		13
12	217 N	217	-0-	-0-	-0-	33	1	184	9	Y	167	128	1		52
*01	555 N	555	-0-	-0-	-0-	85	1	470	9	Y	427	406	1		73

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					
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	11560				N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	11560				N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	11560				N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	11560				N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	11560				N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	11560				N	NO RPT				-0-

KEERAN RANCH		48452 284		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA							
		286622													
		WELL #: 33		RRCID -> 134146		COMPL. DATE 03/01/1990		TOTAL DEPTH 4811		PERF. 4020 - 4023					
08	DLQ G-10	157	-0-	157	157	24	1	133	9	Y	121	101	1		37
09	DLQ G-10	113	-0-	113	270	17	1	96	9	Y	87	111	1		13
10	DLQ G-10	116	-0-	116	386	18	1	98	9	Y	89	82	1		20
11	479 N	93	-0-	-386	-0-	14	1	79	9	Y	72	59	1		33
12	145 N	145	-0-	-0-	-0-	22	1	123	9	Y	112	110	1		35
*01	187 N	187	-0-	-0-	-0-	29	1	158	9	Y	144	154	1		25

KEERAN, EAST (5470)		48453 160		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA							
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		208171													
HK RANCH		WELL #: 2		RRCID -> 208191		COMPL. DATE 09/03/2015		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 3706 - 5426					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	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					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-



-----

KEERAN, SOUTHEAST (3350) 48458 332 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA  
 GBS OIL & GAS, LLC 298357  
 KEERAN RANCH WELL #: C 2 RRCID -> 206934 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 6315 PERF. 3380 - 3386

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

-----

KELLERS CREEK, S. (7312) 48521 720 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN  
 PONTIAC OIL, INC. 670449  
 COLE, EMMETT WELL #: 1 RRCID -> 127031 COMPL. DATE 02/17/1988 TOTAL DEPTH 8962 PERF. 7312 - 7322

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	682					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	682					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	682					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	682					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	682					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	682					N	NO RPT					-0-

-----

KELLERS CREEK, S. (8850) 48521 905 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN  
 PONTIAC OIL, INC. 670449  
 BARNETT, P. M. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 134558 COMPL. DATE 04/14/1990 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 8838 - 8854

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

-----

KEMPER, EAST (5650) 48699 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA  
 EVEREST RESOURCE COMPANY 252057  
 MUELLER WELL #: RRCID -> 213269 COMPL. DATE 08/29/2004 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5418 - 5424

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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/25/2006

-----

KENDALL (9250 WILCOX) 48821 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK  
 HURD ENTERPRISES, LTD. 419886  
 PAWLK WELL #: 1 RRCID -> 290935 COMPL. DATE 12/17/2020 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9076 - 9192

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	218364	151699	-0-	-66665	-0-	149628	2	2071	9	N	1883	1953	1			277
09	211320	147456	-0-	-63864	-0-	145832	2	1624	9	N	1476	1601	1			152
10	164269 #	116242	-0-	-48027	-0-	115004	2	1238	9	N	1125	1052	1			225
11	158970 #	106543	-0-	-52427	-0-	105590	2	953	9	N	866	901	1			190
12	152365 #	91155	-0-	-61210	-0-	90416	2	739	9	N	672	703	1			159
01	152365 #	78009	-0-	-74356	-0-	77383	2	626	9	N	569	543	1			185

OIL AND GAS DIVISION

KENEDEY, CENTRAL (EDWARDS)		48846 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES				
ENSIGN OPERATING LLC		253102										
HOMEYER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 135068		COMPL. DATE 03/01/1990		TOTAL DEPTH 13600 PERF.12871 - 13514				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	2201 X	1334	-0-	-867	-0-	1334	2		N	-0-	189	
09	3300 X	979	-0-	-2321	-0-	979	2		N	-0-	189	
10	3410 X	1239	-0-	-2171	-0-	1239	2		N	-0-	189	
11	3300 X	1452	-0-	-1848	-0-	1452	2		N	-0-	189	
*12	2122 X	2122	-0-	-0-	-0-	2122	2		N	-0-	189	
01	1333 X	NO RPT	-0-	-1333	-0-				N	NO RPT	189	

JONES, EDWIN M. OIL CO.		441320		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES			
SYRING, R. J.		WELL #: 2		RRCID -> 134421		COMPL. DATE 02/07/1990		TOTAL DEPTH 13600 PERF.12885 - 12924			
08	2612 X	2612	-0-	-0-	-0-	2569	3	43 9	N	39	1215
09	2918 X	2918	-0-	-0-	-0-	2899	3	19 9	N	17	1232
10	2215 X	2215	-0-	-0-	-0-	2214	3	1 9	N	1	1233
11	1791 X	1791	-0-	-0-	-0-	1790	3	1 9	N	1	1234
*12	2407 X	2407	-0-	-0-	-0-	2407	3		N	-0-	1234
01	1209 X	NO RPT	-0-	-1209	-0-				N	NO RPT	1234

MOMENTUM ENERGY CORPORATION		574315		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES			
COLLINS-MCDOWELL		WELL #: 2		RRCID -> 192305		COMPL. DATE 10/25/2002		TOTAL DEPTH 12940 PERF.13000 - 13439			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

KENEDEY, SW. (EDWARDS)		48850 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES			
DEWBERE PETROLEUM CORPORATION		216748									
J. RUHMANN GAS UNIT 1-E		WELL #: 1		RRCID -> 110780		COMPL. DATE 03/19/1984		TOTAL DEPTH 13609 PERF.13182 - 13378			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	77
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	77
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	77
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	77
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	77
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	77

E. JOHNSON GAS UNIT 1-E		WELL #: 1		RRCID -> 110781		COMPL. DATE 05/19/1999		TOTAL DEPTH 13518 PERF.13003 - 15481			
08	5239 X	2464	-0-	-2775	-0-	2464	2		N	-0-	164
09	4440 X	4164	-0-	-276	-0-	4164	2		N	-0-	164
10	4844 X	4844	-0-	-0-	-0-	4844	2		N	-0-	164
11	4096 X	4096	-0-	-0-	-0-	4096	2		N	-0-	164
12	4309 X	4161	-0-	-148	-0-	4161	2		N	-0-	164
01	4836 X	4805	-0-	-31	-0-	4805	2		N	-0-	164

R. RUHMANN GAS UNIT 2-E		WELL #: 1		RRCID -> 112637		COMPL. DATE 11/15/1998		TOTAL DEPTH 13600 PERF.13031 - 15150			
08	6238 X	6238	-0-	-0-	-0-	6224	2	14 9	N	13	59
09	4931 X	4931	-0-	-0-	-0-	4931	2		N	-0-	59
10	5305 X	5305	-0-	-0-	-0-	5305	2		N	-0-	59
11	4975 X	4975	-0-	-0-	-0-	4975	2		N	-0-	59
12	5183 X	5183	-0-	-0-	-0-	5183	2		N	-0-	59
*01	5441 X	5441	-0-	-0-	-0-	5441	2		N	-0-	59

-----

KENEDY, SW. (EDWARDS) //CONT.// 48850 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES  
 DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748  
 J. RUHMANN GAS UNIT 1-E WELL #: 2 RRCID -> 144512 COMPL. DATE 01/26/1993 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13068 - 13299

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08		2165 N	2165	-0-	-0-	-0-	2165	2	N	-0-		64
09		1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	2	N	-0-		64
10		1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	2	N	-0-		64
11		1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	2	N	-0-		64
12		2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	2171	2	N	-0-		64
*01		2573 N	2573	-0-	-0-	-0-	2573	2	N	-0-		64

-----

R. RUHMANN GAS UNIT 2-E WELL #: 2 RRCID -> 213720 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 13241 PERF.12988 - 14230

08		5084 X	3631	-0-	-1453	-0-	3631	2	N	-0-		138
09		4830 X	3093	-0-	-1737	-0-	3093	2	N	-0-		138
10		4991 X	3494	-0-	-1497	-0-	3494	2	N	-0-		138
11		4830 X	3360	-0-	-1470	-0-	3360	2	N	-0-		138
12		4588 X	3512	-0-	-1076	-0-	3512	2	N	-0-		138
*01		4744 X	4744	-0-	-0-	-0-	4698	2	46 9 N	42	161 1	19

-----

ENSIGN OPERATING LLC 253102  
 ESTELLE ROLF GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 120698 COMPL. DATE 03/07/1986 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13101 - 13428

08		3298 X	3298	-0-	-0-	-0-	412	1	2886 2 Y	-0-		112
09		3180 X	3121	-0-	-59	-0-	407	1	2714 2 Y	-0-		112
10		3286 X	3116	-0-	-170	-0-	217	1	2899 2 Y	-0-		112
11		3240 X	2851	-0-	-389	-0-	323	1	2528 2 Y	-0-		112
12		3348 X	3177	-0-	-171	-0-	430	1	2747 2 Y	-0-		10
01		3286 X	NO RPT	-0-	-3286	-0-			Y	NO RPT		10

-----

ESTELLE ROLF GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 131972 COMPL. DATE 08/20/1989 TOTAL DEPTH 13418 PERF.13084 - 13356

08		4526 X	4467	-0-	-59	-0-	558	1	3909 2 Y	-0-		112
09		4380 X	4024	-0-	-356	-0-	525	1	3499 2 Y	-0-		112
10		4526 X	4414	-0-	-112	-0-	308	1	4106 2 Y	-0-		112
11		4768 X	4768	-0-	-0-	-0-	540	1	4228 2 Y	-0-		112
12		4464 X	4083	-0-	-381	-0-	552	1	3531 2 Y	-0-		10
01		4464 X	NO RPT	-0-	-4464	-0-			Y	NO RPT		10

-----

KENEDY, SW. (SLIGO) 48850 390 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES  
 CWR MANAGEMENT LLC 195786  
 MCDOWELL SWD WELL #: 1D RRCID -> 212748 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 16300 PERF. 2906 - 2946

08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

-----

PROEX ENERGY MANAGEMENT, L.L.C. 681057  
 CASKIDS-TEXSTAR-MCDOWELL WELL #: 1 RRCID -> 152476 COMPL. DATE 12/02/1994 TOTAL DEPTH 15845 PERF.15755 - 15821

08		31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2	N	-0-		-0-
09		30 N	29	-0-	-1	-0-	29	2	N	-0-		-0-
10		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2	N	-0-		-0-
11		30 N	23	-0-	-7	-0-	23	2	N	-0-		-0-
12		31 N	10	-0-	-21	-0-	10	2	N	-0-		-0-
01		14 N	NO RPT	-0-	-14	-0-			N	NO RPT		-0-

KERR (LULING)		49057 240		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: BEE			
FLETCHER OPERATING, LLC		273611											
RAY, GEORGE A.		WELL #: 101		RRCID -> 183627		COMPL. DATE 04/13/2001		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 7396 - 7426			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE			AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	DLQ G-10	1250	-0-	1250	1250	100 1	1150 3	Y	-0-				202
09	DLQ G-10	1287	-0-	1287	2537	95 1	1191 3	Y	1	117 1			86
10	DLQ G-10	2135	-0-	2135	4672	139 1	1996 3	Y	-0-				86
11	5451 X	779	-0-	-4672	-0-	46 1	733 3	Y	-0-				86
*12	431 X	431	-0-	-0-	-0-	30 1	401 3	Y	-0-				86
*01	2139 X	212	-0-	-1927	-0-	16 1	196 3	Y	-0-				86
RAY, GEORGE A.		WELL #: 104		RRCID -> 185398		COMPL. DATE 08/17/2001		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 7316 - 7366			
08	DLQ G-10	161	-0-	161	161	13 1	148 3	Y	-0-				41
09	DLQ G-10	121	-0-	121	282	9 1	112 3	Y	-0-	11 1			30
10	DLQ G-10	120	-0-	120	402	8 1	112 3	Y	-0-				30
11	800 N	547	-0-	-253	149	32 1	515 3	Y	-0-				30
*12	149 N	-0-	-0-	-149	-0-			Y	-0-				30
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-				30
RAY, GEORGE A.		WELL #: 99 F		RRCID -> 219741		COMPL. DATE 12/30/2005		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 7307 - 7313			
08	12 N	3	-0-	-9	-0-	3 3		Y	-0-				3
09	16 N	16	-0-	-0-	-0-	2 1	14 3	Y	-0-				3
10	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1 1	8 3	Y	-0-				3
11	33 N	33	-0-	-0-	-0-	2 1	31 3	Y	-0-				3
*12	16 N	16	-0-	-0-	-0-	1 1	15 3	Y	-0-				3
*01	16 N	16	-0-	-0-	-0-	1 1	15 3	Y	-0-				3
KERR (MASSIVE)		49057 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: BEE			
FLETCHER OPERATING, LLC		273611											
RAY, GEORGE A.		WELL #: 100-D		RRCID -> 180248		COMPL. DATE 09/14/2000		TOTAL DEPTH 8413		PERF. 7516 - 7532			
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				13
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				13
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				13
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				13
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				13
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				13
RAY, GEORGE A.		WELL #: 99-F		RRCID -> 181073		COMPL. DATE 08/29/2000		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 7805 - 7834			
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
KERR (REKLAW)		49057 550		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: BEE			
FLETCHER OPERATING, LLC		273611											
RAY, GEORGE A.		WELL #: 79		RRCID -> 055776		COMPL. DATE 07/01/1973		TOTAL DEPTH 8202		PERF. N/A			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

KERR (REKLAW)		//CONT.//		49057 550	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BEE					
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611								
RAY, GEORGE A.		WELL #:		89	RRCID ->	137563	COMPL. DATE	02/05/1991	TOTAL DEPTH	8011	PERF.	7014 - 7028
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

RAY, GEORGE A.		WELL #:		103 D	RRCID ->	207110	COMPL. DATE	07/04/2004	TOTAL DEPTH	8506	PERF.	7038 - 7046
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

KERR (7600)				49057 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BEE					
FLETCHER OPERATING, LLC				273611								
RAY, GEORGE A.		WELL #:		93	RRCID ->	153123	COMPL. DATE	03/17/2020	TOTAL DEPTH	12750	PERF.	4035 - 4760
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

KERR (7910)				49057 625	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BEE					
FLETCHER OPERATING, LLC				273611								
RAY, GEORGE A.		WELL #:		100-F	RRCID ->	180476	COMPL. DATE	09/14/2000	TOTAL DEPTH	8413	PERF.	7933 - 7954
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

RAY, GEORGE A.		WELL #:		104	RRCID ->	221274	COMPL. DATE	06/27/2006	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8088 - 8096
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

KERR (8200)				49057 650	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BEE					
FLETCHER OPERATING, LLC				273611								
RAY, GEORGE A.		WELL #:		99-D	RRCID ->	181054	COMPL. DATE	08/29/2000	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8228 - 8246
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

KINKLER (5700)		49535 799		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA							
FINALY RESOURCES LLC		268323													
DEBORD GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 256120		COMPL. DATE 12/26/2009		TOTAL DEPTH 5926 PERF. 5674 - 5683							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

KITTY BURNS ( QUEEN CITY)		49776 142		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK							
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP		531085													
LENNOX, EMMA B. -A-		WELL #: 2 C		RRCID -> 048483		COMPL. DATE 02/12/1970		TOTAL DEPTH 11744 PERF. N/A							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

KITTY BURNS ( WILCOX UPPER)		49776 284		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK							
KEBO OIL & GAS, INC.		453170													
WEST, CLAY		WELL #: 2		RRCID -> 207896		COMPL. DATE 05/25/2004		TOTAL DEPTH 11800 PERF.10324 - 10330							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

KITTY BURNS (10,400)		49776 660		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIVE OAK							
KEBO OIL & GAS, INC.		453170													
WEST, CLAY		WELL #: 1		RRCID -> 232942		COMPL. DATE 01/02/2005		TOTAL DEPTH 11454 PERF.10518 - 10525							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	275241					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	275241					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	275241					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	275241					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	275241					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	275241					N	-0-				-0-

KOENIG, NORTH (WILCOX MIGURA)		50042 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT							
TEXRON OPERATING, LLC		850872													
D. LAMBERT		WELL #: 1		RRCID -> 249472		COMPL. DATE 12/18/2008		TOTAL DEPTH 12915 PERF.11604 - 11704							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	9875				N	-0-				65
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	9875				N	-0-				65
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	9875				N	-0-				65
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	9875				N	-0-				65
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	9875				N	-0-				65
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	9875				N	NO RPT				65

KOEINIG, NORTH (WILCOX MIGURA)		//CONT.//		50042 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DE WITT						
TEKRON OPERATING, LLC		//CONT.//		850872											
M.A. WESLEY		WELL #:		1	RRCID ->	249474	COMPL. DATE	08/25/2008	TOTAL DEPTH	13000	PERF.11096	- 11658			
M	ALLOW CODE	GAS 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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			80
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			80
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			80
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			80
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			80
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			80

KOEINIG, NORTH (10,800)				50042 852	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: DE WITT						
FLETCHER OPERATING, LLC				273611											
THOMAS, ANNE FRIAR		WELL #:		1	RRCID ->	289536	COMPL. DATE	01/07/2020	TOTAL DEPTH	11950	PERF.10800	- 10820			
08	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-				N	55				201
09	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-	74	1		127
10	2263 #	-0-	-0-	-2263		-0-				N	-0-				127
11	2010 #	-0-	-0-	-2010		-0-				N	-0-				127
12	620 #	-0-	-0-	-620		-0-				N	-0-				127
01	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				127

KLOTZMAN, M. S. EXPLORATION CO.				470566	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LAVACA						
KOEINIG UNIT "B"		WELL #:		1	RRCID ->	173789	COMPL. DATE	04/14/1999	TOTAL DEPTH	10804	PERF.10730	- 10740			
08	325 N	325	-0-	-0-		-0-	15	1	249	2	N	55	171	1	37
							61	9							
09	326 N	326	-0-	-0-		-0-	16	1	265	2	N	41			78
							45	9							
10	289 N	289	-0-	-0-		-0-	15	1	242	2	N	29			107
							32	9							
11	300 N	225	-0-	-75		-0-	11	1	186	2	N	25			132
							28	9							
*12	185 N	185	-0-	-0-		-0-	8	1	138	2	N	35			167
							39	9							
01	279 N	172	-0-	-107		-0-	7	1	117	2	N	44	170	1	41
							48	9							

KOEINIG, NORTH (11150)				50056 725	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LAVACA						
SHIDLER, MARK L., INC.				776590											
MUELLER		WELL #:		1	RRCID ->	230779	COMPL. DATE	10/18/2007	TOTAL DEPTH	11300	PERF.10981	- 11012			
08	15 N	14	-0-	-1	B	-0-	14	2			N	-0-			-0-
09	15 N	15	-0-	-0-	B	-0-	15	2			N	-0-			-0-
10	20 N	20	-0-	-0-	B	-0-	20	2			N	-0-			-0-
11	20 N	20	-0-	-0-	B	-0-	20	2			N	-0-			-0-
12	31 N	14	-0-	-17	B	-0-	14	2			N	-0-			-0-
01	31 N	8	-0-	-23	B	-0-	8	2			N	-0-			-0-

KOEINIG, NORTH (11150)				50056 725	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LAVACA						
MUELLER		WELL #:		2	RRCID ->	242786	COMPL. DATE	11/14/2008	TOTAL DEPTH	11300	PERF.11060	- 11084			
08	5177 X	2706	-0-	-2471	B	-0-	270	1	2400	2	N	33	178	1	67
							36	9							
09	5010 X	4829	-0-	-181	B	-0-	435	1	4341	2	N	48			115
							53	9							
10	5177 X	3855	-0-	-1322	B	-0-	360	1	3445	2	N	45			160
							50	9							
11	4418 X	4418	-0-	-0-	B	-0-	232	1	4116	2	N	64			224
							70	9							
12	4991 X	4232	-0-	-759	B	-0-	248	1	3906	2	N	71	183	1	112
							78	9							
01	4991 X	4272	-0-	-719	B	-0-	580	1	3634	2	N	53			165
							58	9							

KOERTH (WILCOX 11150)		//CONT.//		50056 725	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LAVACA						
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC				870354											
WOLF-COWLING "A"		WELL #:		2	RRCID ->	246334	COMPL. DATE	05/28/2009	TOTAL DEPTH	11390	PERF.	10998 - 11270			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	27 N	27	-0-	-0-	B	-0-	27	2			N	-0-			180
09	30 N	28	-0-	-2	B	-0-	28	2			N	-0-			180
10	31 N	29	-0-	-2	B	-0-	29	2			N	-0-			180
11	30 N	22	-0-	-8	B	-0-	22	2			N	-0-			180
*12	19 N	19	-0-	-0-	B	-0-	19	2			N	-0-			180
*01	23 N	23	-0-	-0-	B	-0-	23	2			N	-0-			180

KOONTZ (3200)				50207 416	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: VICTORIA			
FRIO RESOURCES, LLC				286622								
KEERAN "A"		WELL #:		38-C	RRCID ->	142516	COMPL. DATE	08/06/1992	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	3229 - 3233
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT		-0-

KOONTZ (4680)				50207 450	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: VICTORIA			
DAYLIGHT PETROLEUM LLC				208171								
KEERAN ESTATE		WELL #:		7	RRCID ->	121871	COMPL. DATE	01/17/2014	TOTAL DEPTH	5715	PERF.	4360 - 4380
08	0 K	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-
09	0 K	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-
10	0 K	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-
11	0 K	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-
12	0 K	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-
01	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
08	0 K	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-	
09	0 K	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-	
10	0 K	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-	
11	0 K	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-	
12	0 K	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-	
01	0 K	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-	

KOONTZ (4700)				50207 468	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: VICTORIA			
DAYLIGHT PETROLEUM LLC				208171								
KEERAN		WELL #:		4	RRCID ->	215229	COMPL. DATE	08/27/2015	TOTAL DEPTH	7150	PERF.	3676 - 4066
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT		-0-

KOONTZ (4750)				50207 520	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: VICTORIA			
DAYLIGHT PETROLEUM LLC				208171								
KEERAN		WELL #:		19	RRCID ->	275804	COMPL. DATE	09/12/2014	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	4466 - 4470
08	5696 X	5696	-0-	-0-		-0-	5564	1	132	2	N	-0-
09	5309 X	5309	-0-	-0-		-0-	5134	1	175	2	N	-0-
10	5924 X	5924	-0-	-0-		-0-	5736	1	188	2	N	-0-
11	5303 X	5303	-0-	-0-		-0-	5128	1	175	2	N	-0-
12	5643 X	5643	-0-	-0-		-0-	5398	1	245	2	N	-0-
*01	5510 X	5510	-0-	-0-		-0-	5510	1			N	-0-



KOONTZ (4750)		//CONT.//		50207 520		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: VICTORIA				
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		//CONT.//		208171											
REPKA-KILGORE		WELL #:		1		RRCID -> 280940		COMPL. DATE 03/21/2014			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 4452 - 4740				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08		4774 X	4553	-0-	-221	-0-	4358	1	106	2	Y	81	84	1	170
							89	9							
09		4650 X	3678	-0-	-972	-0-	3484	1	113	2	Y	74	123	1	121
							81	9							
10		4712 X	4081	-0-	-631	-0-	3855	1	128	2	Y	89	41	1	169
							98	9							
11		4560 X	3902	-0-	-658	-0-	3677	1	131	2	Y	85	76	1	178
							94	9							
12		4619 X	3952	-0-	-667	-0-	3662	1	204	2	Y	78	82	1	174
							86	9							
*01		4557 X	3154	-0-	-1403	-0-	3076	1	78	9	Y	71	83	1	162
KOONTZ (5500)				50207 624		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: VICTORIA				
DAYLIGHT PETROLEUM LLC				208171											
KEERAN		WELL #:		5		RRCID -> 130287		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 5688 PERF. 4050 - 4064				
08		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
KULAWIK (1ST ROEDER)				50378 295		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: DE WITT				
CIMROD, LLC				153468											
GOHLKE DEEP GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 150336		COMPL. DATE 06/21/1994			TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9810 - 9840				
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
LA ROSA (4800)				50975 259		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: REFUGIO				
GARDNER, J. B.				294497											
NIEMANN		WELL #:		2		RRCID -> 061358		COMPL. DATE 01/08/1975			TOTAL DEPTH 4932 PERF. N/A				
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
LA ROSA (5300)				50975 444		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: REFUGIO				
REMORA MANAGEMENT, LLC				701560											
LA ROSA UNIT		WELL #:		22		RRCID -> 052613		COMPL. DATE 05/25/1972			TOTAL DEPTH 6930 PERF. 5352 - 5356				
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	21724					N	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	21724					N	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	21724					N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	21724					N	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	21724					N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	21724					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
REMORA MANAGEMENT, LLC		701560										
LA ROSA UNIT		WELL #: 24		RRCID -> 083006		COMPL. DATE 05/13/1979		TOTAL DEPTH 6338 PERF. 6138 - 6154				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1573			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1573			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1573			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1573			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1573			N	NO RPT			-0-
01	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				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	26			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	26			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	26			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	26			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	26			N	NO RPT			-0-
01	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				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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				
08	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	2	Y	-0-			-0-
09	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2	Y	-0-			-0-
10	279 N	267	-0-	-12	-0-	267	2	Y	-0-			-0-
11	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	2	Y	-0-			-0-
12	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	2	Y	-0-			-0-
*01	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2	Y	-0-			-0-

LA ROSA (6750, ABOVE, GAS)		//CONT.// 50975 815		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO	
REMORA MANAGEMENT, LLC		//CONT.// 701560							
LAROSA UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 149017		COMPL. DATE 02/20/1994		TOTAL DEPTH 6930 PERF. 4740 - 4746	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
-----									
LAROSA UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 149158		COMPL. DATE 02/26/1994		TOTAL DEPTH 6365 PERF. 4738 - 4743	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
-----									
LAROSA UNIT		WELL #: 37		RRCID -> 149211		COMPL. DATE 03/16/1994		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6068 - 6080	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
-----									
LAROSA UNIT		WELL #: 38		RRCID -> 151047		COMPL. DATE 08/12/1994		TOTAL DEPTH 6007 PERF. 5597 - 5613	
08	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2	N	-0-
09	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	2	N	-0-
10	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	2	N	-0-
11	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	2	N	-0-
12	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	2	N	-0-
*01	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2	N	-0-
-----									
LA ROSA UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 151068		COMPL. DATE 08/29/1994		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5555 - 5557	
04	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
-----									
LA ROSA UNIT		WELL #: 41		RRCID -> 153463		COMPL. DATE 01/20/1995		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5603 - 5608	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

LA ROSA (6750, ABOVE, GAS)		//CONT.// 50975 815		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
REMORA MANAGEMENT, LLC		//CONT.// 701560									
LA ROSA UNIT		WELL #: 43		RRCID -> 156848		COMPL. DATE 11/12/1995		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5556 - 5558			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
LA ROSA UNIT		WELL #: 45		RRCID -> 162114		COMPL. DATE 01/16/1997		TOTAL DEPTH 6770 PERF. 4862 - 4868			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
ROOKE, B. D.		WELL #: 1A		RRCID -> 170056		COMPL. DATE 05/01/1998		TOTAL DEPTH 7012 PERF. 5428 - 5432			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	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			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	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			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	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			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	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			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

LA ROSA (6750, ABOVE, GAS)		//CONT.// 50975 815		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
REMORA MANAGEMENT, LLC		//CONT.// 701560									
LA ROSA UNIT		WELL #: 49		RRCID -> 188460		COMPL. DATE 01/04/2002		TOTAL DEPTH 6910 PERF. 6224 - 6234			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
ROOKE, B. D.		WELL #: C 8		RRCID -> 190662		COMPL. DATE 06/11/2002		TOTAL DEPTH 6005 PERF. 3811 - 3815			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	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			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	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			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	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			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	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			
08	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517 2	N	-0-		-0-	
09	662 N	662	-0-	-0-	-0-	662 2	N	-0-		-0-	
10	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615 2	N	-0-		-0-	
11	757 N	757	-0-	-0-	-0-	757 2	N	-0-		-0-	
12	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685 2	N	-0-		-0-	
*01	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518 2	N	-0-		-0-	
-----											
LA ROSA UNIT		WELL #: 56		RRCID -> 231112		COMPL. DATE 09/25/2007		TOTAL DEPTH 8511 PERF. 6131 - 6140			
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----														
LA ROSA (6750, BELOW, GAS)		50975 816		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO						
REMORA MANAGEMENT, LLC		701560												
ROOKE SOUTH		WELL #: M 01		RRCID -> 266001		COMPL. DATE 08/04/2011		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 8223 -		8238		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	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		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
-----														
LA ROSA, SOUTH (FRIO 8300 B)		50980 210		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO						
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836												
WELDER C		WELL #: 187		RRCID -> 209910		COMPL. DATE 11/21/2005		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 6511 -		6514		
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
01	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		
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	0 K	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		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2			35	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2			37	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	3			40	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			40	

LA SALLE (6300)		51025 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON		
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC		224880								
BENNETT		WELL #: 2		RRCID -> 226799		COMPL. DATE 01/26/2007		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6284 - 6302		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	DLQ G-10	51	-0-	51	51	51 2	Y	-0-		52
09	DLQ G-10	54	-0-	54	105	54 2	Y	-0-		52
10	DLQ G-10	50	-0-	50	155	50 2	Y	-0-		52
11	DLQ G-10	56	-0-	56	211	56 2	Y	-0-		52
12	DLQ G-10	51	-0-	51	262	51 2	Y	-0-		52
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	262		Y	NO RPT		52

  

LA SALLE (6310)		51025 815		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON		
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC		224880								
BENNETT		WELL #: 4		RRCID -> 244760		COMPL. DATE 11/16/2008		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6398 - 6403		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		7
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		7
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		7
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		7
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		7

  

LA SALLE (6530)		51025 845		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON		
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC		224880								
BENNETT, ET AL		WELL #: 6		RRCID -> 251098		COMPL. DATE 06/22/2009		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6590 - 6594		
08	DLQ G-10	52	-0-	52	52	52 2	Y	-0-		8
09	DLQ G-10	54	-0-	54	106	54 2	Y	-0-		8
10	DLQ G-10	51	-0-	51	157	51 2	Y	-0-		8
11	DLQ G-10	56	-0-	56	213	56 2	Y	-0-		8
12	DLQ G-10	52	-0-	52	265	52 2	Y	-0-		8
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	265		Y	NO RPT		8

  

LA SALLE (6550)		51025 850		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON		
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC		224880								
BENNETT		WELL #: 3		RRCID -> 238234		COMPL. DATE 07/11/2008		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6582 - 6589		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		8
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		8
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		8
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		8
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		8
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		8

  

LA SALLE (6600)		51025 900		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON		
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC		224880								
BENNETT		WELL #: 5		RRCID -> 249354		COMPL. DATE 02/23/2009		TOTAL DEPTH 7394 PERF. 6303 - 6306		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

LA SALLE, N. (6300)			51027 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: JACKSON				
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC			224880											
BENNETT, ET AL			WELL #:	8	RRCID ->	258714	COMPL. DATE	09/21/2010	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	6545 - 6550		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	DLQ G-10	53	-0-	53	53	53	2		Y	-0-				52
09	DLQ G-10	51	-0-	51	104	51	2		Y	-0-				52
10	DLQ G-10	56	-0-	56	160	56	2		Y	-0-				52
11	DLQ G-10	58	-0-	58	218	58	2		Y	-0-				52
12	DLQ G-10	52	-0-	52	270	52	2		Y	-0-				52
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	270				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		
08	14B2 EXT	52	-0-	52	52	52	2		Y	-0-				4
09	14B2 EXT	51	-0-	51	103	51	2		Y	-0-				4
10	14B2 EXT	54	-0-	54	157	54	2		Y	-0-				4
11	14B2 EXT	56	-0-	56	213	56	2		Y	-0-				4
12	14B2 EXT	60	-0-	60	273	60	2		Y	-0-				4
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	273				Y	NO RPT				4
LA WARD, NORTH			51109 001		ASSOCIATED		49B			CNTY: JACKSON				
JURA ENERGY OPERATING LLC			448223											
GORDIN ESTATE			WELL #:	25	RRCID ->	103664	COMPL. DATE	06/01/1990	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	5144 - 5151		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
01	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		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	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		
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	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		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-



LA WARD, NORTH (5500)		51109 414		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON							
JURA ENERGY OPERATING LLC		448223													
GORDIN ESTATE		WELL #: 33		RRCID -> 141104		COMPL. DATE 03/13/1992		TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5521 - 5525							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	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							
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
-----															
LA WARD, NORTH (5600)		51109 540		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON							
JURA ENERGY OPERATING LLC		448223													
GORDIN ESTATE		WELL #: 38		RRCID -> 158715		COMPL. DATE 04/22/1996		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5654 - 5659							
08	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	5			Y	-0-				-0-
09	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	5			Y	-0-				-0-
10	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	5			Y	-0-				-0-
11	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	5			Y	-0-				-0-
12	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	5			Y	-0-				-0-
01	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	5			Y	-0-				-0-
-----															
LA WARD, NORTH (5700)		51109 576		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACKSON							
SIR DRAKE OIL AND GAS COMPANY		784939													
HACKBARTH-BURES		WELL #: 1		RRCID -> 284591		COMPL. DATE 04/13/2018		TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5688 - 5691							
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
LA WARD, NORTH (5800 -A-)		51109 666		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON							
JURA ENERGY OPERATING LLC		448223													
GORDIN ESTATE		WELL #: 31		RRCID -> 254482		COMPL. DATE 02/20/2009		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5799 - 5802							
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
SIR DRAKE OIL AND GAS COMPANY		784939													
GRAVES, T.A.		WELL #: 2		RRCID -> 198620		COMPL. DATE 05/23/2003		TOTAL DEPTH 8011 PERF. 5776 - 5785							
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

LA WARD, NORTH (5900) 51109 720 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON  
 JURA ENERGY OPERATING LLC 448223  
 GORDIN ESTATE WELL #: 31 RRCID -> 211132 COMPL. DATE 12/12/2004 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5903 - 5906

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LA WARD, NORTH (6300) 51109 756 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON  
 SIR DRAKE OIL AND GAS COMPANY 784939  
 HACKBARTH WELL #: 1 RRCID -> 284661 COMPL. DATE 05/18/2018 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6226 - 6234

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	2399	-0-	2399	2399		2399	2		Y	-0-					-0-

LA WARD, NE. (6800) 51110 888 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON  
 OBLAEN RESOURCES LLC 617546  
 STAFFORD WELL #: 3 RRCID -> 279439 COMPL. DATE 11/15/2014 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 6554 - 6557

08	P&A COND		-0-	-0-	-0-					N	-0-					233
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-					N	-0-					233
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-					N	-0-					233
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-					N	-0-					233
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-					N	-0-					233
01	P&A COND		-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

08	0 #		-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
09	0 #		-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
10	0 #		-0-	-0-	-0-					N	11	37	7			11
11	0 #		-0-	-0-	-0-					N	12					23
12	0 #		-0-	-0-	-0-					N	14					37
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
LAGARTO CREEK (YEGUA)		51280 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK					
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC.		732075											
CARTWRIGHT RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 258153		COMPL. DATE 03/16/2010		TOTAL DEPTH 6383		PERF. 6236 - 6254			
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
LAKE PASTURE (C-406)		51512 038		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO					
HILCORP ENERGY COMPANY		386310											
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #: D123		RRCID -> 156173		COMPL. DATE 11/15/1995		TOTAL DEPTH 4636		PERF. 4139 - 4151			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----													
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #: D140		RRCID -> 206493		COMPL. DATE 09/15/2005		TOTAL DEPTH 4650		PERF. 3900 - 3980			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #: D 16		RRCID -> 221964		COMPL. DATE 10/24/2006		TOTAL DEPTH 5980		PERF. 4113 - 4140			
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #: D128		RRCID -> 234919		COMPL. DATE 03/28/2008		TOTAL DEPTH 4644		PERF. 4116 - 4124			
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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			
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	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 #:		D135	RRCID ->	260558	COMPL. DATE	11/24/2010	TOTAL DEPTH	4628	PERF. 4136 - 4148	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:		D122	RRCID ->	282709	COMPL. DATE	05/31/2017	TOTAL DEPTH	4650	PERF. 4073 - 4080	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:		D126	RRCID ->	289495	COMPL. DATE	05/18/2016	TOTAL DEPTH	6110	PERF. 4147 - 4157	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

LAKE PASTURE (E-219)		51512 040		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: REFUGIO					
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
MAUDE WILLIAMS ET AL "A"		WELL #:		D162	RRCID ->	260576	COMPL. DATE	01/20/2011	TOTAL DEPTH	4655	PERF. 2210 - 2217	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

LAKE PASTURE (E-221)		51512 043		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: REFUGIO					
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
WILLIAMS, MAUDE ET AL -A-		WELL #:		14	RRCID ->	086351	COMPL. DATE	01/08/1980	TOTAL DEPTH	6495	PERF. 2258 - 2268	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
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-

WILLIAMS, MAUDE ET AL -A-		WELL #:		D 54 D	RRCID ->	090092	COMPL. DATE	08/20/1980	TOTAL DEPTH	5911	PERF. 2209 - 2228	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

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

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

LAKE PASTURE (E-235) 51512 046 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO  
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310  
 WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A' WELL #: D 54F RRCID -> 171638 COMPL. DATE 10/20/1998 TOTAL DEPTH 5911 PERF. 2359 - 2366

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A' WELL #: D107 F RRCID -> 174397 COMPL. DATE 06/23/1999 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 2373 - 2377

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

LAKE PASTURE (E-244) 51512 047 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO  
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310  
 WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D54 H RRCID -> 158418 COMPL. DATE 04/08/1961 TOTAL DEPTH 5911 PERF. N/A

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

MAUDE WILLIAMS ET AL "A" WELL #: D 2G RRCID -> 284625 COMPL. DATE 08/07/2017 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 2430 - 2436

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

LAKE PASTURE (E-273) 51512 049 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO  
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310  
 WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D138 RRCID -> 162401 COMPL. DATE 02/17/1997 TOTAL DEPTH 4701 PERF. 2741 - 2748

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

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		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		51512 051		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO		
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #: D179		RRCID -> 283523		COMPL. DATE 09/13/2017		TOTAL DEPTH 4650 PERF. 2673 - 2678		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A'		51512 051		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO		
WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A'		WELL #: D114		RRCID -> 288182		COMPL. DATE 06/22/2017		TOTAL DEPTH 8040 PERF. 2678 - 2686		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	55				-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	55				-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	55				-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	55				-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	55				-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	55				-0-

LAKE PASTURE (E-259)		51512 052		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #: D 34 F		RRCID -> 112901		COMPL. DATE 09/12/1984		TOTAL DEPTH 5400 PERF. 2582 - 2587		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		51512 052		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO		
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #: D195		RRCID -> 261172		COMPL. DATE 01/18/2011		TOTAL DEPTH 4669 PERF. 2513 - 2523		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

LAKE PASTURE (E-259)		//CONT.//		51512 052	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: REFUGIO					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:		D128	RRCID ->	282206	COMPL. DATE	03/27/2017	TOTAL DEPTH	4644	PERF.	2582 - 2588	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	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	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

LAKE PASTURE (E-279)				51512 054	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: REFUGIO					
HILCORP ENERGY COMPANY				386310									
MAUDE WILLIAMS ET AL "A"		WELL #:		D 45	RRCID ->	245523	COMPL. DATE	02/03/2009	TOTAL DEPTH	5830	PERF.	2778 - 2797	
08	465 N	411	-0-	-54	-0-	208	1	203	2	Y	-0-		-0-
09	420 N	373	-0-	-47	-0-	149	1	224	2	Y	-0-		-0-
10	502 N	502	-0-	-0-	-0-	217	1	285	2	Y	-0-		-0-
11	390 N	352	-0-	-38	-0-	123	1	229	2	Y	-0-		-0-
12	372 N	364	-0-	-8	-0-	61	1	303	2	Y	-0-		-0-
01	496 N	355	-0-	-141	-0-	96	1	259	2	Y	-0-		-0-

T-C OIL COMPANY, LLC				833782									
T-C OIL CO. -O'CONNOR		WELL #:		65	RRCID ->	261265	COMPL. DATE	06/17/2011	TOTAL DEPTH	4600	PERF.	2759 - 2763	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-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	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

MAUDE WILLIAMS ET AL "A"		WELL #:		D 41	RRCID ->	231400	COMPL. DATE	10/16/2007	TOTAL DEPTH	4646	PERF.	2865 - 2870	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-
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-

-----																	
LAKE PASTURE (E-282)			//CONT.//	51512 055	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: REFUGIO										
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//	386310													
MAUDE WILLIAMS ET AL 'A'			WELL #:	D189	RRCID ->	278067	COMPL. DATE	05/01/2015	TOTAL DEPTH	4678	PERF.	2855 - 2858					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
-----																	
LAKE PASTURE (E-284)				51512 057	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: REFUGIO										
HILCORP ENERGY COMPANY				386310													
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"			WELL #:	D 15	RRCID ->	216805	COMPL. DATE	10/25/2005	TOTAL DEPTH	5850	PERF.	2824 - 2832					
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		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					
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		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					
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		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					
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																	
WILLIAMS, MAUDE ET AL -A-			WELL #:	D 92 H	RRCID ->	105215	COMPL. DATE	03/03/1983	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	2928 - 2942					
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-



OIL AND GAS DIVISION

LAKE PASTURE (FS-503)		51512 076		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO			
T-C OIL COMPANY, LLC		833782									
T-C OIL CO.-OCONNOR		WELL #:	21	RRCID ->	002595	COMPL. DATE	09/16/2015	TOTAL DEPTH	5186 PERF. 3796 - 3833		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	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		
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	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		
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	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		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
01	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		
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	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		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

LAKE PASTURE (FS-536)		51512 304		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
MAUDE WILLIAMS ET AL "A"		WELL #: D 5		RRCID -> 254094		COMPL. DATE 09/17/2009		TOTAL DEPTH 5764 PERF. 5400 - 5406		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	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		
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

  

LAKE PASTURE (FS-545)		51512 418		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
WILLIAMS, MAUDE ET AL -A-		WELL #: D 60		RRCID -> 123972		COMPL. DATE 03/05/2019		TOTAL DEPTH 5762 PERF. 3790 - 3854		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	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		
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

  

T-C OIL COMPANY, LLC		833782		RRCID -> 138805		COMPL. DATE 06/05/1991		TOTAL DEPTH 5972 PERF. 5467 - 5471		
T-C OIL COMPANY-O'CONNOR		WELL #: 4-L								
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

LAKE PASTURE (FS-545)		//CONT.//		51512 418	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
T-C OIL COMPANY, LLC		//CONT.//		833782							
T-C OIL CO.-O'CONNOR		WELL #:		3	RRCID ->	194589	COMPL. DATE	03/07/2003	TOTAL DEPTH	5970	PERF. 5451 - 5454
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LAKE PASTURE (FS 559)				51512 525	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310							
MAUDE WILLIAMS ET AL 'A'		WELL #:		D 21	RRCID ->	281753	COMPL. DATE	07/27/2017	TOTAL DEPTH	6200	PERF. 5643 - 5682
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-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
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

LAKE PASTURE (H-434)				51512 902	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310							
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:		D 80	RRCID ->	127581	COMPL. DATE	05/05/1988	TOTAL DEPTH	5822	PERF. 4426 - 4436
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:		D 97	RRCID ->	129359	COMPL. DATE	10/17/1988	TOTAL DEPTH	4615	PERF. 4398 - 4419
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	6220 X	6220	-0-	-0-	-0-	3145 1	3075 2	Y	-0-		-0-
09	6153 X	6153	-0-	-0-	-0-	2453 1	3700 2	Y	-0-		-0-
10	5873 X	5873	-0-	-0-	-0-	2537 1	3336 2	Y	-0-		-0-
11	6030 X	5428	-0-	-602	-0-	1903 1	3525 2	Y	-0-		-0-
12	6355 X	5296	-0-	-1059	-0-	888 1	4408 2	Y	-0-		-0-
01	6355 X	5801	-0-	-554	-0-	1564 1	4237 2	Y	-0-		-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:		D 61	RRCID ->	161853	COMPL. DATE	12/19/1996	TOTAL DEPTH	4652	PERF. 4396 - 4410
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

LAKE PASTURE (H-434)		//CONT.//		51512 902	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: REFUGIO							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310												
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:		D136	RRCID ->	161854	COMPL. DATE	12/13/1996	TOTAL DEPTH	4665	PERF.	4382 - 4396				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
-----																
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:		D 75D	RRCID ->	183230	COMPL. DATE	10/30/2000	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	4344 - 4354				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
-----																
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:		D103D	RRCID ->	190737	COMPL. DATE	06/24/2002	TOTAL DEPTH	5904	PERF.	4370 - 4392				
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
-----																
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:		D106D	RRCID ->	191219	COMPL. DATE	08/01/2002	TOTAL DEPTH	5944	PERF.	4367 - 4391				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
-----																
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:		D181	RRCID ->	206553	COMPL. DATE	09/24/2004	TOTAL DEPTH	4650	PERF.	4400 - 4426				
08	7295 X	7295	-0-	-0-	-0-	3689	1	3606	2	Y	-0-					-0-
09	7334 X	7334	-0-	-0-	-0-	2924	1	4410	2	Y	-0-					-0-
10	7192 X	7067	-0-	-125	-0-	3053	1	4014	2	Y	-0-					-0-
11	7074 X	7074	-0-	-0-	-0-	2480	1	4594	2	Y	-0-					-0-
12	7564 X	7257	-0-	-307	-0-	1217	1	6040	2	Y	-0-					-0-
*01	7772 X	7772	-0-	-0-	-0-	2096	1	5676	2	Y	-0-					-0-
-----																
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:		D 64	RRCID ->	206559	COMPL. DATE	10/04/2004	TOTAL DEPTH	7801	PERF.	4352 - 4379				
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
-----																
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:		D130	RRCID ->	212185	COMPL. DATE	05/24/2005	TOTAL DEPTH	4684	PERF.	4350 - 4365				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

LAKE PASTURE (H-434)		//CONT.// 51512 902		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #: D122		RRCID -> 217537	COMPL. DATE 12/15/2005	TOTAL DEPTH 4650	PERF. 4368	- 4399		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
-----										
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #: D166		RRCID -> 220062	COMPL. DATE 02/23/2006	TOTAL DEPTH 4680	PERF. 4408	- 4450		
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
-----										
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #: D 27		RRCID -> 221265	COMPL. DATE 07/21/2006	TOTAL DEPTH 7800	PERF. 4344	- 4374		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	
-----										
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #: D 72		RRCID -> 225051	COMPL. DATE 01/19/2007	TOTAL DEPTH 7764	PERF. 4358	- 4386		
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	
-----										
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #: D 89		RRCID -> 225068	COMPL. DATE 02/01/2007	TOTAL DEPTH 8180	PERF. 4346	- 4376		
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	
-----										
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #: D 22		RRCID -> 225515	COMPL. DATE 02/08/2007	TOTAL DEPTH 6200	PERF. 4368	- 4397		
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	
-----										
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #: D 59		RRCID -> 225901	COMPL. DATE 02/05/2007	TOTAL DEPTH 5925	PERF. 4404	- 4424		
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

LAKE PASTURE (H-434)		//CONT.//	51512 902	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//	386310									
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:	D189	RRCID ->	228530	COMPL. DATE	06/04/2007	TOTAL DEPTH	4678	PERF. 4425 - 4446		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----												
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:	D184	RRCID ->	228640	COMPL. DATE	06/18/2007	TOTAL DEPTH	4650	PERF. 4436 - 4458		
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
-----												
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:	D 57	RRCID ->	237232	COMPL. DATE	10/12/2020	TOTAL DEPTH	5600	PERF. 4386 - 4401		
08	508	X	508	-0-	-0-	-0-	257 1	251 2	Y	-0-	-0-	
09	486	X	486	-0-	-0-	-0-	194 1	292 2	Y	-0-	-0-	
10	372	X	62	-0-	-310	-0-	27 1	35 2	Y	-0-	-0-	
11	480	X	-0-	-0-	-480	-0-			Y	-0-	-0-	
12	496	X	-0-	-0-	-496	-0-			Y	-0-	-0-	
01	496	X	-0-	-0-	-496	-0-			Y	-0-	-0-	
-----												
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:	D204	RRCID ->	239871	COMPL. DATE	08/22/2008	TOTAL DEPTH	4650	PERF. 4443 - 4448		
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
01	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		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
-----												
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:	D118	RRCID ->	282318	COMPL. DATE	05/12/2017	TOTAL DEPTH	4655	PERF. 4371 - 4378		
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

LAKE PASTURE (H-434)		//CONT.//		51512 902	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO							
T-C OIL COMPANY, LLC				833782											
WLP				WELL #:	5 G	RRCID ->	046979	COMPL. DATE	08/19/1969	TOTAL DEPTH	6050	PERF.	4494 - 4498		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-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		
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WLP				WELL #:	4	RRCID ->	161248	COMPL. DATE	10/26/2001	TOTAL DEPTH	6050	PERF.	4480 - 4504		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
WLP				WELL #:	G 9	RRCID ->	180383	COMPL. DATE	12/17/2000	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	4508 - 4514		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
WLP				WELL #:	G 3	RRCID ->	187888	COMPL. DATE	11/14/2001	TOTAL DEPTH	6050	PERF.	4482 - 4490		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
DENNIS O'CONNOR ET AL -L-				WELL #:	L 13	RRCID ->	188455	COMPL. DATE	10/25/2007	TOTAL DEPTH	4650	PERF.	3705 - 3725		
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
T-C OIL CO.-O'CONNOR				WELL #:	30	RRCID ->	189304	COMPL. DATE	03/04/2002	TOTAL DEPTH	4650	PERF.	4369 - 4393		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LAKE PASTURE (H-434)		//CONT.//		51512 902	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO				
T-C OIL COMPANY, LLC		//CONT.//		833782								
O'CONNOR, DENNIS ET AL -L-		WELL #:		L 32	RRCID ->	198753	COMPL. DATE	08/07/2003	TOTAL DEPTH	5900	PERF. 4403 - 4436	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
-----												
DENNIS O'CONNOR ET AL -L-		WELL #:		L 57	RRCID ->	217977	COMPL. DATE	12/30/2005	TOTAL DEPTH	4650	PERF. 4392 - 4426	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
-----												
O'CONNOR, DENNIS ET AL -L-		WELL #:		L 15	RRCID ->	220087	COMPL. DATE	02/10/2006	TOTAL DEPTH	4650	PERF. 4400 - 4421	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
-----												
O'CONNOR, DENNIS ET AL -L-		WELL #:		L 75	RRCID ->	221943	COMPL. DATE	10/18/2006	TOTAL DEPTH	4717	PERF. 4409 - 4436	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
-----												
T-C OIL CO.-O'CONNOR		WELL #:		84	RRCID ->	222237	COMPL. DATE	10/20/2006	TOTAL DEPTH	4680	PERF. 4364 - 4367	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
-----												
O'CONNOR, DENNIS ET AL -L-		WELL #:		L 25	RRCID ->	223481	COMPL. DATE	12/01/2006	TOTAL DEPTH	5900	PERF. 4374 - 4408	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
-----												
O'CONNOR, DENNIS ET AL -L-		WELL #:		L 38	RRCID ->	225270	COMPL. DATE	01/22/2007	TOTAL DEPTH	5820	PERF. 4378 - 4412	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

PLUGGED AND ABANDONED 12/01/2021 - WELL PLUGGED 12/1/2021



OIL AND GAS DIVISION

LAKE PASTURE (H-434) //CONT.// 51512 902 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO  
T-C OIL COMPANY, LLC //CONT.// 833782  
T-C OIL CO. -O'CONNOR WELL #: 65 RRCID -> 225512 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4375 - 4402

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

LAKE PASTURE (H-484) 51512 920 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO  
HILCORP ENERGY COMPANY 386310  
WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A' WELL #: D106 H RRCID -> 135657 COMPL. DATE 06/26/1990 TOTAL DEPTH 5944 PERF. 4860 - 4868

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

WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A' WELL #: D110H RRCID -> 145887 COMPL. DATE 06/01/1993 TOTAL DEPTH 5695 PERF. 4844 - 4850

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

WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A' WELL #: D110D RRCID -> 285050 COMPL. DATE 02/19/2018 TOTAL DEPTH 5695 PERF. N/A

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

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

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	T. A.	-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

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

LAKE PASTURE (H-495)		//CONT.//		51512 922	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: REFUGIO							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310												
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:		D 87	RRCID ->	282921	COMPL. DATE	05/25/2017	TOTAL DEPTH	5860	PERF.	4954 - 4958				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	2046 N	1673	-0-	-373 B	-0-			846	1	827	2	Y	-0-			-0-
09	1710 N	1626	-0-	-84 B	-0-			648	1	978	2	Y	-0-			-0-
10	2015 N	1947	-0-	-68 B	-0-			841	1	1106	2	Y	-0-			-0-
11	1853 N	1853	-0-	-0- B	-0-			650	1	1203	2	Y	-0-			-0-
12	1674 N	1616	-0-	-58 B	-0-			271	1	1345	2	Y	-0-			-0-
01	1953 N	1825	-0-	-128 B	-0-			492	1	1333	2	Y	-0-			-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				
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:		D 12	RRCID ->	282956	COMPL. DATE	05/30/2017	TOTAL DEPTH	5760	PERF.	2023 - 2031				
08	279 N	279	-0-	-0-	-0-			141	1	138	2	Y	-0-			-0-
09	213 N	213	-0-	-0-	-0-			85	1	128	2	Y	-0-			-0-
10	279 N	-0-	-0-	-279	-0-							Y	-0-			-0-
11	270 N	-0-	-0-	-270	-0-							Y	-0-			-0-
12	217 N	-0-	-0-	-217	-0-							Y	-0-			-0-
01	0 N	-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				
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
LAKE PASTURE (L-206)				51512 936	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: REFUGIO							
HILCORP ENERGY COMPANY				386310												
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:		D154	RRCID ->	282390	COMPL. DATE	05/25/2017	TOTAL DEPTH	4655	PERF.	2092 - 2124				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:		D 9	RRCID ->	282893	COMPL. DATE	05/16/2017	TOTAL DEPTH	5763	PERF.	2094 - 2106				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

LAKE PASTURE (M-295)		51512 939		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
WILLIAMS, MAUDE ET AL -A-		WELL #: D108 F		RRCID -> 064547		COMPL. DATE 04/03/1975		TOTAL DEPTH 5898 PERF. 2966 - 2976			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2475		N	NO RPT		-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2475		N	NO RPT		-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2475		N	NO RPT		-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2475		N	NO RPT		-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2475		N	NO RPT		-0-	
01	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			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
T-C OIL COMPANY, LLC		833782									
OCONNOR, DENNIS ET AL -L-		WELL #: L 33		RRCID -> 058160		COMPL. DATE 11/01/2001		TOTAL DEPTH 5899 PERF. 3978 - 3986			
08	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
09	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
10	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
11	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
12	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
01	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			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
MAUDE WILLIAMS ET AL "A"		WELL #: D 46		RRCID -> 256712		COMPL. DATE 06/21/2010		TOTAL DEPTH 4650 PERF. 3130 - 3136			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
01	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			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	

-----																	
LAKE PASTURE (M-325) 51512 948 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO																	
HILCORP ENERGY COMPANY 386310																	
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D 32F RRCID -> 160706 COMPL. DATE 10/03/1996 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 3253 - 3257																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
LAKE PASTURE (M-330) 51512 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO																	
HILCORP ENERGY COMPANY 386310																	
WILLIAMS, MAUDE ET AL -A- WELL #: D 75 H RRCID -> 002584 COMPL. DATE 09/05/1962 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 3322 - 3330																	
-----																	
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D 10 RRCID -> 156796 COMPL. DATE 12/05/1995 TOTAL DEPTH 5880 PERF. 3304 - 3321																	
-----																	
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																	
WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A' WELL #: D 20 RRCID -> 176369 COMPL. DATE 08/27/2013 TOTAL DEPTH 6163 PERF. 3368 - 3473																	
-----																	
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D117 RRCID -> 244759 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 4661 PERF. 3306 - 3312																	
-----																	
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																	
MAUDE WILLIAMS ET AL "A" WELL #: D 6 RRCID -> 263355 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 3309 - 3315																	
-----																	
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

LAKE PASTURE (M-330)		//CONT.//		51512 950	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
MAUDE WILLIAMS ET AL 'A'		WELL #:		D146	RRCID ->	288183	COMPL. DATE	08/02/2017	TOTAL DEPTH	4650	PERF. 3308 - 3314
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
-----											
T-C OIL COMPANY, LLC				833782				CNTY: REFUGIO			
T-C OIL CO.-OCONNOR		WELL #:		60	RRCID ->	114875	COMPL. DATE	07/12/2014	TOTAL DEPTH	7963	PERF. 3466 - 3546
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
LAKE PASTURE (M-338)				51512 955	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310							
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:		D 1G	RRCID ->	212510	COMPL. DATE	06/17/2005	TOTAL DEPTH	6100	PERF. 3374 - 3378
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT			-0-
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-
-----											
WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A'		WELL #:		D120	RRCID ->	268051	COMPL. DATE	06/21/2012	TOTAL DEPTH	4675	PERF. 3360 - 3374
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT			-0-
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-
-----											
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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT			-0-
-----											
LAKE PASTURE (M-358)				51512 968	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310							
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:		D164	RRCID ->	226854	COMPL. DATE	04/02/2007	TOTAL DEPTH	4656	PERF. 3554 - 3562
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-8981	Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-8981	Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-8981	Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-8981	Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-8981	Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-8981	Y	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

LAKE PASTURE (M-358) //CONT.// 51512 968 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO  
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310  
 WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D 81 RRCID -> 231414 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 7924 PERF. 3548 - 3555

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-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

08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAKE PLACEDO (5590) 51527 515 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA  
 ELLSWORTH, H. P. O&G PROPERTIES 249867  
 GOLDSTON, W. L. JR. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 147546 COMPL. DATE 12/31/1992 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 5592 - 5594

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

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

08	24645 X	22600	-0-	-2045 B	-0-	87 1	22399	2	N	104							182
						114 9											
09	23850 X	21853	-0-	-1997 B	-0-	84 1	21657	2	N	102							284
						112 9											
10	24459 X	21675	-0-	-2784 B	-0-	83 1	21476	2	N	105							389
						116 9											
11	23100 X	20764	-0-	-2336 B	-0-	80 1	20557	2	N	115	363	1					141
						127 9											
12	23560 X	20350	-0-	-3210 B	-0-	78 1	20002	2	N	245							386
						270 9											
01	22599 X	20375	-0-	-2224 B	-0-	78 1	20174	2	N	112	356	1					142
						123 9											

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

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LAVACA BAY (F-40-B) 52355 555 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN  
 NEUMIN PRODUCTION COMPANY 605990  
 ALUMINUM COMPANY OF AMERICA FEE WELL #: 9 RRCID -> 113423 COMPL. DATE 09/14/1984 TOTAL DEPTH 13411 PERF.10564 - 10575

M	ALLOW 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
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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

M	ALLOW 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
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

QUAIL RIDGE/STATE UNIT WELL #: 3906 RRCID -> 275993 COMPL. DATE 11/07/2013 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11090 - 11102

M	ALLOW 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
08	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

LAVACA RIVER (YEGUA) 52365 560 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA  
 DEWBE PETROLEUM CORPORATION 216748  
 CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 188178 COMPL. DATE 07/06/2012 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5298 - 5622

M	ALLOW 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
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-

LAVACA RIVER (1700) 52365 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA  
 RISE PETROLEUM INVESTMENTS LLC 712947  
 RODEN WELL #: 1 RRCID -> 232912 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 1876 PERF. 1748 - 1758

M	ALLOW 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
08	3069 #	9411	-0-	6342 B	-44605	208	1	9203	3	N	-0-			-0-
09	3210	1121	-0-	-2089 B	-46694	1121	3			N	-0-			-0-
10	3069 #	1151	-0-	-1918 B	-48612	1151	3			N	-0-			-0-
11	3210	1172	-0-	-2038 B	-50650	1172	3			N	-0-			-0-
12	3317	966	-0-	-2351 B	-53001	966	3			N	-0-			-0-
01	3317	911	-0-	-2406 B	-55407	911	3			N	-0-			-0-

RODEN WELL #: 2 RRCID -> 235958 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 1950 PERF. 1864 - 1874

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	31 N	33	-0-	2 B	-33015	1	1	32	3	N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-33015				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-33015				N	-0-			-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30 B	-33015					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-33015				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-33015				N	-0-			-0-

LAVACA RIVER (1700) //CONT.// 52365 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA  
 RISE PETROLEUM INVESTMENTS LLC //CONT.// 712947  
 JAMES RODEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 239422 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 2004 PERF. 1774 - 1784

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0 N	10	-0-	10 B	-20608		10 1			N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-20608					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-20608					N	-0-					-0-
11	10 N	-0-	-0-	-10 B	-20608					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-20608					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-20608					N	-0-					-0-

RODEN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 240424 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 2006 PERF. 1734 - 1740

08	4030	3077	-0-	-953 B	-13091	75	1	3002	3	N	-0-					-0-
09	3900	3049	-0-	-851 B	-13942	3049	3			N	-0-					-0-
10	4030	3292	-0-	-738 B	-14680	3292	3			N	-0-					-0-
11	2970 #	3227	-0-	257 B	-14423	3227	3			N	-0-					-0-
12	4030	3511	-0-	-519 B	-14942	3511	3			N	-0-					-0-
01	3286 #	3479	-0-	193 B	-14749	3479	3			N	-0-					-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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIMES (WILCOX F-1) 53590 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
 SANDEL OPERATING COMPANY 747534  
 NELSON, C. S. TRUST ET AL WELL #: 7 RRCID -> 147165 COMPL. DATE 09/28/1993 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9508 - 9532

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20	1			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

J.W. MCCLELLAND ET AL UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 149008 COMPL. DATE 03/13/1994 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 9345 - 9402

08	1755 X	1755	-0-	-0-	-0-	1742	2	13	9	N	12					74
09	707 X	707	-0-	-0-	-0-	705	2	2	9	N	2					76
10	337 X	337	-0-	-0-	-0-	336	2	1	9	N	1					77
11	2333 X	2333	-0-	-0-	-0-	2320	2	13	9	N	12					89
12	1035 X	1035	-0-	-0-	-0-	1032	2	3	9	N	3					92
*01	599 X	599	-0-	-0-	-0-	597	2	2	9	N	2					94

NELSON, C. S. WELL #: 6 RRCID -> 208013 COMPL. DATE 01/06/2005 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9454 - 9500

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-



LIMES (WILCOX F-2)		53590 251		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK					
KEBO OIL & GAS, INC. BRYSCH		453170		WELL #: 1		RRCID -> 254913		COMPL. DATE 01/05/2010		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9168 - 9188			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			49
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			49
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			49
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			49
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			49
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			49

SANDEL OPERATING COMPANY		747534		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK					
SCHREINER RANCH TRUST II		424607		WELL #: 9		RRCID -> 161355		COMPL. DATE 06/15/1996		TOTAL DEPTH 10402 PERF. 9590 - 9624			
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			44
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			44
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			44
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			44
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			44
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			44

NELSON, C. S.		747534		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK					
		424607		WELL #: 9		RRCID -> 208131		COMPL. DATE 01/20/2005		TOTAL DEPTH 9730 PERF. 9608 - 9632			
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

LIMES (WILCOX 7900)		53590 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK					
INLAND OCEAN, INC. WEST		424607		WELL #: 3		RRCID -> 232116		COMPL. DATE 07/31/2007		TOTAL DEPTH 11035 PERF. 7580 - 7587			
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
01		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			19
PLUGGED AND ABANDONED 12/23/2019 - P/A 12/23/19													

LIMES (WILCOX 9500)		53590 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK					
AWP OPERATING COMPANY J. W. MCCLELLAND G. U. #2		038889		WELL #: 1		RRCID -> 148924		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9815 PERF. 7756 - 7762			
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SANDEL OPERATING COMPANY		747534		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK					
NELSON, C. S.		424607		WELL #: 4		RRCID -> 094293		COMPL. DATE 06/09/1981		TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9674 - 9759			
08		3456 X	3456	-0-	-0-	-0-	3354 2	102 9	N	93	196 1		21
09		4234 X	4234	-0-	-0-	-0-	4180 2	54 9	N	49	31 1		39
10		4569 X	4569	-0-	-0-	-0-	4485 2	84 9	N	76	115 1		-0-
11		4363 X	4363	-0-	-0-	-0-	4263 2	100 9	N	91	25 1		66
12		4505 X	4505	-0-	-0-	-0-	4382 2	123 9	N	112	21 1		157
*01		4816 X	4816	-0-	-0-	-0-	4782 2	34 9	N	31	166 1		22

LIMES (WILCOX 9900) 53590 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
 SANDEL OPERATING COMPANY 747534  
 NELSON, C. S. WELL #: 5 RRCID -> 094294 COMPL. DATE 06/13/1981 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9916 - 9944

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	824	-0-	824	824	801 2	23 9	Y	21	14 1		108
09	T. A.	962	-0-	962	1786	941 2	21 9	Y	19	7 1		120
10	T. A.	554	-0-	554	2340	541 2	13 9	Y	12	9 1		123
11	3003 X	663	-0-	-2340	-0-	651 2	12 9	Y	11	4 1		130
12	384 X	384	-0-	-0-	-0-	372 2	12 9	Y	11	2 1		139
01	992 X	-0-	-0-	-992	-0-			Y	-0-			139

BENNETT, L.L. ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 100334 COMPL. DATE 05/28/1982 TOTAL DEPTH 9921 PERF. 9712 - 9779

08	651 N	646	-0-	-5	-0-	633 2	13 9	N	12	11 1		171
09	630 N	8	-0-	-622	-0-	8 2		N	-0-			171
10	651 N	432	-0-	-219	-0-	432 2		N	-0-	7 1		164
11	907 N	907	-0-	-0-	-0-	859 2	48 9	N	44	5 1		203
12	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	1014 2	53 9	N	48	185 1		66
*01	760 N	760	-0-	-0-	-0-	742 2	18 9	N	16	3 1		79

LIMES, S. (WILCOX 10750) 53592 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK  
 MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP 531085  
 HOUDMANN WELL #: 1 RRCID -> 115247 COMPL. DATE 02/08/1985 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10800 - 10820

08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15

PLUGGED AND ABANDONED 08/20/2020 - P/A 08/20/20

LIONS (CORONA CONSOLIDATED) 53822 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE  
 BLUEFIN RESOURCES LLC 077031  
 KARNEI, ELLROY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 209155 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 15107 PERF.13894 - 13920

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ELLROY KARNEI UNIT WELL #: 3 RRCID -> 215100 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 16028 PERF.14963 - 15315

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LIONS (CORONA CONSOLIDATED)		//CONT.// 53822 025		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE				
BLUEFIN RESOURCES LLC		//CONT.// 077031										
ELLROY KARNEI UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 215566		COMPL. DATE 09/21/2005		TOTAL DEPTH 16028 PERF.14421 - 15315				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----												
MAYFIELD		WELL #: 1		RRCID -> 219309		COMPL. DATE 11/04/2005		TOTAL DEPTH 15701 PERF.14318 - 15542				
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----												
ELLROY KARNEI UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 224969		COMPL. DATE 11/20/2005		TOTAL DEPTH 15729 PERF.13902 - 15192				
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----												
FLINT INTERESTS, LLC		273932		RRCID -> 219921		COMPL. DATE 06/08/2005		TOTAL DEPTH 15700 PERF.14388 - 14630				
BUCKNER FOUNDATION		WELL #: 1										
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----												
UNITED TEXAS OIL LLC		877689		RRCID -> 208012		COMPL. DATE 01/14/2005		TOTAL DEPTH 13998 PERF.13831 - 13850				
WEISE, FRITZ		WELL #: 1										
08	10928	X	10928	-0-	-0-	-0-	10928	2	N	-0-	-0-	
09	8550	X	7273	-0-	-1277	-0-	7273	2	N	-0-	-0-	
10	10771	X	10771	-0-	-0-	-0-	10771	2	N	-0-	-0-	
11	8550	X	6076	-0-	-2474	-0-	6076	1	N	-0-	-0-	
12	8835	X	7469	-0-	-1366	-0-	7469	1	N	-0-	-0-	
*01	10334	X	10334	-0-	-0-	-0-	10334	2	N	-0-	-0-	
-----												
DEHNERT UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 211534		COMPL. DATE 04/23/2005		TOTAL DEPTH 15817 PERF.14206 - 14250				
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

LIIONS (CORONA CONSOLIDATED)		//CONT.// 53822 025		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE								
UNITED TEXAS OIL LLC		//CONT.// 877689														
WEISE, FRITZ		WELL #: 2		RRCID -> 212577		COMPL. DATE 12/06/2005		TOTAL DEPTH 16000 PERF.13830 - 14512								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WEISE, FRITZ GU "A"		WELL #: 1		RRCID -> 219641		COMPL. DATE 01/10/2006		TOTAL DEPTH 15600 PERF.13875 - 14621								
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 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-
WRIGHT MATERIALS INC		WELL #: 3		RRCID -> 220033		COMPL. DATE 12/25/2006		TOTAL DEPTH 14161 PERF.14170 - 14622								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
DEHNERT UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 221923		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 15700 PERF.13944 - 14294								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WEISE, FRITZ		WELL #: 4		RRCID -> 231382		COMPL. DATE 02/03/2007		TOTAL DEPTH 15750 PERF.13828 - 14062								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
DEHNERT UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 231735		COMPL. DATE 03/03/2007		TOTAL DEPTH 15425 PERF.14088 - 15416								
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WEISE, FRITZ GU "A"		WELL #: 4		RRCID -> 232875		COMPL. DATE 04/23/2009		TOTAL DEPTH 15653 PERF.13826 - 14038								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LIIONS (CORONA CONSOLIDATED)		//CONT.// 53822 025		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE								
UNITED TEXAS OIL LLC		//CONT.// 877689														
WRIGHT MATERIALS INC.		WELL #: 2		RRCID -> 233310		COMPL. DATE 05/02/2007		TOTAL DEPTH 15034 PERF.13963 - 14250								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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								
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
WEISE, FRITZ GU "A"		WELL #: 3		RRCID -> 235582		COMPL. DATE 10/10/2007		TOTAL DEPTH 15795 PERF.14220 - 14334								
08	8963 X	8963	-0-	-0-	-0-	537	1	8426	2	N	-0-					-0-
09	5910 X	-0-	-0-	-5910	-0-					N	-0-					-0-
10	6107 X	-0-	-0-	-6107	-0-					N	-0-					-0-
11	5910 X	-0-	-0-	-5910	-0-					N	-0-					-0-
12	6107 X	14	-0-	-6093	-0-	14	2			N	-0-					-0-
01	6107 X	-0-	-0-	-6107	-0-					N	-0-					-0-
-----																
WEISE, FRITZ		WELL #: 9		RRCID -> 236999		COMPL. DATE 03/22/2008		TOTAL DEPTH 15500 PERF.13865 - 15337								
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
WRIGHT MATERIALS INC.		WELL #: 9		RRCID -> 237637		COMPL. DATE 05/02/2008		TOTAL DEPTH 15343 PERF.13920 - 14028								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

LIONS (CORONA, LOWER)				53822 076	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: GOLIAD				
BLUEFIN RESOURCES LLC				077031								
KARNEI, ELLROY UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	209157	COMPL. DATE	02/18/2005	TOTAL DEPTH	16672	PERF.	14988 - 15095
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-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
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

LITTLE KENTUCKY (FRIO 5800)				54021 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: JACKSON				
J POSEY OPERATING LLC				427904								
KRAMER #3		WELL #:		1	RRCID ->	054128	COMPL. DATE	12/02/1972	TOTAL DEPTH	6031	PERF.	5798 - 5800
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

LIVE OAK LAKE (CONSOLIDATED)				54144 025	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GOLIAD				
CHARRO OPERATING, L.L.C.				146621								
RIVER RANCH		WELL #:		16	RRCID ->	206515	COMPL. DATE	09/01/2004	TOTAL DEPTH	5300	PERF.	4680 - 4978
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		03/25/2021								

LOLITA (MEGATANE)				54457 405	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: JACKSON				
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.				549836								
JOHNSON, ELMER		WELL #:		8	RRCID ->	060124	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8595	PERF.	5450 - 5490
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-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)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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	
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	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	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	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	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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	
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20

OIL AND GAS DIVISION

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----															
LOLITA, DEEP (SIMPSON 8500)		54458 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON							
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836		WELL #: 5		RRCID -> 121497		COMPL. DATE 04/25/1987		TOTAL DEPTH 8804		PERF. 8416 - 8424			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
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-
-----															
FOUR WAY RANCH		WELL #: 22		RRCID -> 250487		COMPL. DATE 03/14/2009		TOTAL DEPTH 8645		PERF. 8464 - 8548					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
-----															
LOLITA, DEEP (7000 ZONE)		54458 697		ASSOCIATED		49B		CNTY: JACKSON							
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836		WELL #: 25		RRCID -> 254842		COMPL. DATE 11/13/2009		TOTAL DEPTH 8114		PERF. 7309 - 7313			
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
-----															
LONG MOTT, EAST (7100)		54683 333		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CALHOUN							
KEBO OIL & GAS, INC.		453170		WELL #: 3		RRCID -> 272632		COMPL. DATE 07/01/2013		TOTAL DEPTH 7100		PERF. 7000 - 7006			
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
LONG MOTT, SOUTH (FRIO, LOWER)		54686 333		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN							
RAWHIDE OPERATING, INC.		694852		WELL #: 3		RRCID -> 059694		COMPL. DATE 09/10/1974		TOTAL DEPTH 9608		PERF. 7550 - 7560			
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1580				N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1580				N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1580				N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1580				N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1580				N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1580				N	NO RPT				-0-
-----															
HYNES - SPILLER		WELL #: 4		RRCID -> 161262		COMPL. DATE 05/05/1996		TOTAL DEPTH 7700		PERF. N/A					
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
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-



-----															
LONG MOTT, SOUTH (FRIO, UPPER)		54686 666		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN							
RAWHIDE OPERATING, INC.		694852													
SPILLER GAS UNIT		WELL #:		1R	RRCID ->	166235	COMPL. DATE	09/18/1997	TOTAL DEPTH	7560	PERF.	7280 - 7286			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----															
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
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			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	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													
PINSION SLAUGHTER UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	214868	COMPL. DATE	07/08/2005	TOTAL DEPTH	9350	PERF.	9098 - 9116			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	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			
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	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			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MAGNOLIA BEACH (8700)		56710 900		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN				
ATLAS OPERATING LLC		036587										
CURTIS FOESTER		WELL #: 2		RRCID -> 250710		COMPL. DATE 07/09/2009		TOTAL DEPTH 9750		PERF. 9626 - 9657		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39

MAG. BEACH-KELLERS BAY (FOESTER)		56725 125		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CALHOUN				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		147699										
KELLERS BAY STATE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 047888		COMPL. DATE 12/12/1969		TOTAL DEPTH 9036		PERF. N/A		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			6
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			6
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			6
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			6
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			6
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			6
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		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	62 N	50	-0-	-12	-0-	3 1	46 2	N	1			112
						1 9						
09	60 N	49	-0-	-11	-0-	2 1	44 2	N	3			115
						3 9						
10	103 N	103	-0-	-0-	-0-	3 1	45 2	N	50			165
						55 9						
11	137 N	137	-0-	-0-	-0-	3 1	44 2	N	82			247
						90 9						
12	62 N	48	-0-	-14	-0-	3 1	45 2	N	-0-	182 1		65
01	93 N	52	-0-	-41	-0-	3 1	46 2	N	3			68
						3 9						

OIL AND GAS DIVISION

MALO DOMINGO (WILCOX 10650) 56979 575 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES  
 WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475  
 TALK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 280888 COMPL. DATE 12/18/2015 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10528 - 10656

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD 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
08	3284	3161	-0-	-123	-0-	177 1	2889 2	N	86	193 1		109
						95 9						
09	3284	3112	-0-	-172	-0-	160 1	2834 2	N	107			216
						118 9						
10	3202	3202	-0-	-0-	-0-	167 1	2932 2	N	94	183 1		127
						103 9						
11	2976	2958	-0-	-18	-0-	162 1	2698 2	N	89			216
						98 9						
12	3070	3054	-0-	-16	-0-	169 1	2772 2	N	103	196 1		123
						113 9						
*01	3172	3075	-0-	-97	-0-	160 1	2793 2	N	111			234
						122 9						

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

08	7702 R	7702	-0-	-0-	-0-	440 1	7167 2	N	86	192 1		117
						95 9						
09	8276 R	8276	-0-	-0-	-0-	438 1	7761 2	N	70			187
						77 9						
10	8587 #	8515	-0-	-72	-0-	451 1	7940 2	N	113	192 1		108
						124 9						
11	8310 #	7825	-0-	-485	-0-	435 1	7222 2	N	153	191 1		70
						168 9						
12	8587 #	7910	-0-	-677	-0-	449 1	7378 2	N	75			145
						83 9						
*01	8628 R	8628	-0-	-0-	-0-	458 1	7999 2	N	155	190 1		110
						171 9						

TALK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 280868 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10680 - 10778

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MARCADO CREEK (4290 FRIO) 57358 680 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA  
 FIELD PETROLEUM CORP. 266906  
 WELDER, M S EST WELL #: 14 RRCID -> 208147 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4264 - 4271

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MARCADO CREEK (4290 FRIO) //CONT.// 57358 680 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA  
 FIELD PETROLEUM CORP. //CONT.// 266906  
 WELDER, MINNIE EST WELL #: 15 RRCID -> 221031 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4249 - 4264

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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MARSHALL (FRIO II B) 57719 124 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD  
 CABEZA OIL AND GAS, LLC 121232  
 DUDERSTADT WELL #: 2 A RRCID -> 213134 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 3164 PERF. 2097 - 2100

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REMORA OPERATING, LLC 701613  
 HAWKINS SHALLOW GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202724 COMPL. DATE 02/16/2004 TOTAL DEPTH 3180 PERF. 2646 - 2649

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD  
 BUFFCO PRODUCTION INC. 106406  
 RAMSEY WELL #: 1 RRCID -> 191190 COMPL. DATE 04/06/2002 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9436 - 9448

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			125
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			125
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			125
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			125
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			125
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			125

ETOCO, L.P. 255133  
 WHIPP WELL #: 1 RRCID -> 216661 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 12016 PERF. 10250 - 10274

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 10/08/2021 - WELL PLUGGED 10/8/21

MARSHALL (MIDDLE WILCOX)		//CONT.//		57719 374	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GOLIAD							
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC		612414		WELL #:	1	RRCID ->	197435	COMPL. DATE	07/04/2003	TOTAL DEPTH	10985	PERF.	9955 - 9968		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
FULLER				WELL #:	1	RRCID ->	223745	COMPL. DATE	05/27/2006	TOTAL DEPTH	16142	PERF.	9260 - 9288		
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	8703	-0-	8703	8703	8703	2				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	9112	-0-	9112	17815	9112	2				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	17815						N	NO RPT			-0-
-----															
BETHKE				WELL #:	1	RRCID ->	249063	COMPL. DATE	10/31/2008	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	10494 - 10514		
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			31
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			31
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			31
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			31
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			31
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			31
-----															
BETHKE				WELL #:	2	RRCID ->	266666	COMPL. DATE	04/08/2010	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	10576 - 10810		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			96
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			96
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			96
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			96
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			96
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			96
-----															
PALEO OIL COMPANY LLC				WELL #:	1	RRCID ->	187607	COMPL. DATE	10/19/2001	TOTAL DEPTH	11600	PERF.	9892 - 11030		
08	3100 N	7154	-0-	4054	51535	7003	2	151	9		N	137			227
09	3000 N	-0-	-0-	-3000	48535						N	84	198	1	113
10	50514 X	1979	-0-	-48535	-0-	1966	2	13	9		N	12			125
11	1590 X	NO RPT	-0-	-1590	-0-						N	NO RPT			125
12	1643 X	NO RPT	-0-	-1643	-0-						N	NO RPT			125
01	1643 X	NO RPT	-0-	-1643	-0-						N	NO RPT			125
-----															
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				WELL #:	2	RRCID ->	222477	COMPL. DATE	10/09/2006	TOTAL DEPTH	13200	PERF.	10306 - 10312		
08	10 N	-0-	-0-	-10	-0-	-0-					N	-0-			28
09	10 N	-0-	-0-	-10	-0-	-0-					N	-0-			28
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) REMORA OPERATING, LLC ROBINSON-REAVES		//CONT.//	57719 374 701613	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GOLIAD						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
WELL #: 1 RRCID -> 185702 COMPL. DATE 06/16/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9858 - 10994												
08	2146 N	2146	-0-	-0-	-0-	2092 2	54 9	N	49			233
09	2070 N	1896	-0-	-174	-0-	24 1	1836 2	N	33			266
						36 9						
10	2396 N	2396	-0-	-0-	-0-	2360 2	36 9	N	33			299
11	2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	2046 2	37 9	N	34	125 1		208
*12	2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	1967 2	42 9	N	38			246
*01	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	1829 2		N	-0-			246
-----												
ROUDON WELL #: 1 RRCID -> 188866 COMPL. DATE 01/31/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10080 - 10104												
08	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	163 1	953 2	N	25			176
						28 9						
09	1110 N	1050	-0-	-60	-0-	239 1	788 2	N	21	170 1		27
						23 9						
10	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	245 1	793 2	N	22			49
						24 9						
11	990 N	990	-0-	-0-	-0-	236 1	721 2	N	30			79
						33 9						
*12	861 N	861	-0-	-0-	-0-	830 2	31 9	N	28			107
*01	780 N	780	-0-	-0-	-0-	780 2		N	-0-			107
-----												
DANFORTH WELL #: 1 RRCID -> 188952 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 9910 - 10210												
08	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202 2		N	-0-			49
09	214 N	214	-0-	-0-	-0-	3 1	211 2	N	-0-			49
10	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234 2		N	-0-			49
11	205 N	205	-0-	-0-	-0-	194 2	11 9	N	10	12 1		47
*12	221 N	221	-0-	-0-	-0-	200 2	21 9	N	19			66
*01	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 2		N	-0-			66
-----												
SEIFERT, EDWARD H. ET UX WELL #: 1 RRCID -> 193281 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 9510 - 13186												
08	1333 X	1232	-0-	-101	-0-	1206 3	26 9	Y	24	101 1		43
09	1560 X	667	-0-	-893	-0-	655 3	12 9	Y	11			54
10	1612 X	556	-0-	-1056	-0-	20 1	522 3	Y	13	21 1		46
						14 9						
11	1500 X	1343	-0-	-157	-0-	1325 3	18 9	Y	16	24 1		38
*12	1190 X	1190	-0-	-0-	-0-	1166 3	24 9	Y	22	17 1		43
01	1023 X	823	-0-	-200	-0-	2 1	818 3	Y	3	13 1		33
						3 9						
-----												
EDWARD H. SEIFERT, ET UX WELL #: 2 RRCID -> 194166 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 12314 PERF.11233 - 11656												
08	9385 X	9385	-0-	-0-	-0-	9188 3	197 9	Y	179	311 1		524
09	12489 X	12489	-0-	-0-	-0-	12268 3	221 9	Y	201	172 1		553
10	3100 N	7475	-0-	4375	4375	265 1	7017 3	Y	175	284 1		444
						193 9						
11	3000 N	8955	-0-	5955	10330	8819 3	136 9	Y	124	144 1		424
*12	3100 N	11044	-0-	7944	18274	10824 3	220 9	Y	200	156 1		468
*01	3100 N	10580	-0-	7480	25754	24 1	10516 3	Y	36	165 1		339
						40 9						
-----												
HOFF, GEORGIA ET AL WELL #: 1 RRCID -> 195043 COMPL. DATE 03/12/2003 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10351 - 10538												
08	527 N	527	-0-	-0-	-0-	523 2	4 9	Y	4			44
09	630 N	573	-0-	-57	-0-	571 2	2 9	Y	2			46
10	527 N	525	-0-	-2	-0-	519 2	6 9	Y	5			51
11	413 N	413	-0-	-0-	-0-	410 2	3 9	Y	3	17 1		37
*12	476 N	476	-0-	-0-	-0-	474 2	2 9	Y	2			39
*01	479 N	479	-0-	-0-	-0-	475 2	4 9	Y	4			43

MARSHALL (MIDDLE WILCOX)		//CONT.// 57719 374		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD		
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.// 701613								
RAMSEY		WELL #: B 1		RRCID -> 195501		COMPL. DATE 02/02/2003		TOTAL DEPTH 12450 PERF. 9674 - 9696		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
WINDBERG, DALHART		WELL #: 1		RRCID -> 198681		COMPL. DATE 08/12/2003		TOTAL DEPTH 13600 PERF.11765 - 11789		
08	367 N	367	-0-	-0-	-0-	8 1	353 3	Y	5	116
09	630 N	290	-0-	-340	-0-	6 9	278 3	Y	-0-	116
10	527 N	445	-0-	-82	-0-	12 1	393 3	Y	12	115
11	592 N	592	-0-	-0-	-0-	39 1	529 3	Y	7	109
*12	455 N	455	-0-	-0-	-0-	13 9	8 9	Y	7	104
*01	517 N	517	-0-	-0-	-0-	55 1	11 9	Y	10	114
						8 9				
						447 3				
						506 3				
-----										
WINDBERG, DALHART		WELL #: 2		RRCID -> 199096		COMPL. DATE 09/04/2003		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11238 - 11766		
08	64 N	64	-0-	-0-	-0-	1 1	62 3	Y	1	29
09	110 N	110	-0-	-0-	-0-	1 9	105 3	Y	-0-	29
10	62 N	62	-0-	-0-	-0-	5 1	59 3	Y	1	28
11	546 N	546	-0-	-0-	-0-	2 1	488 3	Y	6	22
*12	531 N	531	-0-	-0-	-0-	1 9	10 9	Y	9	17
*01	496 N	496	-0-	-0-	-0-	51 1	10 9	Y	9	26
						7 9				
						521 3				
						486 3				
-----										
WINDBERG, DALHART		WELL #: 3		RRCID -> 200642		COMPL. DATE 02/20/2004		TOTAL DEPTH 13064 PERF.11151 - 11766		
08	6634 X	5890	-0-	-744	-0-	127 1	5673 3	N	82	683
09	6840 X	4465	-0-	-2375	-0-	90 9	4267 3	N	8	691
10	7068 X	5567	-0-	-1501	-0-	189 1	4919 3	N	147	678
11	7707 X	7707	-0-	-0-	-0-	9 9	6874 3	N	105	618
12	6076 X	5749	-0-	-327	-0-	486 1	103 9	N	94	561
01	6262 X	4968	-0-	-1294	-0-	162 9	102 9	N	93	654
						717 1				
						116 9				
						5646 3				
						4866 3				
-----										
BAMBERT		WELL #: 3		RRCID -> 200768		COMPL. DATE 11/25/2003		TOTAL DEPTH 11450 PERF.10506 - 10522		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
-----										
GEORGIA HOFF, ET. AL.		WELL #: 2		RRCID -> 200771		COMPL. DATE 09/13/2003		TOTAL DEPTH 11310 PERF.10552 - 11213		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

MARSHALL (MIDDLE WILCOX)		//CONT.// 57719 374		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GOLIAD						
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.// 701613													
HAWKINS DEEP GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 201842		COMPL. DATE 01/08/2004			TOTAL DEPTH 11334 PERF.11066 - 11164						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	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						
08	529 N	529	-0-	-0-	-0-	528	3	1	9	Y	1				28
09	660 N	469	-0-	-191	-0-	47	1	421	3	Y	1				29
						1	9								
10	589 N	537	-0-	-52	-0-	46	1	490	3	Y	1				30
						1	9								
11	562 N	562	-0-	-0-	-0-	34	1	527	2	Y	1				31
						1	9								
*12	503 N	503	-0-	-0-	-0-	501	3	2	9	Y	2				33
*01	554 N	554	-0-	-0-	-0-	551	2	3	9	Y	3				36
-----															
HAUSMANN, ET. AL.		WELL #: 1		RRCID -> 203160		COMPL. DATE 12/22/2003			TOTAL DEPTH 12550 PERF.11010 - 11026						
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
BAMMERT		WELL #: 5		RRCID -> 206412		COMPL. DATE 11/11/2004			TOTAL DEPTH 12444 PERF.10436 - 11777						
08	603 N	603	-0-	-0-	-0-	597	2	6	9	N	5				17
09	420 N	413	-0-	-7	-0-	412	2	1	9	N	1				18
10	416 N	416	-0-	-0-	-0-	412	2	4	9	N	4				22
11	458 N	458	-0-	-0-	-0-	457	2	1	9	N	1	19	1		4
*12	206 N	206	-0-	-0-	-0-	205	2	1	9	N	1				5
*01	236 N	236	-0-	-0-	-0-	234	2	2	9	N	2				7
-----															
SEIFFERT		WELL #: 3		RRCID -> 206438		COMPL. DATE 06/25/2004			TOTAL DEPTH 12250 PERF.11459 - 11684						
08	675 N	675	-0-	-0-	-0-	661	3	14	9	N	13	22	1		106
09	637 N	637	-0-	-0-	-0-	626	3	11	9	N	10	9	1		107
10	744 N	511	-0-	-233	-0-	18	1	480	3	N	12	19	1		100
						13	9								
11	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	1122	3	17	9	N	15	18	1		97
*12	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	1189	3	24	9	N	22	17	1		102
*01	881 N	881	-0-	-0-	-0-	2	1	875	3	N	4	14	1		92
						4	9								
-----															
BAMMERT		WELL #: 4		RRCID -> 207638		COMPL. DATE 07/14/2004			TOTAL DEPTH 11600 PERF.10350 - 11754						
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				16
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				16
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				16
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				16
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				16
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				16



MARSHALL (MIDDLE WILCOX) REMORA OPERATING, LLC CARMICHAEL		//CONT.// 57719 374 //CONT.// 701613		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GOLIAD							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)UNDERAGE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
CARMICHAEL		WELL #: 2		RRCID -> 207929		COMPL. DATE 08/12/2004			TOTAL DEPTH 11961			PERF.10621 - 11314				
08	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			Y	-0-					38
09	60 N	45	-0-	-15	-0-	5	1	40	3	Y	-0-					38
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
11	45 N	45	-0-	-0-	-0-	3	1	42	2	Y	-0-					38
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
*01	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			Y	-0-					38
CARMICHAEL		WELL #: 3		RRCID -> 207936		COMPL. DATE 10/10/2004			TOTAL DEPTH 12500			PERF.10307 - 11124				
08	3441 X	373	-0-	-3068	-0-	369	3	4	9	Y	4					52
09	3330 X	66	-0-	-3264	-0-	7	1	59	3	Y	-0-					52
10	2542 X	115	-0-	-2427	-0-	10	1	105	3	Y	-0-					52
11	1770 X	90	-0-	-1680	-0-	5	1	85	2	Y	-0-					52
12	682 X	413	-0-	-269	-0-	411	3	2	9	Y	2					54
01	713 X	129	-0-	-584	-0-	129	2			Y	-0-					54
SEE		WELL #: 1		RRCID -> 208005		COMPL. DATE 12/17/2004			TOTAL DEPTH 13300			PERF.11044 - 11231				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
01	0 N	-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				
08	2339 N	2339	-0-	-0-	-0-	2315	2	24	9	Y	22					312
09	3000 N	3546	-0-	546	546	356	1	3182	2	Y	7					319
10	937 N	391	-0-	-546	-0-	8	9	31	1	Y	24	177	1			166
11	309 N	309	-0-	-0-	-0-	26	9	18	1	Y	9					175
*12	295 N	295	-0-	-0-	-0-	10	9	278	2	Y	15					190
*01	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2	17	9	Y	-0-					190
DANFORTH-DYE		WELL #: 3		RRCID -> 212169		COMPL. DATE 01/27/2005			TOTAL DEPTH 11600			PERF.11156 - 11209				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
EICHMANN-LANGE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 212776		COMPL. DATE 10/22/2005			TOTAL DEPTH 12290			PERF.10113 - 11020				
08	543 N	543	-0-	-0-	-0-	528	2	15	9	Y	14					87
09	480 N	354	-0-	-126	-0-	35	1	311	2	Y	7					94
10	558 N	395	-0-	-163	-0-	8	9	33	1	Y	9					103
11	446 N	446	-0-	-0-	-0-	10	9	26	1	Y	11					114
*12	396 N	396	-0-	-0-	-0-	12	9	388	2	Y	7					121
*01	404 N	404	-0-	-0-	-0-	390	2	14	9	Y	13					134

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) REMORA OPERATING, LLC CARMICHAEL		//CONT.// 57719 374 //CONT.// 701613		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 4		RRCID -> 214433		COMPL. DATE 04/22/2005		TOTAL DEPTH 12000		PERF.10245		- 10899		
08	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			Y	-0-			97
09	420 N	204	-0-	-216	-0-	21	1	183	3	Y	-0-			97
10	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			Y	-0-			97
11	122 N	122	-0-	-0-	-0-	7	1	113	2	Y	2			99
						2	9							
*12	181 N	181	-0-	-0-	-0-	180	3	1	9	Y	1			100
*01	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			Y	-0-			100
DANFORTH-DYE		WELL #: 4		RRCID -> 215296		COMPL. DATE 05/13/2005		TOTAL DEPTH 12424		PERF. 9832		- 11411		
08	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-			79
09	90 N	79	-0-	-11	-0-	1	1	78	2	N	-0-			79
10	93 N	87	-0-	-6	-0-	1	1	86	2	N	-0-			79
11	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-	5	1	74
*12	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-			74
*01	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-			74
BAMMERT		WELL #: 6		RRCID -> 215482		COMPL. DATE 06/25/2005		TOTAL DEPTH 12038		PERF.10414		- 11266		
08	641 N	641	-0-	-0-	-0-	594	2	47	9	N	43			381
09	630 N	622	-0-	-8	-0-	596	2	26	9	N	24	172	1	233
10	715 N	715	-0-	-0-	-0-	668	2	47	9	N	43			276
11	626 N	626	-0-	-0-	-0-	581	2	45	9	N	41	24	1	293
*12	664 N	664	-0-	-0-	-0-	631	2	33	9	N	30			323
*01	793 N	793	-0-	-0-	-0-	786	2	7	9	N	6			329
CARMICHAEL		WELL #: 5		RRCID -> 215767		COMPL. DATE 07/09/2005		TOTAL DEPTH 12020		PERF.10197		- 10418		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			41
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			41
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			41
11	381 N	381	-0-	-0-	-0-	23	1	356	2	Y	2			43
						2	9							
*12	328 N	328	-0-	-0-	-0-	321	3	7	9	Y	6			49
*01	230 N	230	-0-	-0-	-0-	227	2	3	9	Y	3			52
BAMMERT -B-		WELL #: 1		RRCID -> 215772		COMPL. DATE 06/22/2005		TOTAL DEPTH 12033		PERF.10746		- 11340		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
HOFF		WELL #: B 2		RRCID -> 216246		COMPL. DATE 09/10/2005		TOTAL DEPTH 12010		PERF.11271		- 11311		
08	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	1788	2	18	9	N	16			83
09	1800 N	1782	-0-	-18	-0-	1770	2	12	9	N	11			94
10	1705 N	1631	-0-	-74	-0-	1603	2	28	9	N	25			119
11	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	1187	2	15	9	N	14	50	1	83
*12	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	1487	2	17	9	N	15			98
*01	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	1485	2	28	9	N	25			123

MARSHALL (MIDDLE WILCOX)		//CONT.// 57719 374		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GOLIAD					
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.// 701613												
ROBINSON-REAVES		WELL #: 2		RRCID -> 216437		COMPL. DATE 09/24/2004			TOTAL DEPTH 13000 PERF.10374 - 12065					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
								AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	BALANCE
	ALLOW							CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
08	134 N	134	-0-	-0-	-0-			134 2		N	-0-			113
09	180 N	157	-0-	-23	-0-			2 1	155 2	N	-0-			113
10	155 N	140	-0-	-15	-0-			2 1	138 2	N	-0-			113
11	163 N	163	-0-	-0-	-0-			163 2		N	-0-	10 1		103
*12	123 N	123	-0-	-0-	-0-			123 2		N	-0-			103
*01	109 N	109	-0-	-0-	-0-			109 2		N	-0-			103

ROBINSON-REAVES		WELL #: 4		RRCID -> 216446		COMPL. DATE 05/28/2005			TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9830 - 11321					
08	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-			1750 2		N	-0-			46
09	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-			21 1	1644 2	N	-0-			46
10	2004 N	2004	-0-	-0-	-0-			2002 2	2 9	N	2			48
11	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-			1619 2	98 9	N	89	99 1		38
*12	1748 N	1748	-0-	-0-	-0-			1746 2	2 9	N	2			40
*01	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-			1510 2		N	-0-			40

BETHKE		WELL #: 1		RRCID -> 216449		COMPL. DATE 06/15/2005			TOTAL DEPTH 14263 PERF.11502 - 11561					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CARMICHAEL		WELL #: 6		RRCID -> 216717		COMPL. DATE 10/04/2005			TOTAL DEPTH 12043 PERF. N/A					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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					
08	2026 N	2026	-0-	-0-	-0-			2013 2	13 9	N	12			150
09	792 N	792	-0-	-0-	-0-			131 1	659 2	N	2			152
10	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-			2 9	9 9	N	8			160
11	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-			50 1	1375 2	N	5			165
*12	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-			6 9	9 9	N	8			173
*01	2138 N	2138	-0-	-0-	-0-			1248 2	9 9	N	8	181 1		-0-

EICHMAN - LANGE GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 219387		COMPL. DATE 11/11/2005			TOTAL DEPTH 12100 PERF.10941 - 11002					
08	3348 X	3321	-0-	-27	-0-			3313 2	8 9	Y	7			204
09	3295 X	3295	-0-	-0-	-0-			331 1	2953 2	Y	10			214
10	3317 X	2836	-0-	-481	-0-			11 9	2591 2	Y	4			218
11	3210 X	2761	-0-	-449	-0-			241 1	4 9	Y	5			223
12	3038 X	2364	-0-	-674	-0-			168 1	6 9	Y	10			233
01	3131 X	2724	-0-	-407	-0-			2353 2	11 9	Y	5			238
								2718 2	6 9	Y				

-----  
 MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD  
 REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613  
 BMMERT A WELL #: 1 RRCID -> 220205 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 14872 PERF.10808 - 14182

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	436 N	436	-0-	-0-	-0-	435	2	1	9	Y	1				43
09	510 N	507	-0-	-3	-0-	51	1	455	2	Y	1				44
						1	9								
10	473 N	473	-0-	-0-	-0-	40	1	432	2	Y	1				45
						1	9								
11	90 N	90	-0-	-0-	-0-	5	1	85	2	Y	-0-				45
*12	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			Y	-0-				45
*01	267 N	267	-0-	-0-	-0-	264	2	3	9	Y	3				48

-----  
 HOFF WELL #: B 1 RRCID -> 220639 COMPL. DATE 07/10/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

-----  
 ROUDON A WELL #: 1 RRCID -> 220796 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9661 - 9964

08	2718 N	2718	-0-	-0-	-0-	396	1	2305	2	N	15				203
						17	9								
09	2798 N	2798	-0-	-0-	-0-	650	1	2146	2	N	2				205
						2	9								
10	2536 N	2536	-0-	-0-	-0-	598	1	1938	2	N	-0-	167	1		38
11	2195 N	2195	-0-	-0-	-0-	540	1	1655	2	N	-0-				38
*12	2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	2047	2	3	9	N	3				41
*01	1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	2			N	-0-				41

-----  
 HOFF WELL #: 7 RRCID -> 220803 COMPL. DATE 01/07/2006 TOTAL DEPTH 12047 PERF.10588 - 11792

08	1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	1914	2	35	9	N	32				93
09	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	1729	2	29	9	N	26				119
10	1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	1922	2	32	9	N	29				148
11	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	1610	2	19	9	N	17	68	1		97
*12	1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	1811	2	30	9	N	27				124
*01	1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	1873	2	36	9	N	33				157

-----  
 ODAM WELL #: 1 RRCID -> 221544 COMPL. DATE 08/25/2016 TOTAL DEPTH 12880 PERF. 9147 - 9173

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

-----  
 HALL WELL #: 1 RRCID -> 222962 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 13756 PERF.12026 - 12072

08	2011 N	2011	-0-	-0-	-0-	203	1	1788	3	N	18				224
						20	9								
09	1950 N	1934	-0-	-16	-0-	233	1	1602	3	N	90				314
						99	9								
10	2015 N	1825	-0-	-190	-0-	140	1	1644	3	N	37	175	1		176
						41	9								
11	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	104	1	1501	3	N	34				210
						37	9								
*12	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	1633	3	36	9	N	33				243
*01	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	1582	3	35	9	N	32				275

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) REMORA OPERATING, LLC HOFF-CALHOUN		//CONT.// 57719 374 //CONT.// 701613		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GOLIAD						
M	O	ALLOW 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
-----															
MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD															
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613															
HOFF-CALHOUN WELL #: 1 RRCID -> 223530 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11326 - 11436															
08		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-			98
09		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-			98
10		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-			98
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			98
*12		10 N	10	-0-	-0-	-0-	8	2		2 9	N	-2			100
*01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
-----															
ROBINSON-REAVES WELL #: 3 RRCID -> 225528 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 12496 PERF.10406 - 12434															
08	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1510	2	9	9	N	8			186
09	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	19	1	1493	2	N	20			206
							22	9							
10	1488	N	209	-0-	-1279	-0-	189	2	20	9	N	18	168	1	56
11	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1592	2	46	9	N	42	98	1	-0-
*12	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1512	2	20	9	N	18			18
*01	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2			N	-0-			18
-----															
SEE WELL #: 2 RRCID -> 226755 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			61
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			61
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			61
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			61
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			61
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			61
-----															
HAWKINS A WELL #: 1 RRCID -> 226762 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 12598 PERF.11038 - 11936															
08	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-			29
09	90	N	20	-0-	-70	-0-	3	1	17	2	N	-0-			29
10	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-			29
11	39	N	39	-0-	-0-	-0-	1	1	38	2	N	-0-			29
*12	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-			29
*01	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-			29
-----															
ROBINSON-REAVES WELL #: 5 RRCID -> 227715 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 11732 PERF.10378 - 11559															
08	497	N	497	-0-	-0-	-0-	483	2	14	9	N	13			49
09	450	N	386	-0-	-64	-0-	5	1	367	2	N	13			62
							14	9							
10	486	N	486	-0-	-0-	-0-	467	2	19	9	N	17			79
11	322	N	322	-0-	-0-	-0-	305	2	17	9	N	15	19	1	75
*12	394	N	394	-0-	-0-	-0-	380	2	14	9	N	13			88
*01	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-			88
-----															
FIFER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 228146 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10414 - 10434															
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MARSHALL (MIDDLE WILCOX)		//CONT.// 57719 374		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD							
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.// 701613													
GLEINSER		WELL #: 1		RRCID -> 229151		COMPL. DATE 06/30/2007		TOTAL DEPTH 12579 PERF. 9790 - 10418							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
01	14B2 EXT	-0-	-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							
08	392 N	392	-0-	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-			44
09	270 N	39	-0-	-231	-0-	-0-	6	1	33	2	N	-0-			44
10	198 N	198	-0-	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-			44
11	85 N	85	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	82	2	N	-0-			44
*12	146 N	146	-0-	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-			44
*01	190 N	190	-0-	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-			44
-----															
LOVE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 232816		COMPL. DATE 04/21/2007		TOTAL DEPTH 13003 PERF.11822 - 12253							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
BETHKE ROUDON GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 247279		COMPL. DATE 11/09/2008		TOTAL DEPTH 11996 PERF.10804 - 11004							
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			108
09	330 N	2	-0-	-328	-0-	-0-	2	3			N	-0-			108
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			108
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			108
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			108
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			108
-----															
RINCON PETROLEUM CORPORATION		712336		RRCID -> 226885		COMPL. DATE 01/04/2007		TOTAL DEPTH 11585 PERF. 8008 - 8047							
DE LA GARZA GAS UNIT		WELL #: 1 L													
08	12 N	12	-0-	-0-	-0-	-0-	10	4	2	9	N	2			135
09	12 N	NO RPT	-0-	-12	-0-	-0-					N	NO RPT			135
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			135
11	12 N	NO RPT	-0-	-12	-0-	-0-					N	NO RPT			135
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			135
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			135
-----															
VAQUERO OPERATING		882776		RRCID -> 218933		COMPL. DATE 08/02/2014		TOTAL DEPTH 14728 PERF.10496 - 10540							
BLANCO		WELL #: 1													
08	2728 X	2292	-0-	-436	-0-	-0-	2236	3	56	9	N	51	183	1	97
09	2613 X	2613	-0-	-0-	-0-	-0-	2537	3	76	9	N	69			166
10	3667 X	3667	-0-	-0-	-0-	-0-	3620	3	47	9	N	43	175	1	34
11	2571 X	2571	-0-	-0-	-0-	-0-	2515	3	56	9	N	51			85
*12	2913 X	2913	-0-	-0-	-0-	-0-	2905	3	8	9	N	7			92
01	3658 X	2444	-0-	-1214	-0-	-0-	2372	3	72	9	N	65			157

-----												
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	
M	ALLOW 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
-----												
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	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	
-----												
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	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	
-----												
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	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	
-----												
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----												
MARY ELLEN OCONNOR (D-1)			57911 052		ASSOCIATED		49B			CNTY: REFUGIO		
DOLPHIN PETROLEUM, LP			222226									
OCONNOR, MARY ELLEN			WELL #: 32		RRCID -> 079074		COMPL. DATE 07/25/1978		TOTAL DEPTH 5821		PERF. 4107 - 4110	
-----												
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

MARY ELLEN OCONNOR (FQ-25)		57911 234		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO			
DOLPHIN PETROLEUM, LP		222226									
OCONNOR, MARY ELLEN		WELL #:		28 U	RRCID ->	049774	COMPL. DATE	11/24/1968	TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5818 - 5824		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
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-	
-----											
MARY ELLEN OCONNOR (FQ-40 SAND)		57911 338		ASSOCIATED		49B		CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
O'CONNOR, THOMAS "B"		WELL #:		35	RRCID ->	228252	COMPL. DATE	03/15/2007	TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5870 - 5878		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-	
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-	
		PLUGGED AND ABANDONED		09/09/2021							
-----											
MARY ELLEN OCONNOR (FS-1)		57911 416		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
DOLPHIN PETROLEUM, LP		222226									
OCONNOR, M. E.		WELL #:		21	RRCID ->	045119	COMPL. DATE	11/11/1968	TOTAL DEPTH N/A PERF. 4910 - 4930		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-	Y	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-	Y	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-	Y	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-	Y	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-	Y	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-	Y	NO RPT		-0-	
-----											
MARY ELLEN OCONNOR (FT-5)		57911 530		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
O'CONNOR, THOMAS 'B'		WELL #:		13	RRCID ->	179411	COMPL. DATE	06/13/2000	TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5520 - 5554		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-	
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-	
		PLUGGED AND ABANDONED		11/03/2021 - WELL PLUGGED 11/3/2021							
-----											
MARY ELLEN OCONNOR (FT-18 SAND)		57911 572		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
THOMAS O'CONNOR "B"		WELL #:		32	RRCID ->	257764	COMPL. DATE	07/14/2010	TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5632 - 5645		
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-	
		PLUGGED AND ABANDONED		08/25/2021							
-----											
MARY ELLEN OCONNOR (H-117)		57911 754		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
O'CONNOR, THOMAS "B"		WELL #:		16	RRCID ->	146764	COMPL. DATE	08/30/1993	TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4919 - 4925		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-	
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-	
		PLUGGED AND ABANDONED		11/05/2021 - WELL PLUGGED 11/5/21							
-----											
O'CONNOR, THOMAS 'B'		WELL #:		44D	RRCID ->	175309	COMPL. DATE	10/06/1999	TOTAL DEPTH 6005 PERF. 4938 - 4944		
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-	
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-	
		PLUGGED AND ABANDONED		10/12/2021 - WELL PLUGGED 10/12/21							



MARY ELLEN OCONNOR (3100) 57911 910 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO  
 DOLPHIN PETROLEUM, LP 222226  
 EL OSO CATTLE COMPANY WELL #: 24 RRCID -> 154721 COMPL. DATE 06/10/1995 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3152 - 3160

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/22/2022 - WELL PLUGGED 2/22/22												

MARY ELLEN OCONNOR (5000) 57911 982 ASSOCIATED 49B CNTY: REFUGIO  
 DOLPHIN PETROLEUM, LP 222226  
 OCONNOR, MARY ELLEN WELL #: 53 RRCID -> 130673 COMPL. DATE 10/06/1988 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4962 - 4972

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

MASSINGILL, S. (4590 SD.) 58133 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE  
 SPINDLETOP DRILLING CO. 809924  
 HYNES, JAMES AGNES WELL #: 3 RRCID -> 032945 COMPL. DATE 03/28/1964 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 4556 - 4560

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

HYNES, JAMES AGNES WELL #: 2 RRCID -> 128350 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 5909 PERF. 2410 - 2510

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

MASSINGILL, S. (4600 FB B) 58133 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE  
 SPINDLETOP DRILLING CO. 809924  
 HYNES, JAMES AGNES WELL #: 4 RRCID -> 033039 COMPL. DATE 04/26/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4602 - 4610

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----															
MASSINGILL, S. (4625 SD.)		58133 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE							
SPINDLETOP DRILLING CO.		809924													
HYNES, JAMES AGNES		WELL #: 22		RRCID -> 129347		COMPL. DATE 11/18/1988		TOTAL DEPTH 5910		PERF. 4656		-		4662	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-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	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
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-
-----															
STATE TRACT 150-1		WELL #: 1ST		RRCID -> 252274		COMPL. DATE 03/14/2009		TOTAL DEPTH 11525		PERF. 9710		-		9722	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
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-
-----															
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	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
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-
-----															
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	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
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-
-----															
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	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
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-

MATAGORDA BLOCK 629 (4300) //CONT.// 58207 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN  
 WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC //CONT.// 918475  
 STATE TRACT 629-L SW/4 WELL #: 4 RRCID -> 106159 COMPL. DATE 11/14/1982 TOTAL DEPTH 5487 PERF. 4873 - 4921

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MATTHEW GEORGE (FRIO 1980) 58313 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD  
 SLIMHOLE ENGINEERING CO., INC. 788557  
 LA QUE SE FUE WELL #: 1 RRCID -> 148202 COMPL. DATE 11/06/1993 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 1956 - 1966

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

MAUDE B. TRAYLOR (F-41-61, DEEP) 58429 183 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN  
 ALLEGIANT RESOURCES, LLC 013365  
 TRAYLOR, MAUDE B. "B" WELL #: 8 RRCID -> 233750 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10866 - 11276

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*02	1344 N	410	-0-	-934	-0-	389	2	21	9	N	19					54
*03	1674 N	603	-0-	-1071	-0-	557	2	46	9	N	42	96	1			-0-
*04	1860 N	366	-0-	-1494	-0-	313	2	53	9	N	48	48	1			-0-
*05	1860 N	710	-0-	-1150	-0-	681	2	29	9	N	26					26
*06	1950 N	385	-0-	-1565	-0-	370	2	15	9	N	14					40
*07	1457 N	363	-0-	-1094	-0-	338	2	25	9	N	23	33	1			30
*08	2015 N	235	-0-	-1780	-0-	226	2	9	9	N	8					38
*09	1560 N	310	-0-	-1250	-0-	298	2	12	9	N	11	47	1			2
*10	1488 N	157	-0-	-1331	-0-	146	2	11	9	N	10					12
11	1290 N	42	-0-	-1248	-0-	1	1	6	2	N	32	42	1			2
						35	9									
12	1364 N	-0-	-0-	-1364	-0-					N	116	100	1			18
01	1209 N	118	-0-	-1091	-0-	118	2			N	-0-					18

-----														
MAUDE B. TRAYLOR (F-41-61, DEEP)//CONT.// 58429 183 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN														
ALLEGiant RESOURCES, LLC //CONT.// 013365														
MAUDE B. TRAYLOR "B" WELL #: 9 RRCID -> 237664 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10900 - 11696														
M O	ALLOW 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
-----														
*02	3192 X	710	-0-	-2482	-0-	682 2	28 9	N			25			74
*03	3534 X	1285	-0-	-2249	-0-	1223 2	62 9	N			56	129 1		1
*04	3420 X	996	-0-	-2424	-0-	926 2	70 9	N			64	65 1		-0-
*05	3534 X	1498	-0-	-2036	-0-	1458 2	40 9	N			36			36
*06	3420 X	856	-0-	-2564	-0-	838 2	18 9	N			16			52
*07	3534 X	931	-0-	-2603	-0-	898 2	33 9	N			30	44 1		38
*08	3534 X	604	-0-	-2930	-0-	592 2	12 9	N			11			49
*09	3420 X	875	-0-	-2545	-0-	857 2	18 9	N			16	64 1		1
*10	3534 X	387	-0-	-3147	-0-	373 2	14 9	N			13			14
11	3420 X	62	-0-	-3358	-0-	1 1	14 2	N			43	57 1		-0-
						47 9								
12	3534 X	-0-	-0-	-3534	-0-					N	157	135 1		22
01	3534 X	251	-0-	-3283	-0-	251 2				N	-0-			22
-----														
TRAYLOR, MAUDE B. "B" WELL #: 10 RRCID -> 248628 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11446 - 12054														
-----														
*02	364 N	128	-0-	-236	-0-	122 2	6 9	N			5			14
*03	403 N	140	-0-	-263	-0-	129 2	11 9	N			10	24 1		-0-
*04	390 N	121	-0-	-269	-0-	108 2	13 9	N			12	12 1		-0-
*05	403 N	164	-0-	-239	-0-	157 2	7 9	N			6			6
*06	390 N	136	-0-	-254	-0-	130 2	6 9	N			5			11
*07	403 N	127	-0-	-276	-0-	121 2	6 9	N			5	8 1		8
*08	403 N	101	-0-	-302	-0-	99 2	2 9	N			2			10
*09	390 N	137	-0-	-253	-0-	134 2	3 9	N			3	12 1		1
*10	403 N	66	-0-	-337	-0-	64 2	2 9	N			2			3
11	390 N	11	-0-	-379	-0-	2 2	9 9	N			8	11 1		-0-
12	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	29	25 1		4
01	403 N	45	-0-	-358	-0-	45 2				N	-0-			4
-----														
MAUDE B. TRAYLOR WELL #: 2 RRCID -> 259742 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 15226 PERF.10326 - 10538														
-----														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	38			125
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			125
-----														
REMORA OPERATING, LLC 701613														
TRAYLOR, MAUDE B. MRS. WELL #: 7 RRCID -> 119772 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10210 - 10847														
-----														
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
COX BAY STATE TRACT NO. 59 WELL #: 1 RRCID -> 128647 COMPL. DATE 12/04/1995 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11250 - 11400														
-----														
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			85
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			85
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			85
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			85
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			85
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			85

MAUDE B. TRAYLOR (F-41-61, DEEP)//CONT.// 58429 183 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: CALHOUN				
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613														
TRAYLOR, MAUDE A WELL #: 1 RRCID -> 225770 COMPL. DATE 06/02/2008										TOTAL DEPTH	PERF. 9866 - 10764			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
08		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	1		N	-0-			247
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			247
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			247
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			247
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			247
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			247
-----														
TRAYLOR, MAUDE A WELL #: 2 RRCID -> 226803 COMPL. DATE 02/12/2007										TOTAL DEPTH	PERF.10304 - 10944			
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
STATE TRACT 59 WELL #: 2 RRCID -> 229647 COMPL. DATE 02/24/2007										TOTAL DEPTH	PERF.10469 - 10476			
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
MAUDE TRAYLOR A WELL #: 5 RRCID -> 233423 COMPL. DATE 05/05/2009										TOTAL DEPTH	PERF. 9556 - 9662			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			376
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			376
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			376
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			376
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			376
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			376
-----														
TRAYLOR, MAUDE A WELL #: 3ST RRCID -> 239220 COMPL. DATE 10/27/2007										TOTAL DEPTH	PERF.12182 - 12404			
08		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	1		N	-0-			54
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			54
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			54
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			54
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			54
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			54
-----														
MAUDE TRAYLOR A WELL #: 6 RRCID -> 245519 COMPL. DATE 04/01/2009										TOTAL DEPTH	PERF. 9874 - 10730			
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			138
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			138
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			138
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			138
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			138
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			138

MAUDE B. TRAYLOR (F-41-61, DEEP)//CONT.// 58429 183 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN  
 WAGNER OIL COMPANY 891175  
 TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 27-L RRCID -> 148603 COMPL. DATE 08/09/1994 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10026 - 10594

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-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

08	50 N	50	-0-	-0-	-0-	16	1	34	9	Y	31					137
09	60 N	29	-0-	-31	-0-	16	1	13	9	Y	12					149
10	53 N	53	-0-	-0-	-0-	25	1	28	9	Y	25					174
11	60 N	48	-0-	-12	-0-	48	1			Y	-0-					174
12	31 N	5	-0-	-26	-0-	1	1	4	9	Y	4					178
01	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					178

TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 42 RRCID -> 232884 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 9992 - 10790

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAUDE B. TRAYLOR WELL #: 44 RRCID -> 251312 COMPL. DATE 09/22/2016 TOTAL DEPTH 14723 PERF. 9973 - 11029

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					236
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					236
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					236
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					236
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					236
01	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

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAUDE B. TRAYLOR (F-41-61, DEEP)//CONT.//		58429 183		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALHOUN				
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC //CONT.//		918475										
TRAYLOR, M.B. ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 154264		COMPL. DATE 05/04/1995		TOTAL DEPTH 12300 PERF.10400 - 10427				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		99
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		99
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		99
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		99
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		99
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		99
-----												
TRAYLOR, MAUDE B		WELL #: 3		RRCID -> 230380		COMPL. DATE 03/21/2018		TOTAL DEPTH 12145 PERF. 9384 - 10608				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		57
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		57
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		57
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		57
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		57
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		57
-----												
TRAYLOR, M. B., EST.		WELL #: 3		RRCID -> 233313		COMPL. DATE 05/11/2017		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10322 - 10370				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		57
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		57
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		57
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		57
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		57
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		57
-----												
TRAYLOR, MAUDE B		WELL #: 4		RRCID -> 248874		COMPL. DATE 03/22/2018		TOTAL DEPTH 12600 PERF. 9442 - 10096				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		72
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		72
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		72
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		72
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		72
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		72
-----												
MAUDE B. TRAYLOR (OATS)		58429 415		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN				
WAGNER OIL COMPANY		891175										
TRAYLOR, MAUDE B.		WELL #: 45		RRCID -> 256605		COMPL. DATE 11/22/2008		TOTAL DEPTH 12001 PERF. 7716 - 8332				
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		97
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		97
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		97
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		97
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		97
01	0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		97
-----												
MAUDE B. TRAYLOR (7200)		58429 498		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CALHOUN				
WAGNER OIL COMPANY		891175										
TRAYLOR, MAUDE B.		WELL #: 6		RRCID -> 046118		COMPL. DATE 02/12/2004		TOTAL DEPTH 8397 PERF. 7183 - 7191				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

MAUDE B. TRAYLOR (7500)		58429 581		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN			
WAGNER OIL COMPANY		891175									
TRAYLOR, MAUDE B.		WELL #: 9		RRCID -> 203117		COMPL. DATE 04/18/2004		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7490 - 7508			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

MAUDE B. TRAYLOR (7700)		58429 747		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALHOUN			
RINCON PETROLEUM CORPORATION		712336									
STATE TRACT 77		WELL #: 1		RRCID -> 255118		COMPL. DATE 10/10/2009		TOTAL DEPTH 8604 PERF. 8335 - 8340			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WAGNER OIL COMPANY		891175		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN			
TRAYLOR, MAUDE B.		WELL #: 30		RRCID -> 181999		COMPL. DATE 01/26/2001		TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7974 - 8000			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

TRAYLOR, MAUDE B.		WELL #: 29		RRCID -> 198232		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8880 PERF. 7696 - 7714			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-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			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-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	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-



MAUDE B. TRAYLOR (8300 SAND)		58429 830		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN	
WAGNER OIL COMPANY		891175							
TRAYLOR, MAUDE B.		WELL #: 26		RRCID -> 283378		COMPL. DATE 02/13/2017		TOTAL DEPTH 12050 PERF. 8318 - 8327	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

MAUDE B. TRAYLOR, CENTRAL (40)		58430 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN	
ALLEGIAN RESOURCES, LLC		013365							
TRAYLOR, M.B. "B"		WELL #: 5		RRCID -> 158527		COMPL. DATE 07/09/1996		TOTAL DEPTH 12108 PERF.10499 - 10511	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

MAUDE B. TRAYLOR, NORTH (28)		58432 220		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN	
ALLEGIAN RESOURCES, LLC		013365							
TRAYLOR, MAUDE B.		WELL #: 7		RRCID -> 061402		COMPL. DATE 11/29/1988		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5205 - 5220	
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	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	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

MAUDE B TRAYLOR		WELL #: 8		RRCID -> 290617		COMPL. DATE 11/21/2013		TOTAL DEPTH 8720 PERF. 8188 - 8196	
*03	1550	109	-0-	-1441	3439	109	2	N	-0-
*04	1500	95	-0-	-1405	2034	95	2	N	-0-
*05	1550	159	-0-	-1391	643	159	2	N	-0-
*06	735 R	92	-0-	-643		92	2	N	-0-
*07	434 N	104	-0-	-330	-0-	104	2	N	-0-
*08	465 N	62	-0-	-403	-0-	62	2	N	-0-
*09	390 N	109	-0-	-281	-0-	109	2	N	-0-
*10	434 N	57	-0-	-377	-0-	57	2	N	-0-
11	360 N	2	-0-	-358	-0-	2	2	N	-0-
12	496 N	-0-	-0-	-496	-0-			N	-0-
01	465 N	-0-	-0-	-465	-0-			N	-0-

OIL AND GAS DIVISION

MAUDE B. TRAYLOR, NORTH (30)		58432 301		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN							
ALLEGiant RESOURCES, LLC		013365													
TRAYLOR, MAUDE		WELL #: 14		RRCID -> 210541		COMPL. DATE 02/02/2005		TOTAL DEPTH 8902		PERF. 8562 - 8683					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MAUDE B. TRAYLOR, NORTH (40)		58432 473		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN							
ALLEGiant RESOURCES, LLC		013365													
TRAYLOR, MAUDE B.		WELL #: 10		RRCID -> 133415		COMPL. DATE 03/03/1992		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 8724 - 8740					
*02	T. A.	108	-0-	108	108	2				Y	-0-				2
*03	T. A.	109	-0-	109	217	109	2			Y	-0-				2
*04	T. A.	95	-0-	95	312	95	2			Y	-0-				2
*05	T. A.	159	-0-	159	471	159	2			Y	-0-				2
*06	2406	92	-0-	-2314	-0-	92	2			Y	-0-				2
*07	706	104	-0-	-602	-0-	104	2			Y	-0-				2
*08	186 N	62	-0-	-124	-0-	62	2			Y	-0-				2
*09	180 N	109	-0-	-71	-0-	109	2			Y	-0-				2
*10	186 N	57	-0-	-129	-0-	57	2			Y	-0-				2
11	180 N	2	-0-	-178	-0-	2	2			Y	-0-				2
12	186 N	-0-	-0-	-186	-0-	-0-				Y	-0-				2
01	186 N	-0-	-0-	-186	-0-	-0-				Y	-0-				2

MAUDE B. TRAYLOR, NORTH (43)		58432 559		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN							
ALLEGiant RESOURCES, LLC		013365													
TRAYLOR, MAUDE B.		WELL #: 1		RRCID -> 129631		COMPL. DATE 12/01/1988		TOTAL DEPTH 11322		PERF. 9044 - 9063					
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

TRAYLOR, MAUDE B.		58432 602		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN							
		013365													
		WELL #: 12		RRCID -> 200557		COMPL. DATE 03/09/2004		TOTAL DEPTH 12000		PERF. 8960 - 8976					
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

MAUDE B. TRAYLOR, NORTH (44)		58432 602		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN							
ALLEGiant RESOURCES, LLC		013365													
TRAYLOR, MAUDE B. "B"		WELL #: B 6		RRCID -> 168333		COMPL. DATE 03/18/1998		TOTAL DEPTH 14995		PERF. 11695 - 11718					
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

MAUDE B. TRAYLOR, NORTH (80)		58432 817		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALHOUN		
ALLEGiant RESOURCES, LLC		013365								
TRAYLOR, MAUDE B.		WELL #:	13	RRCID ->	151098	COMPL. DATE	08/22/1994	TOTAL DEPTH	11000 PERF. 9653 - 9692	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
MAUDE B. TRAYLOR, NORTH (85)		58432 946		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN		
ALLEGiant RESOURCES, LLC		013365								
TRAYLOR, MAUDE B.		WELL #:	3	RRCID ->	157815	COMPL. DATE	02/14/1996	TOTAL DEPTH	11335 PERF. 9975 - 10032	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		14
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		14
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		14
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		14
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		14
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		14
MAUDE B. TRAYLOR, S. (BECK, LO.)		58435 142		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN		
WAGNER OIL COMPANY		891175								
TRAYLOR, MAUDE B.		WELL #:	30C	RRCID ->	162579	COMPL. DATE	11/06/1996	TOTAL DEPTH	8850 PERF. 7760 - 7790	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	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	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
MAURBRO FIELD/MARG/UNIT NO.1		WELL #:	1406	RRCID ->	159444	COMPL. DATE	11/04/2015	TOTAL DEPTH	6500 PERF. 5168 - 5210	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/14/2021 - WELL PLUGGED 10/14/21										
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	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE		LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
-----												
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		
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	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		
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
MAURITZ (5700)		58469 450		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON				
FREDCO		284921										
MAURITZ, H. & TRUST		WELL #: 1		RRCID -> 074620		COMPL. DATE 11/11/1977		TOTAL DEPTH 7013		PERF. N/A		
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/19/2021												
-----												
MAXINE, EAST (MACKHANK)		58526 284		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
FOURTH FLOOR OPERATING LLC		280967										
DUTY GAS UNIT		WELL #: 5-C		RRCID -> 097328		COMPL. DATE 10/23/2000		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7214 - 7224		
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
MAXINE, EAST (MASSIVE)		58526 568		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK				
FOURTH FLOOR OPERATING LLC		280967										
DUTY GAS UNIT		WELL #: 5-T		RRCID -> 180278		COMPL. DATE 07/27/2000		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7214 - 7467		
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

-----														
MAXINE, EAST (MASSIVE, LO.)			58526 620		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIVE OAK			
BRITANCO, L.L.C.			093620											
EAST MAXINE UNIT 1			WELL #: 1		RRCID -> 070760			COMPL. DATE 06/01/2007			TOTAL DEPTH 8864 PERF. 8166 - 8420			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----														
08		161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2		Y	-0-		84	
09		210 N	158	-0-	-52	-0-	158	2		Y	-0-		84	
10		155 N	140	-0-	-15	-0-	140	2		Y	-0-		84	
11		150 N	129	-0-	-21	-0-	129	2		Y	-0-		84	
12		155 N	141	-0-	-14	-0-	141	2		Y	-0-		84	
*01		181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2		Y	-0-		84	
-----														
LINDHOLM			WELL #: 1		RRCID -> 071091			COMPL. DATE 06/01/2007			TOTAL DEPTH 9323 PERF. 7978 - 8181			
08		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		Y	-0-		48	
09		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		Y	-0-		48	
10		31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2		Y	-0-		48	
11		30 N	21	-0-	-9	-0-	21	2		Y	-0-		48	
12		31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2		Y	-0-		48	
*01		48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2		Y	-0-		48	
-----														
FOURTH FLOOR OPERATING LLC			280967											
DUTY GAS UNIT			WELL #: 5-T		RRCID -> 173834			COMPL. DATE 03/15/1999			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7214 - 8005			
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01		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			
08		2263 N	2139	-0-	-124	-0-	361	1	1772	2	N	5	172 1	22
							6	9						
09		2300 N	2300	-0-	-0-	-0-	391	1	1898	2	N	10		32
							11	9						
10		2294 N	2209	-0-	-85	-0-	381	1	1820	2	N	7	2 8	37
							8	9						
11		2070 N	2035	-0-	-35	-0-	350	1	1685	2	N	-0-		37
12		2387 N	2027	-0-	-360	-0-	374	1	1653	2	N	-0-		37
01		2201 N	1995	-0-	-206	-0-	360	1	1602	2	N	30		67
							33	9						
-----														
SM OPERATING COMPANY LLC			788993											
HERRING RANCH 67			WELL #: 2		RRCID -> 235608			COMPL. DATE 01/04/2008			TOTAL DEPTH 10325 PERF.10084 - 10106			
08		3169 X	3169	-0-	-0-	-0-	3106	2	63	9	N	57	148 1	11
09		3390 X	3390	-0-	-0-	-0-	3381	2	9	9	N	8		19
10		3255 X	3255	-0-	-0-	-0-	3243	2	12	9	N	11		30
11		3115 X	3115	-0-	-0-	-0-	3098	2	17	9	N	15		45
*12		3227 X	3227	-0-	-0-	-0-	3199	2	28	9	N	25		70
*01		2981 X	2981	-0-	-0-	-0-	2937	2	44	9	N	40	100 1	10

OIL AND GAS DIVISION

MAXINE, EAST (9100) 58526 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
FOURTH FLOOR OPERATING LLC 280967  
DUTY GAS UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 115714 COMPL. DATE 09/22/1994 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8766 - 9198

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GOUGER OIL COMPANY, LLC 318985  
SULLIVAN UNIT WELL #: 10 RRCID -> 149025 COMPL. DATE 03/04/1994 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9184 - 9196

08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SULLIVAN UNIT WELL #: 8 RRCID -> 221029 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 9782 PERF. 9039 - 9048

08	1829 N	1577	-0-	-252	-0-	46	1	1476	2	Y	50	25	1			68
09	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	31	1	1033	2	Y	50	96	1			22
10	837 N	837	-0-	-0-	-0-	24	1	785	2	Y	25					47
11	1530 N	615	-0-	-915	-0-	28	9	569	2	Y	25					72
*12	667 N	667	-0-	-0-	-0-	18	1	594	2	Y	50	72	1			50
01	837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-	55	9			Y	NO RPT					50

SULLIVAN UNIT WELL #: 12 RRCID -> 250834 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 10304 PERF. 9009 - 9032

08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	50	50	1			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	50	50	1			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	25					25
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	25					50
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	10	50	1			10
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

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

08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PAWLIK-GODFREY GU WELL #: 1 RRCID -> 151516 COMPL. DATE 08/29/1994 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 8720 - 8731

08	682 N	616	-0-	-66	-0-	104	1	512	2	N	-0-					21
09	346 N	346	-0-	-0-	-0-	59	1	287	2	N	-0-					21
10	558 N	484	-0-	-74	-0-	84	1	400	2	N	-0-					21
11	600 N	580	-0-	-20	-0-	100	1	480	2	N	-0-					21
12	494 N	494	-0-	-0-	-0-	91	1	403	2	N	-0-					21
01	496 N	330	-0-	-166	-0-	60	1	270	2	N	-0-					21



MAXINE, EAST (8700)		//CONT.//		58526 854	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIVE OAK				
SM OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		788993									
HERRING RANCH 67		WELL #:		2	RRCID ->	156866	COMPL. DATE	01/13/1996	TOTAL DEPTH	10325	PERF.	8656 - 8678	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

MAXINE, EAST (8400)				58526 857	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIVE OAK			
BAY ROCK OPERATING COMPANY				057860								
HOUDMANN-BUXKAMPER GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	183193	COMPL. DATE	04/08/2001	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	8250 - 8264
08	1116	N	999	-0-	-117	-0-	31 1	932 2	N	33		110
							36 9					
09	1260	N	763	-0-	-497	-0-	22 1	718 2	N	21		131
							23 9					
10	1581	N	911	-0-	-670	-0-	28 1	843 2	N	36		167
							40 9					
11	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	62 1	1056 2	N	37		204
							41 9					
12	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	62 1	1159 2	N	54	183 1	75
							59 9					
01	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-			N	NO RPT		75

HOUDMANN-BUXKAMPER GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	225521	COMPL. DATE	03/26/2007	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
08	4433	X	3450	-0-	-983	-0-	89 1	3339 2	N	20		175
							22 9					
09	4290	X	2841	-0-	-1449	-0-	69 1	2759 2	N	12		187
							13 9					
10	4433	X	3944	-0-	-489	-0-	101 1	3821 2	N	20		207
							22 9					
11	4290	X	2906	-0-	-1384	-0-	81 1	2805 2	N	18		225
							20 9					
12	4433	X	2743	-0-	-1690	-0-	98 1	2630 2	N	14	181 1	58
							15 9					
01	3937	X	NO RPT	-0-	-3937	-0-			N	NO RPT		58

FOURTH FLOOR OPERATING LLC				280967								
DUTY, H.O. GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	129327	COMPL. DATE	03/13/1999	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	6689 - 6704
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

SANDEL OPERATING COMPANY				747534								
ERICSON CLARK		WELL #:		1Y	RRCID ->	223255	COMPL. DATE	02/28/2010	TOTAL DEPTH	8503	PERF.	8290 - 8350
08	3565	X	643	-0-	-2922	-0-	643 2		N	-0-		203
09	2272	X	2272	-0-	-0-	-0-	2229 2	43 9	N	39		242
10	1289	X	1289	-0-	-0-	-0-	1269 2	20 9	N	18	176 1	84
11	630	X	2	-0-	-628	-0-	2 2		N	-0-		84
12	2356	X	-0-	-0-	-2356	-0-			N	-0-		84
01	2356	X	501	-0-	-1855	-0-	499 2	2 9	N	2		86



OIL AND GAS DIVISION

MAXINE, EAST (9500)		58526 870		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK		
FOURTH FLOOR OPERATING LLC		280967								
DUTY GAS UNIT		WELL #: 3-L		RRCID -> 159161		COMPL. DATE 09/22/1994		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9500 - 9543		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	DLQ G-10	7119	-0-	7119	55205	402 1	6524 2	Y 175	239 1	104
09	DLQ G-10	5762	-0-	5762	60967	193 9	5248 2	Y 152	115 1	141
10	DLQ G-10	6228	-0-	6228	67195	347 1	5692 2	Y 166	213 1	94
11	DLQ G-10	6094	-0-	6094	73289	167 9	5617 2	Y 108	100 1	102
12	DLQ G-10	6172	-0-	6172	79461	353 1	5619 2	Y 170	105 1	167
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	79461	183 9		Y NO RPT		167

MAXINE, EAST (9700)		58526 880		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK	
SM OPERATING COMPANY LLC		788993							
HERRING RANCH 67		WELL #: 2		RRCID -> 178915		COMPL. DATE 06/12/2000		TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9632 - 9644	
M O	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
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-

MAXINE, EAST (9800)		58526 890		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK	
KEBO OIL & GAS, INC.		453170							
RICHTER		WELL #: 1		RRCID -> 257225		COMPL. DATE 06/10/2010		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9024 - 9033	
M O	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
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	50
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	50
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	50
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	50
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	50
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	50

MAXINE, E. (10,000)		58526 920		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK		
FOURTH FLOOR OPERATING LLC		280967								
DUTY GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 175658		COMPL. DATE 08/21/1999		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10016 - 10040		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	DLQ G-10	3763	-0-	3763	38835	213 1	3452 2	Y 89	85 1	53
09	DLQ G-10	3210	-0-	3210	42045	98 9	2933 2	Y 78	58 1	73
10	DLQ G-10	4400	-0-	4400	46445	191 1	4022 2	Y 119	125 1	67
11	DLQ G-10	3856	-0-	3856	50301	86 9	3555 2	Y 67	71 1	63
12	DLQ G-10	4289	-0-	4289	54590	247 1	3905 2	Y 118	65 1	116
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	54590	131 9		Y NO RPT		116

MAXINE, NE (8000)		58528 666		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK				
MAGNUM PRODUCING, LP		521516										
LINDHOLM, CHARLES		WELL #:		RRCID -> 052283		COMPL. DATE 11/10/1971		TOTAL DEPTH 8048 PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		240
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		240
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		240
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		240
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		240
01	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 #:		RRCID -> 099941		COMPL. DATE 05/25/1982		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5054 - 5057				
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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 #:		RRCID -> 134994		COMPL. DATE 06/06/1990		TOTAL DEPTH 5155 PERF. 3550 - 3570				
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ROCA PRODUCTION, INC.		722193										
SEA BISCUIT		WELL #:		RRCID -> 259149		COMPL. DATE 08/10/2010		TOTAL DEPTH 3680 PERF. 3580 - 3584				
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MAYO (3600)		58693 204		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACKSON				
EAST TEXAS PRODUCTION MGT. INC		238981										
MEYER, H.		WELL #:		RRCID -> 150732		COMPL. DATE 04/08/1994		TOTAL DEPTH 7576 PERF. 3868 - 3872				
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		40
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		40
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		40
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		40
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		40
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		40

MAYO (5300 FRIO)		58693 544		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON			
PITCHFORK OIL & GAS, INC.		665867									
RATLIFF, GENE -C-		WELL #: 4		RRCID -> 063894		COMPL. DATE 12/30/2011		TOTAL DEPTH 6744 PERF. 5397 - 5401			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

  

MAYO (5460)		58693 680		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACKSON			
PITCHFORK OIL & GAS, INC.		665867									
RATLIFF		WELL #: 1R		RRCID -> 150131		COMPL. DATE 03/07/1994		TOTAL DEPTH 6744 PERF. 5437 - 5441			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-		-0-
10	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	1	N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	1	N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			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			
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

  

PITCHFORK OIL & GAS, INC.		665867		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON			
RATLIFF		WELL #: 2		RRCID -> 158292		COMPL. DATE 01/12/1996		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 5570 - 5574			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	10 N	-0-	-0-	-10	-0-			N	-0-		-0-
10	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	1	N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	1	N	-0-		-0-
01	0 N	-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			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MCCASKILL (LOWER WILCOX) ATASCA RESOURCES, INC. BOWMAN			58932 085 035643			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: GOLIAD					
WELL #:			1			RRCID -> 199915			COMPL. DATE 02/06/2003			TOTAL DEPTH 16446 PERF.14386 - 14896					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * DISPOSITIONS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE					
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
OMEGA ENERGY, LLC CORGEY			622657			RRCID -> 207247			COMPL. DATE 10/10/2005			TOTAL DEPTH 16000 PERF.14674 - 15824					
WELL #:			1			RRCID -> 207247			COMPL. DATE 10/10/2005			TOTAL DEPTH 16000 PERF.14674 - 15824					
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
TIDEWATER MINERALS CORPORATION HILBRICH			859552			RRCID -> 191553			COMPL. DATE 04/26/2002			TOTAL DEPTH 15600 PERF.15358 - 15370					
WELL #:			2			RRCID -> 191553			COMPL. DATE 04/26/2002			TOTAL DEPTH 15600 PERF.15358 - 15370					
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			49					
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			49					
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			49					
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			49					
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			49					
01	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		
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
01	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		
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40					
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40					
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40					
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40					
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40					
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40					
HILBRICH			WELL #:			4			RRCID -> 194654			COMPL. DATE 03/22/2003			TOTAL DEPTH 16827 PERF.14740 - 15697		
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			598					
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			598					
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			598					
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			598					
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			598					
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			598					

MCCASKILL (LOWER WILCOX)		//CONT.//		58932 085	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GOLIAD					
UNITED TEXAS OIL LLC				877689										
SCOTT				WELL #:	1	RRCID ->	192557	COMPL. DATE	09/29/2002	TOTAL DEPTH	16122	PERF.14775 - 15494		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MCCASKILL (REKLAW 2ND)				58932 106	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: KARNES					
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP				531085										
HILBRICH-SELLERS				WELL #:	3 U	RRCID ->	075358	COMPL. DATE	01/17/1978	TOTAL DEPTH	9711	PERF. N/A		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			196
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			196
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			196
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			196
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			196
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			196

MCCASKILL (WILCOX L-3)				58932 133	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: KARNES					
TIDEWATER MINERALS CORPORATION				859552										
HILBRICH				WELL #:	1	RRCID ->	181499	COMPL. DATE	10/28/2000	TOTAL DEPTH	15234	PERF. 9346 - 9420		
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	14227				N	NO RPT			284
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			14227										
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	14227				N	NO RPT			284
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	14227				N	NO RPT			284
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	14227				N	NO RPT			284
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	14227				N	NO RPT			284
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	14227				N	NO RPT			284

UNITED TEXAS OIL LLC				877689										
SCOTT				WELL #:	3	RRCID ->	283155	COMPL. DATE	07/19/2016	TOTAL DEPTH	11600	PERF. 9510 - 9556		
08	3100 N	2364	-0-	-736	B	24058	45	1	2286	2	N	30		385
							33	9						
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			24058										
09	3000 N	2408	-0-	-592	B	23466	2408	2			N	-0-	165 0	220
10	3100 N	-0-	-0-	-3100	B	20366					N	-0-		220
11	3000 N	-0-	-0-	-3000	B	17366					N	-0-		220
12	3100 N	-0-	-0-	-3100	B	14266					N	-0-		220
*01	3100 N	-0-	-0-	-3100	B	11166					N	-0-		220

SCOTT				877689										
SCOTT				WELL #:	2	RRCID ->	283159	COMPL. DATE	08/28/2016	TOTAL DEPTH	17507	PERF. 9272 - 9517		
08	0	3969	-0-	3969	B	-315355	626	1	3289	2	N	49		468
							54	9						
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-	CANCELLED UNDERAGE ->	-315355								
09	0	3524	-0-	3524	B	3524	97	1	3427	2	N	-0-	163 1	305
10	0	3930	-0-	3930	B	7454	109	1	3821	2	N	-0-		305
11	0	3543	-0-	3543	B	10997	3543	2			N	-0-		305
12	0	3721	-0-	3721	B	14718	102	1	3619	2	N	-0-		305
01	0	2910	-0-	2910	B	17628	2910	2			N	-0-		305

OIL AND GAS DIVISION

MCCASKILL (WILCOX SLICK 7400)		58932 904		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KARNES		
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP		531085								
HILBRICH-SELLER		WELL #: 3 L		RRCID -> 092726		COMPL. DATE 01/15/1981		TOTAL DEPTH 9711 PERF. 7490 - 7496		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MCFADDIN (Tom OConnor)		59371 025		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: VICTORIA		
ALLEGiant Resources, LLC		013365								
MCFADDIN		WELL #: 193H		RRCID -> 290519		COMPL. DATE 11/30/2015		TOTAL DEPTH 5749 PERF. 5484 - 5487		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
08	0	278	-0-	278 B	3348	233 1 44 5	1 2	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> 3348									
09	3627 N	279	-0-	-3348 B	-0-	228 1	51 5	N	-0-	-0-
10	310 N	279	-0-	-31 B	-0-	193 1 62 5	24 2	N	-0-	-0-
11	284 N	284	-0-	-0- B	-0-	234 1	50 5	N	-0-	-0-
12	283 N	283	-0-	-0- B	-0-	238 1	45 5	N	-0-	-0-
01	279 N	273	-0-	-6 B	-0-	226 1	47 5	N	-0-	-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		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

MCFADDIN "A"		59371 119		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA		
		879035								
		WELL #: 18		RRCID -> 163822		COMPL. DATE 11/04/2011		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 1498 - 1502		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	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								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MCFADDIN (1900)		59371 153		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA								
ALLEGiant RESOURCES, LLC		013365														
MCFADDIN		WELL #: 123		RRCID -> 043528		COMPL. DATE 02/05/1968		TOTAL DEPTH 6504 PERF. N/A								
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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								
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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								
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	876 X	876	-0-	-0-	-0-	34	1	842	2	N	-0-					-0-
*10	6528 X	6528	-0-	-0-	-0-	247	1	6281	2	N	-0-					-0-
11	3612 X	3612	-0-	-0-	-0-	91	1	3521	2	N	-0-					-0-
12	2716 X	2716	-0-	-0-	-0-	107	1	2609	2	N	-0-					-0-
01	6541 X	4334	-0-	-2207	-0-	321	1	4013	2	N	-0-					-0-
CLAY PASTURE -A-		WELL #: 2		RRCID -> 241918		COMPL. DATE 10/08/2008		TOTAL DEPTH 4005 PERF. 2092 - 2108								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
MCFADDIN (2200)		59371 204		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: REFUGIO								
ALLEGiant RESOURCES, LLC		013365														
MCFADDIN, J. A.		WELL #: 134		RRCID -> 002719		COMPL. DATE 01/13/1959		TOTAL DEPTH N/A PERF. 2198 - 2208								
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCFADDIN (2200)		//CONT.//		59371 204	NON-ASSOCIATED	SALVAGE	CNTY: REFUGIO						
ALLEGiant RESOURCES, LLC		//CONT.//		013365									
MCFADDIN		WELL #:		131	RRCID ->	031592	COMPL. DATE	12/24/1982	TOTAL DEPTH	4405	PERF.	3675 - 3775	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-



MCFADDIN (2500)		//CONT.//		59371 272		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA		
ALLEGiant RESOURCES, LLC		//CONT.//		013365								
MCFADDIN		WELL #:		C 2		RRCID -> 244451		COMPL. DATE 10/07/2008		TOTAL DEPTH 5248 PERF. 2564 - 2567		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		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		
08	124	N	123	-0-	-1	-0-	104	1	19	5	Y	-0-
09	120	N	120	-0-	-0-	-0-	98	1	22	5	Y	-0-
10	125	N	125	-0-	-0-	-0-	86	1	11	2	Y	-0-
							28	5				
11	120	N	120	-0-	-0-	-0-	99	1	21	5	Y	-0-
12	124	N	124	-0-	-0-	-0-	104	1	20	5	Y	-0-
01	124	N	124	-0-	-0-	-0-	103	1	21	5	Y	-0-
-----												
FAGAN		WELL #:		12		RRCID -> 285169		COMPL. DATE 10/20/2017		TOTAL DEPTH 4544 PERF. 2532 - 2535		
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035										
MCFADDIN "A"		WELL #:		43		RRCID -> 254988		COMPL. DATE 12/23/2009		TOTAL DEPTH 3900 PERF. 2590 - 2593		
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
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		
08	123	N	123	-0-	-0-	-0-	104	1	19	5	Y	-0-
09	120	N	120	-0-	-0-	-0-	98	1	22	5	Y	-0-
10	125	N	125	-0-	-0-	-0-	86	1	11	2	Y	-0-
							28	5				
11	119	N	119	-0-	-0-	-0-	98	1	21	5	Y	-0-
12	123	N	123	-0-	-0-	-0-	103	1	20	5	Y	-0-
*01	124	N	124	-0-	-0-	-0-	103	1	21	5	Y	-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		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

MCFADDIN (2900)			59371 357		NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: VICTORIA						
ALLEGiant RESOURCES, LLC			013365										
MARBERRY "B"			WELL #:	4	RRCID ->	141534	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5862	PERF. 1790 -	2536	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

MCFADDIN			WELL #:		129	RRCID ->	153690	COMPL. DATE	01/25/1995	TOTAL DEPTH	4409	PERF. 2888 -	2893
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	47924			N	NO RPT		-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	47924			N	NO RPT		-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	47924			N	NO RPT		-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	47924			N	NO RPT		-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	47924			N	NO RPT		-0-	
01	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
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	0 N	-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
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	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				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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				
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
MCFADDIN		WELL #: 145		RRCID -> 192353		COMPL. DATE 05/25/2001		TOTAL DEPTH 5700 PERF. 3316 - 3320				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	58484			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	58484			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	58484			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	58484			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	58484			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	58484			N	NO RPT			-0-
-----												
MCFADDIN (3400)		59371 510		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA				
ALLEGiant RESOURCES, LLC		013365										
MCFADDIN		WELL #: 158		RRCID -> 116177		COMPL. DATE 04/23/1985		TOTAL DEPTH 5811 PERF. 3378 - 3388				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN (3400)		//CONT.//		59371 510	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VICTORIA			
ALLEGIAN T RESOURCES, LLC		//CONT.//		013365							
MCFADDIN		WELL #:		4	RRCID ->	190671	COMPL. DATE	05/15/2002	TOTAL DEPTH	5150	PERF. 3406 - 3410
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

  

MCFADDIN		WELL #:		164	RRCID ->	286666	COMPL. DATE	12/06/2018	TOTAL DEPTH	5800	PERF. 3430 - 3434
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

  

MCFADDIN (3430)				59371 515	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: REFUGIO			
ALLEGIAN T RESOURCES, LLC				013365							
MCFADDIN		WELL #:		6	RRCID ->	201224	COMPL. DATE	11/14/2003	TOTAL DEPTH	5210	PERF. 3468 - 3477
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-

  

MCFADDIN (3500)				59371 527	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: VICTORIA			
ALLEGIAN T RESOURCES, LLC				013365							
MCFADDIN		WELL #:		126	RRCID ->	153689	COMPL. DATE	03/15/1995	TOTAL DEPTH	4406	PERF. 3484 - 3488
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-

  

MCFADDIN (3600)				59371 544	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VICTORIA			
ALLEGIAN T RESOURCES, LLC				013365							
FAGAN		WELL #:		1	RRCID ->	078390	COMPL. DATE	08/29/1978	TOTAL DEPTH	5850	PERF. 3557 - 3565
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-

  

MCFADDIN		WELL #:		117	RRCID ->	144051	COMPL. DATE	05/19/1989	TOTAL DEPTH	4459	PERF. 3680 - 3790
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

MCFADDIN (3600)		//CONT.// 59371 544		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA		
ALLEGiant RESOURCES, LLC		//CONT.// 013365								
MCFADDIN		WELL #: 121		RRCID -> 154506		COMPL. DATE 03/20/1995		TOTAL DEPTH 4403 PERF. 3587 - 3593		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
MCFADDIN		WELL #: 179		RRCID -> 220556		COMPL. DATE 01/01/2006		TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3594 - 3598		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
MCFADDIN		WELL #: 182		RRCID -> 247617		COMPL. DATE 01/17/2009		TOTAL DEPTH 3812 PERF. 3591 - 3596		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
MCFADDIN		WELL #: 199D		RRCID -> 282838		COMPL. DATE 10/23/2017		TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3690 - 3990		
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
MCFADDIN		WELL #: K 68		RRCID -> 282907		COMPL. DATE 07/26/2017		TOTAL DEPTH 4499 PERF. 3630 - 3750		
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
MCFADDIN		WELL #: 971		RRCID -> 283628		COMPL. DATE 07/24/2017		TOTAL DEPTH 4505 PERF. 3630 - 3750		
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
MARBERRY		WELL #: 25		RRCID -> 284450		COMPL. DATE 06/18/2018		TOTAL DEPTH 5568 PERF. 3746 - 3822		
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MCFADDIN (3600)		//CONT.// 59371 544		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA			
ALLEGIANANT RESOURCES, LLC		//CONT.// 013365									
FAGAN		WELL #: 20		RRCID -> 285036		COMPL. DATE 09/01/2018		TOTAL DEPTH 5761 PERF. 3722 - 3822			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	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			
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	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			
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	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			
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	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			
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	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			
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

MCFADDIN (3900)		59371 587		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA						
T-C OIL COMPANY, LLC		833782												
O'CONNOR "H"		WELL #: H 28		RRCID -> 149137		COMPL. DATE 03/30/1994		TOTAL DEPTH 4100		PERF. 3968 - 3972				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B	-7204			N	-0-			-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B	-7204			N	-0-			-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B	-7204			N	-0-			-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B	-7204			N	-0-			-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B	-7204			N	-0-			-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B	-7204			N	-0-			-0-

  

MCFADDIN (4050)		59371 595		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA						
ALLEGIAN RESOURCES, LLC		013365												
MCFADDIN		WELL #: 145		RRCID -> 125001		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5700		PERF. 4046 - 4112				
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		13905			N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		13905			N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		13905			N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		13905			N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		13905			N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		13905			N	NO RPT			-0-

  

MCFADDIN		59371 646		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA						
		013365												
		WELL #: 55		RRCID -> 153659		COMPL. DATE 03/02/1995		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 4094 - 4127				
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-

  

MCFADDIN (5000)		59371 646		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA						
ALLEGIAN RESOURCES, LLC		013365												
MCFADDIN		WELL #: 140		RRCID -> 002773		COMPL. DATE 06/08/1971		TOTAL DEPTH 5788		PERF. 4550 - 4650				
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-

  

MCFADDIN (5050)		59371 663		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA						
ALLEGIAN RESOURCES, LLC		013365												
FAGAN		WELL #: 20		RRCID -> 272718		COMPL. DATE 01/09/2014		TOTAL DEPTH 5761		PERF. 5025 - 5027				
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-

  

MCFADDIN (5150)		59371 680		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA						
ALLEGIAN RESOURCES, LLC		013365												
FAGAN C		WELL #: 13		RRCID -> 274293		COMPL. DATE 05/29/2014		TOTAL DEPTH 5902		PERF. 5149 - 5151				
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

MCFADDIN (5250)		59371 718		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO								
T-C OIL COMPANY, LLC		833782														
OCNNOR		WELL #: 61		RRCID -> 119997		COMPL. DATE 01/21/1986		TOTAL DEPTH 6086 PERF. 5251 - 5259								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
OCNNOR		WELL #: 80		RRCID -> 291155		COMPL. DATE 07/21/2021		TOTAL DEPTH 5799 PERF. 5234 - 5240								
08	8122	4855	-0-	-3267	-0-	1413	1	3442	2	N	-0-					-0-
09	7860	5898	-0-	-1962	-0-	1391	1	4507	2	N	-0-					-0-
10	8122	7221	-0-	-901	-0-	1575	1	5646	2	N	-0-					-0-
11	7860	7026	-0-	-834	-0-	1609	1	5417	2	N	-0-					-0-
12	6883 R	6883	-0-	-0-	-0-	1670	1	5213	2	N	-0-					-0-
01	7223 #	6201	-0-	-1022	-0-	2342	1	3859	2	N	-0-					-0-
-----																
MCFADDIN (5300)		59371 731		ASSOCIATED		49B		CNTY: VICTORIA								
ALLEGIAN T RESOURCES, LLC		013365														
FAGAN C		WELL #: 13		RRCID -> 274194		COMPL. DATE 03/05/2014		TOTAL DEPTH 5902 PERF. 5291 - 5298								
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
MCFADDIN (5400 UPPER)		59371 782		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA								
ALLEGIAN T RESOURCES, LLC		013365														
FAGAN		WELL #: 18		RRCID -> 252334		COMPL. DATE 06/15/2009		TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5145 - 5150								
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
FAGAN "A"		WELL #: A 4		RRCID -> 253009		COMPL. DATE 02/23/2009		TOTAL DEPTH 5493 PERF. 5447 - 5452								
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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								
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-



OIL AND GAS DIVISION

MCFADDIN (5500)		//CONT.//		59371 816	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: VICTORIA									
ALLEGiant RESOURCES, LLC		//CONT.//		013365												
MC FADDIN		WELL #:		1069	RRCID ->	207458	COMPL. DATE	03/29/2004	TOTAL DEPTH	6515	PERF.	5532 - 5537				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

  

MCFADDIN (5700)				59371 918	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: VICTORIA					
ALLEGiant RESOURCES, LLC				013365								
MCFADDIN		WELL #:		159	RRCID ->	146767	COMPL. DATE	06/03/1993	TOTAL DEPTH	5900	PERF.	5686 - 5697
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

  

PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327			CNTY: VICTORIA					
WELDER, ROB DUNE ENERGY				1	RRCID ->	207651	COMPL. DATE	07/08/2004	TOTAL DEPTH	9121	PERF.	5650 - 5658
08	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-		386
09	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-		386
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		386
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		386
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		386
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		386

  

MCFADDIN (5720)				59371 933	ASSOCIATED	49B	CNTY: VICTORIA					
ALLEGiant RESOURCES, LLC				013365								
MCFADDIN		WELL #:		187	RRCID ->	269595	COMPL. DATE	04/17/2013	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	5752 - 5754
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

MCFADDIN, EAST (5250)		59372 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA			
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC		019752									
MCFADDIN, A. M.		WELL #: A 49		RRCID -> 074621		COMPL. DATE 12/26/1977		TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	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			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
01	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			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
01	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			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	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			
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1702			N	NO RPT	-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1702			N	NO RPT	-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1702			N	NO RPT	-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1702			N	NO RPT	-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1702			N	NO RPT	-0-	
01	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			
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

-----												
MCFADDIN, EAST (5725)			//CONT.//		59372 564	ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: VICTORIA	
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC			//CONT.//		019752							
MCFADDIN, A. M.			WELL #: A 18U		RRCID -> 171525	COMPL. DATE 12/16/1998	TOTAL DEPTH 6020	PERF. 5686	-		5692	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
-----												
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	104301		N	NO RPT			-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	104301		N	NO RPT			-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	104301		N	NO RPT			-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	104301		N	NO RPT			-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	104301		N	NO RPT			-0-	
01	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	
08	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	1668 2	N	-0-			-0-	
09	990 N	791	-0-	-199	-0-	791 2	N	-0-			-0-	
10	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	1609 2	N	-0-			-0-	
11	1620 N	1514	-0-	-106	-0-	1514 2	N	-0-			-0-	
12	2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	2040 2	N	-0-			-0-	
*01	2407 N	2407	-0-	-0-	-0-	2407 2	N	-0-			-0-	
-----												
MCFADDIN, NORTH (3750)					59373 220	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: VICTORIA	
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC					019752							
MCFADDIN -A-			WELL #: 67		RRCID -> 173466	COMPL. DATE 03/15/1999	TOTAL DEPTH 5210	PERF. 3774	-		3777	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
-----												
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	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
-----												
MCFADDIN, NORTH (4500)					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	
08	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
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-	

OIL AND GAS DIVISION

-----															
MCFADDIN, NORTH (4800 GAS)				59373 280	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: VICTORIA						
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC				019752											
MCFADDIN -A-				WELL #:	24 E	RRCID ->	085113	COMPL. DATE	11/06/1979	TOTAL DEPTH	6850	PERF. 4822 - 4828			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* UNDERAGE	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		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			
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	17128					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	17128					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	17128					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	17128					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	17128					N	NO RPT			-0-
01		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			
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		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			
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4818					N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4818					N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4818					N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4818					N	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4818					N	NO RPT			-0-
01		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			
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
MCFADDIN -A-				WELL #:	A 73	RRCID ->	250603	COMPL. DATE	04/15/2008	TOTAL DEPTH	6300	PERF. 5288 - 5291			
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----															
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						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----															
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
MCFADDIN -A-				WELL #: 74	RRCID -> 261290	COMPL. DATE 12/08/2010	TOTAL DEPTH 5350	PERF. 5074	- 5080						
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
MCFADDIN, NORTH (5100 -B-)				59373 320	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: VICTORIA						
FLETCHER OPERATING, LLC				273611											
MCCAN				WELL #: R 3	RRCID -> 265468	COMPL. DATE 05/19/2009	TOTAL DEPTH 6392	PERF. 1396	- 1397						
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
MCFADDIN, NORTH (5200)				59373 330	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: VICTORIA						
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC				019752											
WOMACK, J. Y.				WELL #: 1	RRCID -> 190352	COMPL. DATE 04/10/2002	TOTAL DEPTH 7500	PERF. 5186	- 5190						
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
FLETCHER OPERATING, LLC				273611											
MCCAN				WELL #: R 2	RRCID -> 261911	COMPL. DATE 11/06/2013	TOTAL DEPTH 6375	PERF. 4631	- 4632						
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
MCFADDIN, NORTH (5300 -A-)				59373 380	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: VICTORIA						
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC				019752											
MCFADDIN -A-				WELL #: 78	RRCID -> 267054	COMPL. DATE 04/28/2011	TOTAL DEPTH 6800	PERF. 5321	- 5328						
08	315	N	315	-0-	-0-	-0-	248	1	67	2	N	-0-			-0-
09	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-			-0-
10	496	N	107	-0-	-389	-0-	96	1	11	2	N	-0-			-0-
11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-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)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	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		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	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		
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
MCFADDIN, NORTH (5400)		59373 470		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA		
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC		019752								
MCFADDIN -A-		WELL #: 64		RRCID -> 151960		COMPL. DATE 09/15/1994		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4770 - 4800		
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
FLETCHER OPERATING, LLC		273611								
MCCAN		WELL #: T 8		RRCID -> 246666		COMPL. DATE 02/03/2010		TOTAL DEPTH 6338 PERF. 5162 - 5164		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	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		
08	0 W	-0-	-0-	-0-	1258		N	-0-		-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	1258		N	-0-		-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	1258		N	-0-		-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	1258		N	-0-		-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	1258		N	-0-		-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	1258		N	-0-		-0-

MCFADDIN, NORTH (5600)		//CONT.//		59373 600	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VICTORIA		
FLETCHER OPERATING, LLC				273611						
MCCAN				WELL #: T 2	RRCID -> 253259	COMPL. DATE 12/20/2005	TOTAL DEPTH 5968	PERF. 4944	-	5602
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----										
MCCAN				WELL #: 9	RRCID -> 288865	COMPL. DATE 03/01/2018	TOTAL DEPTH 6265	PERF. 5175	-	5605
08	7285	X	2995	-0-	-4290	-0-	2995 2	N	-0-	46
09	5970	X	5461	-0-	-509	-0-	5461 2	N	-0-	46
10	5287	X	5287	-0-	-0-	-0-	5287 2	N	-0-	46
11	5254	X	5254	-0-	-0-	-0-	5254 2	N	-0-	46
12	5642	X	4011	-0-	-1631	-0-	4011 2	N	-0-	46
01	5642	X	3028	-0-	-2614	-0-	3028 2	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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----										
MCFADDIN, NORTH (6000)				59373 800	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: VICTORIA		
AGOLL, INC.				008725						
BAUER				WELL #: 1	RRCID -> 089414	COMPL. DATE 07/03/1980	TOTAL DEPTH 6316	PERF. 6253	-	6256
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

MCFADDIN, NORTH (6100)		59373 860		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA		
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC		019752								
MCFADDIN -A-		WELL #: A 72		RRCID -> 250049		COMPL. DATE 06/24/2008		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6136 - 6143		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

  

MCFADDIN, NORTH (6350)		59373 940		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA		
FLETCHER OPERATING, LLC		273611								
MCCAN		WELL #: T 3		RRCID -> 231310		COMPL. DATE 02/20/2006		TOTAL DEPTH 6388 PERF. 5101 - 5922		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

  

MCFADDIN, NW. (2000)		59375 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA		
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC		019752								
MCFADDIN -A-		WELL #: 44		RRCID -> 099021		COMPL. DATE 01/07/1982		TOTAL DEPTH 6410 PERF. 2052 - 2060		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

  

MCFADDIN, NW. (2090)		59375 370		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA		
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC		019752								
MCFADDIN -A-		WELL #: 12 C		RRCID -> 057966		COMPL. DATE 02/13/1974		TOTAL DEPTH 6120 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

  

MCFADDIN -A-		WELL #: 31		RRCID -> 058234		COMPL. DATE 02/25/1974		TOTAL DEPTH 6410 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

  

MCFADDIN, N. W. (4800)		59375 540		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA		
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC		019752								
MCFADDIN -A-		WELL #: 61		RRCID -> 145091		COMPL. DATE 03/16/1993		TOTAL DEPTH 5260 PERF. 4898 - 4902		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1448		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1448		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1448		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1448		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1448		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1448		N	NO RPT		-0-



OIL AND GAS DIVISION

MCFADDIN, NW. (4950) 59375 542 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA  
 AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752  
 MCFADDIN -A- WELL #: 69 RRCID -> 190412 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4831 - 4835

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	156 N	156	-0-	-0-	-0-	123 1	33 2	N	-0-			-0-
09	330 N	142	-0-	-188	-0-	117 1	25 2	N	-0-			-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
11	150 N	113	-0-	-37	-0-	51 1	62 2	N	-0-			-0-
12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MCFADDIN, NW. (6050) 59375 571 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA  
 AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752  
 MCFADDIN -A- WELL #: 12 T RRCID -> 057967 COMPL. DATE 02/13/1974 TOTAL DEPTH 6120 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCGOWN (PETTUS UPPER) 59507 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK  
 DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880  
 MCNEILL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 238793 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4951 - 4980

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			103
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			103
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			103
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			103
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			103
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			103

MCKEE (PETTUS) 59570 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD  
 2 D OIL & GAS LLC 953828  
 RAMSEY, GRACE WELL #: 2A RRCID -> 143368 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5300 PERF. 3292 - 4392

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MCKINNEY (WILCOX) 59658 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK  
 MAGNUM PRODUCING, LP 521516  
 PHILLIP A. MCKINNEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 253815 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 15400 PERF. 12316 - 12422

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCNEILL (YEGUA 5800)		59934 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK		
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC		224880								
MCNEILL, ANNA MAY		WELL #: 1		RRCID -> 116318		COMPL. DATE 05/13/1985		TOTAL DEPTH 5952 PERF. 5651 - 5653		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	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		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

MALONE -A-		WELL #: 1		RRCID -> 245435		COMPL. DATE 01/21/2009		TOTAL DEPTH 4501 PERF. 3008 - 3014		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

MALONE -B-		WELL #: 1		RRCID -> 245928		COMPL. DATE 08/27/2013		TOTAL DEPTH 4333 PERF. 2988 - 2996		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		113
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		113
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		113
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		113
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		113
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		113
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/22/2014										

EDWARDS		WELL #: 3		RRCID -> 256080		COMPL. DATE 04/08/2010		TOTAL DEPTH 3312 PERF. 3019 - 3025		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		24
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		24
PLUGGED AND ABANDONED 02/01/2019 - WELL PLUGGED 11/20/14										

O'BRIEN - MORRIS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 260688		COMPL. DATE 03/01/2011		TOTAL DEPTH 4890 PERF. 3142 - 3146		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	7657 X	7314	-0-	-343	-0-	65 1	7249 2	N	-0-	69
09	8362 X	8362	-0-	-0-	-0-	81 1	8281 2	N	-0-	69
10	7657 X	6094	-0-	-1563	-0-	56 1	6038 2	N	-0-	69
11	7410 X	4688	-0-	-2722	-0-	46 1	4642 2	N	-0-	69
12	7657 X	3514	-0-	-4143	-0-	39 1	3475 2	N	-0-	69
01	7657 X	4484	-0-	-3173	-0-	45 1	4439 2	N	-0-	69

MEDIO CREEK (3350) 60198 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE  
T-C OIL COMPANY, LLC 833782  
O'BRIEN -C- UNIT WELL #: RRCID -> 269205 COMPL. DATE 01/18/2013 TOTAL DEPTH 4410 PERF. 3231 - 3235

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(I)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6

PLUGGED AND ABANDONED 05/12/2015

MEDIO CREEK (3800) 60198 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE  
T-C OIL COMPANY, LLC 833782  
O'BRIEN - MORRIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245437 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 4890 PERF. 3798 - 3814

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(I)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MEDIO CREEK (3900) 60198 375 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE  
T-C OIL COMPANY, LLC 833782  
O'BRIEN -C- UNIT WELL #: RRCID -> 259773 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 4410 PERF. 4012 - 4016

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(I)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3

PLUGGED AND ABANDONED 05/12/2015

MEDIO CREEK (4100) 60198 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE  
T-C OIL COMPANY, LLC 833782  
MALONE -C- WELL #: 1 RRCID -> 245438 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 5184 PERF. 4166 - 4178

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(I)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	10164	X	10164	-0-	-0-	-0-	460	1	9704	2	N	-0-	189
09	9119	X	9119	-0-	-0-	-0-	444	1	8675	2	N	-0-	189
10	10423	X	10423	-0-	-0-	-0-	465	1	9958	2	N	-0-	189
11	10159	X	10159	-0-	-0-	-0-	457	1	9702	2	N	-0-	189
12	9793	X	9793	-0-	-0-	-0-	475	1	9312	2	N	5	194
*01	10214	X	10214	-0-	-0-	-0-	471	1	9743	2	N	-0-	194

MALONE -D- WELL #: 1 RRCID -> 253345 COMPL. DATE 09/29/2009 TOTAL DEPTH 4488 PERF. 4137 - 4142

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(I)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	9761	X	9761	-0-	-0-	-0-	702	1	9059	2	N	-0-	159
09	8743	X	8743	-0-	-0-	-0-	679	1	8064	2	N	-0-	159
10	9978	X	9978	-0-	-0-	-0-	706	1	9272	2	N	-0-	159
11	8838	X	8838	-0-	-0-	-0-	681	1	8157	2	N	-0-	159
12	8986	X	8986	-0-	-0-	-0-	712	1	8274	2	N	-0-	159
*01	10688	X	10688	-0-	-0-	-0-	721	1	9967	2	N	-0-	159

O'BRIEN - MORRIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254723 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 4890 PERF. 4142 - 4152

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(I)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MEDIO CREEK (4100) //CONT.// 60198 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE  
 T-C OIL COMPANY, LLC //CONT.// 833782  
 MALONE -A- WELL #: 1 RRCID -> 262028 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 4501 PERF. 4192 - 4199

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	6634 X	5257	-0-	-1377	-0-	735	1	4522	2	N	-0-				164
09	6120 X	3786	-0-	-2334	-0-	690	1	3096	2	N	-0-				164
10	6231 X	5717	-0-	-514	-0-	820	1	4897	2	N	-0-				164
11	5340 X	4869	-0-	-471	-0-	715	1	4154	2	N	-0-				164
12	5518 X	4933	-0-	-585	-0-	807	1	4116	2	N	9				173
01	5704 X	4644	-0-	-1060	-0-	804	1	3838	2	N	2				175
						2	9								

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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-

T-C OIL COMPANY, LLC 833782  
 EDWARDS WELL #: 1 RRCID -> 255115 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 4502 PERF. 4235 - 4251

08	4557 X	4367	-0-	-190	B	-0-	611	1	3756	2	N	-0-			270
09	4410 X	3267	-0-	-1143	B	-0-	596	1	2671	2	N	-0-			270
10	4557 X	3667	-0-	-890	B	-0-	526	1	3141	2	N	-0-			270
11	4230 X	4024	-0-	-206	B	-0-	591	1	3433	2	N	-0-			270
12	4371 X	3298	-0-	-1073	B	-0-	540	1	2758	2	N	-0-			270
01	4371 X	3079	-0-	-1292	B	-0-	532	1	2540	2	N	6			276
							7	9							

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

08	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				24
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				24

PLUGGED AND ABANDONED 02/01/2019 - WELL PLUGGED 3/6/2013

TARE RESOURCES, LLC 836026  
 EWING WELL #: 1 RRCID -> 291427 COMPL. DATE 02/08/2012 TOTAL DEPTH 5400 PERF. N/A

08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				123
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				123
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				123
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				123
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				123
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410 1	N	-0-			2
09	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410 1	N	-0-			2
10	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359 1	N	-0-			2
11	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153 2	N	-0-			2
*12	3100 N	5081	-0-	1981	-0-	5081 2	N	-0-			2
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1981	N	NO RPT			2

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	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			22
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			22
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			22
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			22
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			22
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			22

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	
08	3100 X	2181	-0-	-919	-0-	20 1	2133 2	N	25		81
						28 9					
09	3316 X	3316	-0-	-0-	-0-	30 1	3244 2	N	38		119
						42 9					
10	3476 X	3476	-0-	-0-	-0-	30 1	3399 2	N	43		162
						47 9					
11	3090 X	3090	-0-	-0-	-0-	30 1	3020 2	N	36	168 1	30
						40 9					
12	3100 X	3007	-0-	-93	-0-	30 1	2932 2	N	41		71
						45 9					
*01	3613 X	3613	-0-	-0-	-0-	35 1	3524 2	N	49		120
						54 9					

MEYERSVILLE, E. (3000)		60935 836		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA			
ARCH OIL & GAS, LLC		029272									
WALLACE		WELL #: 1		RRCID -> 137536		COMPL. DATE 12/29/1990		TOTAL DEPTH 3510		PERF. 2980 - 2983	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

THIEME		60935 836		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA			
WALLACE		029272									
WALLACE		WELL #: 1		RRCID -> 175416		COMPL. DATE 11/03/1999		TOTAL DEPTH 3150		PERF. 3050 - 3053	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MEYERSVILLE, E. (3100)		60935 844		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
ARCH OIL & GAS, LLC		029272										
THIEME		WELL #: 3		RRCID -> 184333		COMPL. DATE 05/18/2001		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3066 - 3068				
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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MEYERSVILLE, E. (3220)		60935 860		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA				
ARCH OIL & GAS, LLC		029272										
PHILLIPS		WELL #: 1		RRCID -> 145255		COMPL. DATE 03/30/1993		TOTAL DEPTH 3510 PERF. 3202 - 3216				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MEYERSVILLE, EAST (8225)		60935 912		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT				
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP		531085										
RUSCHHAUPT, W. H. JR. -A-		WELL #: 1		RRCID -> 047992		COMPL. DATE 03/11/1970		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
08	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
09	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	92	7	-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/01/2021												

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				
08	248 N	240	-0-	-8	-0-	240	2	N	-0-			1
09	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2	N	-0-			1
10	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2	N	-0-			1
11	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	2	N	-0-			1
12	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2	N	-0-			1
01	248 N	201	-0-	-47	-0-	201	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				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BONILLA		61311 240		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK				
BAKER, E.		681327										
WELL #: 1		RRCID -> 177149		COMPL. DATE 12/20/2000		TOTAL DEPTH 13700 PERF. 12784 - 13494						
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22

MIKESKA (PETTUS)		61311 250		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK								
COREENERGY OPERATING GROUP, LLC		178417														
HAILEY		WELL #:		1		RRCID -> 173074		COMPL. DATE 11/20/1998 TOTAL DEPTH 5012 PERF. 4507 - 4537								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	59915				N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	59915				N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	59915				N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	59915				N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	59915				N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	59915				N	NO RPT					-0-
HAILEY		WELL #:		2		RRCID -> 174436		COMPL. DATE 05/20/1999		TOTAL DEPTH 5310		PERF. 4482		-		4488
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MIKESKA (WILCOX)		61311 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK								
ROYKO OIL COMPANY		732198														
PAGAN, JOHN S.		WELL #:		1		RRCID -> 146363		COMPL. DATE 07/21/1993 TOTAL DEPTH 10746 PERF. 9734 - 9740								
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
MIKESKA (YEGUA 4990)		61311 550		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK								
VT VISTATEX ENERGY LLC		887723														
BENNETT-STATE G.U.		WELL #:		4		RRCID -> 136001		COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 3840 - 3950								
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
MIKESKA (2ND TOM LYNE)		61311 675		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK								
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327														
E. BAKER GAS UNIT		WELL #:		3		RRCID -> 175924		COMPL. DATE 11/10/1999 TOTAL DEPTH 12670 PERF.11928 - 11960								
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

MIKESKA (10280) 61311 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK  
VT VISTATEX ENERGY LLC 887723  
BENNETT STATE WELL #: 1 RRCID -> 111599 COMPL. DATE 05/11/1984 TOTAL DEPTH 11298 PERF.10284 - 10294

M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					137
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					137
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					137
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					137
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					137
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					137

MIKESKA (10500) 61311 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
VT VISTATEX ENERGY LLC 887723  
BENNETT STATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 112998 COMPL. DATE 08/29/1984 TOTAL DEPTH 11330 PERF.10575 - 10585

08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					46

BENNETT STATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 116557 COMPL. DATE 05/19/1985 TOTAL DEPTH 11330 PERF.10476 - 10500

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BENNETT STATE WELL #: 5 RRCID -> 126558 COMPL. DATE 02/03/1988 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10539 - 10582

08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
01	DLQ G-10	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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

MILBY CREEK (12,900) 61357 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD  
RAMTEX ENERGY LLC 690225  
JANK WELL #: 1 RRCID -> 187502 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 13130 PERF.12406 - 12425

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					203
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					203
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					203
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					203
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					203
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					203



MINERAL (MACKHANK, LO.)		61820 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE		
RINCON PETROLEUM CORPORATION		712336								
BAST, C. H. - MINERAL UNIT		WELL #:		RRCID -> 070765		COMPL. DATE 03/29/1977		TOTAL DEPTH 7966 PERF. 7859 - 7864		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		59
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		59
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		59
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		59
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		59
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		59
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/27/2017										

MINERAL (MASSIVE)		61820 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE		
RINCON PETROLEUM CORPORATION		712336								
PAGE/MINERAL UNIT		WELL #:		RRCID -> 126926		COMPL. DATE 03/17/1992		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7787 - 7853		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		65
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		65
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		65
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		65
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		65
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		65
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/22/2017										

MINERAL, N. (800)		61822 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BEE		
EXPANDING EXPLORATION INC.		257000								
BRASHEAR ET AL		WELL #:		RRCID -> 084040		COMPL. DATE 05/29/1979		TOTAL DEPTH 828 PERF. 822 - 828		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MINERAL, NORTH (9750)		61822 777		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE		
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC		612414								
BRASHEAR ET AL UNIT		WELL #:		RRCID -> 124093		COMPL. DATE 04/24/1987		TOTAL DEPTH 9981 PERF. 9730 - 9760		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	324 N	324	-0-	-0-	-0-	159 1	165 9	N	150 142 1	20
09	304 N	304	-0-	-0-	-0-	161 1	143 9	N	130	150
10	225 N	225	-0-	-0-	-0-	161 1	64 9	N	58	208
11	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 1		N	-0-	208
*12	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 1		N	-0-	208
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	208

SPARKMAN, PORTER		WELL #:		1WI		RRCID -> 129066		COMPL. DATE 08/29/1988		TOTAL DEPTH 2717 PERF. 2480 - 2645	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	



MISSION RIVER (4200)		62136 066		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO		
HIGH PLAINS GAS SYSTEMS, INC.		385551								
SCANIO/SHELTON		WELL #: 4		RRCID -> 234536		COMPL. DATE 07/15/2006		TOTAL DEPTH 6515 PERF. 4139 - 4192		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

MISSION RIVER (5800)		62136 264		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO		
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		003599								
SHELTON, J. ISABELLA		WELL #: B 11		RRCID -> 059027		COMPL. DATE 12/15/1973		TOTAL DEPTH 6150 PERF. N/A		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

SCANIO/SHELTON		WELL #: 1		RRCID -> 208522		COMPL. DATE 07/20/2004		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5621 - 5634		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-		-0-

HIGH PLAINS GAS SYSTEMS, INC.		385551								
SCANIO/SHELTON		WELL #: 5		RRCID -> 226852		COMPL. DATE 12/02/2006		TOTAL DEPTH 6515 PERF. 5845 - 5849		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT		-0-
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-

MISSION RIVER (6000)		62136 330		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO		
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		003599								
SHELTON, J. ISABELLA		WELL #: B 3		RRCID -> 190357		COMPL. DATE 06/30/1997		TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5424 - 5737		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	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		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

MISSION RIVER (6100)		62136 462		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO				
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		003599										
SCANIO SHELTON		WELL #: 3		RRCID -> 252998		COMPL. DATE 05/01/2009		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 6196 - 6200		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		572 N	572	-0-	-0-	131 2	441 9	N	401	540 1		84
09		300 N	261	-0-	-39	84 2	177 9	N	161	179 1		66
10		350 N	350	-0-	-0-	97 2	253 9	N	230	281 1		15
11		514 N	514	-0-	-0-	106 2	408 9	N	371	180 1		206
12		279 N	172	-0-	-107	33 2	139 9	N	126	314 1		18
01		310 N	18	-0-	-292	18 2		N	-0-			18

  

HIGH PLAINS GAS SYSTEMS, INC.		385551		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO				
SHELTON, J. ISABELLA -D-		WELL #: B 2		RRCID -> 187985		COMPL. DATE 06/12/2001		TOTAL DEPTH 6888		PERF. 6194 - 6198		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

  

MISSION RIVER (6200)		62136 550		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO				
HIGH PLAINS GAS SYSTEMS, INC.		385551										
SCANIO/SHELTON		WELL #: 2		RRCID -> 207036		COMPL. DATE 06/20/2004		TOTAL DEPTH 6800		PERF. 6260 - 6264		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

  

MISSION RIVER (6300)		62136 726		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO				
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		003599										
SCANIO SHELTON		WELL #: 10		RRCID -> 290184		COMPL. DATE 07/12/2010		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 6266 - 6347		
08	3162 X	1896	-0-	-1266	-0-	1896 2		N	-0-			-0-
09	2820 X	711	-0-	-2109	-0-	711 2		N	-0-			-0-
10	2356 X	1509	-0-	-847	-0-	1509 2		N	-0-			-0-
11	2280 X	1471	-0-	-809	-0-	1471 2		N	-0-			-0-
12	1891 X	446	-0-	-1445	-0-	446 2		N	-0-			-0-
01	1891 X	85	-0-	-1806	-0-	85 2		N	-0-			-0-

  

HIGH PLAINS GAS SYSTEMS, INC.		385551		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO				
MITCHELL, JOHN N.		WELL #: 2 L		RRCID -> 031072		COMPL. DATE 02/13/1963		TOTAL DEPTH 8227		PERF. 6397 - 6401		
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

  

SCANIO/SHELTON		62136 462		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO				
SCANIO/SHELTON		WELL #: 3		RRCID -> 205432		COMPL. DATE 07/31/2004		TOTAL DEPTH 6800		PERF. 6277 - 6282		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	630			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	630			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	630			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	630			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	630			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	630			Y	NO RPT			-0-

MISSION RIVER (6400)		62136 750		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO				
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		003599										
SCANIO SHELTON		WELL #: 5		RRCID -> 222184		COMPL. DATE 02/24/2006		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6336 - 6348				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
HIGH PLAINS GAS SYSTEMS, INC.		385551										
SCANIO/SHELTON		WELL #: 4		RRCID -> 207859		COMPL. DATE 07/16/2004		TOTAL DEPTH 6515 PERF. 6294 - 6296				
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	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 #: 7		RRCID -> 243787		COMPL. DATE 06/12/2008		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7239 - 7241				
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			14
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			14
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			14
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			14
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
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/01/2014												
MISSION RIVER (8200)		62136 792		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO				
HIGH PLAINS GAS SYSTEMS, INC.		385551										
SCANIO/ SHELTON		WELL #: 7		RRCID -> 254386		COMPL. DATE 07/14/2007		TOTAL DEPTH 8544 PERF. 8205 - 8248				
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	17198			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	17198			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	17198			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	17198			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	17198			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	17198			Y	NO RPT			-0-
MISSION RIVER (8300 VKSBG)		62136 858		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO				
HIGH PLAINS GAS SYSTEMS, INC.		385551										
SCANIO / SHELTON		WELL #: 6		RRCID -> 223050		COMPL. DATE 03/10/2006		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8330 - 8339				
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
SCANIO/SHELTON		WELL #: 12		RRCID -> 241967		COMPL. DATE 08/18/2008		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8406 - 8477				
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			85
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			85
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			85
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			85
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			85
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			85

MISSION RIVER (8300 VKSBG) //CONT.// 62136 858 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO												
MANTLE OIL & GAS, LLC 524903												
SCANIO/SHELTON WELL #: 15 RRCID -> 280581 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 8710 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
							AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
							CODE	CODE			CODE	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

  

MISSION RIVER (8400) 62136 924 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO												
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599												
SCANIO/SHELTON WELL #: 11 RRCID -> 250577 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8444 - 8457												
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

  

HIGH PLAINS GAS SYSTEMS, INC. 385551												
SCANIO/SHELTON WELL #: 7 RRCID -> 221611 COMPL. DATE 08/23/2006 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 8414 - 8420												
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

  

SCANIO/SHELTON WELL #: 8 RRCID -> 234544 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 8385 - 8490												
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

  

SCANIO-HAWN WELL #: 1 RRCID -> 235535 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 8469 - 8472												
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

  

MISSION VALLEY (WILCOX 9000) 62150 025 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA															
ENDEAVOR NATURAL GAS, LP 251729															
ARCO COOLEY WELL #: 4 RRCID -> 291630 COMPL. DATE 06/22/2021 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9550 - 9562															
08	0		4683	-0-	4683	15993	4538	2	145	9	N	132	176	1	71
09	12000		2577	-0-	-9423	6570	2508	2	69	9	N	63			134
10	15500		1889	-0-	-13611	-0-	1750	2	139	9	N	126	170	1	90
11	15000		1029	-0-	-13971	-0-	1029	2			N	-0-			90
12	15500		1093	-0-	-14407	-0-	1093	2			N	-0-			90
01	15500		746	-0-	-14754	-0-	746	2			N	-0-			90



MISSION VALLEY (10,220)		//CONT.//		62150 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: VICTORIA		
UNION GAS OPERATING COMPANY		//CONT.//		876500								
DREYER, WILLIAM		WELL #:		2	RRCID ->	179397	COMPL. DATE	08/03/2000	TOTAL DEPTH	10377	PERF.	9760 - 9839
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
08	14047 X	14047	-0-	-0-	-0-	1062 1	12886 3	Y	90	96 1		21
09	13020 X	13020	-0-	-0-	-0-	1131 1	11782 3	Y	97			118
10	13262 X	13262	-0-	-0-	-0-	1099 1	12076 3	Y	79	106 1		91
11	12377 X	12377	-0-	-0-	-0-	1264 1	11022 3	Y	83	122 1		52
12	12235 X	12235	-0-	-0-	-0-	1441 1	10700 3	Y	85	114 1		23
*01	11923 X	11923	-0-	-0-	-0-	1165 1	10570 3	Y	171	121 1		73

OHRT-HEINOLD		WELL #:		1	RRCID ->	180862	COMPL. DATE	09/20/2000	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	10070 - 10149
08	9796 X	9425	-0-	-371	-0-	739 1	8618 3	N	62	92 1		77
09	9240 X	8978	-0-	-262	-0-	826 1	8031 3	N	110			187
10	9362 X	8982	-0-	-380	-0-	793 1	8130 3	N	54	196 1		45
11	9120 X	8668	-0-	-452	-0-	940 1	7650 3	N	71			116
12	9424 X	8265	-0-	-1159	-0-	1035 1	7166 3	N	58			174
01	9424 X	8238	-0-	-1186	-0-	863 1	7302 3	N	66	164 1		76

OHRT-ALBRECHT		WELL #:		1	RRCID ->	181425	COMPL. DATE	07/22/2000	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	10102 - 10178
08	8525 X	7918	-0-	-607	-0-	625 1	7264 3	N	26	90 1		25
09	8250 X	7630	-0-	-620	-0-	705 1	6833 3	N	84			109
10	8525 X	7465	-0-	-1060	-0-	661 1	6762 3	N	38			147
11	8070 X	6105	-0-	-1965	-0-	665 1	5398 3	N	38			185
12	7905 X	5782	-0-	-2123	-0-	728 1	5028 3	N	24	169 1		40
01	7905 X	7264	-0-	-641	-0-	767 1	6473 3	N	22			62

MISSION VALLEY, W. (MASS WILCOX)		62157 166		NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: GOLIAD			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954										
COOLEY, M. E.		WELL #:		7	RRCID ->	178472	COMPL. DATE	04/24/2000	TOTAL DEPTH	11800	PERF.	9082 - 9087
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-



MISSION VALLEY, WEST (MASSIVE-1)		62157 332		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: GOLIAD		
TRANSPACIFIC ENERGY, LLC		864566										
MILLER ALBRECHT UNIT		WELL #: 1 A		RRCID -> 003428		COMPL. DATE 08/22/2006		TOTAL DEPTH 10972		PERF.10094 - 10138		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	258	1	1166	2	Y	33	279
						36	9					
09	1110 N	986	-0-	-124	-0-	171	1	783	2	Y	29	308
						32	9					
10	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	382	1	1106	2	Y	29	168 1
						32	9					169
11	1380 N	1303	-0-	-77	-0-	271	1	958	2	Y	67	236
						74	9					
12	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	370	1	945	2	Y	25	261
						28	9					
*01	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	387	1	835	2	Y	54	315
						59	9					

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954		RRCID -> 194567		COMPL. DATE 09/25/2000		TOTAL DEPTH 11500		PERF.10142 - 10200		
COOLEY, M. E.		WELL #: 1										
08	713 N	537	-0-	-176	-0-	129	1	394	2	Y	13	268
						14	9					
09	500 N	500	-0-	-0-	-0-	128	1	372	2	Y	-0-	268
						135	1	398	2	Y	4	272
						4	9					
11	789 N	789	-0-	-0-	-0-	192	1	579	2	Y	16	288
						18	9					
12	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	197	1	620	2	Y	232	397 1
						255	9					123
*01	3100 N	3223	-0-	123	123	530	1	2693	2	Y	-0-	123

MISSION VALLEY, W (WILCOX 10200)		62157 499		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: GOLIAD		
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954										
JACOB		WELL #: 1		RRCID -> 178817		COMPL. DATE 06/01/2000		TOTAL DEPTH 11606		PERF.10082 - 10132		
08	4185 X	2984	-0-	-1201	-0-	738	1	2246	2	N	-0-	110
						710	1	2061	2	N	17	127
						19	9					
10	3503 X	2823	-0-	-680	-0-	714	1	2109	2	N	-0-	127
						702	1	2118	2	N	40	167
						44	9					
12	3438 X	3438	-0-	-0-	-0-	785	1	2468	2	N	168	241 1
						185	9					94
*01	4189 X	4189	-0-	-0-	-0-	689	1	3500	2	N	-0-	94

JACOB		WELL #: 2		RRCID -> 184289		COMPL. DATE 04/09/2001		TOTAL DEPTH 10800		PERF.10220 - 10230		
08	1116 N	937	-0-	-179	-0-	232	1	705	2	N	-0-	25
						190	1	550	2	N	-0-	25
						310	1	915	2	N	-0-	25
10	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	241	1	728	2	N	-0-	25
						280	1	880	2	N	17	17 1
						19	9					25
*01	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	217	1	1101	2	N	-0-	25

MISSION VALLEY, W. (1350 STRAY) TRANSPACIFIC ENERGY, LLC SISSION-FRIO		62157 500 864566		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA							
		WELL #: 1		RRCID -> 288124		COMPL. DATE 12/16/2018		TOTAL DEPTH 4000		PERF. 1425 - 1431					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	0 W	-0-	-0-	-0-	7099					N	-0-				-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	7099					N	-0-				-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	7099					N	-0-				-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	7099					N	-0-				-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	7099					N	-0-				-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	7099					N	-0-				-0-

MISSION VALLEY, W. (WILCOX G) VAQUERO OPERATING FRIEDRICH		62157 750 882776		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD							
		WELL #: 1		RRCID -> 277447		COMPL. DATE 11/13/2014		TOTAL DEPTH 10827		PERF.10427 - 10737					
08	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-				148
09	60 X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-				148
10	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-				148
11	60 X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-				148
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				148
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				148

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC COLETO POINT		916954		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD							
		WELL #: 1		RRCID -> 176813		COMPL. DATE 03/10/2000		TOTAL DEPTH 15500		PERF.13196 - 13212					
08	4216 X	4178	-0-	-38	-0-	688	1	3490	2	N	-0-				82
09	4080 X	3889	-0-	-191	-0-	670	1	3219	2	N	-0-				82
10	4681 X	3986	-0-	-695	-0-	682	1	3304	2	N	-0-				82
11	4530 X	3863	-0-	-667	-0-	642	1	3221	2	N	-0-				82
12	4681 X	3992	-0-	-689	-0-	689	1	3303	2	N	-0-				82
01	4185 X	3709	-0-	-476	-0-	688	1	3021	2	N	-0-				82

COLETO POINT		WELL #: 2		RRCID -> 207640		COMPL. DATE 06/26/2004		TOTAL DEPTH 13500		PERF.12676 - 12680					
08	527 N	481	-0-	-46	-0-	49	1	432	2	N	-0-				87
09	510 N	485	-0-	-25	-0-	50	1	435	2	N	-0-				87
10	504 N	504	-0-	-0-	-0-	53	1	451	2	N	-0-				87
11	508 N	508	-0-	-0-	-0-	53	1	455	2	N	-0-				87
12	496 N	484	-0-	-12	-0-	51	1	433	2	N	-0-				87
01	496 N	494	-0-	-2	-0-	56	1	438	2	N	-0-				87

MISSION VALLEY, W. (WILCOX 10600) ENDEAVOR NATURAL GAS, LP COOLEY, M. E.		62157 830 251729		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD							
		WELL #: 10		RRCID -> 202636		COMPL. DATE 04/06/2004		TOTAL DEPTH 10715		PERF.10542 - 10550					
08	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-				18
09	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-				18
10	93 N	70	-0-	-23	-0-	70	2			N	-0-	18	1		-0-
11	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-				-0-
12	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-				-0-
01	62 N	25	-0-	-37	-0-	25	2			N	-0-				-0-

MISSION VALLEY, W.(WILCOX 10600)//CONT.//													62157 830	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD						
TRANSPACIFIC ENERGY, LLC													864566											
ALBRECHT													WELL #:	4	RRCID ->	179346	COMPL. DATE	04/22/2009	TOTAL DEPTH	11670	PERF.	10282	-	10563
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM										
			PROD	LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE										
08		17756 X	7804	-0-	-9952	-0-	1390	1	6292	2	N	111	181	1	213									
							122	9																
09		8423 X	8423	-0-	-0-	-0-	1490	1	6824	2	N	99			312									
							109	9																
10		8863 X	8863	-0-	-0-	-0-	2238	1	6485	2	N	127	183	1	256									
							140	9																
11		7978 X	7978	-0-	-0-	-0-	1743	1	6149	2	N	78			334									
							86	9																
12		8143 X	8143	-0-	-0-	-0-	2246	1	5736	2	N	146	182	1	298									
							161	9																
*01		8008 X	8008	-0-	-0-	-0-	2481	1	5362	2	N	150	180	1	268									
							165	9																
ALBRECHT													WELL #:	5	RRCID ->	228590	COMPL. DATE	07/16/2007	TOTAL DEPTH	11255	PERF.	10688	-	10871
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5									
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5									
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5									
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5									
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5									
01		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
08		3844 X	2756	-0-	-1088	-0-	492	1	2229	2	N	32			216									
							35	9																
09		3600 X	3048	-0-	-552	-0-	539	1	2468	2	N	37			253									
							41	9																
10		3937 X	1774	-0-	-2163	-0-	454	1	1317	2	N	3			256									
							3	9																
11		3810 X	662	-0-	-3148	-0-	146	1	516	2	N	-0-			256									
12		3937 X	1795	-0-	-2142	-0-	501	1	1277	2	N	15	174	1	97									
							17	9																
01		3162 X	2148	-0-	-1014	-0-	666	1	1440	2	N	38			135									
							42	9																
SISSON GAS UNIT													WELL #:	1	RRCID ->	229832	COMPL. DATE	06/15/2007	TOTAL DEPTH	11087	PERF.	10572	-	10719
08		3007 X	2553	-0-	-454	-0-	454	1	2053	2	N	42			140									
							46	9																
09		2460 X	2049	-0-	-411	-0-	360	1	1653	2	N	33			173									
							36	9																
10		2859 X	2859	-0-	-0-	-0-	721	1	2091	2	N	43	175	1	41									
							47	9																
11		2460 X	2417	-0-	-43	-0-	525	1	1851	2	N	37			78									
							41	9																
12		2559 X	2559	-0-	-0-	-0-	707	1	1806	2	N	42			120									
							46	9																
01		2852 X	2060	-0-	-792	-0-	640	1	1384	2	N	33			153									
							36	9																
UNION GAS OPERATING COMPANY													876500											
JACOB													WELL #:	1	RRCID ->	172699	COMPL. DATE	01/09/1999	TOTAL DEPTH	11606	PERF.	10535	-	10546
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-									
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-									
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-									
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-									
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-									
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-									

MISSION VALLEY, W.(WILCOX 10600)//CONT.// 62157 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD  
 UNION GAS OPERATING COMPANY //CONT.// 876500  
 DREYER, WILLIAM WELL #: 3 RRCID -> 179765 COMPL. DATE 08/31/2000 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10230 - 10250

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	5492 X	5492	-0-	-0-	-0-	429	1	5031	3	Y	29	31 1	18
						32	9						
09	6420 X	804	-0-	-5616	-0-	72	1	726	3	Y	5		23
						6	9						
10	7363 X	7363	-0-	-0-	-0-	626	1	6697	3	Y	36	49 1	10
						40	9						
11	6265 X	6265	-0-	-0-	-0-	655	1	5564	3	Y	42	51 1	1
						46	9						
12	6262 X	6135	-0-	-127	-0-	739	1	5344	3	Y	47	47 1	1
						52	9						
01	6727 X	3176	-0-	-3551	-0-	319	1	2815	3	Y	38	27 1	12
						42	9						

WATTS-GISLER WELL #: 3 RRCID -> 203502 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 11320 PERF.10520 - 10530

08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		1

PLUGGED AND ABANDONED 01/19/2022

WATTS-GISLER WELL #: 2 RRCID -> 203504 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10222 - 10238

08	2295 N	2295	-0-	-0-	-0-	167	1	2098	3	Y	27		31
						30	9						
09	2169 N	2169	-0-	-0-	-0-	187	1	1952	3	Y	27	34 1	24
						30	9						
10	1953 N	1743	-0-	-210	-0-	143	1	1577	3	Y	21	38 1	7
						23	9						
11	2220 N	1530	-0-	-690	-0-	153	1	1338	3	Y	35		42
						39	9						
12	2232 N	1549	-0-	-683	-0-	177	1	1317	3	Y	50		92
						55	9						
01	1581 N	1121	-0-	-460	-0-	111	1	1010	3	Y	-0-		92

DREYER, WILLIAM WELL #: 4 RRCID -> 206419 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10172 - 10188

08	6214 X	6214	-0-	-0-	-0-	482	1	5699	3	Y	30	32 1	42
						33	9						
09	5130 X	4517	-0-	-613	-0-	413	1	4075	3	Y	26		68
						29	9						
10	5301 X	4501	-0-	-800	-0-	393	1	4085	3	Y	21	28 1	61
						23	9						
11	5130 X	4025	-0-	-1105	-0-	433	1	3571	3	Y	19	31 1	49
						21	9						
12	5301 X	1025	-0-	-4276	-0-	128	1	897	3	Y	-0-	7 1	42
*01	5612 X	5612	-0-	-0-	-0-	579	1	4964	3	Y	63	45 1	60
						69	9						

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954  
 COOLEY, M. E. WELL #: 1 RRCID -> 171763 COMPL. DATE 11/21/1998 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10540 - 10555

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

MISSION VALLEY, W.(WILCOX 10600)//CONT.// 62157 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD														
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954														
COOLEY M. E. WELL #: 3 RRCID -> 174766 COMPL. DATE 07/17/1999 TOTAL DEPTH 13650 PERF.10504 - 10520														
M O	ALLOW 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
08	124 N	112	-0-	-12	-0-	28	1	84	2	Y	-0-			-0-
09	101 N	101	-0-	-0-	-0-	26	1	75	2	Y	-0-			-0-
10	93 N	90	-0-	-3	-0-	23	1	67	2	Y	-0-			-0-
11	120 N	64	-0-	-56	-0-	16	1	48	2	Y	-0-			-0-
12	93 N	87	-0-	-6	-0-	21	1	65	2	Y	1	1	1	-0-
*01	135 N	135	-0-	-0-	-0-	22	1	113	2	Y	-0-			-0-
-----														
COOLEY, M. E. WELL #: 5 RRCID -> 177148 COMPL. DATE 09/19/1999 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10462 - 10534														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	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														
08	2046 X	1763	-0-	-283	-0-	436	1	1327	2	Y	-0-			15
09	1980 X	1797	-0-	-183	-0-	460	1	1337	2	Y	-0-			15
10	1606 X	1606	-0-	-0-	-0-	406	1	1200	2	Y	-0-			15
11	1710 N	1290	-0-	-420	-0-	321	1	969	2	Y	-0-			15
12	1860 N	1075	-0-	-785	-0-	248	1	780	2	Y	43	43	1	15
01	1612 N	661	-0-	-951	-0-	47	9	552	2	Y	-0-			15
-----														
JACOB WELL #: 3 RRCID -> 187798 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11000 PERF.10496 - 10507														
08	775 N	677	-0-	-98	-0-	167	1	510	2	N	-0-			168
09	748 N	748	-0-	-0-	-0-	191	1	555	2	N	2			170
10	781 N	781	-0-	-0-	-0-	198	1	583	2	N	-0-			170
11	763 N	763	-0-	-0-	-0-	190	1	573	2	N	-0-			170
12	926 N	926	-0-	-0-	-0-	220	1	693	2	N	12	12	1	170
*01	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	13	9	923	2	N	-0-			170
-----														
COOLEY, M. E. WELL #: 13 RRCID -> 198951 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 10998 PERF.10530 - 10550														
08	403 N	250	-0-	-153	-0-	62	1	188	2	N	-0-			15
09	288 N	288	-0-	-0-	-0-	74	1	214	2	N	-0-			15
10	289 N	289	-0-	-0-	-0-	73	1	216	2	N	-0-			15
11	272 N	272	-0-	-0-	-0-	68	1	204	2	N	-0-			15
12	481 N	481	-0-	-0-	-0-	115	1	362	2	N	4	4	1	15
*01	332 N	332	-0-	-0-	-0-	4	9	277	2	N	-0-			15

MISSION VALLEY, W.(WILCOX 10600)//CONT.// 62157 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD														
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954														
COOLEY, M. E. WELL #: 14 RRCID -> 198956 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10522 - 10542														
M O	ALLOW 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
08	372 N	263	-0-	-109	-0-	65	1	198	2	N	-0-			9
09	300 N	292	-0-	-8	-0-	75	1	217	2	N	-0-			9
10	309 N	309	-0-	-0-	-0-	78	1	231	2	N	-0-			9
11	320 N	320	-0-	-0-	-0-	80	1	240	2	N	-0-			9
12	335 N	335	-0-	-0-	-0-	79	1	249	2	N	6	6	1	9
*01	412 N	412	-0-	-0-	-0-	7	9	68	1	344	2	N	-0-	9
-----														
JANK WELL #: 1 RRCID -> 200735 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10770 - 10860														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
COOLEY, M. E. WELL #: 15 RRCID -> 203616 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10504 - 10514														
08	279 N	230	-0-	-49	-0-	57	1	173	2	N	-0-			95
09	240 N	229	-0-	-11	-0-	58	1	171	2	N	-0-			95
10	217 N	196	-0-	-21	-0-	50	1	146	2	N	-0-			95
11	241 N	241	-0-	-0-	-0-	60	1	181	2	N	-0-			95
12	264 N	264	-0-	-0-	-0-	63	1	198	2	N	3	3	1	95
*01	320 N	320	-0-	-0-	-0-	3	9	53	1	267	2	N	-0-	95
-----														
JANK WELL #: 3 RRCID -> 226227 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10818 - 10926														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
COLETO POINT WELL #: 3 RRCID -> 274860 COMPL. DATE 06/21/2014 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10337 - 10345														
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
-----														
MISSION VALLEY, W (WILCOX 10800) 62157 832 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA														
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954														
COOLEY, M. E. WELL #: 2 RRCID -> 239250 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10735 - 10745														
08	3348	308	-0-	-3040	-0-	76	1	232	2	Y	-0-			-0-
09	2580 #	-0-	-0-	-2580	-0-					Y	-0-			-0-
10	1333 #	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	-0-			-0-
11	1230 #	-0-	-0-	-1230	-0-					Y	-0-			-0-
12	403 #	-0-	-0-	-403	-0-					Y	9	9	1	-0-
01	310 #	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-			-0-

MISSION VALLEY,W(CX 10600 SEG2)		62157 833		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA		
ENDEAVOR NATURAL GAS, LP		251729								
ARCO COOLEY		WELL #: 3		RRCID -> 115707		COMPL. DATE 03/08/1985		TOTAL DEPTH 13500 PERF.10528 - 10550		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		152
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		152
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		152
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		152
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		152
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		152

  

MOLINA (YEGUA)		62383 495		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE		
COREENERGY OPERATING GROUP, LLC		178417								
FERRELL, D. L.		WELL #: 3		RRCID -> 181497		COMPL. DATE 01/25/2000		TOTAL DEPTH 5488 PERF. 5181 - 5185		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		50
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		50
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		50
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		50
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		50
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		50
PLUGGED AND ABANDONED 03/29/2019										

  

MONSON (QUEEN CITY)		62508 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES		
ARETE OPERATING COMPANY, LLC		029657								
GAUNTT, RUBY		WELL #: 1 C		RRCID -> 050809		COMPL. DATE 03/16/1971		TOTAL DEPTH 7893 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	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		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

  

GAUNTT, RUBY		WELL #: 3		RRCID -> 212777		COMPL. DATE 02/27/1970		TOTAL DEPTH 6369 PERF. 3630 - 3650		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

-----																
MONSON (QUEEN CITY) //CONT.// 62508 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES																
ARETE OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 029657																
MONSON WELL #: 4 RRCID -> 220900 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5290 - 5316																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
					STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----																
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
-----																
MONSON WELL #: 2 RRCID -> 222479 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5255 - 5280																
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
-----																
MONT (WILCOX 10640) 62518 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA																
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426																
ANDERSON A WELL #: 2R RRCID -> 282194 COMPL. DATE 02/18/2017 TOTAL DEPTH 10973 PERF.10247 - 10301																
08	1520	X	43	-0-	-1477	-0-	-0-	40	2	3	3	N	-0-	103	1	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/17/2021																
-----																
BERTHA ANDERSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 286560 COMPL. DATE 01/24/2019 TOTAL DEPTH 11175 PERF. 9967 - 10082																
08	72292	X	71768	-0-	-524	-0-	-0-	66688	2	3662	3	N	1289	1236	1	182
								1418	9							
09	70500	X	67520	-0-	-2980	-0-	-0-	63860	2	2294	3	N	1242	1239	1	185
								1366	9							
10	72850	X	70140	-0-	-2710	-0-	-0-	63812	2	4938	3	N	1264	1235	1	214
								1390	9							
11	70500	X	68046	-0-	-2454	-0-	-0-	61863	2	4830	3	N	1230	1262	1	182
								1353	9							
12	72199	X	67386	-0-	-4813	-0-	-0-	63161	2	3023	3	N	1093	1220	1	55
								1202	9							
01	71765	X	65261	-0-	-6504	-0-	-0-	60083	2	3559	3	N	1472	1447	1	80
								1619	9							
-----																
BERTHA ANDERSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 288214 COMPL. DATE 06/19/2019 TOTAL DEPTH 10540 PERF.10368 - 10380																
08	1457	X	25	-0-	-1432	-0-	-0-	23	2	2	3	N	-0-			3
09	900	X	11	-0-	-889	-0-	-0-	10	2	1	3	N	-0-			3
10	62	X	-0-	-0-	-62	-0-	-0-					N	-0-			3
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-	-0-					N	-0-			3
12	31	X	16	-0-	-15	-0-	-0-	15	2	1	3	N	-0-	3	1	-0-
01	31	X	2	-0-	-29	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-
-----																
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC 870354																
GERDES WELL #: 1 RRCID -> 207663 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9680 - 9704																
08	65	N	65	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	61	9	N	55			81
09	115	N	115	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	108	9	N	98			179
10	123	N	123	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	116	9	N	105	174	1	110
11	60	N	58	-0-	-2	-0-	-0-	4	1	54	9	N	49			159
*12	130	N	130	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	123	9	N	112	168	1	103
*01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	62	9	N	56			159



OIL AND GAS DIVISION

MONT (WILCOX 10640)		//CONT.//		62518 650	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LAVACA				
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC//CONT.//		870354											
KAISER		WELL #:		1	RRCID ->	291203	COMPL. DATE	10/13/2021	TOTAL DEPTH	11101	PERF.10668	- 10738	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		DELO PR	45210	-0-	45210	45210			N	1540	880 1		660
11		129616 X	84406	-0-	-45210	-0-	81315 2	1694 9	N	2810	3135 1		335
12		121985 X	70178	-0-	-51807	-0-	67690 2	3091 9	N	2262	2140 1		457
*01		56369 X	56369	-0-	-0-	-0-	54432 2	1937 9	N	1761	1763 1		455

MONT (WILCOX 10,900)		//CONT.//		62518 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LAVACA				
ATLAS OPERATING LLC		036587											
REHM		WELL #:		1	RRCID ->	276787	COMPL. DATE	05/02/2015	TOTAL DEPTH	11601	PERF.11272	- 11351	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		5766 X	3438	-0-	-2328	-0-	3419 2	19 9	N	17			92
09		5580 X	2867	-0-	-2713	-0-	2859 2	8 9	N	7			99
10		4991 X	3535	-0-	-1456	-0-	3529 2	6 9	N	5			104
11		4830 X	2829	-0-	-2001	-0-	2827 2	2 9	N	2			106
12		4247 X	3726	-0-	-521	-0-	3724 2	2 9	N	2			108
01		3534 X	2840	-0-	-694	-0-	2837 2	3 9	N	3			111

CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		//CONT.//		130426	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LAVACA				
A.G. HENKES GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	281628	COMPL. DATE	01/22/2016	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10475	- 10520	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	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
08		118565 X	118565	-0-	-0-	-0-	108211 2	6427 3	N	3570	3698 1		283
							3927 9						
09		111455 X	111455	-0-	-0-	-0-	103526 2	4227 3	N	3365	3347 1		301
							3702 9						
10		116868 X	116868	-0-	-0-	-0-	104492 2	8416 3	N	3600	3587 1		314
							3960 9						
11		112857 X	112857	-0-	-0-	-0-	100581 2	8196 3	N	3709	3772 1		251
							4080 9						
12		115512 X	115512	-0-	-0-	-0-	106106 2	5424 3	N	3620	3734 1		137
							3982 9						
*01		115649 X	115649	-0-	-0-	-0-	104763 2	6493 3	N	3994	3967 1		164
							4393 9						

A.G. HENKES GAS UNIT		//CONT.//		130426	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LAVACA				
A.G. HENKES GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	282919	COMPL. DATE	06/05/2017	TOTAL DEPTH	11300	PERF.10596	- 10618	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
08		37667 X	37667	-0-	-0-	-0-	34773 2	2087 3	N	734	687 1		217
							807 9						
09		38700 X	35074	-0-	-3626	-0-	32909 2	1367 3	N	725	710 1		232
							798 9						
10		39990 X	35669	-0-	-4321	-0-	32201 2	2666 3	N	729	696 1		265
							802 9						
11		38700 X	35057	-0-	-3643	-0-	31591 2	2650 3	N	742	722 1		285
							816 9						
12		38874 X	35397	-0-	-3477	-0-	32824 2	1753 3	N	745	848 1		182
							820 9						
01		37665 X	33530	-0-	-4135	-0-	30782 2	1968 3	N	709	698 1		193
							780 9						

OIL AND GAS DIVISION

MONT (WILCOX 10,900) //CONT.// 62518 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA														
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426														
A.G. HENKES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 284848 COMPL. DATE 01/09/2018 TOTAL DEPTH 11267 PERF.10550 - 10680														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
08	31126 X	31126	-0-	-0-	-0-	30	1	28720	2	N	542	514	1	220
						1780	3	596	9					
09	26034 X	26034	-0-	-0-	-0-	24413	2	1065	3	N	505	541	1	184
						556	9							
10	23890 X	23890	-0-	-0-	-0-	3	1	21517	2	N	488	540	1	132
						1833	3	537	9					
11	21205 X	21205	-0-	-0-	-0-	105	1	18978	2	N	434	351	1	215
						1645	3	477	9					
12	19914 X	19914	-0-	-0-	-0-	1	1	18418	2	N	424	360	1	279
						1029	3	466	9					
*01	18560 X	18560	-0-	-0-	-0-	126	1	16852	2	N	422	504	1	197
						1118	3	464	9					
-----														
A. ETZLER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 286594 COMPL. DATE 07/27/2018 TOTAL DEPTH 11219 PERF.11214 - 11275														
08	15593 X	14029	-0-	-1564	-0-	14	1	12868	2	N	324	326	1	222
						791	3	356	9					
09	14370 X	13137	-0-	-1233	-0-	12275	2	530	3	N	302	355	1	169
						332	9							
10	14570 X	13257	-0-	-1313	-0-	2	1	11888	2	N	325	347	1	147
						1009	3	358	9					
11	14100 X	11942	-0-	-2158	-0-	59	1	10652	2	N	283	171	1	259
						920	3	311	9					
12	14415 X	9698	-0-	-4717	-0-	1	1	8968	2	N	210	352	1	117
						498	3	231	9					
01	14043 X	7902	-0-	-6141	-0-	53	1	7080	2	N	275	162	1	230
						466	3	303	9					
-----														
BERTHA ANDERSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 290264 COMPL. DATE 11/10/2020 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10433 - 10590														
08	143697 X	143697	-0-	-0-	-0-	128984	2	7482	3	N	6574	6898	1	357
						7231	9							
09	133728 X	133728	-0-	-0-	-0-	122401	2	4813	3	N	5922	5713	1	566
						6514	9							
10	155442 X	155442	-0-	-0-	-0-	137443	2	11147	3	N	6229	6367	1	428
						6852	9							
11	150696 X	150696	-0-	-0-	-0-	133385	2	10946	3	N	5786	5710	1	504
						6365	9							
12	149343 X	149343	-0-	-0-	-0-	136313	2	7045	3	N	5441	5720	1	225
						5985	9							
*01	146794 X	146794	-0-	-0-	-0-	132427	2	8265	3	N	5547	5408	1	364
						6102	9							
-----														
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC 870354 GARNER WELL #: 1 RRCID -> 254215 COMPL. DATE 09/21/2009 TOTAL DEPTH 11315 PERF.10454 - 10923														
08	56203 X	56203	-0-	-0-	-0-	54701	2	1502	9	N	1365	1324	1	194
09	53799 X	53799	-0-	-0-	-0-	52318	2	1481	9	N	1346	1138	1	402
10	54121 X	54121	-0-	-0-	-0-	52617	2	1504	9	N	1367	1520	1	249
11	50628 X	50628	-0-	-0-	-0-	49272	2	1356	9	N	1233	1139	1	343
*12	54142 X	54142	-0-	-0-	-0-	52695	2	1447	9	N	1315	1525	1	133
*01	53759 X	53759	-0-	-0-	-0-	52323	2	1436	9	N	1305	1130	1	308
-----														
BUJNOCH-HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 267873 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 11333 PERF.10909 - 10922														
08	8153 X	7629	-0-	-524	-0-	7449	2	180	9	N	164	190	1	177
09	7890 X	7394	-0-	-496	-0-	7220	2	174	9	N	158	190	1	145
10	8153 X	7749	-0-	-404	-0-	7587	2	162	9	N	147	190	1	102
11	7590 X	7562	-0-	-28	-0-	7393	2	169	9	N	154			256
*12	7921 X	7921	-0-	-0-	-0-	7764	2	157	9	N	143	190	1	209
*01	9828 X	9828	-0-	-0-	-0-	9683	2	145	9	N	132	189	1	152

OIL AND GAS DIVISION

MONT (WILCOX 10,900) //CONT.// 62518 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA														
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC//CONT.// 870354														
KALLUS WELL #: 1 RRCID -> 275698 COMPL. DATE 05/11/2014 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10284 - 10366														
M	ALLOW	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
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

  

ZIEGLER A WELL #: 1 RRCID -> 275720 COMPL. DATE 05/03/2014 TOTAL DEPTH 11565 PERF.10300 - 10336														
08	4991 X	4309	-0-	-682	-0-	4242	2	67	9	N	61	187	1	84
09	4830 X	2355	-0-	-2475	-0-	2322	2	33	9	N	30			114
10	4929 X	3809	-0-	-1120	-0-	3733	2	76	9	N	69			183
11	4770 X	3661	-0-	-1109	-0-	3615	2	46	9	N	42			225
12	4712 X	4317	-0-	-395	-0-	4225	2	92	9	N	84	190	1	119
*01	5060 X	5060	-0-	-0-	-0-	4968	2	92	9	N	84			203

  

GARNER WELL #: 2R RRCID -> 288695 COMPL. DATE 03/27/2020 TOTAL DEPTH 11192 PERF.10112 - 10170														
08	8587 X	6459	-0-	-2128	-0-	6308	2	151	9	N	137	178	1	98
09	6810 X	5926	-0-	-884	-0-	5791	2	135	9	N	123			221
10	7006 X	4231	-0-	-2775	-0-	4129	2	102	9	N	93	181	1	133
11	6570 X	4220	-0-	-2350	-0-	4097	2	123	9	N	112			245
12	6696 X	5982	-0-	-714	-0-	5795	2	187	9	N	170	196	1	219
01	6448 X	5051	-0-	-1397	-0-	4890	2	161	9	N	146	181	1	184

  

MONTEOLA (EDWARDS) 62589 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC 703462														
BOONE SWD WELL #: 1 RRCID -> 067270 COMPL. DATE 03/05/2014 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 3360 - 3380														
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 K	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														
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	1			N	-0-			-0-
11	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	1			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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														
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MOONEY, E.(YEGUA 5450) 62700 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT  
 MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP 531085  
 FOSTER, WM. C. WELL #: 3 RRCID -> 085771 COMPL. DATE 11/16/1979 TOTAL DEPTH 5659 PERF. 5442 - 5452

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	2387 N	2377	-0-	-10	-0-	20	1	2357	2	N	-0-	-0-			-0-
09	2566 N	2566	-0-	-0-	-0-	20	1	2546	2	N	-0-	-0-			-0-
10	2356 N	1929	-0-	-427	-0-	20	1	1909	2	N	-0-	-0-			-0-
11	2774 N	2774	-0-	-0-	-0-	20	1	2754	2	N	-0-	-0-			-0-
12	2666 N	2456	-0-	-210	-0-	20	1	2436	2	N	-0-	-0-			-0-
*01	2484 N	2484	-0-	-0-	-0-	20	1	2464	2	N	-0-	-0-			-0-

MOOSE OIL & GAS (FRIO 2775) 62788 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA  
 SOUNDLOGIC PROD. & EXPLOR., LLC 802627  
 DENNEY WELL #: 1 RRCID -> 163090 COMPL. DATE 12/22/1996 TOTAL DEPTH 3860 PERF. 2774 - 2778

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			-0-

MORALES (FRIO E) 62795 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON  
 ASSOCIATED MINERALS INTEREST 035520  
 HOLLINGSWORTH, L. R. -B- WELL #: 5 RRCID -> 121874 COMPL. DATE 07/21/1986 TOTAL DEPTH 4505 PERF. 3592 - 3600

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			-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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			-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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			-0-

MORALES (2280)		62795 760		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON			
TIDEWATER MINERALS CORPORATION		859552									
CALLAWAY		WELL #:	2	RRCID ->	225631	COMPL. DATE	12/06/2006	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2413 - 2415
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

MORALES (2540)		62795 780		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON			
TIDEWATER MINERALS CORPORATION		859552									
CAMPELL		WELL #:	2	RRCID ->	238942	COMPL. DATE	03/23/2007	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	2510 - 2526
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

MORALES (2710)		62795 810		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON			
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C.		144535									
CALLAWAY #2		WELL #:	1	RRCID ->	179374	COMPL. DATE	08/01/2000	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2548 - 2552
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	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
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			1
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			1
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			1
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			1
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
PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/01/2014											

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	
08	2480 N	2421	-0-	-59	-0-	47	1	2310	2	N	58	139
						64	9					
09	2237 N	2237	-0-	-0-	-0-	43	1	2105	2	N	81	48
						89	9					
10	2522 N	2522	-0-	-0-	-0-	49	1	2400	2	N	66	114
						73	9					
11	2178 N	2178	-0-	-0-	-0-	42	1	2081	2	N	50	164
						55	9					
*12	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	31	1	1522	2	N	115	279
						127	9					
01	2480 N	2069	-0-	-411	-0-	40	1	1967	2	N	56	153
						62	9					

OIL AND GAS DIVISION

MORALES, NORTH (1250)		62797 700		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LAVACA							
BRINKERHOF OIL COMPANY		093408													
BORCHERS, O. R. -A-		WELL #:	2	RRCID ->	096493	COMPL. DATE	09/21/1981	TOTAL DEPTH	3650	PERF.	1284 - 1294				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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				
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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				
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MORAY (EDWARDS)		62827 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT							
ENSIGN OPERATING LLC		253102													
BURNS GAS UNIT NO 1		WELL #:	2	RRCID ->	235538	COMPL. DATE	06/04/2008	TOTAL DEPTH	14490	PERF.	14780 - 17303				
08	3876	X	3876	-0-	-0-	-0-	246	1	3630	2	N	-0-			-0-
09	6103	X	6103	-0-	-0-	-0-	385	1	5718	2	N	-0-			-0-
10	5057	X	5057	-0-	-0-	-0-	321	1	4736	2	N	-0-			-0-
11	5646	X	5646	-0-	-0-	-0-	364	1	5282	2	N	-0-			-0-
*12	5940	X	5940	-0-	-0-	-0-	373	1	5567	2	N	-0-			-0-
01	558	X	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT			-0-

STILES GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID ->		236034		COMPL. DATE		06/03/2008		TOTAL DEPTH		14476		PERF.		14433 - 16960	
08	11842	X	10431	-0-	-1411	-0-	660	1	9726	2	N	41			149						
09	11460	X	10291	-0-	-1169	-0-	646	1	9599	2	N	42			191						
10	12686	X	12686	-0-	-0-	-0-	805	1	11881	2	N	-0-			191						
11	12990	X	12990	-0-	-0-	-0-	837	1	12153	2	N	-0-			191						
*12	12997	X	12997	-0-	-0-	-0-	815	1	12182	2	N	-0-	180	1	11						
01	10633	X	NO RPT	-0-	-10633	-0-					N	NO RPT			11						

BURNS GAS UNIT NO 1		WELL #:		1		RRCID ->		236152		COMPL. DATE		03/06/2008		TOTAL DEPTH		14653		PERF.		14112 - 16729	
08	23314	X	23314	-0-	-0-	-0-	1481	1	21833	2	N	-0-			-0-						
09	21214	X	21214	-0-	-0-	-0-	1338	1	19876	2	N	-0-			-0-						
10	22440	X	22440	-0-	-0-	-0-	1424	1	21016	2	N	-0-			-0-						
11	20930	X	20930	-0-	-0-	-0-	1349	1	19581	2	N	-0-			-0-						
*12	21635	X	21635	-0-	-0-	-0-	1357	1	20278	2	N	-0-			-0-						
01	20584	X	NO RPT	-0-	-20584	-0-					N	NO RPT			-0-						

MORAY (EDWARDS)		//CONT.// 62827 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT			
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102									
MYRA SUE KELLEY GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 236866		COMPL. DATE 04/19/2008		TOTAL DEPTH 14765 PERF.14808 - 16338			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
			LIFT(L)	(-) UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	114	-0-	114	114	7 1	107 2	N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	123	-0-	123	237	8 1	115 2	N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	230	-0-	230	467	14 1	216 2	N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	467			N	NO RPT		-0-
-----											
BURNS GAS UNIT NO 1		WELL #: 3		RRCID -> 237044		COMPL. DATE 09/16/2008		TOTAL DEPTH 15350 PERF.14450 - 16200			
08	3162 X	2578	-0-	-584	-0-	164 1	2414 2	N	-0-		-0-
09	3060 X	490	-0-	-2570	-0-	31 1	459 2	N	-0-		-0-
10	3162 X	636	-0-	-2526	-0-	40 1	596 2	N	-0-		-0-
11	2790 X	281	-0-	-2509	-0-	18 1	263 2	N	-0-		-0-
12	2759 X	373	-0-	-2386	-0-	23 1	350 2	N	-0-		-0-
01	2573 X	NO RPT	-0-	-2573	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
STILES GAS UNIT A		WELL #: 1		RRCID -> 237662		COMPL. DATE 06/02/2008		TOTAL DEPTH 14492 PERF.14425 - 17246			
08	24986 X	23910	-0-	-1076	-0-	1518 1	22392 2	N	-0-		-0-
09	24300 X	23180	-0-	-1120	-0-	1462 1	21718 2	N	-0-		-0-
10	25110 X	22893	-0-	-2217	-0-	1453 1	21440 2	N	-0-		-0-
11	24300 X	21552	-0-	-2748	-0-	1389 1	20163 2	N	-0-		-0-
12	23963 X	21938	-0-	-2025	-0-	1376 1	20562 2	N	-0-		-0-
01	23963 X	NO RPT	-0-	-23963	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
MYRA SUE KELLEY GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 239213		COMPL. DATE 09/05/2008		TOTAL DEPTH 14521 PERF.14600 - 15909			
08	4398 X	4398	-0-	-0-	-0-	279 1	4119 2	N	-0-		-0-
09	4318 X	4318	-0-	-0-	-0-	272 1	4046 2	N	-0-		-0-
10	3906 X	3831	-0-	-75	-0-	243 1	3588 2	N	-0-		-0-
11	3429 X	3429	-0-	-0-	-0-	221 1	3208 2	N	-0-		-0-
12	4371 X	3532	-0-	-839	-0-	222 1	3310 2	N	-0-		-0-
01	4371 X	NO RPT	-0-	-4371	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
CLAUDE BLACKWELL GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 239425		COMPL. DATE 08/13/2008		TOTAL DEPTH 14427 PERF.14450 - 16490			
08	403 X	230	-0-	-173	-0-	15 1	215 2	N	-0-		-0-
09	390 X	272	-0-	-118	-0-	17 1	255 2	N	-0-		-0-
10	403 X	185	-0-	-218	-0-	12 1	173 2	N	-0-		-0-
11	720 X	579	-0-	-141	-0-	37 1	542 2	N	-0-		-0-
12	744 X	141	-0-	-603	-0-	9 1	132 2	N	-0-		-0-
01	279 X	NO RPT	-0-	-279	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
MYRA SUE KELLEY GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 243873		COMPL. DATE 10/01/2008		TOTAL DEPTH 14789 PERF.14540 - 16855			
08	2567 N	2567	-0-	-0-	-0-	163 1	2404 2	N	-0-		-0-
09	3000 N	3923	-0-	923	923	247 1	3676 2	N	-0-		-0-
10	3100 N	3147	-0-	47	970	200 1	2947 2	N	-0-		-0-
11	3000 N	2938	-0-	-62	908	189 1	2749 2	N	-0-		-0-
*12	3635 X	2727	-0-	-908	-0-	171 1	2556 2	N	-0-		-0-
01	620 X	NO RPT	-0-	-620	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
CLAUDE BLACKWELL GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 245440		COMPL. DATE 11/27/2008		TOTAL DEPTH 14475 PERF.14555 - 16853			
08	7099 X	5648	-0-	-1451	-0-	359 1	5289 2	N	-0-		-0-
09	6870 X	4510	-0-	-2360	-0-	284 1	4226 2	N	-0-		-0-
10	7099 X	5578	-0-	-1521	-0-	354 1	5224 2	N	-0-		-0-
11	5760 X	5596	-0-	-164	-0-	361 1	5235 2	N	-0-		-0-
12	5952 X	5814	-0-	-138	-0-	365 1	5449 2	N	-0-		-0-
01	5642 X	NO RPT	-0-	-5642	-0-			N	NO RPT		-0-

MORAY (EDWARDS)		//CONT.// 62827 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT			
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102										
STILES GAS UNIT A		WELL #: 2		RRCID -> 245441		COMPL. DATE 11/06/2008			TOTAL DEPTH 14514 PERF.14483 - 16275			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		11137 X	11137	-0-	-0-	-0-	707 1	10428 2	N	2		56
09		12030 X	10577	-0-	-1453	-0-	667 1	9908 2	N	2		58
10		12431 X	10866	-0-	-1565	-0-	690 1	10176 2	N	-0-		58
11		12030 X	8918	-0-	-3112	-0-	575 1	8343 2	N	-0-		58
12		12183 X	9899	-0-	-2284	-0-	621 1	9278 2	N	-0-		58
01		11129 X	NO RPT	-0-	-11129	-0-			N	NO RPT		58
-----												
FRED BUCHEL GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 246339		COMPL. DATE 12/01/2008			TOTAL DEPTH 14462 PERF.14655 - 15659			
08		270 N	270	-0-	-0-	-0-	17 1	253 2	N	-0-		-0-
09		210 N	60	-0-	-150	-0-	4 1	56 2	N	-0-		-0-
10		112 N	112	-0-	-0-	-0-	7 1	105 2	N	-0-		-0-
11		213 N	213	-0-	-0-	-0-	14 1	199 2	N	-0-		-0-
12		62 N	12	-0-	-50	-0-	1 1	11 2	N	-0-		-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
STILES GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 252026		COMPL. DATE 09/10/2008			TOTAL DEPTH 14473 PERF.14600 - 16315			
08		4127 X	4127	-0-	-0-	-0-	262 1	3865 2	N	-0-		173
09		3960 X	3928	-0-	-32	-0-	248 1	3680 2	N	-0-		173
10		4912 X	4912	-0-	-0-	-0-	312 1	4600 2	N	-0-		173
11		4553 X	4553	-0-	-0-	-0-	293 1	4260 2	N	-0-		173
*12		4638 X	4638	-0-	-0-	-0-	291 1	4347 2	N	-0-		155
01		4123 X	NO RPT	-0-	-4123	-0-			N	NO RPT		155
-----												
CLAUDE BLACKWELL GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 253398		COMPL. DATE 10/28/2008			TOTAL DEPTH 14552 PERF.14443 - 17368			
08		129 N	129	-0-	-0-	-0-	8 1	121 2	N	-0-		-0-
09		217 N	217	-0-	-0-	-0-	14 1	203 2	N	-0-		-0-
10		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-		-0-
11		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-		-0-
12		124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
MYRA SUE KELLEY GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 255162		COMPL. DATE 06/22/2010			TOTAL DEPTH 17500 PERF.15205 - 17096			
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
THIEME GAS UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 262900		COMPL. DATE 10/23/2010			TOTAL DEPTH 15082 PERF.14676 - 17580			
08		5549 X	4992	-0-	-557	-0-	317 1	4675 2	N	-0-		-0-
09		5370 X	4789	-0-	-581	-0-	302 1	4487 2	N	-0-		-0-
10		5549 X	5046	-0-	-503	-0-	320 1	4726 2	N	-0-		-0-
11		4950 X	4895	-0-	-55	-0-	315 1	4580 2	N	-0-		-0-
*12		5039 X	5039	-0-	-0-	-0-	316 1	4723 2	N	-0-		-0-
01		4991 X	NO RPT	-0-	-4991	-0-			N	NO RPT		-0-



MORAY (EDWARDS)		//CONT.// 62827 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT			
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102									
CUSACK GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 263820		COMPL. DATE 01/27/2011		TOTAL DEPTH 14440 PERF.14675 - 18445			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		4433 X	1801	-0-	-2632	-0-	1801 2	N	-0-		-0-
09		4290 X	2410	-0-	-1880	-0-	2410 2	N	-0-		-0-
10		5034 X	5034	-0-	-0-	-0-	5034 2	N	-0-		-0-
11		6677 X	6677	-0-	-0-	-0-	6677 2	N	-0-		-0-
*12		5614 X	5614	-0-	-0-	-0-	5614 2	N	-0-		-0-
01		2480 X	NO RPT	-0-	-2480	-0-		N	NO RPT		-0-

HAMILTON GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 264151		COMPL. DATE 05/04/2011		TOTAL DEPTH 14378 PERF.15047 - 16326			
08		3410 X	3142	-0-	-268	-0-	200 1	2942 2	N	-0-	-0-
09		3300 X	3198	-0-	-102	-0-	202 1	2996 2	N	-0-	-0-
10		3410 X	3263	-0-	-147	-0-	207 1	3056 2	N	-0-	-0-
11		3300 X	3278	-0-	-22	-0-	211 1	3067 2	N	-0-	-0-
*12		3426 X	3426	-0-	-0-	-0-	215 1	3211 2	N	-0-	-0-
01		3317 X	NO RPT	-0-	-3317	-0-			N	NO RPT	-0-

EVX MIDSTREAM PARTNERS II LLC		256687		RRCID -> 265940		COMPL. DATE 06/26/2012		TOTAL DEPTH 8216 PERF. 6886 - 7366			
CUERO SWD		WELL #: 1									
08	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MORRIS DYE (2370)		62987 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD			
PLAZA OIL & GAS, INC.		667995									
HUDDLESTON, H. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 123480		COMPL. DATE 01/09/1987		TOTAL DEPTH 3940 PERF. 2377 - 2381			
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MOSQUITO POINT, N. (FRIO F)		63130 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN			
LAMAR OIL & GAS, INC.		483925									
STATE TRACT 100		WELL #: 1		RRCID -> 266396		COMPL. DATE 06/25/2011		TOTAL DEPTH 9263 PERF. 8524 - 8538			
08		186 N	130	-0-	-56	-0-	130 1	Y	-0-		-0-
09		180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 1	Y	-0-		-0-
10		645 N	645	-0-	-0-	-0-	645 1	Y	-0-		-0-
11		193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 1	Y	-0-		-0-
12		570 N	570	-0-	-0-	-0-	570 1	Y	-0-		-0-
*01		694 N	694	-0-	-0-	-0-	694 1	Y	-0-		-0-

MOSQUITO POINT, NE. (FRIO G-2)		63131 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN			
HENDRIK'S HOLDING USA LTD.		378253									
WELDER-CLIBURN		WELL #: 3C		RRCID -> 061276		COMPL. DATE 02/14/1975		TOTAL DEPTH 8351 PERF. N/A			
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MOULTON (JACKSON)		63279 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LAVACA	
SOUTHERN OIL & GAS CO, LTD.		804350							
MOLNOSKEY, VICTOR		WELL #: 1		RRCID -> 072663		COMPL. DATE 04/09/1977		TOTAL DEPTH 1411 PERF. N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HEIMER, LOIS		63279 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LAVACA	
WELL #: 1		RRCID -> 075224		COMPL. DATE 09/13/1977		TOTAL DEPTH 1608 PERF. 1218 - 1226			
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

SUSTR, JIM J. UNIT		63279 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LAVACA	
WELL #: 1		RRCID -> 075225		COMPL. DATE 09/13/1977		TOTAL DEPTH 1602 PERF. 1196 - 1202			
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

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	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-

CARTWRIGHT RANCH		63354 027		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK		
WELL #: 16 C		RRCID -> 288759		COMPL. DATE 12/11/2019		TOTAL DEPTH 6104 PERF. 5888 - 5894				
08	25730 X	10242	-0-	-15488	-0-	705 1	9370 3	Y	152 150 1	58
09	24900 X	3549	-0-	-21351	-0-	167 9	3106 3	Y	23 58 1	23
10	25730 X	-0-	-0-	-25730	-0-	418 1		Y	23 1	-0-
11	17220 X	-0-	-0-	-17220	-0-	25 9		Y	-0-	-0-
12	13206 X	-0-	-0-	-13206	-0-			Y	-0-	-0-
01	10230 X	-0-	-0-	-10230	-0-			Y	-0-	-0-

CARTWRIGHT RANCH		63354 027		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK		
WELL #: 15		RRCID -> 291594		COMPL. DATE 10/14/2021		TOTAL DEPTH 6235 PERF. 5930 - 5935				
10	10500 X	6639	-0-	-3861	-0-	228 1	6355 3	Y	51	51
11	22500 X	7189	-0-	-15311	-0-	56 9	6382 3	Y	191 137 1	105
12	23250 X	10538	-0-	-12712	-0-	597 1	9481 3	Y	211 180 1	136
01	23250 X	21003	-0-	-2247	-0-	210 9	20008 3	Y	299 364 1	71
						825 1				
						232 9				
						666 1				
						329 9				

MOUNT LUCAS (COOK MTN. 5800) ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. CARTWRIGHT RANCH		63354 054 732075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
WELL #: 14 RRCID -> 286955 COMPL. DATE 02/28/2019 TOTAL DEPTH 6222 PERF. 6076 - 6082																
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-

CARTWRIGHT RANCH		WELL #: 15		RRCID -> 287919		COMPL. DATE 07/25/2019		TOTAL DEPTH 6235		PERF. 6050 - 6056						
08	19530	9488	-0-	-10042	B	-16281	686 1	8721 3	Y	74	108 1	13				
09	18120 X	3568	-0-	-14552	B	-10042	616 1	2908 3	Y	40	53 1	-0-				
10	17794 X	-0-	-0-	-17794	B	-10042	44 9		Y	76	76 1	-0-				
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/14/2021																

CARTWRIGHT RANCH		WELL #: 16 T		RRCID -> 288776		COMPL. DATE 12/18/2019		TOTAL DEPTH 6104		PERF. 6004 - 6013						
08	26195	24681	-0-	-1514	B	469	705 1	23673 3	Y	275	270 1	109				
09	25350 X	23309	-0-	-2041	B	-0-	696 1	22310 3	Y	275	242 1	142				
10	26195 X	17326	-0-	-8869	B	-0-	303 9	16530 3	Y	271	261 1	152				
11	25350 X	20840	-0-	-4510	B	-0-	498 1	19972 3	Y	246	225 1	173				
12	25854 X	19527	-0-	-6327	B	-0-	298 9	18545 3	Y	143	180 1	136				
01	24676 X	17253	-0-	-7423	B	-0-	597 1	16299 3	Y	83	184 1	35				
-----																

CARTWRIGHT RANCH		WELL #: 17		RRCID -> 290256		COMPL. DATE 10/10/2020		TOTAL DEPTH 6150		PERF. 5943 - 5951						
08	37324 #	34981	-0-	-2343	B	-23747	192 1	34314 3	Y	432	362 1	141				
09	36120 X	34755	-0-	-1365	B	-23747	475 9	34137 3	Y	456	459 1	138				
10	37324 X	18896	-0-	-18428	B	-23747	116 1	18322 3	Y	252	352 1	38				
11	33930 X	14626	-0-	-19304	B	-23747	502 9	13904 3	Y	207	90 1	155				
12	35929 X	14658	-0-	-21271	B	-23747	297 1	13992 3	Y	184	278 1	61				
*01	35929 X	11845	-0-	-24084	B	-23747	277 9	11238 3	Y	91	65 1	87				
-----																

CARTWRIGHT RANCH		WELL #: 18		RRCID -> 290639		COMPL. DATE 02/26/2021		TOTAL DEPTH 6162		PERF. 6004 - 6010		
08	45906	34543	-0-	-11363	B	54899	192 1	33735 3	Y	560	491 1	191
09	84342 X	29443	-0-	-54899	B	-0-	616 9	28870 3	Y	415	467 1	139
10	46190 X	19458	-0-	-26732	B	-0-	116 1	18923 3	Y	216	355 1	-0-
11	43890 X	7827	-0-	-36063	B	-0-	457 9	7425 3	Y	-0-		-0-
12	39029 X	1798	-0-	-37231	B	-0-	297 1	1121 3	Y	40	31 1	9
01	34534 X	-0-	-0-	-34534	B	-0-	238 9		Y	2	5 1	6

OIL AND GAS DIVISION

MOUNT LUCAS (COOK MTN. 5800) //CONT.// 63354 054 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. //CONT.// 732075															
CARTWRIGHT RANCH WELL #: 20 RRCID -> 291529 COMPL. DATE 08/18/2021 TOTAL DEPTH 6123 PERF. 5862 - 5871															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
08		0	8948	-0-	8948 B	8948	65	1	8818	3	Y	59	42	1	17
09		26488 X	17540	-0-	-8948 B	-0-	65	9	17209	3	Y	181	152	1	46
10		20460 X	13118	-0-	-7342 B	-0-	199	9	12505	3	Y	170	189	1	27
11		19800 X	15110	-0-	-4690 B	-0-	426	1	14376	3	Y	218	90	1	155
12		20460 X	14415	-0-	-6045 B	-0-	187	9	13213	3	Y	135	240	1	50
01		20460 X	18657	-0-	-1803 B	-0-	494	1	17497	3	Y	213	113	1	150
							240	9							
							1053	1							
							149	9							
							926	1							
							234	9							

MT. LUCAS (HOCKLEY, UP.) 63354 270 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK															
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297															
COFFIN-SARGENT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 284422 COMPL. DATE 01/23/2016 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4420 - 4440															
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38

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															
08		10866 X	3112	-0-	-7754	-0-	400	1	2712	3	N	-0-			-0-
09		4200 X	3039	-0-	-1161	-0-	375	1	2664	3	N	-0-			-0-
10		4340 X	2225	-0-	-2115	-0-	352	1	1873	3	N	-0-			-0-
11		4200 X	2580	-0-	-1620	-0-	365	1	2215	3	N	-0-			-0-
12		4340 X	2787	-0-	-1553	-0-	557	1	2230	3	N	-0-			-0-
01		3131 X	2283	-0-	-848	-0-	598	1	1685	3	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															
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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															
08		6000	10361	-0-	4361	11616	527	1	9834	3	N	-0-			-0-
09		7500	7473	-0-	-27	11589	310	1	7163	3	N	-0-			-0-
10		7750	5296	-0-	-2454	9135	378	1	4918	3	N	-0-			-0-
11		7500	5546	-0-	-1954	7181	414	1	5132	3	N	-0-			-0-
12		7750	5656	-0-	-2094	5087	558	1	5098	3	N	-0-			-0-
*01		7750	5354	-0-	-2396	2691	1178	1	4176	3	N	-0-			-0-

MOUNT LUCAS (2500)		63354 702		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIVE OAK				
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC.		732075										
CARTWRIGHT RANCH		WELL #:	10	RRCID ->	290364	COMPL. DATE	12/03/2020	TOTAL DEPTH	6391	PERF.	2335 - 2352	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-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	
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			22
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			22
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			22
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			22
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
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	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

MOUNTAIN VIEW (WILCOX 9350)		63466 777		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK							
HURD ENTERPRISES, LTD.		419886													
RISER		WELL #:	4	RRCID ->	274178	COMPL. DATE	02/01/2014	TOTAL DEPTH	9984	PERF.	9274 - 9282				
08	11563	X	8842	-0-	-2721	-0-	8648	2	194	9	N	176	169	8	246
09	11190	X	9168	-0-	-2022	-0-	9083	2	85	9	N	77	177	1	146
10	12059	X	7944	-0-	-4115	-0-	7769	2	175	9	N	159			305
11	11670	X	7316	-0-	-4354	-0-	7150	2	166	9	N	151	180	1	276
12	12059	X	7135	-0-	-4924	-0-	6991	2	144	9	N	131	180	1	227
01	9486	X	NO RPT	-0-	-9486	-0-					N	NO RPT			227

WAGNER OIL COMPANY		891175		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK							
RISER, E. L.		1													
		WELL #:	1	RRCID ->	102242	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12516	PERF.	9361 - 9513				
08	3782	X	3551	-0-	-231	-0-	1078	1	2473	2	Y	-0-			26
09	3750	X	2056	-0-	-1694	-0-	784	1	1272	2	Y	-0-			26
10	4879	X	4879	-0-	-0-	-0-	1223	1	3523	2	Y	121			147
							133	9							
11	3846	X	3846	-0-	-0-	-0-	1390	1	2456	2	Y	-0-			147
12	3565	X	2672	-0-	-893	-0-	987	1	1637	2	Y	44			191
							48	9							
01	4867	X	NO RPT	-0-	-4867	-0-					Y	NO RPT			191

OIL AND GAS DIVISION

MOUNTAIN VIEW (WILCOX 9350)		//CONT.//		63466 777	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIVE OAK			
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175								
ARCO SANGER ESTATE		WELL #:		2	RRCID ->	111042	COMPL. DATE	05/16/2000	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	9331 - 9348
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	217 N	108	-0-	-109	-0-	26 1	79 2	Y	3			8
						3 9						
09	210 N	54	-0-	-156	-0-	15 1	36 2	Y	3	7 1		4
						3 9						
10	216 N	216	-0-	-0-	-0-	42 1	164 2	Y	9			13
						10 9						
11	113 N	113	-0-	-0-	-0-	35 1	78 2	Y	-0-			13
12	268 N	268	-0-	-0-	-0-	76 1	181 2	Y	10	12 1		11
						11 9						
01	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-			Y	NO RPT			11
-----												
MOUNTAIN VIEW (WILCOX 9500)				63466 790	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: LIVE OAK			
WAGNER OIL COMPANY				891175								
RISER, E. L.		WELL #:		3	RRCID ->	180191	COMPL. DATE	06/25/2000	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	9840 - 9854
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
MOUNTAIN VIEW (WILCOX 10400)				63466 850	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIVE OAK			
WAGNER OIL COMPANY				891175								
ARCO SANGER ESTATE		WELL #:		3	RRCID ->	113560	COMPL. DATE	09/24/1984	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	10388 - 10412
08	3379 X	2457	-0-	-922	-0-	588 1	1781 2	Y	80			156
						88 9						
09	3270 X	3010	-0-	-260	-0-	850 1	2035 2	Y	114	173 1		97
						125 9						
10	3751 X	2728	-0-	-1023	-0-	535 1	2066 2	Y	115			212
						127 9						
11	3630 X	1010	-0-	-2620	-0-	313 1	697 2	Y	-0-			212
12	3751 X	2592	-0-	-1159	-0-	734 1	1750 2	Y	98	161 1		149
						108 9						
01	3100 X	NO RPT	-0-	-3100	-0-			Y	NO RPT			149
-----												
SANGER ESTATE		WELL #:		7	RRCID ->	159451	COMPL. DATE	07/08/1996	TOTAL DEPTH	12105	PERF.	10358 - 10373
08	496 N	286	-0-	-210	-0-	68 1	207 2	Y	10			20
						11 9						
09	390 N	223	-0-	-167	-0-	63 1	151 2	Y	8	18 1		10
						9 9						
10	403 N	302	-0-	-101	-0-	59 1	229 2	Y	13			23
						14 9						
11	270 N	54	-0-	-216	-0-	17 1	37 2	Y	-0-			23
12	217 N	190	-0-	-27	-0-	54 1	128 2	Y	7	16 1		14
						8 9						
01	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-			Y	NO RPT			14
-----												
MOUNTAIN VIEW, N. (8100)				63468 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: LIVE OAK			
DEGUELLO OPERATING LLC				210225								
DOUGHERTY-STRIEBECK		WELL #:		1	RRCID ->	235847	COMPL. DATE	03/06/2008	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	8314 - 8324
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			102
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			102
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			102
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			102
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			102
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			102

-----														
MUDHILL (HOCKLEY) 63596 333 ASSOCIATED 49B CNTY: BEE														
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC 612414														
MITCHELL WELL #: 2 RRCID -> 252149 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 3616 PERF. 3431 - 3504														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	51 R	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-			37
09	172 R	172	-0-	-0-	-0-	51	2	121	9	N	110	141	1	6
10	172 R	172	-0-	-0-	-0-	51	2	121	9	N	110			116
11	60 #	53	-0-	-7	-0-	51	2	2	9	N	2			118
12	62 #	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-			118
01	186 #	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT			118

-----														
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														
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

-----														
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297														
O'BRIEN RANCH WELL #: 1B RRCID -> 225504 COMPL. DATE 04/17/2018 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 3950 - 4033														
08	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

-----														
O'BRIEN RANCH WELL #: 1A RRCID -> 225506 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4114 - 4124														
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

-----														
MURRY'S MAGIC (YEGUA) 64009 495 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
CIMARRON ENGINEERING, LLC 153471														
MARY ALICE JONES WELL #: 1 RRCID -> 256072 COMPL. DATE 02/02/2013 TOTAL DEPTH 5855 PERF. 5520 - 5562														
08	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-			91
09	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-			91
10	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-			91
11	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-			91
12	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-			91
*01	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-			91

-----														
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														
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

MUY BUENO (WILCOX J)		64137 475		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD				
MAGNUM PRODUCING, LP		521516										
PETTUS, W. W. HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 172874		COMPL. DATE 01/11/1999		TOTAL DEPTH 11480 PERF.11380 - 11400				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MUY BUENO (9800)		64137 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD				
LIGHTNING OIL COMPANY		500600										
COHN		WELL #: 1		RRCID -> 230357		COMPL. DATE 06/21/2004		TOTAL DEPTH 11314 PERF.10134 - 10154				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			157
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			157
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			157
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			157
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			157
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			157

MAGNUM PRODUCING, LP		521516		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD				
PETTUS, W. W. HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 180461		COMPL. DATE 07/27/2000		TOTAL DEPTH 11480 PERF. 9177 - 9894				
*02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			150
*03	T. A.	131	-0-	131	131	125	2	6	9	Y	5	155
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	131					Y	-0-	155
*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	131					Y	20	175
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	131					Y	5	180
*07	T. A.	-0-	-0-	-0-	131					Y	6	186
*08	T. A.	-0-	-0-	-0-	131					Y	11	197
*09	T. A.	-0-	-0-	-0-	131					Y	-0-	197
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	131					Y	8	205
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	131					Y	-0-	205
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	131					Y	-0-	205
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	131					Y	NO RPT	205

DIMON SWD		WELL #: 1A		RRCID -> 192708		COMPL. DATE 01/11/2003		TOTAL DEPTH 3510 PERF. 3232 - 3421				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PETTUS HEIRS		WELL #: 5		RRCID -> 198005		COMPL. DATE 06/01/2003		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9214 - 9222				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-



OIL AND GAS DIVISION

MUY BUENO (10904)		64137 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD							
LIGHTNING OIL COMPANY		500600													
ROB & VAN RAMSEY UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 255445		COMPL. DATE 01/13/2010		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10590 - 11006							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	1302 #	-0-	-0-	-1302	-0-						N	-0-	176	1	58
09	1260 #	-0-	-0-	-1260	-0-						N	-0-			58
10	3069 #	612	-0-	-2457	-0-		612	2			N	-0-			58
11	2699 R	2699	-0-	-0-	-0-		2585	2	114	9	N	104			162
12	1346 R	1346	-0-	-0-	-0-		1289	2	57	9	N	52			214
01	620 #	NO RPT	-0-	-620	-0-						N	NO RPT			214

NEIGHBORHOOD (LOWER WILCOX)		64860 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA							
MERIT ENERGY COMPANY		561136													
RODGERS		WELL #: 1		RRCID -> 234586		COMPL. DATE 04/06/2008		TOTAL DEPTH 15520 PERF.14358 - 14851							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	62 N	125	-0-	63 B	-55958		20	1	105	2	Y	-0-			-0-
09	60 N	82	-0-	22 B	-55936		8	1	74	2	Y	-0-			-0-
10	93 N	104	-0-	11 B	-55925		12	1	92	2	Y	-0-			-0-
11	90 N	56	-0-	-34 B	-55925		8	1	48	2	Y	-0-			-0-
12	93 N	131	-0-	38 B	-55887		14	1	117	2	Y	-0-			-0-
01	93 N	166	-0-	73 B	-55814		17	1	149	2	Y	-0-			-0-

RODGERS GAS UNIT NO.1		64860 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA							
		561136													
		WELL #: 2		RRCID -> 234756		COMPL. DATE 12/09/2007		TOTAL DEPTH 15200 PERF.13686 - 14875							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	465 N	416	-0-	-49 B	-0-		68	1	348	2	Y	-0-			-0-
09	450 N	407	-0-	-43 B	-0-		41	1	366	2	Y	-0-			-0-
10	465 N	428	-0-	-37 B	-0-		48	1	380	2	Y	-0-			-0-
11	390 N	389	-0-	-1 B	-0-		56	1	333	2	Y	-0-			-0-
12	434 N	338	-0-	-96 B	-0-		36	1	302	2	Y	-0-			-0-
*01	501 N	501	-0-	-0- B	-0-		52	1	449	2	Y	-0-			-0-

RODGERS GU 1		64860 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA							
		561136													
		WELL #: 3		RRCID -> 252110		COMPL. DATE 04/25/2008		TOTAL DEPTH 15892 PERF.14492 - 14893							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-17222						Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-17222						Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-17222						Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-17222						Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-17222						Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-17222						Y	-0-			-0-

NOMECO (4360 FRIO)		65792 390		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA							
FIELD PETROLEUM CORP.		266906													
WELDER, M. S. EST.		WELL #: 5		RRCID -> 173804		COMPL. DATE 04/27/1999		TOTAL DEPTH 5510 PERF. 4592 - 4596							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-						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							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

NORBEE (GEOLOGIC)		65916 183		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BEE						
HEADWATERS ENERGY PARTNERS, LLC		370086												
BROWN UNIT		WELL #:	10	RRCID ->	269243	COMPL. DATE	08/10/2012	TOTAL DEPTH	4200	PERF.	2750 - 2760			
M	ALLOW CODE	GAS 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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WHIDDON		65916 332		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE						
HEADWATERS ENERGY PARTNERS, LLC		370086												
TRIAL		WELL #:	3	RRCID ->	283263	COMPL. DATE	07/12/2017	TOTAL DEPTH	4843	PERF.	2506 - 2510			
M	ALLOW CODE	GAS 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
08	527 N	427	-0-	-100	-0-	427	3			N	-0-			-0-
09	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-			-0-
10	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-			-0-
11	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-			-0-
12	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NORBEE (HOCKLEY 3700)		65916 332		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE						
HEADWATERS ENERGY PARTNERS, LLC		370086												
TRIAL		WELL #:	2	RRCID ->	257813	COMPL. DATE	08/24/2010	TOTAL DEPTH	5212	PERF.	3637 - 3641			
M	ALLOW CODE	GAS 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
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

BROWN		65916 498		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE						
WAGNER OIL COMPANY		891175												
BROWN GAS UNIT #1		WELL #:	18	RRCID ->	287930	COMPL. DATE	03/14/2019	TOTAL DEPTH	4844	PERF.	3838 - 3843			
M	ALLOW CODE	GAS 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
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			7
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			7
10	439 N	439	-0-	-0-	B	-0-	439	3		N	-0-			7
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			7
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			7
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			7

NORBEE (LULING, 1ST)		65916 498		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE						
WAGNER OIL COMPANY		891175												
BROWN GAS UNIT #1		WELL #:	1 U	RRCID ->	035446	COMPL. DATE	12/02/1964	TOTAL DEPTH	12510	PERF.	9503 - 10227			
M	ALLOW CODE	GAS 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
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NORBEE (MACKHANK)		65916 664		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BEE						
HYDROCARBON HORIZONS, INC.		421163												
BROWN GAS UNIT #1		WELL #:	1 L	RRCID ->	035447	COMPL. DATE	12/02/1964	TOTAL DEPTH	12510	PERF.	10213 - 10229			
M	ALLOW CODE	GAS 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
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----													
NORBEE (SLICK)		65916 710		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE					
WAGNER OIL COMPANY		891175											
BROWN GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	146734	COMPL. DATE	08/18/1993	TOTAL DEPTH	12510	PERF.	9238 -	9346
-----													
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
NORBEE (3400)		65916 900		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: BEE					
HEADWATERS ENERGY PARTNERS, LLC		370086											
SEALE		WELL #:		5	RRCID ->	262184	COMPL. DATE	08/25/2011	TOTAL DEPTH	3962	PERF.	3371 -	3377
-----													
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
BROWN H		WELL #:		1A	RRCID ->	269248	COMPL. DATE	01/03/2013	TOTAL DEPTH	4412	PERF.	3234 -	3237
-----													
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	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
-----													
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC.		732075											
SOUTH TEXAS CHILDREN'S HOME		WELL #:		1 C	RRCID ->	291507	COMPL. DATE	06/24/2021	TOTAL DEPTH	4838	PERF.	4634 -	4636
-----													
08	0 W	20608	-0-	20608		46589	233	1	20375	3	N	-0-	-0-
09	0 W	18380	-0-	18380		64969	225	1	18155	3	N	-0-	-0-
10	0 W	18406	-0-	18406		83375	221	1	18185	3	N	-0-	-0-
11	0 W	16913	-0-	16913		100288	225	1	16688	3	N	-0-	-0-
*12	120848	14456	-0-	-106392		-0-	233	1	14223	3	N	-0-	-0-
01	20615 #	15836	-0-	-4779		-0-	310	1	15526	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			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
-----												
08	527 N	527	-0-	-0-	B	-0-	527 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	486 N	486	-0-	-0-	B	-0-	486 3	N	-0-		-0-	
10	570 N	570	-0-	-0-	B	-0-	570 3	N	-0-		-0-	
11	506 N	506	-0-	-0-	B	-0-	506 3	N	-0-		-0-	
12	800 N	800	-0-	-0-	B	-0-	800 3	N	-0-		-0-	
01	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			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	44	-0-	44	B	44	44 3	N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	44		N	NO RPT		-0-	
-----												
BROWN C				WELL #: 15	RRCID -> 284400	COMPL. DATE 03/17/2016	TOTAL DEPTH 4317	PERF. 4101	- 4185			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	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			
08	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-	
09	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-	
10	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-	
11	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-	
12	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-	
01	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-	
-----												
NORDHEIM (WILCOX 9900)				65937 770	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DE WITT			
COWRIE ENERGY LLC				183056								
WASKOW, HENRY				WELL #: A 1	RRCID -> 089213	COMPL. DATE 07/01/1980	TOTAL DEPTH 11000	PERF. 9884	- 9942			
08	2 N	2	-0-	-0-		-0-	2 2	N	-0-		98	
09	2 N	2	-0-	-0-		-0-	2 2	N	-0-		98	
10	2 N	2	-0-	-0-		-0-	2 2	N	-0-		98	
*11	2 N	2	-0-	-0-		-0-	2 2	N	-0-		98	
12	2 N	2	-0-	-0-		-0-	2 2	N	-0-		98	
01	2 N	2	-0-	-0-		-0-	2 2	N	-0-		98	

NORDHEIM, SW. (11,400)		65943 330		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT					
ARCADIA OPERATING, LLC		028734												
WHITFIELD		WELL #: 2		RRCID -> 252967		COMPL. DATE 08/25/2009			TOTAL DEPTH 12172 PERF.11102 - 11112					
M	ALLOW CODE	GAS 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
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			112
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			112
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			112
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			112
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			112
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			112

BAY ROCK OPERATING COMPANY		057860		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT					
HARRISON ET AL GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 188223		COMPL. DATE 06/19/2001			TOTAL DEPTH 14500 PERF.13233 - 13433					
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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					
08	DLQ G-10	559	-0-	559	559	556	2	3	9	Y	3			280
09	DLQ G-10	587	-0-	587	1146	585	2	2	9	Y	2			282
10	1811 N	665	-0-	-1146	-0-	628	2	37	9	Y	34			316
11	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			Y	-0-	179	1	137
*12	730 N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			Y	-0-			137
*01	716 N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			Y	-0-			137

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					
08	DLQ G-10	4	-0-	4	4	4	2			Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	5	-0-	5	9	5	2			Y	-0-			-0-
10	14 N	5	-0-	-9	-0-	5	2			Y	-0-			-0-
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-			-0-
*12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-			-0-
*01	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-			-0-

NORDHEIM, SW. (12,600)		65943 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT					
ARCADIA OPERATING, LLC		028734												
REMMERS (DEEP)		WELL #: 7		RRCID -> 196959		COMPL. DATE 05/08/2003			TOTAL DEPTH 12550 PERF.12036 - 12082					
08	4991 X	4498	-0-	-493	-0-	4485	2	13	9	N	12			294
09	4903 X	4903	-0-	-0-	-0-	4886	2	17	9	N	15			309
10	5160 X	5160	-0-	-0-	-0-	5138	2	22	9	N	20	182	1	147
11	4992 X	4992	-0-	-0-	-0-	4973	2	19	9	N	17			164
*12	5061 X	5061	-0-	-0-	-0-	5033	2	28	9	N	25			189
*01	5169 X	5169	-0-	-0-	-0-	5145	2	24	9	N	22			211

REMMERS (DEEP)		WELL #: 6		RRCID -> 197946		COMPL. DATE 09/11/2006			TOTAL DEPTH 14545 PERF.12126 - 12158					
08	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-			47
09	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-			47
10	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-			47
11	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-			47
*12	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-			47
*01	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-			47

NORDHEIM, SW. (12,600)		//CONT.//		65943 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DE WITT					
ARCADIA OPERATING, LLC		//CONT.//		028734									
REMMERS (DEEP)		WELL #:		8	RRCID ->	205831	COMPL. DATE	02/28/2004	TOTAL DEPTH	13705	PERF.13198 - 13496		
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
08	984 N	984	-0-	-0-	-0-		984 2		N	-0-			205
09	677 N	677	-0-	-0-	-0-		677 2		N	-0-			205
10	699 N	699	-0-	-0-	-0-		699 2		N	-0-			205
11	605 N	605	-0-	-0-	-0-		605 2		N	-0-			205
*12	560 N	560	-0-	-0-	-0-		560 2		N	-0-			205
01	713 N	433	-0-	-280	-0-		433 2		N	-0-			161

REMMERS (DEEP)		WELL #:		8	RRCID ->	274887	COMPL. DATE	10/24/2013	TOTAL DEPTH	13705	PERF.12662 - 12714		
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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		
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

NORMANNA (CONSOLIDATED)				66013 020	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BEE					
GULFSTAR PROPERTIES, INC.				338735									
SPINDLETOP GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	207222	COMPL. DATE	02/27/2004	TOTAL DEPTH	9833	PERF. 8898 - 8904		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			102
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			102
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			102
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			102
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			102
01	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		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			217
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			217
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			217
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			217
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			217
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			217

SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY				809930									
SPINDLETOP		WELL #:		2	RRCID ->	220065	COMPL. DATE	04/05/2007	TOTAL DEPTH	9950	PERF. 8053 - 8056		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

NORMANNA (HOCKLEY 3525)		66013 100		ASSOCIATED		49B		CNTY: BEE							
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC		612414		WELL #: 1		RRCID -> 247498		COMPL. DATE 04/18/2008		TOTAL DEPTH 3818		PERF. 3407 - 3415			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2	EXT	2380	-0-	2380	2516	2138	2	242	9	N	220	211	1	18
09	14B2	EXT	3070	-0-	3070	5586	2828	2	242	9	N	220	211	1	27
10	14B2	EXT	3188	-0-	3188	8774	2946	2	242	9	N	220	211	1	36
11	11713	R	2939	-0-	-8774	-0-	2829	2	110	9	N	100			136
*12	2651	R	2651	-0-	-0-	-0-	2651	2			N	-0-			136
01	3162	#	NO RPT	-0-	-3162	-0-					N	NO RPT			136

NORMANNA, E. (FRIO)		66014 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BEE							
CHANDLER OIL & GAS, LLC		144355		WELL #: 2		RRCID -> 163343		COMPL. DATE 05/06/1997		TOTAL DEPTH 5300		PERF. 2614 - 2619			
DUTY															
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DUTY		521516		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BEE							
DUTY		144355		WELL #: 1		RRCID -> 187895		COMPL. DATE 04/17/2006		TOTAL DEPTH 5297		PERF. 2461 - 2467			
DUTY															
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MAGNUM PRODUCING, LP		521516		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BEE							
BRADFORD		144355		WELL #: 1		RRCID -> 286124		COMPL. DATE 11/30/2018		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 2513 - 2515			
DUTY															
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
01	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		WELL #: 3		RRCID -> 169356		COMPL. DATE 05/22/1998		TOTAL DEPTH 6097		PERF. 5899 - 5909			
DUTY															
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-2511				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-2511				N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-2511				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-2511				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-2511				N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-2511				N	-0-			-0-

NURSERY (YEGUA 5700)		//CONT.//		66310 200	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: VICTORIA				
CML EXPLORATION, LLC				120648							
CARPENTER		WELL #:		1	RRCID -> 234357	COMPL. DATE 12/20/2007	TOTAL DEPTH 6125	PERF. 5932	- 5940		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-6305			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-6305			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-6305			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-6305			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-6305			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-6305			N	-0-		-0-
-----											
EVEREST RESOURCE COMPANY				252057			CNTY: VICTORIA				
WOODRUFF		WELL #:		1	RRCID -> 262893	COMPL. DATE 09/29/2010	TOTAL DEPTH 6105	PERF. 5857	- 5862		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		70
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		70
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		70
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		70
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		70
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		70
-----											
INLAND OCEAN, INC.				424607			CNTY: VICTORIA				
SILLS		WELL #:		2	RRCID -> 282422	COMPL. DATE 02/02/2017	TOTAL DEPTH 5950	PERF. 5182	- 5192		
08	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-17450			N	-0-		125
09	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-17450			N	-0-		125
10	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-17450			N	-0-		125
11	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-17450			N	-0-		125
12	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-17450			N	-0-		125
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-17450			N	NO RPT		125
-----											
NURSERY (2800)				66310 530	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: VICTORIA				
MOSAIC OIL LLC		WELL #:		1	RRCID -> 088602	COMPL. DATE 03/31/1980	TOTAL DEPTH 4050	PERF. 2804	- 2808		
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
NURSERY (3400)				66310 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: VICTORIA				
GARRISON LTD.		WELL #:		1	RRCID -> 244927	COMPL. DATE 01/01/2009	TOTAL DEPTH 3700	PERF. 3298	- 3351		
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
KOHUTEK "B"		WELL #:		2	RRCID -> 257204	COMPL. DATE 06/22/2010	TOTAL DEPTH 3808	PERF. 3382	- 3388		
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-



NURSERY (3500)		66310 735		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA			
APEX ENERGY, INC. M.D.J.		027424									
		WELL #:	1	RRCID ->	245941	COMPL. DATE	11/25/2008	TOTAL DEPTH	3900 PERF. 3547 - 3548		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C COND	EOM BALANCE	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
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-

  

PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC.		681459		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA			
LEE		589978									
		WELL #:	1	RRCID ->	255819	COMPL. DATE	11/12/2009	TOTAL DEPTH	3861 PERF. 3466 - 3468		
08	T. A.	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
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-

  

NURSERY, S. (1000)		66314 060		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA			
MOSAIC OIL LLC WEST, JOHN		589978									
		WELL #:	1	RRCID ->	064284	COMPL. DATE	03/04/1975	TOTAL DEPTH	4144 PERF. N/A		
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

  

NURSERY, S. (3625)		66314 810		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA			
SOUNDLOGIC PROD. & EXPLOR., LLC HAYNES G.U.		802627									
		WELL #:	1	RRCID ->	140762	COMPL. DATE	12/11/1991	TOTAL DEPTH	4000 PERF. 3599 - 3601		
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

  

NURSERY, S. (4130)		66314 963		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA			
CML EXPLORATION, LLC GB		120648									
		WELL #:	1	RRCID ->	254524	COMPL. DATE	11/12/2009	TOTAL DEPTH	4410 PERF. 4032 - 4042		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

NURSERY, SE. (1100)			66315 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: VICTORIA		
WARRIOR OIL & GAS CORPORATION			899032									
JANSSEN, N. F.			WELL #: 1 A		RRCID -> 104735		COMPL. DATE 02/24/1983			TOTAL DEPTH 1749 PERF. 1041 - 1044		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	CODE	AMT	AMT	CODE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	9			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	9			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	9			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	9			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	9			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	9			N	NO RPT		-0-

NURSERY, SW. (3230)			66317 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: VICTORIA		
APEX ENERGY, INC.			027424									
MCNEILL CATTLE CO.			WELL #: 1		RRCID -> 255057		COMPL. DATE 07/08/2009			TOTAL DEPTH 3910 PERF. 3307 - 3310		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	CODE	AMT	AMT	CODE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OAKVILLE (MID WILCOX 9200)			66519 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK			
FAULCONER ENERGY, LLC			263648										
BARTLETT			WELL #: 1		RRCID -> 159357		COMPL. DATE 01/22/1996			TOTAL DEPTH 10112 PERF. 9242 - 9260			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	CODE	AMT	AMT	CODE	
08		47 X	47	-0-	-0-	-0-	15	1	32	2	N	-0-	94
09		90 X	5	-0-	-85	-0-	2	1	3	2	N	-0-	94
10		248 X	17	-0-	-231	-0-	6	1	11	2	N	-0-	94
11		240 X	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-	94
12		248 X	212	-0-	-36	-0-	93	1	119	2	N	-0-	94
01		62 X	2	-0-	-60	-0-	1	1	1	2	N	-0-	94

BARTLETT			WELL #: 2		RRCID -> 166666		COMPL. DATE 10/31/1997			TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9372 - 9416			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	CODE	AMT	AMT	CODE	
08		1116 N	939	-0-	-177	-0-	301	1	638	2	N	-0-	15
09		690 N	507	-0-	-183	-0-	164	1	343	2	N	-0-	15
10		806 N	789	-0-	-17	-0-	282	1	507	2	N	-0-	15
11		900 N	463	-0-	-437	-0-	166	1	297	2	N	-0-	15
12		566 N	566	-0-	-0-	-0-	248	1	318	2	N	-0-	15
*01		794 N	794	-0-	-0-	-0-	287	1	507	2	N	-0-	15

HOWARD, V. B.			WELL #: 1		RRCID -> 169750		COMPL. DATE 04/07/1998			TOTAL DEPTH 10135 PERF. 9532 - 9564			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	CODE	AMT	AMT	CODE	
08		1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	592	1	1253	2	N	4	132
							4	9					
09		2015 N	2015	-0-	-0-	-0-	650	1	1361	2	N	4	132
							4	9				4	8
10		2206 N	2206	-0-	-0-	-0-	788	1	1416	2	N	2	132
							2	9				2	8
11		2227 N	2227	-0-	-0-	-0-	798	1	1426	2	N	3	135
							3	9					
12		2401 N	2401	-0-	-0-	-0-	1050	1	1345	2	N	5	135
							6	9				5	8
*01		2454 N	2454	-0-	-0-	-0-	886	1	1568	2	N	-0-	135

OIL AND GAS DIVISION

OAKVILLE (MID WILCOX 9200)		//CONT.//		66519 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK		
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.//		263648									
HINES		WELL #:		1	RRCID ->	173017	COMPL. DATE	12/04/1998	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9334 -	9370
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
						CODE	CODE	CODE			CODE	CODE	
08	2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	642 1	1360 2	N	62	182	1		82
09	2150 N	2150	-0-	-0-	-0-	68 9	1434 2	N	28				110
10	1364 N	1325	-0-	-39	-0-	31 9	851 2	N	-0-				110
11	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	474 1	956 2	N	-0-				110
12	1364 N	363	-0-	-1001	-0-	535 1	204 2	N	-0-				110
01	1333 N	1048	-0-	-285	-0-	159 1	666 2	N	5				115
						376 1							
						6 9							

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	04/30/2003	TOTAL DEPTH	4218	PERF.	3150 -	4200
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	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
08	7037 X	6621	-0-	-416	-0-	620 1	5949 2	N	47	175	1		147
09	6810 X	6250	-0-	-560	-0-	52 9	5595 2	N	50				197
10	7037 X	5800	-0-	-1237	-0-	600 1	5188 2	N	47				244
11	6510 X	5949	-0-	-561	-0-	55 9	5271 2	N	71	196	1		119
12	6634 X	6148	-0-	-486	-0-	560 1	5313 2	N	195	195	1		119
01	6634 X	5798	-0-	-836	-0-	78 9	5012 2	N	169	200	1		88
						215 9							
						600 1							
						186 9							

PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327							CNTY: LIVE OAK		
BIRD				453170									
SJI		WELL #:		1	RRCID ->	235003	COMPL. DATE	03/05/2008	TOTAL DEPTH	10390	PERF.	9200 -	9310
08	589 N	-0-	-0-	-589	-0-			N	-0-				86
09	570 N	-0-	-0-	-570	-0-			N	-0-				86
10	496 N	-0-	-0-	-496	-0-			N	-0-				86
11	912 N	912	-0-	-0-	-0-			N	-0-				86
*12	997 N	997	-0-	-0-	-0-	912 2		N	13				99
*01	316 N	316	-0-	-0-	-0-	983 2	14 9	N	-0-				99
						316 2		N	-0-				99

OAKVILLE (WILCOX CONS.) //CONT.// 66519 740 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK													
SANDEL OPERATING COMPANY 747534													
CROCKER, P. P. G.U. #1 WELL #: 1 RRCID -> 100766 COMPL. DATE 06/15/1982 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 9576 - 9594													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		869 N	869	-0-	-0-	-0-	738 2	131 9	N	119	287 1		-0-
09		488 N	488	-0-	-0-	-0-	418 2	70 9	N	64			64
10		1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	1406 2	75 9	N	68			132
11		1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	1317 2	100 9	N	91			223
12		496 N	395	-0-	-101	-0-	318 2	77 9	N	70	175 1		118
01		1488 N	56	-0-	-1432	-0-	19 2	37 9	N	34			152
CROCKER, P. P. G.U. #1 WELL #: 2 RRCID -> 102246 COMPL. DATE 09/25/1982 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9564 - 9598													
08		394 N	394	-0-	-0-	-0-	394 2		N	-0-			76
09		705 N	705	-0-	-0-	-0-	705 2		N	-0-			76
10		392 N	392	-0-	-0-	-0-	392 2		N	-0-			76
11		360 N	270	-0-	-90	-0-	270 2		N	-0-			76
12		379 N	379	-0-	-0-	-0-	379 2		N	-0-			76
*01		475 N	475	-0-	-0-	-0-	475 2		N	-0-			76
SCHREINER RANCH TRUST II WELL #: 5 RRCID -> 141656 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9774 - 9999													
08		954 N	954	-0-	-0-	-0-	899 2	55 9	N	50	170 1		50
09		755 N	755	-0-	-0-	-0-	720 2	35 9	N	32			82
10		924 N	924	-0-	-0-	-0-	872 2	52 9	N	47			129
11		810 N	783	-0-	-27	-0-	728 2	55 9	N	50	4 1		175
12		827 N	827	-0-	-0-	-0-	768 2	59 9	N	54	4 1		225
01		837 N	832	-0-	-5	-0-	832 2		N	-0-	113 1		112
SCHREINER RANCH TRUST II WELL #: 3 RRCID -> 144503 COMPL. DATE 12/31/1992 TOTAL DEPTH 11094 PERF. 9834 - 9895													
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
01	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													
08		7746 X	7746	-0-	-0-	-0-	7652 2	94 9	N	85	171 1		208
09		8583 X	8583	-0-	-0-	-0-	8434 2	149 9	N	135	182 1		161
10		6915 X	6915	-0-	-0-	-0-	6826 2	89 9	N	81			242
11		3501 X	3501	-0-	-0-	-0-	3420 2	81 9	N	74	185 1		131
12		8149 X	8149	-0-	-0-	-0-	7959 2	190 9	N	173	39 1		265
*01		9065 X	9065	-0-	-0-	-0-	8845 2	220 9	N	200	398 1		67
SCHREINER RANCH TRUST II WELL #: 6 RRCID -> 234406 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 10419 PERF. 9694 - 9726													
08		2248 N	2248	-0-	-0-	-0-	2149 2	99 9	N	90	172 1		106
09		2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	1966 2	63 9	N	57			163
10		2185 N	2185	-0-	-0-	-0-	2111 2	74 9	N	67			230
11		2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	2054 2	46 9	N	42	187 1		85
12		2181 N	2181	-0-	-0-	-0-	2100 2	81 9	N	74	10 1		149
*01		2192 N	2192	-0-	-0-	-0-	2079 2	113 9	N	103	180 1		72
J. W. MCCLELLAND G. U. #2 WELL #: 1 RRCID -> 267641 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8741 - 8780													
08		2511 N	1392	-0-	-1119	-0-	1372 2	20 9	N	18			162
09		1890 N	909	-0-	-981	-0-	898 2	11 9	N	10			172
10		1891 N	1683	-0-	-208	-0-	1653 2	30 9	N	27			199
11		2292 N	2292	-0-	-0-	-0-	2257 2	35 9	N	32	162 1		69
12		2359 N	2359	-0-	-0-	-0-	2334 2	25 9	N	23			92
*01		1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	1842 2	20 9	N	18			110

OIL AND GAS DIVISION

OAKVILLE (WILCOX CONS.)		//CONT.//	66519 740	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIVE OAK					
SOUTHERN RESOURCE COMPANY			805318								
MILLER		WELL #:	1	RRCID -> 223626	COMPL. DATE 06/15/2005	TOTAL DEPTH 11520	PERF. 9138 - 10143				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		94
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		94
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		94
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		94
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		94
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		94
TRISUN ENERGY SERVICES LLC			871098								
LIVE OAK SWD		WELL #:	1	RRCID -> 271623	COMPL. DATE 01/22/2014	TOTAL DEPTH 7700	PERF. 7098 - 7440				
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
WAGNER OIL COMPANY			891175								
MCCLLELLAND		WELL #:	15	RRCID -> 089642	COMPL. DATE 08/22/2001	TOTAL DEPTH 11020	PERF. 9736 - 9748				
08	4512 X	4512	-0-	-0-	-0-	607 1	3870 3	N	32	182 1	48
09	4653 X	4653	-0-	-0-	-0-	518 1	4088 3	N	43		91
10	4619 X	3795	-0-	-824	-0-	247 1	3548 3	N	-0-		91
11	4470 X	2911	-0-	-1559	-0-	199 1	2634 3	N	71		162
12	4619 X	3992	-0-	-627	-0-	246 1	3737 3	N	8	141 1	29
01	4619 X	NO RPT	-0-	-4619	-0-	9 9		N	NO RPT		29
MCCLLELLAND G. U. "B"		WELL #:	1	RRCID -> 095340	COMPL. DATE 09/18/1981	TOTAL DEPTH 13800	PERF. 9667 - 9677				
08	191 N	191	-0-	-0-	-0-	25 1	162 3	N	4		44
09	2189 N	2189	-0-	-0-	-0-	241 1	1902 3	N	42		86
10	3100 N	11776	-0-	8676	8676	760 1	10911 3	N	95		181
11	3000 N	9390	-0-	6390	15066	654 1	8673 3	N	57		238
12	3100 N	6160	-0-	3060	18126	377 1	5741 3	N	38	180 1	96
01	217 X	NO RPT	-0-	-217	17909	42 9		N	NO RPT		96
MCCLLELLAND		WELL #:	17	RRCID -> 098082	COMPL. DATE 05/14/2000	TOTAL DEPTH 11000	PERF. 9960 - 10024				
08	646 N	646	-0-	-0-	-0-	80 1	511 3	N	50		151
09	516 N	516	-0-	-0-	-0-	55 9	457 3	N	1		152
10	341 N	287	-0-	-54	-0-	19 1	268 3	N	-0-		152
11	630 N	437	-0-	-193	-0-	19 1	256 3	N	147	188 1	111
12	559 N	559	-0-	-0-	-0-	162 9	416 3	N	105	189 1	27
01	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-	27 1		N	NO RPT		27

OAKVILLE (WILCOX CONS.)		//CONT.// 66519 740		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK					
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.// 891175											
MCCLELLAND G. U. "B"		WELL #: 2		RRCID -> 099694		COMPL. DATE 05/07/1982		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9752 - 9786					
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
MCCLELLAND "C"		WELL #: 1		RRCID -> 099695		COMPL. DATE 04/06/1982		TOTAL DEPTH 10013 PERF. 9656 - 9668					
08	217 N	189	-0-	-28	-0-	21 1	145 3		N	21			182
09	210 N	161	-0-	-49	-0-	23 9	112 3		N	16			198
10	311 N	311	-0-	-0-	-0-	18 9	207 3		N	75	189 1		84
11	331 N	331	-0-	-0-	-0-	21 1	223 3		N	75			159
12	284 N	284	-0-	-0-	-0-	83 9	182 3		N	74			233
01	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-	25 1			N	NO RPT			233
-----													
MCCLELLAND "C"		WELL #: 2		RRCID -> 101274		COMPL. DATE 05/05/2006		TOTAL DEPTH 9830 PERF. 9252 - 9650					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
ROARK, G. U. "A"		WELL #: 2		RRCID -> 101275		COMPL. DATE 08/01/1982		TOTAL DEPTH 9723 PERF. 9524 - 9590					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----													
MCCLELLAND		WELL #: 18		RRCID -> 102307		COMPL. DATE 09/17/1982		TOTAL DEPTH 10064 PERF. 9810 - 9830					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
MCCLELLAND		WELL #: 19		RRCID -> 103095		COMPL. DATE 12/01/1982		TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9872 - 9902					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

OAKVILLE (WILCOX CONS.)		//CONT.//	66519 740		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK			
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//	891175										
MCCLELLAND		WELL #:	20		RRCID ->	106489		COMPL. DATE	07/08/1983		TOTAL DEPTH	9950 PERF. 9832 - 9858	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-) UNDERAGE	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		5859 X	5041	-0-	-818	-0-	647 1	4394 3	N	-0-			10
09		4890 X	2292	-0-	-2598	-0-	499 1	1793 3	N	-0-			10
10		8625 X	8625	-0-	-0-	-0-	781 1	7771 3	N	66			76
11		7366 X	7366	-0-	-0-	-0-	73 9						
11		7366 X	7366	-0-	-0-	-0-	724 1	6566 3	N	69	91 1		54
12		7185 X	7185	-0-	-0-	-0-	76 9						
12		7185 X	7185	-0-	-0-	-0-	724 1	6367 3	N	85	88 1		51
01		6665 X	NO RPT	-0-	-6665	-0-			N	NO RPT			51
MCCLELLAND "E"		WELL #:	1		RRCID ->	106843		COMPL. DATE	08/07/1983		TOTAL DEPTH	10000 PERF. 9816 - 9840	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	2290	-0-	2290	2290	161 1	2129 3	N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	4686	-0-	4686	6976	289 1	4397 3	N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6976			N	NO RPT			-0-
MCCLELLAND		WELL #:	24		RRCID ->	142820		COMPL. DATE	09/24/1992		TOTAL DEPTH	10050 PERF. 9844 - 9903	
08		8946 X	8946	-0-	-0-	-0-	92 1	8703 3	N	137			206
09		7882 X	7882	-0-	-0-	-0-	151 9						
09		7882 X	7882	-0-	-0-	-0-	150 1	7592 3	N	127			333
10		8172 X	8172	-0-	-0-	-0-	140 9						
10		8172 X	8172	-0-	-0-	-0-	615 1	7478 3	N	72	181 1		224
11		6929 X	6929	-0-	-0-	-0-	79 9						
11		6929 X	6929	-0-	-0-	-0-	600 1	6229 3	N	91	186 1		129
12		7583 X	7583	-0-	-0-	-0-	100 9						
12		7583 X	7583	-0-	-0-	-0-	620 1	6933 3	N	27			156
01		4340 X	NO RPT	-0-	-4340	-0-	30 9		N	NO RPT			156
MCCLELLAND "C"		WELL #:	4		RRCID ->	145721		COMPL. DATE	06/01/1993		TOTAL DEPTH	9860 PERF. 9784 - 9816	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
MCCLELLAND		WELL #:	26		RRCID ->	159375		COMPL. DATE	12/24/2000		TOTAL DEPTH	10200 PERF. 9756 - 9763	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			18
MCCLELLAND		WELL #:	16		RRCID ->	159385		COMPL. DATE	02/05/1981		TOTAL DEPTH	11245 PERF. N/A	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OAKVILLE (WILCOX CONS.)		//CONT.//	66519 740	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIVE OAK					
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//	891175								
MCCLELLAND		WELL #:	27	RRCID ->	178937	COMPL. DATE	06/22/2000	TOTAL DEPTH	10105	PERF.	9835 - 10000
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	5301 X	4890	-0-	-411	-0-	655 1 58 9	4177 3	N	53		120
09	5130 X	4806	-0-	-324	-0-	534 1 58 9	4214 3	N	53		173
10	5301 X	4604	-0-	-697	-0-	297 1 42 9	4265 3	N	38		211
11	5130 X	4514	-0-	-616	-0-	317 1	4197 3	N	-0-		211
12	5022 X	5022	-0-	-0-	-0-	310 1	4712 3	N	-0-	166 1	45
01	4960 X	NO RPT	-0-	-4960	-0-			N	NO RPT		45
-----											
MCCLELLAND		WELL #:	28	RRCID ->	178941	COMPL. DATE	12/25/2000	TOTAL DEPTH	10230	PERF.	9892 - 10126
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
MCCLELLAND		WELL #:	30	RRCID ->	182939	COMPL. DATE	03/08/2001	TOTAL DEPTH	10382	PERF.	10166 - 10255
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. ARNOLD		WELL #:	907297 1	RRCID ->	235468	COMPL. DATE	03/06/2008	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	9552 - 11108
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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
08	3131 X	-0-	-0-	-3131	-0-			N	87	151 1	325
09	3939 X	3939	-0-	-0-	-0-	3939 2		N	-0-		325
10	5255 X	5255	-0-	-0-	-0-	5027 2	228 9	N	207	353 1	179
11	6737 X	6737	-0-	-0-	-0-	6580 2	157 9	N	143		322
12	6385 X	6385	-0-	-0-	-0-	6385 2		N	-0-	197 1	125
*01	4328 X	4328	-0-	-0-	-0-	4143 2	185 9	N	168	196 1	97
-----											
OAKVILLE-HINTON G.U.		WELL #:	1	RRCID ->	247162	COMPL. DATE	03/20/2009	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	9494 - 9644
08	2295 X	2295	-0-	-0-	-0-	2295 2		N	-0-		15
09	802 X	802	-0-	-0-	-0-	802 2		N	-0-		15
10	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1138 2		N	-0-		15
11	1950 N	-0-	-0-	-1950	-0-			N	3		18
12	2800 N	2800	-0-	-0-	-0-	2800 2		N	-0-		18
*01	2819 N	2819	-0-	-0-	-0-	2819 2		N	-0-		18



-----												
OAKVILLE (WILCOX 7700)			66519 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LIVE OAK		
WAGNER OIL COMPANY			891175									
MCCLELLAND			WELL #: 22		RRCID -> 283645		COMPL. DATE 08/11/2017			TOTAL DEPTH 10013 PERF. 7750 - 7764		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
08		2108 N	1278	-0-	-830	-0-	164 1	1114 3	N	-0-		21
09		1290 N	887	-0-	-403	-0-	193 1	694 3	N	-0-		21
10		1922 N	1801	-0-	-121	-0-	159 1	1586 3	N	51		72
							56 9					
11		1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	181 1	1644 3	N	68	88 1	52
							75 9					
12		2289 N	2289	-0-	-0-	-0-	216 1	1899 3	N	158	133 1	77
							174 9					
01		1798 N	NO RPT	-0-	-1798	-0-			N	NO RPT		77
-----												
OAKVILLE (1550)			66519 860		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LIVE OAK		
JJRS INVESTMENTS INC.			427648									
REAGAN, ROBERT ET AL			WELL #: 5T		RRCID -> 153095		COMPL. DATE 12/13/1993			TOTAL DEPTH 8013 PERF. 1552 - 1560		
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
OAKVILLE, E. (WILCOX 9400)			66521 925		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LIVE OAK		
FOURTH FLOOR OPERATING LLC			280967									
REAGAN, L. A.			WELL #: 1		RRCID -> 105760		COMPL. DATE 03/03/1983			TOTAL DEPTH 11260 PERF. 9480 - 9496		
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		125
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		125
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		125
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		125
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		125
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		125
-----												
OAKVILLE, SOUTH (QUEEN CITY)			66523 450		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LIVE OAK		
TT OPERATING, LLC			872252									
REAGAN, ROBERT H. ETAL			WELL #: 5 C		RRCID -> 127915		COMPL. DATE 07/22/1988			TOTAL DEPTH 8013 PERF. 5868 - 5876		
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
OAKVILLE, SOUTH (L. SLICK)			66523 475		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LIVE OAK		
WAGNER OIL COMPANY			891175									
ROARK G. U. "A"			WELL #: 3		RRCID -> 153704		COMPL. DATE 03/18/1995			TOTAL DEPTH 9770 PERF. 7090 - 7094		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

OAKVILLE-WILCOX (LULING)		66540 125		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK		
TT OPERATING, LLC		872252								
REAGAN, ROBERT H.		WELL #: 7		RRCID -> 147008		COMPL. DATE 09/15/1993		TOTAL DEPTH 8012 PERF. 6859 - 6862		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
REAGAN, ROBERT H. ET AL		WELL #: 9		RRCID -> 147114		COMPL. DATE 09/25/1993		TOTAL DEPTH 8018 PERF. 6857 - 6860		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
OAKVILLE-WILCOX (SLICK)		66540 625		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK		
ORIGIN PRODUCTION GROUP LLC		625629								
REAGAN, L. A.		WELL #: 3		RRCID -> 083541		COMPL. DATE 03/22/1982		TOTAL DEPTH 7015 PERF. 6743 - 6750		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1791		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1791		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1791		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1791		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1791		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1791		N	NO RPT		-0-
OCONNOR RANCH (FRIO CONS.)		66710 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD		
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC		019752								
BURROWS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 195992		COMPL. DATE 05/16/2003		TOTAL DEPTH 4160 PERF. 4058 - 4070		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	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		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
APACHE CORPORATION		027200								
DONOGHUE GAS UNIT 5-E		WELL #: 1		RRCID -> 198013		COMPL. DATE 06/17/2003		TOTAL DEPTH 4250 PERF. N/A		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OCONNOR RANCH (FRIO CONS.)		//CONT.//		66710 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD							
CHARRO OPERATING, L.L.C.				146621												
RIVER RANCH "F"		WELL #:		42	RRCID ->	247728	COMPL. DATE	02/24/2009	TOTAL DEPTH	5200 PERF. 4786 - 4789						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
08	09	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
09	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 09/03/2021 - WELL PLUGGED 9-3-2021																
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327												
O'CONNOR RANCH "B"		WELL #:		2	RRCID ->	180241	COMPL. DATE	09/08/2000	TOTAL DEPTH	4150 PERF. 3813 - 3823						
08	62 N	38	-0-	-24	-0-	38	2		Y	-0-					3	
09	60 N	33	-0-	-27	-0-	33	2		Y	-0-					3	
10	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2		Y	-0-					3	
11	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2		Y	-0-					3	
*12	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2		Y	-0-					3	
01	62 N	22	-0-	-40	-0-	22	2		Y	-0-					3	
O'CONNOR RANCH "B"		WELL #:		1	RRCID ->	180382	COMPL. DATE	09/13/2000	TOTAL DEPTH	4060 PERF. 3706 - 3953						
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					3	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					3	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					3	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					3	
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					3	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					3	
O'CONNOR RANCH "R"		WELL #:		3	RRCID ->	180882	COMPL. DATE	10/25/2000	TOTAL DEPTH	4070 PERF. 3763 - 3783						
08	186 N	126	-0-	-60	-0-	126	2		Y	-0-					-0-	
09	150 N	97	-0-	-53	-0-	97	2		Y	-0-					-0-	
10	155 N	150	-0-	-5	-0-	150	2		Y	-0-					-0-	
11	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2		Y	-0-					-0-	
*12	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2		Y	-0-					-0-	
01	155 N	65	-0-	-90	-0-	65	2		Y	-0-					-0-	
O'CONNOR RANCH "T"		WELL #:		1	RRCID ->	180921	COMPL. DATE	05/22/2001	TOTAL DEPTH	4400 PERF. 4132 - 4150						
08	14B2 EXT	8	-0-	8	63	8	1		Y	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	6	-0-	6	69	6	1		Y	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	5	-0-	5	74	5	1		Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	74				Y	-0-					-0-	
*12	74 X	-0-	-0-	-74	-0-				Y	-0-					-0-	
01	5 N	-0-	-0-	-5	-0-				Y	-0-					-0-	
O'CONNOR RANCH "B"		WELL #:		5	RRCID ->	181495	COMPL. DATE	10/17/2000	TOTAL DEPTH	4520 PERF. 3926 - 3944						
08	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2		Y	-0-					2	
09	30 N	11	-0-	-19	-0-	11	2		Y	-0-					2	
10	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	2		Y	-0-					2	
11	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	2		Y	-0-					2	
*12	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2		Y	-0-					2	
01	31 N	7	-0-	-24	-0-	7	2		Y	-0-					2	
O'CONNOR RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	208141	COMPL. DATE	01/22/2005	TOTAL DEPTH	4200 PERF. 3138 - 4059						
08	14B2 EXT	8	-0-	8	92	8	1		N	-0-					-0-	
09	97 X	5	-0-	-92	-0-	5	1		N	-0-					-0-	
10	6 X	6	-0-	-0-	-0-	6	1		N	-0-					-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
01	6 N	-0-	-0-	-6	-0-				N	-0-					-0-	

OCONNOR RANCH (FRIO CONS.)		//CONT.//		66710 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GOLIAD			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		//CONT.//		681327							
O'CONNOR RANCH		WELL #:		15	RRCID ->	212439	COMPL. DATE	04/12/2013	TOTAL DEPTH	4767	PERF. 3819 - 3824
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		124 N	119	-0-	-5	-0-	119 2	N	-0-	1 1	78
09		120 N	88	-0-	-32	-0-	88 2	N	-0-		78
10		137 N	137	-0-	-0-	-0-	137 2	N	-0-		78
11		158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 2	N	-0-		78
*12		169 N	169	-0-	-0-	-0-	169 2	N	-0-		78
01		124 N	59	-0-	-65	-0-	59 2	N	-0-		78
-----											
O'CONNOR RANCH		WELL #:		14	RRCID ->	212468	COMPL. DATE	04/21/2005	TOTAL DEPTH	4900	PERF. 3850 - 3858
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		1
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		1
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		1
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		1
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		1
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		1
-----											
O'CONNOR RANCH		WELL #:		27	RRCID ->	214373	COMPL. DATE	05/06/2005	TOTAL DEPTH	4800	PERF. 3550 - 3556
08		93 N	52	-0-	-41	-0-	52 2	N	-0-		-0-
09		90 N	41	-0-	-49	-0-	41 2	N	-0-		-0-
10		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 2	N	-0-		-0-
11		86 N	86	-0-	-0-	-0-	86 2	N	-0-		-0-
*12		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 2	N	-0-		-0-
01		62 N	32	-0-	-30	-0-	32 2	N	-0-		-0-
-----											
O'CONNOR RANCH		WELL #:		28	RRCID ->	216256	COMPL. DATE	04/07/2013	TOTAL DEPTH	4800	PERF. 3302 - 3310
08		403 N	361	-0-	-42	-0-	361 2	N	-0-	2 1	3
09		360 N	284	-0-	-76	-0-	284 2	N	-0-		3
10		438 N	438	-0-	-0-	-0-	438 2	N	-0-		3
11		520 N	520	-0-	-0-	-0-	520 2	N	-0-		3
*12		535 N	535	-0-	-0-	-0-	535 2	N	-0-		3
01		434 N	184	-0-	-250	-0-	184 2	N	-0-		3
-----											
O'CONNOR RANCH		WELL #:		22	RRCID ->	250444	COMPL. DATE	03/19/2008	TOTAL DEPTH	15100	PERF. 4190 - 4218
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
OCONNOR RANCH, S. (FRIO 1)		//CONT.//		66718 201	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: GOLIAD			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		//CONT.//		681327							
O'CONNOR RANCH "A"		WELL #:		1-U	RRCID ->	177560	COMPL. DATE	02/21/2000	TOTAL DEPTH	5500	PERF. 4284 - 4294
08		186 N	181	-0-	-5	-0-	181 2	Y	-0-	1 1	3
09		150 N	136	-0-	-14	-0-	136 2	Y	-0-		3
10		211 N	211	-0-	-0-	-0-	211 2	Y	-0-		3
11		244 N	244	-0-	-0-	-0-	244 2	Y	-0-		3
*12		260 N	260	-0-	-0-	-0-	260 2	Y	-0-		3
01		217 N	91	-0-	-126	-0-	91 2	Y	-0-		3

-----														
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		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08		124 N	81	-0-	-43	-0-	81	2		Y	-0-	1 1		104
09		120 N	66	-0-	-54	-0-	66	2		Y	-0-			104
10		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		Y	-0-			104
11		118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2		Y	-0-			104
*12		127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2		Y	-0-			104
01		93 N	44	-0-	-49	-0-	44	2		Y	-0-			104
-----														
O'CONNOR RANCH "C"				WELL #:	2	RRCID ->	186988	COMPL. DATE	10/27/2001	TOTAL DEPTH	4600	PERF. 4256 - 4518		
08		124 N	111	-0-	-13	-0-	105	2	6 9	Y	5	1 1		4
09		120 N	77	-0-	-43	-0-	77	2		Y	-0-			4
10		119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2		Y	-0-			4
11		145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2		Y	-0-			4
*12		148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2		Y	-0-			4
01		124 N	51	-0-	-73	-0-	51	2		Y	-0-			4
-----														
O'CONNOR RANCH				WELL #:	23	RRCID ->	219796	COMPL. DATE	06/20/2005	TOTAL DEPTH	5200	PERF. 4710 - 4720		
08		558 N	428	-0-	-130	-0-	428	2		N	-0-	3 1		41
09		510 N	295	-0-	-215	-0-	295	2		N	-0-			41
10		496 N	455	-0-	-41	-0-	455	2		N	-0-			41
11		527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	2		N	-0-			41
*12		563 N	563	-0-	-0-	-0-	563	2		N	-0-			41
01		465 N	196	-0-	-269	-0-	196	2		N	-0-			41
-----														
O'CONNOR RANCH				WELL #:	16	RRCID ->	237221	COMPL. DATE	04/22/2005	TOTAL DEPTH	4800	PERF. 4262 - 4272		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	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		
08		186 N	147	-0-	-39	-0-	147	2		N	-0-	1 1		89
09		150 N	118	-0-	-32	-0-	118	2		N	-0-			89
10		182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2		N	-0-			89
11		211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2		N	-0-			89
*12		225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2		N	-0-			89
01		186 N	78	-0-	-108	-0-	78	2		N	-0-			89
-----														
O'CONNOR RANCH				WELL #:	38	RRCID ->	232108	COMPL. DATE	10/14/2010	TOTAL DEPTH	12590	PERF.12010 - 12058		
08		4836 X	3141	-0-	-1695	-0-	3042	2	99 9	N	90	153 1		4
09		3840 X	2393	-0-	-1447	-0-	2393	2		N	-0-			4
10		3720 X	3641	-0-	-79	-0-	3641	2		N	-0-			4
11		4344 X	4344	-0-	-0-	-0-	4344	2		N	-0-			4
*12		4574 X	4574	-0-	-0-	-0-	4574	2		N	-0-			4
01		3627 X	1615	-0-	-2012	-0-	1615	2		N	-0-			4

OIL AND GAS DIVISION

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		77
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		77
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		77
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		77
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		77
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		77

VAQUERO OPERATING		882776		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD				
CLINTON		WELL #: 1		RRCID -> 169417		COMPL. DATE 07/02/1998		TOTAL DEPTH 13200 PERF.12409 - 12736				
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

OLIVIA (7500, UPPER)		67197 375		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN				
WAGNER OIL COMPANY		891175		RRCID -> 202247		COMPL. DATE 02/20/2004		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7461 - 7474				
TRAYLOR, MAUDE B.		WELL #: 25										
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	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		RRCID -> 147028		COMPL. DATE 09/21/1993		TOTAL DEPTH 16800 PERF.10318 - 10380				
ALGEA GAS UNIT		WELL #: 2										
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

ORD (WILCOX J-1 SAND)		67576 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD				
MAGNUM PRODUCING, LP		521516		RRCID -> 132690		COMPL. DATE 08/14/1989		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8983 - 8990				
KILROY-TIPTON		WELL #: 1										
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-		84
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-		84
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-		84
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-		84
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-		84
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		84

TIPTON		882776		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD				
WELL #: 2		RRCID -> 189915		COMPL. DATE 03/20/2002		TOTAL DEPTH 14714 PERF. 8981 - 8994						
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	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						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				30	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				30	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				30	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				30	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				30	
01	14B DENY	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						
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				116	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				116	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				116	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				116	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				116	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				116	
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC		224880		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIVE OAK								
MCNEILL H		WELL #: 1		RRCID -> 272361		COMPL. DATE 05/06/2016		TOTAL DEPTH 5500		PERF. 4433 - 4438						
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
MCNEILL H		WELL #: 2		RRCID -> 283280		COMPL. DATE 03/31/2017		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 5197 - 5226						
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				39	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				39	
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				39	
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				39	
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				39	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				39	
PAISANO CREEK, E. (3200)		68449 320		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIVE OAK								
APEX ENERGY, INC.		027424														
MCNEILL, WADE		WELL #: 1B		RRCID -> 242423		COMPL. DATE 05/16/2007		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 3504 - 3506						
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
PALO ALTO (6400)		68649 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA								
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		003599														
ZORILLA-MALONE		WELL #: 2		RRCID -> 290640		COMPL. DATE 09/16/2020		TOTAL DEPTH 7300		PERF. 6524 - 6530						
08	1705 #	-0-	-0-	-1705	-0-					Y	-0-	11	1		9	
09	1320 #	-0-	-0-	-1320	-0-					Y	-0-	3	1		6	
10	403 #	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-	4	1		2	
11	330 #	-0-	-0-	-330	-0-					Y	6	4	1		4	
12	1121 R	1121	-0-	-0-	-0-			942	2	179	9	Y	163	135	1	32
*01	822 R	822	-0-	-0-	-0-			361	2	461	9	Y	419	376	1	75

PALO ALTO, N. (6800) 68651 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA  
 LOW-END OIL LLC 510360  
 JOHNSON, E. L. WELL #: 1 RRCID -> 055134 COMPL. DATE 06/10/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	598					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	598					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	598					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	598					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	598					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	598					N	NO RPT					-0-

PANNA MARIA (CARRIZO) 68943 075 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES  
 ECTERO SOUTHWEST, LLC 241416  
 GFL/CRUZ WELL #: 0001GF RRCID -> 269322 COMPL. DATE 04/09/2012 TOTAL DEPTH 4396 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
08	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC. 681459  
 BORDOVSKY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 208024 COMPL. DATE 01/26/2005 TOTAL DEPTH 4345 PERF. 4014 - 4017

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANNA MARIA (EDWARDS) 68943 500 ASSOCIATED 49B CNTY: KARNES  
 BLACKBRUSH O & G, LLC 073059  
 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					90
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					90
10	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					90
11	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					90
12	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					90
01	0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					90

PUSTEJOVSKY WELL #: 1 RRCID -> 130286 COMPL. DATE 02/13/1989 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10764 - 10802

M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					82
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					82
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					82
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					82
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					82
01	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					82



-----																
PANNA MARIA (EDWARDS) //CONT.// 68943 500 ASSOCIATED 49B CNTY: KARNES																
ENERQUEST OPERATING L.L.C. 252058																
MOCZYGEMBA, R. J. NCT-2 WELL #: 5 RRCID -> 038971 COMPL. DATE 04/03/1966 TOTAL DEPTH 10986 PERF.10892 - 10937																
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
-----																
08		4154 #	4004	-0-	-150	B	-150	3782	2	222	9	N	202	144	1	149
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-150											
09		5054 R	5204	-0-	150	B	-0-	4721	2	483	9	N	439	461	1	127
10		4910 R	4910	-0-	-0-	B	-0-	4488	2	422	9	N	384	405	1	106
11		4628 R	4628	-0-	-0-	B	-0-	156	1	4055	2	N	379	386	1	99
								417	9							
12		4154 #	4013	-0-	-141	B	-141	3714	2	299	9	N	272	273	1	98
*01		5726 R	5867	-0-	141	B	-0-	5272	2	595	9	N	541	564	1	75
-----																
GULFTEX ENERGY, LLC 338751																
MOCZYGEMBA, J. S. WELL #: 1 RRCID -> 033542 COMPL. DATE 08/10/1961 TOTAL DEPTH 11046 PERF.10898 - 10976																
08		4123 #	5338	-0-	1215	B	-4421	4966	2	372	9	N	338	343	1	145
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-4421											
09		3720 #	5527	-0-	1807	B	-2614	5186	2	341	9	N	310	191	1	264
10		4588 #	5931	-0-	1343	B	-1271	5543	2	388	9	N	353	514	1	103
11		4440 #	5302	-0-	862	B	-409	4970	2	332	9	N	302	185	1	220
12		5004 R	5413	-0-	409	B	-0-	5058	2	355	9	N	323	344	1	199
01		4588 #	NO RPT	-0-	-4588	B	-4588					N	NO RPT			199
-----																
INPEX EAGLE FORD, LLC 424753																
LABUS, J. V. WELL #: 3 RRCID -> 133296 COMPL. DATE 11/06/1989 TOTAL DEPTH 11101 PERF.10784 - 10792																
08		0 #	7	-0-	7	B	-4880	7	2			N	-0-			490
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-2462		CANCELLED UNDERAGE ->	-2418								
09		14 #	6	-0-	-8	B	-2470	6	2			N	-0-			490
10		93 #	-0-	-0-	-93	B	-2563					N	-0-			490
11		90 #	-0-	-0-	-90	B	-2653					N	-0-			490
12		0 #	128	-0-	128	B	-2525	128	2			N	-0-			490
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	-2525					N	NO RPT			490
-----																
VALIDUS NRG AQUILAS ASSETCO LLC 881239																
BRYSCH WELL #: 1 RRCID -> 258318 COMPL. DATE 04/23/1961 TOTAL DEPTH 11177 PERF.10950 - 10960																
*08		0	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
*09		0	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
*10		0	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
*11		0	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/01/2019 - WELL PLUGGED 11-18-18																
-----																
PANTHER REEF (FRIO CONS.) 69022 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN																
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925																
BULL REDFISH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 274876 COMPL. DATE 06/14/2014 TOTAL DEPTH 10627 PERF. 9132 - 9148																
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-

PANTHER REEF (FRIO CONS.) //CONT.// 69022 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN  
 LAMAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 483925  
 BULL REDFISH UNIT WELL #: 5 RRCID -> 280204 COMPL. DATE 07/08/2015 TOTAL DEPTH 10173 PERF. 9178 - 9196

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	203	-0-	203	203	169 1	34 9	N	31			31
10		14B2 EXT	1261	-0-	1261	1464	229 1	949 3	N	75	41 1		65
11		0 W	1192	-0-	1192	2656	83 9						
12		3666 X	1010	-0-	-2656	-0-	192 1	882 3	N	107	72 1		100
01		1271 N	911	-0-	-360	-0-	118 9						
							92 1	823 3	N	86	103 1		83
							95 9						
							94 1	777 3	N	36	65 1		54
							40 9						

'BULL REDFISH' UNIT WELL #: 6 RRCID -> 283708 COMPL. DATE 07/24/2015 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 9236 - 9301

08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		2635 X	2635	-0-	-0-	-0-	2459 1	176 9	N	160			160
10		3556 X	3556	-0-	-0-	-0-	686 1	2848 3	N	20	70 1		110
							22 9						
11		3897 X	3897	-0-	-0-	-0-	691 1	3167 3	N	35	62 1		83
							39 9						
12		3748 X	3748	-0-	-0-	-0-	371 1	3318 3	N	54	76 1		61
							59 9						
01		3565 X	2574	-0-	-991	-0-	273 1	2257 3	N	40	55 1		46
							44 9						

PANTHER REEF (FRIO G-1) 69022 664 NON-ASSOCIATED ONE WELL 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

08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	9	347 1		123
09		604 R	604	-0-	-0-	-0-	545 1	59 9	N	54			177
10		60 R	60	-0-	-0-	-0-	12 1	48 3	N	-0-	69 1		108
11		94 R	94	-0-	-0-	-0-	17 1	77 3	N	-0-	46 1		62
12		7697	4887	-0-	-2810	-0-	467 1	4182 3	N	216	154 1		124
							238 9						
*01		3100 N	5583	-0-	2483	2483	563 1	4654 3	N	333	250 1		207
							366 9						

BULL REDFISH UNIT WELL #: 3 RRCID -> 279961 COMPL. DATE 06/04/2013 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9100 - 9148

08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PANTHER REEF, S.W. (FRIO G-3) 69029 852 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN  
 LAMAR OIL & GAS, INC. 483925  
 STATE TRACT 89 WELL #: 002 RRCID -> 269199 COMPL. DATE 09/08/2012 TOTAL DEPTH 9873 PERF. 9480 - 9548

08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PAPALOTE (5200) 69043 852 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE  
SPINDLETOP DRILLING CO. 809924  
HYNES, J. WELL #: 1 RRCID -> 120908 COMPL. DATE 04/15/1986 TOTAL DEPTH 5590 PERF. 5081 - 5091

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HYNES, J. A. WELL #: 26 RRCID -> 182923 COMPL. DATE 03/06/2001 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 5067 - 5073

08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 Z	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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PAPALOTE, E. (4885) 69044 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO  
MAGNUM PRODUCING, LP 521516  
HYNES WELL #: 7 RRCID -> 111037 COMPL. DATE 11/26/1992 TOTAL DEPTH 6392 PERF. 3836 - 3842

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
01		SHUT IN	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
08	539	N	539	-0-	-0- B	-0-	539 2	N	-0-			140		
09	570	N	510	-0-	-60 B	-0-	510 2	N	-0-			140		
10	589	N	546	-0-	-43 B	-0-	546 2	N	-0-			140		
*11	533	N	533	-0-	-0- B	-0-	533 2	N	-0-			140		
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			140		
01	558	N	NO RPT	-0-	-558 B	-0-		N	NO RPT			140		
-----														
MCNEILL WEST										WELL #: 1	RRCID -> 255104	COMPL. DATE 01/12/2010	TOTAL DEPTH 5420	PERF. 4409 - 4411
08	651	N	542	-0-	-109 B	-0-	542 2	N	-0-			7		
09	690	N	632	-0-	-58 B	-0-	632 2	N	-0-			7		
10	661	N	661	-0-	-0- B	-0-	661 2	N	-0-			7		
*11	574	N	574	-0-	-0- B	-0-	574 2	N	-0-			7		
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			7		
01	651	N	NO RPT	-0-	-651 B	-0-		N	NO RPT			7		
-----														
MCNEILL (BROOKS)										WELL #: 1	RRCID -> 272719	COMPL. DATE 12/05/2013	TOTAL DEPTH 5850	PERF. 4174 - 4184
08	868	N	366	-0-	-502 B	-0-	366 2	N	-0-			90		
09	750	N	355	-0-	-395 B	-0-	355 2	N	-0-			90		
10	558	N	342	-0-	-216 B	-0-	342 2	N	-0-			90		
*11	305	N	305	-0-	-0- B	-0-	305 2	N	-0-			90		
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			90		
01	341	N	NO RPT	-0-	-341 B	-0-		N	NO RPT			90		
-----														
MCNEILL (BROOKS) B										WELL #: 1	RRCID -> 280617	COMPL. DATE 10/18/2015	TOTAL DEPTH 4700	PERF. 4305 - 4311
08	2294	X	1591	-0-	-703 B	-0-	1591 2	N	-0-			200		
09	2220	X	1495	-0-	-725 B	-0-	1495 2	N	-0-			200		
10	2046	X	1733	-0-	-313 B	-0-	1733 2	N	-0-			200		
11	1980	X	1579	-0-	-401 B	-0-	1579 2	N	-0-			200		
12	1922	X	NO RPT	-0-	-1922 B	-0-		N	NO RPT			200		
01	1736	X	NO RPT	-0-	-1736 B	-0-		N	NO RPT			200		
-----														
PATRICIA (MASSIVE CATAHOULA)										69562 270	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: VICTORIA	
FIELD PETROLEUM CORP.										266906				
WELDER, M. S. EST.										WELL #: 20	RRCID -> 200773	COMPL. DATE 11/18/2003	TOTAL DEPTH 3600	PERF. 2924 - 2926
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		

OIL AND GAS DIVISION

PATRICIA (2800 CATAHOULA)  
FIELD PETROLEUM CORP.  
WELDER, M. S. EST.

69562 720 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA  
266906  
WELL #: 10 RRCID -> 189327 COMPL. DATE 03/27/2002 TOTAL DEPTH 3610 PERF. 2820 - 2823

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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PATRICIA, S. (FRIO 4150)  
FIELD PETROLEUM CORP.  
WELDER, M.S. ESTATE

69568 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA  
266906  
WELL #: 24 RRCID -> 223541 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4115 - 4118

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 09/10/2021

PAWNEE (EDWARDS)  
ENSIGN OPERATING LLC  
ONEAL GAS UNIT

69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE  
253102  
WELL #: 1 RRCID -> 003545 COMPL. DATE 06/02/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF.13671 - 13873

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

TOMASEK GAS UNIT

WELL #: 1 RRCID -> 003546 COMPL. DATE 11/14/1961 TOTAL DEPTH 15395 PERF.13408 - 13900

08	885 N	885	-0-	-0-	B	-0-	248 1	637 2	N	-0-		-0-
09	822 N	822	-0-	-0-	B	-0-	254 1	568 2	N	-0-		-0-
10	825 N	825	-0-	-0-	B	-0-	233 1	592 2	N	-0-		-0-
11	779 N	779	-0-	-0-	B	-0-	227 1	552 2	N	-0-		-0-
*12	820 N	820	-0-	-0-	B	-0-	192 1	628 2	N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-

GORDON GAS UNIT

WELL #: 1 RRCID -> 058334 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13181 - 14875

08	18138 X	18138	-0-	-0-	B	-0-	18138 2		N	-0-		-0-
09	24524 X	24524	-0-	-0-	B	-0-	24524 2		N	-0-		-0-
10	19674 X	19674	-0-	-0-	B	-0-	19674 2		N	-0-		-0-
11	18433 X	18433	-0-	-0-	B	-0-	18433 2		N	-0-		-0-
12	22196 X	12616	-0-	-9580	B	-0-	12616 2		N	-0-		-0-
01	22196 X	NO RPT	-0-	-22196	B	-0-			N	NO RPT		-0-

ONEAL GAS UNIT

WELL #: 2 RRCID -> 063496 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13661 - 15821

08	7192 X	5383	-0-	-1809	B	-0-	1509 1	3874 2	N	-0-		-0-
09	5719 X	5719	-0-	-0-	B	-0-	1767 1	3952 2	N	-0-		-0-
10	6405 X	6405	-0-	-0-	B	-0-	1808 1	4597 2	N	-0-		-0-
11	6480 X	5649	-0-	-831	B	-0-	1647 1	4002 2	N	-0-		-0-
12	6696 X	6150	-0-	-546	B	-0-	1437 1	4713 2	N	-0-		-0-
01	5921 X	NO RPT	-0-	-5921	B	-0-			N	NO RPT		-0-

PAWNEE (EDWARDS)		//CONT.// 69845 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE				
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102										
G W CURRER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 064111		COMPL. DATE 09/07/2000		TOTAL DEPTH 14200 PERF.13634 - 15277				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
08	5395 X	5395	-0-	-0- B	-0-	5395	2			N	-0-	-0-
09	3558 X	3558	-0-	-0- B	-0-	3558	2			N	-0-	-0-
10	3502 X	3502	-0-	-0- B	-0-	3502	2			N	-0-	-0-
11	3223 X	3223	-0-	-0- B	-0-	3223	2			N	-0-	-0-
*12	3382 X	3382	-0-	-0- B	-0-	3382	2			N	-0-	-0-
01	3317 X	NO RPT	-0-	-3317 B	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
J A LEPPARD GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 064753		COMPL. DATE 04/16/1997		TOTAL DEPTH 14200 PERF.13620 - 17264				
08	4278 X	3997	-0-	-281 B	-0-	3997	2			N	-0-	-0-
09	3758 X	3758	-0-	-0- B	-0-	3758	2			N	-0-	-0-
10	3890 X	3890	-0-	-0- B	-0-	3890	2			N	-0-	-0-
11	3990 X	3672	-0-	-318 B	-0-	3672	2			N	-0-	-0-
12	4123 X	3735	-0-	-388 B	-0-	3735	2			N	-0-	-0-
01	3999 X	NO RPT	-0-	-3999 B	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
BENHAM GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 069020		COMPL. DATE 03/02/1997		TOTAL DEPTH 14208 PERF.13843 - 16446				
08	3286 X	-0-	-0-	-3286 B	-0-					N	-0-	-0-
09	3180 X	-0-	-0-	-3180 B	-0-					N	-0-	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
TURNER GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 069021		COMPL. DATE 10/07/1996		TOTAL DEPTH 14150 PERF.13700 - 17001				
08	3768 X	3768	-0-	-0- B	-0-	1056	1	2712	2	N	-0-	-0-
09	2517 X	2517	-0-	-0- B	-0-	778	1	1739	2	N	-0-	-0-
10	4290 X	4290	-0-	-0- B	-0-	1211	1	3079	2	N	-0-	-0-
11	3951 X	3951	-0-	-0- B	-0-	1152	1	2799	2	N	-0-	-0-
*12	10693 X	10693	-0-	-0- B	-0-	2498	1	8195	2	N	-0-	-0-
01	1085 X	NO RPT	-0-	-1085 B	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
HENRY BUES GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 129736		COMPL. DATE 11/02/1999		TOTAL DEPTH 13896 PERF.13504 - 15637				
08	3191 X	3191	-0-	-0- B	-0-	894	1	2297	2	N	-0-	-0-
09	3030 X	2867	-0-	-163 B	-0-	886	1	1981	2	N	-0-	-0-
10	3485 X	3485	-0-	-0- B	-0-	984	1	2501	2	N	-0-	-0-
11	4170 X	2998	-0-	-1172 B	-0-	874	1	2124	2	N	-0-	-0-
12	4309 X	3335	-0-	-974 B	-0-	779	1	2556	2	N	-0-	-0-
01	3193 X	NO RPT	-0-	-3193 B	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
TOMASEK GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 141991		COMPL. DATE 12/17/1999		TOTAL DEPTH 16347 PERF.13467 - 15592				
08	3844 X	599	-0-	-3245 B	-0-	168	1	431	2	N	-0-	-0-
09	3720 X	1540	-0-	-2180 B	-0-	476	1	1064	2	N	-0-	-0-
10	3851 X	3851	-0-	-0- B	-0-	1087	1	2764	2	N	-0-	-0-
11	3661 X	3661	-0-	-0- B	-0-	1067	1	2594	2	N	-0-	-0-
*12	3742 X	3742	-0-	-0- B	-0-	874	1	2868	2	N	-0-	-0-
01	1581 X	NO RPT	-0-	-1581 B	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
ONEAL GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 142061		COMPL. DATE 01/23/2000		TOTAL DEPTH 13838 PERF.13709 - 15368				
08	5363 X	3467	-0-	-1896 B	-0-	3467	2			N	-0-	-0-
09	5190 X	3478	-0-	-1712 B	-0-	3478	2			N	-0-	-0-
10	3765 X	3765	-0-	-0- B	-0-	3765	2			N	-0-	-0-
11	2940 X	2187	-0-	-753 B	-0-	2187	2			N	-0-	-0-
12	3596 X	3216	-0-	-380 B	-0-	3216	2			N	-0-	-0-
01	3596 X	NO RPT	-0-	-3596 B	-0-					N	NO RPT	-0-

-----												
PAWNEE (EDWARDS)		//CONT.//		69845 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: BEE	
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.//		253102								
HENRY BUES GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	142065	COMPL. DATE	05/28/1992	TOTAL DEPTH	13890	PERF.13591	- 13706
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND M	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
08		473 N	473	-0-	-0- B	-0-	133 1	340 2	N	-0-	-0-	-0-
09		780 N	336	-0-	-444 B	-0-	104 1	232 2	N	-0-	-0-	-0-
10		313 N	313	-0-	-0- B	-0-	88 1	225 2	N	-0-	-0-	-0-
11		254 N	254	-0-	-0- B	-0-	74 1	180 2	N	-0-	-0-	-0-
12		341 N	253	-0-	-88 B	-0-	59 1	194 2	N	-0-	-0-	-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
-----												
TOMASEK GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	147064	COMPL. DATE	10/13/2001	TOTAL DEPTH	13745	PERF.13335	- 15071
08		5635 X	5635	-0-	-0- B	-0-	5635 2		N	-0-	-0-	-0-
09		5145 X	5145	-0-	-0- B	-0-	5145 2		N	-0-	-0-	-0-
10		5491 X	5491	-0-	-0- B	-0-	5491 2		N	-0-	-0-	-0-
11		7980 X	4563	-0-	-3417 B	-0-	4563 2		N	-0-	-0-	-0-
12		8246 X	4059	-0-	-4187 B	-0-	4059 2		N	-0-	-0-	-0-
01		5642 X	NO RPT	-0-	-5642 B	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
-----												
HENRY BUES GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	147266	COMPL. DATE	04/03/2000	TOTAL DEPTH	13905	PERF.13634	- 13221
08		3650 X	3650	-0-	-0- B	-0-	3650 2		N	-0-	-0-	-0-
09		3563 X	3563	-0-	-0- B	-0-	3563 2		N	-0-	-0-	-0-
10		3599 X	3599	-0-	-0- B	-0-	3599 2		N	-0-	-0-	-0-
11		3469 X	3469	-0-	-0- B	-0-	3469 2		N	-0-	-0-	-0-
12		3689 X	3521	-0-	-168 B	-0-	3521 2		N	-0-	-0-	-0-
01		3689 X	NO RPT	-0-	-3689 B	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
-----												
HENRY BUES GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	149882	COMPL. DATE	06/07/2000	TOTAL DEPTH	13950	PERF.13656	- 15849
08		5301 X	5135	-0-	-166 B	-0-	5135 2		N	-0-	-0-	-0-
09		5130 X	4809	-0-	-321 B	-0-	4809 2		N	-0-	-0-	-0-
10		4925 X	4925	-0-	-0- B	-0-	4925 2		N	-0-	-0-	-0-
11		4688 X	4688	-0-	-0- B	-0-	4688 2		N	-0-	-0-	-0-
12		5146 X	4826	-0-	-320 B	-0-	4826 2		N	-0-	-0-	-0-
01		5146 X	NO RPT	-0-	-5146 B	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
-----												
ONEAL GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	162214	COMPL. DATE	02/13/1997	TOTAL DEPTH	16101	PERF.13529	- 13841
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	-0-
*12		10 N	10	-0-	-0- B	-0-	10 2		N	-0-	-0-	-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
-----												
GORDON GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	171216	COMPL. DATE	08/15/1998	TOTAL DEPTH	14000	PERF.13468	- 14000
08		3789 X	3789	-0-	-0- B	-0-	1062 1	2727 2	N	-0-	-0-	-0-
09		3761 X	3761	-0-	-0- B	-0-	1162 1	2599 2	N	-0-	-0-	-0-
10		3896 X	3896	-0-	-0- B	-0-	1100 1	2796 2	N	-0-	-0-	-0-
11		3262 X	3262	-0-	-0- B	-0-	951 1	2311 2	N	-0-	-0-	-0-
*12		4140 X	4140	-0-	-0- B	-0-	967 1	3173 2	N	-0-	-0-	-0-
01		1302 X	NO RPT	-0-	-1302 B	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
-----												
AMANDA OLSON GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	175045	COMPL. DATE	02/12/2002	TOTAL DEPTH	13970	PERF.13519	- 16028
08		4185 X	3747	-0-	-438 B	-0-	1050 1	2697 2	N	-0-	-0-	-0-
09		3420 X	2040	-0-	-1380 B	-0-	630 1	1410 2	N	-0-	-0-	-0-
10		3193 X	10	-0-	-3183 B	-0-	3 1	7 2	N	-0-	-0-	-0-
11		3990 X	7	-0-	-3983 B	-0-	2 1	5 2	N	-0-	-0-	-0-
12		4123 X	9	-0-	-4114 B	-0-	2 1	7 2	N	-0-	-0-	-0-
01		3751 X	NO RPT	-0-	-3751 B	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-

PAWNEE (EDWARDS)		//CONT.// 69845 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE		
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102								
TOMASEK GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 178453		COMPL. DATE 11/19/1999		TOTAL DEPTH N/A PERF.13434 - 15693		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	7037 X	5812	-0-	-1225 B	-0-	5812	2			-0-
09	6120 X	5552	-0-	-568 B	-0-	5552	2			-0-
10	5761 X	5761	-0-	-0- B	-0-	5761	2			-0-
11	5733 X	5733	-0-	-0- B	-0-	5733	2			-0-
*12	6144 X	6144	-0-	-0- B	-0-	6144	2			-0-
01	5797 X	NO RPT	-0-	-5797 B	-0-					-0-
-----										
ONEAL GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 180567		COMPL. DATE 09/30/2000		TOTAL DEPTH 13764 PERF.13463 - 15869		
08	1209 N	1098	-0-	-111 B	-0-	1098	2			-0-
09	1310 N	1310	-0-	-0- B	-0-	1310	2			-0-
10	1430 N	1430	-0-	-0- B	-0-	1430	2			-0-
11	1201 N	1201	-0-	-0- B	-0-	1201	2			-0-
12	1364 N	1292	-0-	-72 B	-0-	1292	2			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
-----										
TOMASEK GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 180893		COMPL. DATE 08/04/2000		TOTAL DEPTH N/A PERF.13317 - 15667		
08	10856 X	10856	-0-	-0- B	-0-	10856	2			-0-
09	9153 X	9153	-0-	-0- B	-0-	9153	2			-0-
10	9331 X	8832	-0-	-499 B	-0-	8832	2			-0-
11	9030 X	8071	-0-	-959 B	-0-	8071	2			-0-
12	9331 X	8112	-0-	-1219 B	-0-	8112	2			-0-
01	9331 X	NO RPT	-0-	-9331 B	-0-					-0-
-----										
ONEAL GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 184041		COMPL. DATE 11/30/2000		TOTAL DEPTH N/A PERF.13310 - 13833		
08	2119 N	2119	-0-	-0- B	-0-	2119	2			-0-
09	2005 N	2005	-0-	-0- B	-0-	2005	2			-0-
10	2041 N	2041	-0-	-0- B	-0-	2041	2			-0-
11	1928 N	1928	-0-	-0- B	-0-	1928	2			-0-
12	2077 N	1985	-0-	-92 B	-0-	1985	2			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
-----										
ONEAL GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 185262		COMPL. DATE 08/06/2001		TOTAL DEPTH N/A PERF.13314 - 16072		
08	12555 X	8065	-0-	-4490 B	-0-	8065	2			-0-
09	12150 X	8414	-0-	-3736 B	-0-	8414	2			-0-
10	9021 X	8492	-0-	-529 B	-0-	8492	2			-0-
11	8730 X	7720	-0-	-1010 B	-0-	7720	2			-0-
12	8680 X	7717	-0-	-963 B	-0-	7717	2			-0-
01	8680 X	NO RPT	-0-	-8680 B	-0-					-0-
-----										
TOMASEK GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 185265		COMPL. DATE 05/27/2001		TOTAL DEPTH 13881 PERF.13394 - 15699		
08	4470 X	4470	-0-	-0- B	-0-	1253	1	3217	2	-0-
09	4179 X	4179	-0-	-0- B	-0-	1291	1	2888	2	-0-
10	3607 X	3607	-0-	-0- B	-0-	1018	1	2589	2	-0-
11	3423 X	3423	-0-	-0- B	-0-	998	1	2425	2	-0-
*12	3472 X	3472	-0-	-0- B	-0-	811	1	2661	2	-0-
01	558 X	NO RPT	-0-	-558 B	-0-					-0-
-----										
HENRY BUES GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 187329		COMPL. DATE 08/27/2001		TOTAL DEPTH N/A PERF.13348 - 15652		
08	6515 X	6515	-0-	-0- B	-0-	6515	2			-0-
09	5994 X	5994	-0-	-0- B	-0-	5994	2			-0-
10	6138 X	5816	-0-	-322 B	-0-	5816	2			-0-
11	6990 X	4297	-0-	-2693 B	-0-	4297	2			-0-
12	7223 X	5363	-0-	-1860 B	-0-	5363	2			-0-
01	6510 X	NO RPT	-0-	-6510 B	-0-					-0-



-----												
PAWNEE (EDWARDS)			//CONT.//		69845 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: BEE	
ENSIGN OPERATING LLC			//CONT.//		253102							
AMANDA OLSON GAS UNIT			WELL #:		4	RRCID ->	190049	COMPL. DATE	11/07/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.13420 - 16039
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
08		1953 N	1505	-0-	-448 B	-0-	422 1	1083 2	N	-0-		-0-
09		1980 N	1783	-0-	-197 B	-0-	551 1	1232 2	N	-0-		-0-
10		1799 N	1799	-0-	-0- B	-0-	508 1	1291 2	N	-0-		-0-
11		1708 N	1708	-0-	-0- B	-0-	498 1	1210 2	N	-0-		-0-
12		1829 N	1737	-0-	-92 B	-0-	406 1	1331 2	N	-0-		-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
HENRY BUES GAS UNIT			WELL #:		9	RRCID ->	190050	COMPL. DATE	04/02/2002	TOTAL DEPTH	13893	PERF.13520 - 14045
08		6975 X	6544	-0-	-431 B	-0-	6544 2		N	-0-		-0-
09		6203 X	6203	-0-	-0- B	-0-	6203 2		N	-0-		-0-
10		6197 X	6197	-0-	-0- B	-0-	6197 2		N	-0-		-0-
11		6390 X	5905	-0-	-485 B	-0-	5905 2		N	-0-		-0-
12		6603 X	5668	-0-	-935 B	-0-	5668 2		N	-0-		-0-
01		6541 X	NO RPT	-0-	-6541 B	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
TURNER GAS UNIT			WELL #:		3	RRCID ->	191433	COMPL. DATE	07/27/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.13458 - 16652
08		4898 X	4371	-0-	-527 B	-0-	4371 2		N	-0-		-0-
09		4290 X	3904	-0-	-386 B	-0-	3904 2		N	-0-		-0-
10		4216 X	3839	-0-	-377 B	-0-	3839 2		N	-0-		-0-
11		4140 X	3678	-0-	-462 B	-0-	3678 2		N	-0-		-0-
12		4371 X	3992	-0-	-379 B	-0-	3992 2		N	-0-		-0-
01		4371 X	NO RPT	-0-	-4371 B	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
AMANDA OLSON GAS UNIT			WELL #:		5	RRCID ->	192590	COMPL. DATE	07/03/2002	TOTAL DEPTH	13999	PERF.13988 - 15740
08		709 N	709	-0-	-0- B	-0-	199 1	510 2	N	-0-		-0-
09		1170 N	593	-0-	-577 B	-0-	183 1	410 2	N	-0-		-0-
10		868 N	868	-0-	-0- B	-0-	245 1	623 2	N	-0-		-0-
11		834 N	834	-0-	-0- B	-0-	243 1	591 2	N	-0-		-0-
*12		813 N	813	-0-	-0- B	-0-	190 1	623 2	N	-0-		-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
GORDON GAS UNIT			WELL #:		6	RRCID ->	193185	COMPL. DATE	03/01/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.13477 - 15753
08		1767 X	1316	-0-	-451 B	-0-	369 1	947 2	N	-0-		-0-
09		1620 X	1194	-0-	-426 B	-0-	369 1	825 2	N	-0-		-0-
10		1095 N	1095	-0-	-0- B	-0-	309 1	786 2	N	-0-		-0-
11		1104 N	1104	-0-	-0- B	-0-	322 1	782 2	N	-0-		-0-
12		1240 N	1190	-0-	-50 B	-0-	278 1	912 2	N	-0-		-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
AMANDA OLSON GAS UNIT			WELL #:		6	RRCID ->	193241	COMPL. DATE	12/17/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08		3218 X	3218	-0-	-0- B	-0-	3218 2		N	-0-		-0-
09		3210 X	2913	-0-	-297 B	-0-	2913 2		N	-0-		-0-
10		3317 X	2943	-0-	-374 B	-0-	2943 2		N	-0-		-0-
11		3210 X	2850	-0-	-360 B	-0-	2850 2		N	-0-		-0-
12		3317 X	3068	-0-	-249 B	-0-	3068 2		N	-0-		-0-
01		3224 X	NO RPT	-0-	-3224 B	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
TURNER GAS UNIT			WELL #:		5	RRCID ->	196809	COMPL. DATE	02/12/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.13550 - 16515
08		3689 X	2268	-0-	-1421 B	-0-	2268 2		N	-0-		-0-
09		2700 X	1491	-0-	-1209 B	-0-	1491 2		N	-0-		-0-
10		2635 X	2047	-0-	-588 B	-0-	2047 2		N	-0-		-0-
11		2550 X	1878	-0-	-672 B	-0-	1878 2		N	-0-		-0-
*12		3777 X	3777	-0-	-0- B	-0-	3777 2		N	-0-		-0-
01		2263 X	NO RPT	-0-	-2263 B	-0-			N	NO RPT		-0-

PAWNEE (EDWARDS)		//CONT.// 69845 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE				
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102										
SCHROEDER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 197341		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 14900 PERF.13800 - 13920				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		393 N	393	-0-	-0- B	-0-	393 2	N	-0-			-0-
09		712 N	712	-0-	-0- B	-0-	712 2	N	-0-			-0-
10		910 N	910	-0-	-0- B	-0-	910 2	N	-0-			-0-
11		46 N	46	-0-	-0- B	-0-	46 2	N	-0-			-0-
12		744 N	40	-0-	-704 B	-0-	40 2	N	-0-			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
ONEAL GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 198032		COMPL. DATE 08/22/2007		TOTAL DEPTH 15670 PERF.13465 - 16275				
08		6169 X	5769	-0-	-400 B	-0-	5769 2	N	-0-			-0-
09		6804 X	6804	-0-	-0- B	-0-	6804 2	N	-0-			-0-
10		6293 X	5596	-0-	-697 B	-0-	5596 2	N	-0-			-0-
11		8580 X	5369	-0-	-3211 B	-0-	5369 2	N	-0-			-0-
12		8866 X	3826	-0-	-5040 B	-0-	3826 2	N	-0-			-0-
01		7037 X	NO RPT	-0-	-7037 B	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
TURNER GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 202563		COMPL. DATE 06/26/2006		TOTAL DEPTH 13866 PERF.13424 - 15761				
08		5274 X	5274	-0-	-0- B	-0-	5274 2	N	-0-			-0-
09		5070 X	4890	-0-	-180 B	-0-	4890 2	N	-0-			-0-
10		4991 X	4944	-0-	-47 B	-0-	4944 2	N	-0-			-0-
11		4914 X	4914	-0-	-0- B	-0-	4914 2	N	-0-			-0-
12		5270 X	5055	-0-	-215 B	-0-	5055 2	N	-0-			-0-
01		5270 X	NO RPT	-0-	-5270 B	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
GOING WINNIE MADGE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 203952		COMPL. DATE 05/26/2004		TOTAL DEPTH 13649 PERF.13513 - 16093				
08		5013 X	5013	-0-	-0- B	-0-	5013 2	N	-0-			-0-
09		4463 X	4463	-0-	-0- B	-0-	4463 2	N	-0-			-0-
10		4647 X	4647	-0-	-0- B	-0-	4647 2	N	-0-			-0-
11		5400 X	4417	-0-	-983 B	-0-	4417 2	N	-0-			-0-
12		5332 X	4904	-0-	-428 B	-0-	4904 2	N	-0-			-0-
01		5022 X	NO RPT	-0-	-5022 B	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
BENHAM GAS UNIT A		WELL #: 1		RRCID -> 205681		COMPL. DATE 09/30/2004		TOTAL DEPTH 14019 PERF.13650 - 15525				
08		3 N	2	-0-	-1 B	-0-	2 2	N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11		5 N	5	-0-	-0- B	-0-	5 2	N	-0-			-0-
*12		2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 2	N	-0-			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
TURNER GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 205878		COMPL. DATE 06/08/2004		TOTAL DEPTH 13987 PERF.13700 - 14095				
08		1612 N	1401	-0-	-211 B	-0-	1401 2	N	-0-			-0-
09		1500 N	1215	-0-	-285 B	-0-	1215 2	N	-0-			-0-
10		1230 N	1230	-0-	-0- B	-0-	1230 2	N	-0-			-0-
11		1163 N	1163	-0-	-0- B	-0-	1163 2	N	-0-			-0-
12		1271 N	1218	-0-	-53 B	-0-	1218 2	N	-0-			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
HENRY BUES GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 205879		COMPL. DATE 05/27/2004		TOTAL DEPTH 13846 PERF.13413 - 15953				
08		4340 X	3048	-0-	-1292 B	-0-	3048 2	N	-0-			-0-
09		4020 X	2223	-0-	-1797 B	-0-	2223 2	N	-0-			-0-
10		4061 X	3170	-0-	-891 B	-0-	3170 2	N	-0-			-0-
11		3540 X	3268	-0-	-272 B	-0-	3268 2	N	-0-			-0-
*12		4106 X	4106	-0-	-0- B	-0-	4106 2	N	-0-			-0-
01		3038 X	NO RPT	-0-	-3038 B	-0-		N	NO RPT			-0-

PAWNEE (EDWARDS)		//CONT.// 69845 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE		
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102								
ONEAL GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 207950		COMPL. DATE 12/06/2004		TOTAL DEPTH 13872 PERF.13320 - 16585		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	8437 X	8437	-0-	-0- B	-0-	8437 2	N	-0-		-0-
09	7946 X	7946	-0-	-0- B	-0-	7946 2	N	-0-		-0-
10	7130 X	6805	-0-	-325 B	-0-	6805 2	N	-0-		-0-
11	7140 X	7123	-0-	-17 B	-0-	7123 2	N	-0-		-0-
12	8432 X	6316	-0-	-2116 B	-0-	6316 2	N	-0-		-0-
01	8432 X	NO RPT	-0-	-8432 B	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
HENRY BUES GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 208366		COMPL. DATE 12/27/2004		TOTAL DEPTH 13856 PERF.13300 - 15853		
08	1320 N	1320	-0-	-0- B	-0-	1320 2	N	-0-		-0-
09	1277 N	1277	-0-	-0- B	-0-	1277 2	N	-0-		-0-
10	1312 N	1312	-0-	-0- B	-0-	1312 2	N	-0-		-0-
11	1236 N	1236	-0-	-0- B	-0-	1236 2	N	-0-		-0-
12	1333 N	1236	-0-	-97 B	-0-	1236 2	N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
KUENSTLER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 209460		COMPL. DATE 01/30/2006		TOTAL DEPTH 13954 PERF.13627 - 16227		
08	1364 N	1364	-0-	-0- B	-0-	1364 2	N	-0-		-0-
09	2338 N	2338	-0-	-0- B	-0-	2338 2	N	-0-		-0-
10	1611 N	1611	-0-	-0- B	-0-	1611 2	N	-0-		-0-
11	1695 N	1695	-0-	-0- B	-0-	1695 2	N	-0-		-0-
*12	1743 N	1743	-0-	-0- B	-0-	1743 2	N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
GOING WINNIE MADGE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 209738		COMPL. DATE 01/17/2005		TOTAL DEPTH 13740 PERF.13495 - 16454		
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
BENHAM GAS UNIT A		WELL #: 2		RRCID -> 212328		COMPL. DATE 04/07/2005		TOTAL DEPTH 13990 PERF.13720 - 16980		
08	3215 X	3215	-0-	-0- B	-0-	3215 2	N	-0-		-0-
09	2730 N	2730	-0-	-0- B	-0-	2730 2	N	-0-		-0-
10	2503 N	2503	-0-	-0- B	-0-	2503 2	N	-0-		-0-
11	2070 N	2070	-0-	-0- B	-0-	2070 2	N	-0-		-0-
12	1984 X	1637	-0-	-347 B	-0-	1637 2	N	-0-		-0-
01	1984 X	NO RPT	-0-	-1984 B	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
BENHAM GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 212330		COMPL. DATE 09/10/2004		TOTAL DEPTH 13899 PERF.13692 - 16425		
08	4681 X	4661	-0-	-20 B	-0-	4661 2	N	-0-		-0-
09	4530 X	4046	-0-	-484 B	-0-	4046 2	N	-0-		-0-
10	4013 X	4013	-0-	-0- B	-0-	4013 2	N	-0-		-0-
11	4038 X	4038	-0-	-0- B	-0-	4038 2	N	-0-		-0-
12	4650 X	3973	-0-	-677 B	-0-	3973 2	N	-0-		-0-
01	4650 X	NO RPT	-0-	-4650 B	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
SCHROEDER GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 212872		COMPL. DATE 04/25/2005		TOTAL DEPTH 13977 PERF.13790 - 16588		
08	142 N	142	-0-	-0- B	-0-	142 2	N	-0-		-0-
09	139 N	139	-0-	-0- B	-0-	139 2	N	-0-		-0-
10	118 N	118	-0-	-0- B	-0-	118 2	N	-0-		-0-
11	31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31 2	N	-0-		-0-
12	155 N	49	-0-	-106 B	-0-	49 2	N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-

PAWNEE (EDWARDS)		//CONT.// 69845 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE								
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102														
GORDON GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 214168		COMPL. DATE 07/20/2005		TOTAL DEPTH 14004 PERF.13500 - 16595								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
-----																
TURNER GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 214410		COMPL. DATE 08/12/2005		TOTAL DEPTH 14038 PERF.13784 - 16629								
08	3112	X	3112	-0-	-0-	B	-0-	3112	2	N	-0-					-0-
09	3316	X	3316	-0-	-0-	B	-0-	3316	2	N	-0-					-0-
10	2669	N	2669	-0-	-0-	B	-0-	2669	2	N	-0-					-0-
11	2850	X	2797	-0-	-53	B	-0-	2797	2	N	-0-					-0-
*12	3016	X	3016	-0-	-0-	B	-0-	3016	2	N	-0-					-0-
01	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	B	-0-			N	NO RPT					-0-
-----																
TURNER GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 215298		COMPL. DATE 09/28/2005		TOTAL DEPTH 14014 PERF.13496 - 16014								
08	5394	X	3000	-0-	-2394	B	-0-	3000	2	N	-0-					-0-
09	3480	X	3049	-0-	-431	B	-0-	3049	2	N	-0-					-0-
10	3472	X	3011	-0-	-461	B	-0-	3011	2	N	-0-					-0-
11	3360	X	2695	-0-	-665	B	-0-	2695	2	N	-0-					-0-
12	3193	X	2926	-0-	-267	B	-0-	2926	2	N	-0-					-0-
01	3162	X	NO RPT	-0-	-3162	B	-0-			N	NO RPT					-0-
-----																
HOYT GENTRY GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 217776		COMPL. DATE 11/07/2005		TOTAL DEPTH 13952 PERF.13560 - 15866								
08	725	N	725	-0-	-0-	B	-0-	203	1	N	-0-	522	2	N	-0-	-0-
09	805	N	805	-0-	-0-	B	-0-	249	1	N	-0-	556	2	N	-0-	-0-
10	824	N	824	-0-	-0-	B	-0-	233	1	N	-0-	591	2	N	-0-	-0-
11	823	N	823	-0-	-0-	B	-0-	240	1	N	-0-	583	2	N	-0-	-0-
12	806	N	580	-0-	-226	B	-0-	136	1	N	-0-	444	2	N	-0-	-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
-----																
HENRY BUES GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 218206		COMPL. DATE 05/16/2005		TOTAL DEPTH 13899 PERF.13349 - 16708								
08	3286	X	2833	-0-	-453	B	-0-	2833	2	N	-0-					-0-
09	2896	X	2896	-0-	-0-	B	-0-	2896	2	N	-0-					-0-
10	3402	X	3402	-0-	-0-	B	-0-	3402	2	N	-0-					-0-
11	3387	X	3387	-0-	-0-	B	-0-	3387	2	N	-0-					-0-
*12	3534	X	3534	-0-	-0-	B	-0-	3534	2	N	-0-					-0-
01	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	B	-0-			N	NO RPT					-0-
-----																
TOMASEK GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 220284		COMPL. DATE 03/20/2006		TOTAL DEPTH 13692 PERF.13493 - 16378								
08	19282	X	18504	-0-	-778	B	-0-	18504	2	N	-0-					-0-
09	18059	X	18059	-0-	-0-	B	-0-	18059	2	N	-0-					-0-
10	18121	X	18121	-0-	-0-	B	-0-	18121	2	N	-0-					-0-
11	19050	X	16636	-0-	-2414	B	-0-	16636	2	N	-0-					-0-
12	19685	X	17389	-0-	-2296	B	-0-	17389	2	N	-0-					-0-
01	18662	X	NO RPT	-0-	-18662	B	-0-			N	NO RPT					-0-
-----																
TURNER GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 220292		COMPL. DATE 02/14/2006		TOTAL DEPTH 14036 PERF.13668 - 15212								
08	3193	X	2872	-0-	-321	B	-0-	2872	2	N	-0-					-0-
09	2850	X	2833	-0-	-17	B	-0-	2833	2	N	-0-					-0-
10	2936	X	2936	-0-	-0-	B	-0-	2936	2	N	-0-					-0-
11	2782	X	2782	-0-	-0-	B	-0-	2782	2	N	-0-					-0-
12	2914	X	2795	-0-	-119	B	-0-	2795	2	N	-0-					-0-
01	2914	X	NO RPT	-0-	-2914	B	-0-			N	NO RPT					-0-

-----															
PAWNEE (EDWARDS)			//CONT.//		69845 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BEE				
ENSIGN OPERATING LLC			//CONT.//		253102										
J A LEPPARD GAS UNIT			WELL #:		2	RRCID ->	221103	COMPL. DATE	06/13/2005	TOTAL DEPTH	13946	PERF.13507 - 16797			
M	O	ALLOW 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
08		1421 N	1421	-0-	-0- B	-0-	1421	2			N	-0-			-0-
09		1325 N	1325	-0-	-0- B	-0-	1325	2			N	-0-			-0-
10		1462 N	1462	-0-	-0- B	-0-	1462	2			N	-0-			-0-
11		1321 N	1321	-0-	-0- B	-0-	1321	2			N	-0-			-0-
12		1364 N	1273	-0-	-91 B	-0-	1273	2			N	-0-			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
TURNER GAS UNIT			WELL #:		11	RRCID ->	221105	COMPL. DATE	05/16/2006	TOTAL DEPTH	14003	PERF.13570 - 13590			
08		1953 N	1326	-0-	-627 B	-0-	1326	2			N	-0-			-0-
09		2290 N	2290	-0-	-0- B	-0-	2290	2			N	-0-			-0-
10		2147 N	2147	-0-	-0- B	-0-	2147	2			N	-0-			-0-
11		2600 N	2600	-0-	-0- B	-0-	2600	2			N	-0-			-0-
*12		2462 N	2462	-0-	-0- B	-0-	2462	2			N	-0-			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
ONEAL GAS UNIT			WELL #:		11	RRCID ->	221106	COMPL. DATE	06/21/2005	TOTAL DEPTH	13787	PERF.13325 - 15928			
08		5022 X	4080	-0-	-942 B	-0-	4080	2			N	-0-			-0-
09		4470 X	4043	-0-	-427 B	-0-	4043	2			N	-0-			-0-
10		4185 X	3865	-0-	-320 B	-0-	3865	2			N	-0-			-0-
11		4050 X	3669	-0-	-381 B	-0-	3669	2			N	-0-			-0-
12		4185 X	3486	-0-	-699 B	-0-	3486	2			N	-0-			-0-
01		4185 X	NO RPT	-0-	-4185 B	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
HENRY BUES GAS UNIT			WELL #:		13	RRCID ->	221523	COMPL. DATE	06/05/2006	TOTAL DEPTH	13907	PERF.13479 - 16740			
08		2604 X	2110	-0-	-494 B	-0-	2110	2			N	-0-			-0-
09		2520 X	2085	-0-	-435 B	-0-	2085	2			N	-0-			-0-
10		2604 X	2069	-0-	-535 B	-0-	2069	2			N	-0-			-0-
11		2160 X	2032	-0-	-128 B	-0-	2032	2			N	-0-			-0-
12		2170 X	2166	-0-	-4 B	-0-	2166	2			N	-0-			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
HENRY BUES GAS UNIT			WELL #:		14	RRCID ->	222985	COMPL. DATE	10/18/2006	TOTAL DEPTH	13885	PERF.13512 - 16883			
08		847 N	847	-0-	-0- B	-0-	847	2			N	-0-			-0-
09		831 N	831	-0-	-0- B	-0-	831	2			N	-0-			-0-
10		743 N	743	-0-	-0- B	-0-	743	2			N	-0-			-0-
11		728 N	728	-0-	-0- B	-0-	728	2			N	-0-			-0-
12		868 N	713	-0-	-155 B	-0-	713	2			N	-0-			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
HENRY BUES GAS UNIT			WELL #:		15	RRCID ->	227338	COMPL. DATE	01/20/2007	TOTAL DEPTH	13811	PERF.13330 - 15768			
08		7343 X	7343	-0-	-0- B	-0-	7343	2			N	-0-			-0-
09		6219 X	6219	-0-	-0- B	-0-	6219	2			N	-0-			-0-
10		6291 X	6291	-0-	-0- B	-0-	6291	2			N	-0-			-0-
11		5697 X	5697	-0-	-0- B	-0-	5697	2			N	-0-			-0-
*12		5060 X	5060	-0-	-0- B	-0-	5060	2			N	-0-			-0-
01		4123 X	NO RPT	-0-	-4123 B	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
ONEAL GAS UNIT			WELL #:		12	RRCID ->	227348	COMPL. DATE	01/02/2007	TOTAL DEPTH	13818	PERF.13320 - 16635			
08		11315 X	7914	-0-	-3401 B	-0-	7914	2			N	-0-			-0-
09		9960 X	8997	-0-	-963 B	-0-	8997	2			N	-0-			-0-
10		9148 X	9148	-0-	-0- B	-0-	9148	2			N	-0-			-0-
11		7605 X	7605	-0-	-0- B	-0-	7605	2			N	-0-			-0-
*12		12177 X	12177	-0-	-0- B	-0-	12177	2			N	-0-			-0-
01		9300 X	NO RPT	-0-	-9300 B	-0-					N	NO RPT			-0-

PAWNEE (EDWARDS)		//CONT.// 69845 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE		
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102								
ONEAL GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 232512		COMPL. DATE 10/25/2007		TOTAL DEPTH 13796 PERF.13388 - 14761		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	5164 X	5164	-0-	-0-	B	-0-	5164 2		N	-0-
09	4980 X	4878	-0-	-102	B	-0-	4878 2		N	-0-
10	4992 X	4992	-0-	-0-	B	-0-	4992 2		N	-0-
11	5640 X	4623	-0-	-1017	B	-0-	4623 2		N	-0-
12	5828 X	4659	-0-	-1169	B	-0-	4659 2		N	-0-
01	5177 X	NO RPT	-0-	-5177	B	-0-			N	NO RPT
-----										
TURNER GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 232931		COMPL. DATE 05/15/2007		TOTAL DEPTH 13963 PERF.13586 - 16288		
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT
-----										
GOING WINNIE MADGE GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 233614		COMPL. DATE 01/08/2008		TOTAL DEPTH 13677 PERF.13488 - 16353		
08	1300 N	1300	-0-	-0-	B	-0-	1300 2		N	-0-
09	1251 N	1251	-0-	-0-	B	-0-	1251 2		N	-0-
10	1238 N	1238	-0-	-0-	B	-0-	1238 2		N	-0-
11	1201 N	1201	-0-	-0-	B	-0-	1201 2		N	-0-
12	1302 N	1234	-0-	-68	B	-0-	1234 2		N	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT
-----										
ONEAL GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 236912		COMPL. DATE 04/25/2008		TOTAL DEPTH 13690 PERF.13450 - 15424		
08	5673 X	4724	-0-	-949	B	-0-	4724 2		N	-0-
09	5490 X	4434	-0-	-1056	B	-0-	4434 2		N	-0-
10	4335 X	4335	-0-	-0-	B	-0-	4335 2		N	-0-
11	4193 X	4193	-0-	-0-	B	-0-	4193 2		N	-0-
12	4712 X	4456	-0-	-256	B	-0-	4456 2		N	-0-
01	4712 X	NO RPT	-0-	-4712	B	-0-			N	NO RPT
-----										
OVERBY GAS UNIT		WELL #: 2E		RRCID -> 237660		COMPL. DATE 05/21/2008		TOTAL DEPTH 13734 PERF.13375 - 14981		
08	20005 X	20005	-0-	-0-	B	-0-	20005 2		N	-0-
09	19297 X	19297	-0-	-0-	B	-0-	19297 2		N	-0-
10	20002 X	20002	-0-	-0-	B	-0-	20002 2		N	-0-
11	19286 X	19286	-0-	-0-	B	-0-	19286 2		N	-0-
*12	19880 X	19880	-0-	-0-	B	-0-	19880 2		N	-0-
01	18755 X	NO RPT	-0-	-18755	B	-0-			N	NO RPT
-----										
TOMASEK GAS UNIT		WELL #: 3SW		RRCID -> 237844		COMPL. DATE 07/01/2008		TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3100 - 3255		
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT
-----										
GORDON GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 238768		COMPL. DATE 07/10/2008		TOTAL DEPTH 13919 PERF.13610 - 16335		
08	10746 X	10746	-0-	-0-	B	-0-	10746 2		N	-0-
09	11790 X	10247	-0-	-1543	B	-0-	10247 2		N	-0-
10	12183 X	10467	-0-	-1716	B	-0-	10467 2		N	-0-
11	11790 X	9837	-0-	-1953	B	-0-	9837 2		N	-0-
12	11222 X	9536	-0-	-1686	B	-0-	9536 2		N	-0-
01	10757 X	NO RPT	-0-	-10757	B	-0-			N	NO RPT

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE  
 ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102  
 TOMASEK GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 247126 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 13660 PERF.13826 - 15809

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
08	8680 X	6289	-0-	-2391 B	-0-	6289	2			N	-0-			-0-
09	8400 X	7032	-0-	-1368 B	-0-	7032	2			N	-0-			-0-
10	6419 X	6419	-0-	-0- B	-0-	6419	2			N	-0-			-0-
11	6000 X	5453	-0-	-547 B	-0-	5453	2			N	-0-			-0-
12	7254 X	6160	-0-	-1094 B	-0-	6160	2			N	-0-			-0-
01	7254 X	NO RPT	-0-	-7254 B	-0-					N	NO RPT			-0-

TOMASEK GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 249344 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 13654 PERF.13428 - 14931

08	3162 X	1392	-0-	-1770 B	-0-	1392	2			N	-0-			-0-
09	3060 X	1399	-0-	-1661 B	-0-	1399	2			N	-0-			-0-
10	3162 X	511	-0-	-2651 B	-0-	511	2			N	-0-			-0-
11	3060 X	229	-0-	-2831 B	-0-	229	2			N	-0-			-0-
12	3162 X	2116	-0-	-1046 B	-0-	2116	2			N	-0-			-0-
01	1457 X	NO RPT	-0-	-1457 B	-0-					N	NO RPT			-0-

BENHAM GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 250761 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 13893 PERF.13676 - 16345

08	5143 X	5143	-0-	-0- B	-0-	5143	2			N	-0-			-0-
09	4920 X	4920	-0-	-0- B	-0-	4920	2			N	-0-			-0-
10	5614 X	5614	-0-	-0- B	-0-	5614	2			N	-0-			-0-
11	5261 X	5261	-0-	-0- B	-0-	5261	2			N	-0-			-0-
*12	5300 X	5300	-0-	-0- B	-0-	5300	2			N	-0-			-0-
01	62 X	NO RPT	-0-	-62 B	-0-					N	NO RPT			-0-

TOMASEK GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 253305 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 13747 PERF.13253 - 15926

08	13671 X	11675	-0-	-1996 B	-0-	11675	2			N	-0-			-0-
09	13230 X	12102	-0-	-1128 B	-0-	12102	2			N	-0-			-0-
10	11383 X	11383	-0-	-0- B	-0-	11383	2			N	-0-			-0-
11	13200 X	10756	-0-	-2444 B	-0-	10756	2			N	-0-			-0-
12	13640 X	10999	-0-	-2641 B	-0-	10999	2			N	-0-			-0-
01	12493 X	NO RPT	-0-	-12493 B	-0-					N	NO RPT			-0-

REPSOL OIL & GAS USA, LLC 703462  
 NICHOLS GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 220257 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 13664 PERF.13518 - 15868

08	2063 N	2063	-0-	-0- B	-0-	165	1	1898	3	Y	-0-			-0-
09	9235 X	9235	-0-	-0- B	-0-	555	1	8680	3	Y	-0-			-0-
10	992 N	9	-0-	-983 B	-0-	1	1	8	3	Y	-0-			-0-
11	5200 X	5200	-0-	-0- B	-0-	305	1	4895	3	Y	-0-			-0-
12	2604 X	1613	-0-	-991 B	-0-	226	1	1387	3	Y	-0-			-0-
01	2604 X	2142	-0-	-462 B	-0-	283	1	1859	3	Y	-0-			-0-

ZUNIGA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221593 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 15534 PERF.13524 - 15534

08	2697 X	138	-0-	-2559 B	-0-	11	1	127	3	Y	-0-			-0-
09	2430 X	3	-0-	-2427 B	-0-	3	3			Y	-0-			-0-
10	2511 X	-0-	-0-	-2511 B	-0-					Y	-0-			-0-
11	1500 X	8	-0-	-1492 B	-0-	8	3			Y	-0-			-0-
12	1550 X	2	-0-	-1548 B	-0-	2	3			Y	-0-			-0-
01	124 X	-0-	-0-	-124 B	-0-					Y	-0-			-0-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE  
 REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462  
 JOHNSTON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 244796 COMPL. DATE 04/08/2007 TOTAL DEPTH 13610 PERF.13688 - 15982

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

JOHNSTON GAS UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 245337 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13535 - 15526

08		457 N	457	-0-	-0- B	-0-	37	1	420	3	Y	-0-					-0-
09		1080 N	248	-0-	-832 B	-0-	15	1	233	3	Y	-0-					-0-
10		1916 N	1916	-0-	-0- B	-0-	107	1	1809	3	Y	-0-					-0-
11		450 N	14	-0-	-436 B	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					-0-
*12		1915 N	1915	-0-	-0- B	-0-	268	1	1647	3	Y	-0-					-0-
01		1922 N	1700	-0-	-222 B	-0-	224	1	1476	3	Y	-0-					-0-

FLAME GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245447 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 13002 PERF.12925 - 13064

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

KOCUREK GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 247187 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 13733 PERF. N/A

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

STOCKTON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 250361 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 13127 PERF.13192 - 14897

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-	
09		14B2 EXT	2	-0-	2 B	2	2	4			Y	-0-					-0-	
10		14B2 EXT	14827	-0-	14827 B	14829	831	1	13994	3	Y	-0-					-0-	
11		14B2 EXT	564	-0-	564 B	15393	33	1	531	3	Y	-0-					-0-	
12		14B2 EXT	733	-0-	733 B	16126	103	1	630	3	Y	-0-					-0-	
*01		19069 X	2943	-0-	-16126 B	-0-	388	1	2555	3	Y	-0-					-0-	

JOHNSTON GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 259707 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 13312 PERF.13290 - 15962

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



OIL AND GAS DIVISION

PAWNEE, S. (WILCOX)		69853 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE				
ENSIGN OPERATING LLC		253102										
BENHAM GAS UNIT		WELL #:	4	RRCID ->	282730	COMPL. DATE	02/23/2003	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	8613 - 8647	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

PENA (YEGUA 4700)		70397 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT			
B D PRODUCTION CO., INC.		040190									
REMMERS, ELLIE ET AL		WELL #:	1	RRCID ->	127148	COMPL. DATE	12/19/1994	TOTAL DEPTH	7850	PERF.	2776 - 2786
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-

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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-		-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	-0-

MISSION RIVER SYSTEMS, INC.		570411		ASSOCIATED		49B		CNTY: KARNES			
URBANCZYK A#1		521544									
		WELL #:	1	RRCID ->	180212	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11020	PERF.	10754 - 10757
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-		-0-					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
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-

-----												
PERSON (EDWARDS)		//CONT.//		70778 250	ASSOCIATED			49B		CNTY: KARNES		
WOOD ENERGY INC.				936795								
KAINER, CHARLES G.		WELL #:		2	RRCID -> 047846		COMPL. DATE 02/02/1970		TOTAL DEPTH 11193		PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
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-
-----												
PETTUS (8950)				70987 800	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: GOLIAD		
FLETCHER OPERATING, LLC				273611								
RAY, G. A.		WELL #:		91	RRCID -> 095430		COMPL. DATE 09/13/1981		TOTAL DEPTH 15000		PERF. 8954 - 8970	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	-0-			-0-
-----												
PETTUS, E. (A-2 WILCOX)				70988 100	NON-ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: GOLIAD		
PRIDE ENERGY COMPANY				677050								
RAY, GEORGE		WELL #:		5	RRCID -> 144763		COMPL. DATE 03/23/1993		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 8134 - 8142	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT			-0-
-----												
PETTUS, E. (LULING)				70988 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: GOLIAD		
PRIDE ENERGY COMPANY				677050								
RAY, GEORGE		WELL #:		2-C	RRCID -> 141620		COMPL. DATE 05/06/1992		TOTAL DEPTH 8237		PERF. 7598 - 7612	
08	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT			-0-
-----												
RAY, GEORGE		WELL #:		3	RRCID -> 142398		COMPL. DATE 08/07/1992		TOTAL DEPTH 7801		PERF. 7632 - 7644	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	-0-			40
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	-0-			40
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	-0-			40
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	-0-			40
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	-0-			40
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	-0-			40

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----															
PETTUS, E. (MACKHANK)		70988 350		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD							
PRIDE ENERGY COMPANY		677050													
RAY, GEORGE		WELL #: 2-T		RRCID -> 141137		COMPL. DATE 03/06/1992		TOTAL DEPTH 8237		PERF. 7890 - 7894					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
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-
-----															
RAY, GEORGE		WELL #: 4LT		RRCID -> 144386		COMPL. DATE 01/21/1993		TOTAL DEPTH 8250		PERF. 7893 - 7900					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				42
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				42
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				42
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				42
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				42
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				42
-----															
PETTUS, E. (REKLAW)		70988 450		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD							
PRIDE ENERGY COMPANY		677050													
RAY, GEORGE		WELL #: 1		RRCID -> 132744		COMPL. DATE 07/24/1989		TOTAL DEPTH 8216		PERF. 7296 - 7304					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				105
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				105
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				105
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				105
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				105
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				105
-----															
PETTUS, E. (THIRD LULING)		70988 625		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD							
PRIDE ENERGY COMPANY		677050													
RAY, GEORGE		WELL #: 4UT		RRCID -> 144369		COMPL. DATE 01/21/1993		TOTAL DEPTH 8250		PERF. 7608 - 7620					
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				21
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				21
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				21
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				21
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				21
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				21
-----															
RAY, GEORGE		WELL #: 6		RRCID -> 145643		COMPL. DATE 05/19/1993		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 7608 - 7635					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
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-
-----															
PETTUS, SE. (WILCOX 7650)		70996 550		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE							
MAGNUM PRODUCING, LP		521516													
MCKINNEY, J. E.		WELL #: 3		RRCID -> 164068		COMPL. DATE 04/16/1997		TOTAL DEPTH 11398		PERF. 7889 - 7903					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
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-

OIL AND GAS DIVISION

-----

PETTUS, S.E. (1360) 70996 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE  
 MAGNUM PRODUCING, LP 521516  
 MCKINNEY, J. E. WELL #: 5 RRCID -> 182045 COMPL. DATE 01/08/2001 TOTAL DEPTH 4975 PERF. 1358 - 1362

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

-----

PETTUS, WEST (1100) 71000 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE  
 CHANDLER OIL & GAS, LLC 144355  
 GREMMELL WELL #: 1B RRCID -> 171775 COMPL. DATE 01/19/1998 TOTAL DEPTH 3994 PERF. 1085 - 1089

08	124	N	NO RPT	-0-	-124	456					N	NO RPT			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	456					N	NO RPT			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	456					N	NO RPT			-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	456					N	NO RPT			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	456					N	NO RPT			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	456					N	NO RPT			-0-

-----

PETTUS LEACH (4390) 71002 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK  
 SALT CREEK PRODUCTION, INC. 744277  
 JACKSON WELL #: 1 RRCID -> 227390 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4398 - 4415

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			19
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			19
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			19
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			19
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			19
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			19

-----

PEYTON (YEGUA) 71039 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD  
 THIRD COAST ENERGY, INC. 858279  
 RAY, GEORGE A. ET UX WELL #: 2 RRCID -> 175939 COMPL. DATE 05/17/1999 TOTAL DEPTH 5158 PERF. 4816 - 4819

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

-----

PHIL POWER (4870) 71211 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO  
 CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621  
 SHAY 'B' WELL #: 2 RRCID -> 272318 COMPL. DATE 12/26/2013 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4897 - 4905

08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

-----

REMORA OPERATING, LLC 701613  
 SHAY "D" WELL #: 5 RRCID -> 167853 COMPL. DATE 01/28/1998 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 4901 - 4911

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PHIL POWER (5050 FRIO)		71211 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
GULF COAST OPER. & ENG., INC.		337925									
SHAY		WELL #:		RRCID -> 129633		COMPL. DATE 10/28/1988		TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5046 - 5052			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		66
09		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		66
10		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		66
11		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		66
12		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		66
01		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		66
PLUGGED AND ABANDONED 08/11/2008											

PHIL POWER (5200)		71211 568		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO		
CHARRO OPERATING, L.L.C.		146621								
REILLY		WELL #:		RRCID -> 288311		COMPL. DATE 09/19/2019		TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5188 - 5198		
08	10664	8245	-0-	-2419	-0-	797 1	7448 2	N	-0-	-0-
09	11828	11074	-0-	-754	-0-	907 1	10167 2	N	-0-	-0-
10	15184	12924	-0-	-2260	-0-	971 1	11953 2	N	-0-	-0-
11	14628	12474	-0-	-2154	-0-	928 1	11546 2	N	-0-	-0-
12	16714	13689	-0-	-3025	-0-	942 1	12747 2	N	-0-	-0-
*01	20660	15662	-0-	-4998	-0-	1008 1	14654 2	N	-0-	-0-

PHIL POWER, NORTH (MIOCENE A)		71215 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO		
CHARRO OPERATING, L.L.C.		146621								
SHAY 'B'		WELL #:		RRCID -> 280116		COMPL. DATE 07/23/2015		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 2746 - 2755		
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

PHILLIPS-MEAD (MIOCENE 1850)		71237 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA		
PROPERTY PRODUCING CO.		681462								
HARTT, JAMES		WELL #:		RRCID -> 061605		COMPL. DATE 01/16/1975		TOTAL DEPTH 6101 PERF. N/A		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

PLACEDO (4000 CATAHOULA)		71801 092		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA		
ALLEGiant RESOURCES, LLC		013365								
ROOS		WELL #:		RRCID -> 239395		COMPL. DATE 01/18/2008		TOTAL DEPTH 7745 PERF. 3889 - 3894		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

PLACEDO (4700)		71801 230		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA			
ALLEGiant RESOURCES, LLC		013365									
HENNDERSON		WELL #:	13	RRCID ->	175905	COMPL. DATE	09/27/1999	TOTAL DEPTH	6325	PERF.	4677 - 4680
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
PLACEDO (5200)		71801 253		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA			
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		003599									
SHELTON/HEIRS		WELL #:	2	RRCID ->	247720	COMPL. DATE	02/08/2008	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	5172 - 5188
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
PLACEDO (5300 SINTON)		71801 322		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA			
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		003599									
VANDENBERGE & HILL		WELL #:	10	RRCID ->	145173	COMPL. DATE	02/11/1993	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	5280 - 5283
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
PLACEDO (5720)		71801 598		ASSOCIATED		49B		CNTY: VICTORIA			
ALLEGiant RESOURCES, LLC		013365									
BUHLER		WELL #:	33	RRCID ->	154573	COMPL. DATE	01/27/1995	TOTAL DEPTH	8165	PERF.	5712 - 5715
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
PLACEDO (5770)		71801 667		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA			
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		003599									
PLACEDO RANCH		WELL #:	2	RRCID ->	253238	COMPL. DATE	07/10/2009	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	5770 - 5774
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
LAKE PLACEDO SWD		71801 230		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA			
		013365									
		WELL #:	1	RRCID ->	262418	COMPL. DATE	04/19/2011	TOTAL DEPTH	5640	PERF.	5394 - 5440
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

PLACEDO (5880) 71801 713 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA  
 ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599  
 PLACEDO RANCH WELL #: 5 RRCID -> 262399 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5979 - 5984

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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

PLACEDO (6050) 71801 828 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA  
 ALLEGIANT RESOURCES, LLC 013365  
 SHELTON, NANCY WELL #: 2 RRCID -> 176044 COMPL. DATE 08/27/1999 TOTAL DEPTH 6209 PERF. 5953 - 5964

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

PLACEDO (6100 FRIO) 71801 874 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA  
 ALLEGIANT RESOURCES, LLC 013365  
 ROOS WELL #: 49 RRCID -> 119996 COMPL. DATE 12/26/1985 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5578 - 5683

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLACEDO (6400) 71801 927 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA  
 ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599  
 PLACEDO RANCH WELL #: 1 RRCID -> 248810 COMPL. DATE 04/12/2009 TOTAL DEPTH 7384 PERF. 6308 - 6316

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 01/05/2022

PLACEDO (6700) 71801 943 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA  
 ALLEGIANT RESOURCES, LLC 013365  
 TPR SCHOVAJASA "A" WELL #: 1 RRCID -> 210505 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6678 - 6682

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLACEDO, EAST		71802 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: VICTORIA			
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		003599									
VANDENBERG & HILL		WELL #: 34		RRCID -> 205532		COMPL. DATE 06/25/2004		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 6333 - 6337	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	62 #	61	-0-	-1 B	-452	61	2	Y	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-274	CANCELLED	UNDERAGE ->	-178					
09	60 #	53	-0-	-7 B	-281	53	2	Y	-0-		-0-
10	62 #	65	-0-	-3 B	-278	65	2	Y	-0-		-0-
11	60 #	13	-0-	-47 B	-325	13	2	Y	-0-		-0-
12	62 #	25	-0-	-37 B	-362	25	2	Y	-0-		-0-
01	62 #	48	-0-	-14 B	-376	48	2	Y	-0-		-0-

PLACEDO, EAST (3525)		71802 152		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA			
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		003599									
VANDENBERG & HILL		WELL #: 6		RRCID -> 106152		COMPL. DATE 05/27/1983		TOTAL DEPTH 6376		PERF. 3530 - 3545	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

PLACEDO, EAST (4000)		71802 266		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA			
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		003599									
VANDENBERG & HILL		WELL #: 20		RRCID -> 134425		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6640		PERF. 4006 - 4014	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

VANDENBERG & HILL		WELL #: 11		RRCID -> 149145		COMPL. DATE 04/11/1994		TOTAL DEPTH 7278		PERF. 3992 - 3998	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PLACEDO, EAST (4700)		71802 342		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA			
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		003599									
VANDENBERG & HILL SWD		WELL #: 30R		RRCID -> 265345		COMPL. DATE 05/20/2012		TOTAL DEPTH 5114		PERF. 4690 - 5010	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ALLEGIANANT RESOURCES, LLC		013365		RRCID -> 156621		COMPL. DATE 11/30/1995		TOTAL DEPTH 6169		PERF. 4474 - 4478	
SCHOVAJSA, E. H.		WELL #: 13									
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-



PLACEDO, EAST (5200)										71802 380	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA		
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP										003599							
VANDENBERG & HILL										WELL #: 16	RRCID -> 095769	COMPL. DATE 10/07/1981	TOTAL DEPTH 6875	PERF. 5196	- 5202		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
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-
-----																	
VANDENBERG & HILL										WELL #: 29	RRCID -> 192156	COMPL. DATE 08/28/2002	TOTAL DEPTH 6960	PERF. 5183	- 5199		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
-----																	
IWR OPERATING, LLC										427252	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: VICTORIA		
NANCE										WELL #: 9	RRCID -> 166158	COMPL. DATE 10/25/1997	TOTAL DEPTH 6910	PERF. 5194	- 5200		
08		0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09		0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10		0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																	
PLACEDO, EAST (5500 A)										71802 456	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: VICTORIA		
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP										003599							
VANDENBERG & HILL										WELL #: 36	RRCID -> 281946	COMPL. DATE 11/24/2015	TOTAL DEPTH 7200	PERF. 5448	- 5455		
08		59 N	59	-0-	-0-	B	-0-	59	2		Y	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		60 N	53	-0-	-7	B	-0-	53	2		Y	-0-					-0-
10		65 N	65	-0-	-0-	B	-0-	65	2		Y	-0-					-0-
11		60 N	13	-0-	-47	B	-0-	13	2		Y	-0-					-0-
12		62 N	26	-0-	-36	B	-0-	26	2		Y	-0-					-0-
01		62 N	48	-0-	-14	B	-0-	48	2		Y	-0-					-0-
-----																	
VANDENBERG & HILL										WELL #: 48	RRCID -> 290708	COMPL. DATE 11/05/2020	TOTAL DEPTH 7200	PERF. 5661	- 5664		
08		527 N	369	-0-	-158	B	-0-	99	2	270	9	Y	245	237	1		46
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		365 N	365	-0-	-0-	B	-0-	89	2	276	9	Y	251	256	1		41
10		341 N	295	-0-	-46	B	-0-	25	2	270	9	Y	245	257	1		29
11		360 N	118	-0-	-242	B	-0-	2	2	116	9	Y	105	123	1		11
12		372 N	162	-0-	-210	B	-0-	21	2	141	9	Y	128	110	1		29
*01		1805 N	1805	-0-	-0-	B	-0-	928	2	877	9	Y	797	749	1		77
-----																	
PLACEDO, EAST (5600 SD.)										71802 570	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA		
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP										003599							
SHELTON, BEN -A-										WELL #: 4	RRCID -> 177973	COMPL. DATE 03/27/2000	TOTAL DEPTH 6959	PERF. 6243	- 6245		
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-

PLACEDO, EAST (5600 SD.) //CONT.// 71802 570 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA  
 ALLEGIANANT RESOURCES, LLC 013365  
 WARNKEN, LENA WELL #: 2 RRCID -> 109552 COMPL. DATE 11/01/1983 TOTAL DEPTH 6382 PERF. 5640 - 5643

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PLACEDO, EAST (5840) 71802 646 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA  
 ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599  
 VANDENBERG & HILL WELL #: 37 RRCID -> 211328 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5834 - 5838

08	738 N	738	-0-	-0-	-0-	114	2	624	9	Y	567	546	1		106
09	623 N	623	-0-	-0-	-0-	106	2	517	9	Y	470	497	1		79
10	754 N	754	-0-	-0-	-0-	131	2	623	9	Y	566	580	1		65
11	279 N	279	-0-	-0-	-0-	14	2	265	9	Y	241	281	1		25
12	282 N	282	-0-	-0-	-0-	14	2	268	9	Y	244	213	1		56
01	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	423	434	1		45

ELLIS WELL #: 2 RRCID -> 262454 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5807 - 5810

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

PLACEDO, EAST (5960) 71802 665 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA  
 ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599  
 PLACEDO RANCH WELL #: 7 RRCID -> 269520 COMPL. DATE 02/26/2013 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6060 - 6130

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

STEWARDSHIP RESOURCES 819614  
 BRANDL WELL #: 1 RRCID -> 281664 COMPL. DATE 11/03/2016 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5998 - 6002

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PLACEDO, EAST (6000, STRAY) 71802 722 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA  
 ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599  
 SHELTON, BEN -A- WELL #: 1 RRCID -> 188445 COMPL. DATE 12/27/1999 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6113 - 6119

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

PLACEDO, EAST (6200 SAND) 71802 836 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA  
 ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599  
 SHELTON HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 217369 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6204 - 6209

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLACEDO, EAST (6400) 71802 864 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA  
 ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599  
 VANDENBERGE & HILL WELL #: 42 RRCID -> 290858 COMPL. DATE 03/28/2020 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 5920 - 5950

08	4309	-0-	-0-	-4309	-0-					Y	-0-					-0-
09	4170	-0-	-0-	-4170	-0-					Y	-0-					-0-
10	4309	279	-0-	-4030	-0-	279	2			Y	-0-					-0-
11	86 R	86	-0-	-0-	-0-	86	2			Y	-0-					-0-
12	874 R	874	-0-	-0-	-0-	874	2			Y	-0-					-0-
*01	1189 R	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2			Y	-0-					-0-

PLACEDO, W. (5420) 71809 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA  
 ALLEGIANT RESOURCES, LLC 013365  
 ROOS WELL #: 33 RRCID -> 115590 COMPL. DATE 12/10/1993 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 5190 - 5194

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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

08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ERP, W. E. WELL #: 4 RRCID -> 059029 COMPL. DATE 07/03/1974 TOTAL DEPTH 7148 PERF. N/A

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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

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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

POEHLER (COOK MT.) 72079 046 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD  
 ESTATE OF JAMES L. NELSON 254443  
 CHAPMAN BROTHERS WELL #: 1 RRCID -> 257145 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5260 - 5266

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

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

08	60 N	60	-0-	-0-		-0-	60	2	N	-0-		33
09	70 N	70	-0-	-0-		-0-	70	2	N	-0-		33
10	69 N	69	-0-	-0-		-0-	69	2	N	-0-		33
11	62 N	62	-0-	-0-		-0-	62	2	N	-0-		33
*12	62 N	62	-0-	-0-		-0-	62	2	N	-0-		33
01	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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	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

08	102 N	102	-0-	-0-		-0-	102	2	N	-0-		46
09	102 N	102	-0-	-0-		-0-	102	2	N	-0-		46
10	102 N	102	-0-	-0-		-0-	102	2	N	-0-		46
11	102 N	102	-0-	-0-		-0-	102	2	N	-0-		46
*12	103 N	103	-0-	-0-		-0-	103	2	N	-0-		46
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		46

-----

POEHLER (YEGUA -B-)  
ESTATE OF JAMES L. NELSON  
CHAPMAN, M.M. ET UX

72079 780 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD  
254443  
WELL #: 1 RRCID -> 155084 COMPL. DATE 07/21/1995 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 4730 - 4736

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			187
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			187
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			187
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			187
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			187
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			187

-----

POEHLER (YEGUA 4700)  
ESTATE OF JAMES L. NELSON  
CHAPMAN BROTHERS

72079 884 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD  
254443  
WELL #: 1 RRCID -> 214134 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4702 - 4714

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

-----

POESTA CREEK (2750)  
SIDELINE ENERGY INC.  
LEHMAN & RICHARDS

72094 696 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE  
779921  
WELL #: 1 RRCID -> 127769 COMPL. DATE 04/03/1988 TOTAL DEPTH 5852 PERF. 2934 - 2938

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	592					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	592					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	592					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	592					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	592					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	592					N	NO RPT			-0-

-----

PORTER  
PREMIUM EXPLORATION COMPANY  
WILLBERN

72462 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES  
676051  
WELL #: 1 RRCID -> 112738 COMPL. DATE 07/19/1984 TOTAL DEPTH 4207 PERF. 3860 - 3865

08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

-----

PORTER, N. (REKLAW)  
BAY ROCK OPERATING COMPANY  
TABOR GAS UNIT

72464 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES  
057860  
WELL #: 1 RRCID -> 059484 COMPL. DATE 06/20/1974 TOTAL DEPTH 7612 PERF. N/A

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			42

-----

POWDERHORN (2)  
BEP OPERATING, LLC  
POWDERHORN RANCH

72781 355 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN  
066718  
WELL #: 18 RRCID -> 141105 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5405 PERF. 3150 - 3250

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 09/24/2021

POWDERHORN (2-A)		72781 426		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN			
BEP OPERATING, LLC		066718									
AUSTIN, P. R.		WELL #:	6	RRCID ->	145421	COMPL. DATE	04/21/1993	TOTAL DEPTH	5408	PERF.	4726 - 4748
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

POWDERHORN (3)		72781 497		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN			
BEP OPERATING, LLC		066718									
STATE OF TEXAS 33724		WELL #:	5AU	RRCID ->	151394	COMPL. DATE	07/28/1994	TOTAL DEPTH	5345	PERF.	4742 - 4750
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

STATE OF TEXAS 33724		72781 497		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN			
		066718									
		WELL #:	18	RRCID ->	219040	COMPL. DATE	08/31/2005	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	4814 - 4818
08	0 A	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		08/05/2021							

POWDERHORN (5200 SAND)		72781 852		ASSOCIATED		49B		CNTY: CALHOUN			
BEP OPERATING, LLC		066718									
STATE OF TEXAS 33724		WELL #:	19	RRCID ->	187388	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5565	PERF.	5377 - 5383
08	0 A	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		08/13/2021							

POWDERHORN, SOUTH (3900)		72785 150		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN			
TORRENT OIL LLC		862645									
DEGOLYER		WELL #:	9	RRCID ->	282171	COMPL. DATE	12/19/2008	TOTAL DEPTH	6012	PERF.	3920 - 3930
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

POWDERHORN, SE. (MIOCENE C)		72786 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN			
BEP OPERATING, LLC		066718									
POWDERHORN CO.		WELL #:	12	RRCID ->	045235	COMPL. DATE	11/08/1968	TOTAL DEPTH	6015	PERF.	4105 - 4115
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

POWDER RIVER (CONSOLIDATED)			72795 500			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: GOLIAD								
BLUE FLAME OPERATING COMPANY LLC			076738																	
JUSTEN, ELIZABETH			WELL #: 5R			RRCID -> 094192			COMPL. DATE 06/12/1981			TOTAL DEPTH 3027 PERF. 2608 - 2610								
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-				
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-				
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-				
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-				
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-				
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-				
DOHMANN			WELL #: 2			RRCID -> 226042			COMPL. DATE 02/12/2007			TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3014 - 3020								
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-				
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-				
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-				
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-				
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-				
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-				
CUTBIRTH			WELL #: 1			RRCID -> 226043			COMPL. DATE 02/06/2007			TOTAL DEPTH 4002 PERF. 2114 - 2117								
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-				
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-				
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-				
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-				
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-				
01	14B2	EXT	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								
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-				
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-				
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-				
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-				
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-				
01	0	N	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								
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-				
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-				
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-				
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-				
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-				
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-				
COASTLINE EXPLORATION, INC.			161945			PITTMAN			WELL #: 2			RRCID -> 244421			COMPL. DATE 03/27/2009			TOTAL DEPTH 2365 PERF. 1355 - 1358		
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-				
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-				
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-				
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-				
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-				
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-				

POWDER RIVER (CONSOLIDATED)		//CONT.//		72795 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GOLIAD			
CXL ENERGY LLC				195770							
TAYLOR				WELL #: 1	RRCID -> 226432	COMPL. DATE 09/04/2006	TOTAL DEPTH 4000	PERF. 2574	- 2576		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
HOUSTON GULF ENERGY CORPORATION				402723							
JUSTEN, ELIZABETH				WELL #: 3	RRCID -> 225663	COMPL. DATE 06/29/2006	TOTAL DEPTH 4003	PERF. 2877	- 2879		
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
JUSTEN, ELIZABETH				WELL #: 1	RRCID -> 225815	COMPL. DATE 06/23/2006	TOTAL DEPTH 4000	PERF. 3480	- 3482		
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TAYLOR				WELL #: 2	RRCID -> 226479	COMPL. DATE 02/05/2007	TOTAL DEPTH 4003	PERF. 2943	- 2945		
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
JUSTEN, ELIZABETH				WELL #: 4	RRCID -> 226487	COMPL. DATE 09/06/2006	TOTAL DEPTH 4005	PERF. 2327	- 2329		
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
STAUSS				WELL #: 1	RRCID -> 232263	COMPL. DATE 10/19/2007	TOTAL DEPTH 4010	PERF. 2624	- 2626		
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-



POWDER RIVER (CONSOLIDATED)		//CONT.//		72795 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GOLIAD						
HOUSTON GULF ENERGY CORPORATION		//CONT.//		402723										
BOEHL		WELL #:		2	RRCID ->	238215	COMPL. DATE	01/03/2008	TOTAL DEPTH	4803	PERF.	2822 -	2824	
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
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
BOEHL		WELL #:		1R	RRCID ->	279073	COMPL. DATE	10/22/2014	TOTAL DEPTH	3015	PERF.	2818 -	2820	
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
PRIDHAM LAKE (FRIO 4600)				73147 104	NON-ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: VICTORIA						
FORZA OPERATING, LLC				278837										
LACOURSE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	291360	COMPL. DATE	03/19/2021	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	4626 -	4629	
08	12555	X	6671	-0-	-5884	-0-	6671	2		N	-0-			-0-
09	19982	X	19982	-0-	-0-	-0-	19982	2		N	-0-			-0-
10	12555	X	5291	-0-	-7264	-0-	5291	2		N	-0-			-0-
11	12150	X	3824	-0-	-8326	-0-	3824	2		N	-0-			-0-
12	12555	X	-0-	-0-	-12555	-0-				N	-0-			-0-
01	12555	X	-0-	-0-	-12555	-0-				N	-0-			-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	
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PRIDHAM LAKE (1560)				73147 450	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: VICTORIA						
BLUE FLAME OPERATING COMPANY LLC				076738										
BASS, M. F.		WELL #:		1	RRCID ->	069561	COMPL. DATE	04/07/1989	TOTAL DEPTH	4952	PERF.	2610 -	2630	
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
SOUTHERN TEJAS ASSET GROUP LLC				905376										
EKSTRUM		WELL #:		1	RRCID ->	285565	COMPL. DATE	08/15/2018	TOTAL DEPTH	5209	PERF.	1431 -	1434	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
PRIDHAM LAKE (2450)		73147 485		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA					
CXL ENERGY LLC		195770		WELL #: 3		RRCID -> 069563		COMPL. DATE 11/15/1976		TOTAL DEPTH 4749		PERF. 2450 - 2452	
BASS, M. F.													
-----													
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
PRIDHAM LAKE (4210)		73147 750		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA					
SOUTHERN TEJAS ASSET GROUP LLC		905376		WELL #: 1		RRCID -> 284287		COMPL. DATE 02/11/2018		TOTAL DEPTH 5194		PERF. 4056 - 4062	
DIETZEL													
08	4154 #	1707	-0-	-2447	-0-	1707	2		N	-0-			-0-
09	3330 #	1066	-0-	-2264	-0-	1066	2		N	-0-			-0-
10	3193 #	1722	-0-	-1471	-0-	1722	2		N	-0-			-0-
11	2910 #	1701	-0-	-1209	-0-	1701	2		N	-0-			-0-
12	1891 #	1480	-0-	-411	-0-	1480	2		N	-0-			-0-
01	1705 #	NO RPT	-0-	-1705	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
PRIDHAM LAKE, SOUTH (FRIO 4300)		73150 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA					
MANDARIN OIL & GAS COMPANY		523885		WELL #: 4		RRCID -> 116984		COMPL. DATE 06/13/1985		TOTAL DEPTH 5112		PERF. 3350 - 3500	
SIMPSON -G-													
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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		WELL #: 6		RRCID -> 182517		COMPL. DATE 10/20/1999		TOTAL DEPTH 4182		PERF. 2234 - 2238	
HARTT UNIT													
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
PROVIDENT CITY (FRIO -A-)		73293 040		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA					
TMR EXPLORATION, INC.		834097		WELL #: 1		RRCID -> 145100		COMPL. DATE 10/07/1992		TOTAL DEPTH 3712		PERF. 1801 - 1805	
TUSA, T. S.													
08	264 N	264	-0-	-0-	-0-	29	1	235	2	N	-0-		-0-
09	230 N	230	-0-	-0-	-0-	25	1	205	2	N	-0-		-0-
10	279 N	255	-0-	-24	-0-	28	1	227	2	N	-0-		-0-
11	270 N	190	-0-	-80	-0-	21	1	169	2	N	-0-		-0-
12	248 N	197	-0-	-51	-0-	20	1	177	2	N	-0-		-0-
*01	304 N	304	-0-	-0-	-0-	31	1	273	2	N	-0-		-0-
-----													
TUSA, T. S.				WELL #: 2		RRCID -> 157153		COMPL. DATE 01/18/1996		TOTAL DEPTH 6300		PERF. 1827 - 1832	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PROVIDENT CITY (FRIO -A-) //CONT.// 73293 040 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA  
 TMR EXPLORATION, INC. //CONT.// 834097  
 TUSA, T. S. WELL #: 4 RRCID -> 168734 COMPL. DATE 04/24/1998 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 1810 - 1818

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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PROVIDENT CITY (FRIO -C-) 73293 060 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA  
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310  
 R.D.F. WELL #: 1 RRCID -> 290099 COMPL. DATE 01/17/2020 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 4000 - 4094

08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PROVIDENT CITY (FRIO 2610) 73293 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LAVACA  
 TMR EXPLORATION, INC. 834097  
 TRAYLOR, ALMA V. WELL #: 7 RRCID -> 282246 COMPL. DATE 04/06/2017 TOTAL DEPTH 3995 PERF. 2643 - 2645

08	1178 N	1060	-0-	-118 B	-0-	117	1	943	2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1031 N	1031	-0-	-0- B	-0-	112	1	919	2	N	-0-		-0-
10	837 N	456	-0-	-381 B	-0-	50	1	406	2	N	-0-		-0-
11	1020 N	620	-0-	-400 B	-0-	69	1	551	2	N	-0-		-0-
12	1054 N	538	-0-	-516 B	-0-	55	1	483	2	N	-0-		-0-
01	465 N	72	-0-	-393 B	-0-	8	1	64	2	N	-0-		-0-

PROVIDENT CITY (FRIO 2750) 73293 120 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA  
 TMR EXPLORATION, INC. 834097  
 WALTERS, DOROTHY WELL #: 6 RRCID -> 168751 COMPL. DATE 04/27/1998 TOTAL DEPTH 6236 PERF. 2720 - 2722

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PROVIDENT CITY (FRIO 2980) 73293 129 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA  
 TMR EXPLORATION, INC. 834097  
 PYLE, H. B. WELL #: 4 RRCID -> 178253 COMPL. DATE 07/07/2000 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 2970 - 2974

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

PROVIDENT CITY (FRIO 3100)		73293 132		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LAVACA					
FIELDWOOD ONSHORE LLC		267774											
NEUHAUS, F.W.		WELL #:	7	RRCID ->	283917	COMPL. DATE	10/15/2014	TOTAL DEPTH	6382 PERF. 3220 - 5902				
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
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KWS OIL & GAS, LLC		479180		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LAVACA					
BONORDEN		267774											
		WELL #:	1	RRCID ->	211771	COMPL. DATE	03/23/2005	TOTAL DEPTH	3604 PERF. 3277 - 3280				
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TMR EXPLORATION, INC.		834097		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LAVACA					
TRAYLOR, ALMA V.		834097											
		WELL #:	2	RRCID ->	170653	COMPL. DATE	08/11/1998	TOTAL DEPTH	6237 PERF. 3062 - 3065				
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NEUHAUS, F.W.		73293 132		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LAVACA					
		267774											
		WELL #:	9	RRCID ->	279198	COMPL. DATE	10/16/2014	TOTAL DEPTH	9039 PERF. 3018 - 3024				
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PROVIDENT CITY (FRIO 3175)		73293 140		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LAVACA					
TMR EXPLORATION, INC.		834097											
NEUHAUS, F. W.		WELL #:	6A	RRCID ->	188608	COMPL. DATE	01/18/2002	TOTAL DEPTH	6382 PERF. 3220 - 3222				
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PROVIDENT CITY (FRIO 3260)		73293 150		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA					
TMR EXPLORATION, INC.		834097											
WEST		WELL #:	1	RRCID ->	173015	COMPL. DATE	09/16/1998	TOTAL DEPTH	6335 PERF. 3232 - 3234				
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

PROVIDENT CITY (FRIO 3350)		73293 155		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA							
RINCON PETROLEUM CORPORATION		712336													
7Y		WELL #:		2		RRCID -> 291337		COMPL. DATE 01/08/2014		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 3304 - 3306					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

  

PROVIDENT CITY (FRIO 3410)		73293 160		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA							
TMR EXPLORATION, INC.		834097													
TRAYLOR, ALMA V.		WELL #:		6		RRCID -> 170625		COMPL. DATE 09/09/1998		TOTAL DEPTH 6270 PERF. 3417 - 3422					
08	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-			-0-
09	1170	N	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-			-0-
10	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-			-0-
11	1170	N	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-			-0-
12	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-			-0-
01	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-			-0-

  

ROUSE, FAY		73293 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA							
		834097													
		WELL #:		5		RRCID -> 199094		COMPL. DATE 08/19/2003		TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3396 - 3397					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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-

  

PROVIDENT CITY (FRIO 3550)		73293 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA							
TMR EXPLORATION, INC.		834097													
NEUHAUS, F.W.		WELL #:		3		RRCID -> 278334		COMPL. DATE 11/05/2014		TOTAL DEPTH 6228 PERF. 3708 - 3719					
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

  

BENNER, WM.		73293 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA							
		834097													
		WELL #:		4		RRCID -> 279422		COMPL. DATE 09/15/2014		TOTAL DEPTH 10050 PERF. 3636 - 3641					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	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					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

TRAYLOR-MILLER		73293 230		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA							
		834097													
		WELL #: 1		RRCID -> 283323		COMPL. DATE 03/30/2017		TOTAL DEPTH 6160		PERF. 2139 - 2148					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

PROVIDENT CITY (SOUTH YEGUA K)		73293 230		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA							
TMR EXPLORATION, INC.		834097													
BENNER, WILLIAM		WELL #: 1		RRCID -> 151107		COMPL. DATE 08/29/1994		TOTAL DEPTH 6512		PERF. 5612 - 5620					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PROVIDENT CITY (WILCOX A-1)		73293 241		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA							
RINCON PETROLEUM CORPORATION		712336													
7Y		WELL #: 1		RRCID -> 272722		COMPL. DATE 03/03/2014		TOTAL DEPTH 9300		PERF. 8272 - 8274					
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				41
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				41
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				41
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				41
12	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				41
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				41

TMR EXPLORATION, INC.		834097		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA							
NEUHAUS, E. T.		712336													
		WELL #: 7		RRCID -> 101815		COMPL. DATE 09/24/1985		TOTAL DEPTH 14052		PERF. 8373 - 8377					
08	613 N	613	-0-	-0-	-0-	67 1	543 2	Y	3	3	1				3
09	600 N	594	-0-	-6	-0-	64 1	527 2	Y	3	4	1				2
10	620 N	597	-0-	-23	-0-	65 1	529 2	Y	3	4	1				1
11	600 N	576	-0-	-24	-0-	64 1	509 2	Y	3						4
12	620 N	583	-0-	-37	-0-	59 1	520 2	Y	4	4	1				4
*01	634 N	634	-0-	-0-	-0-	65 1	565 2	Y	4	4	1				4

OIL AND GAS DIVISION

PROVIDENT CITY (WILCOX A-1)		//CONT.//		73293 241	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LAVACA					
TMR EXPLORATION, INC.		//CONT.//		834097										
NEUHAUS-SANDRA		WELL #:		2	RRCID ->	283499	COMPL. DATE	03/27/2017	TOTAL DEPTH	9815	PERF.	8378 - 8392		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47

PROVIDENT CITY (WILCOX B)				73293 248	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: LAVACA					
TMR EXPLORATION, INC.				834097										
BENNER, WM.		WELL #:		4	RRCID ->	192568	COMPL. DATE	11/16/2002	TOTAL DEPTH	10050	PERF.	8940 - 8944		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PROVIDENT CITY (WILCOX W-0)				73293 270	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: LAVACA					
HILCORP ENERGY COMPANY				386310										
NEUHAUS, E.T.		WELL #:		2	RRCID ->	221330	COMPL. DATE	06/23/2007	TOTAL DEPTH	13300	PERF.	12285 - 13140		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PROVIDENT CITY (WILCOX 7)				73293 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LAVACA					
HILCORP ENERGY COMPANY				386310										
PROVIDENT MINERALS G.U.		WELL #:		1	RRCID ->	198439	COMPL. DATE	06/17/2003	TOTAL DEPTH	14100	PERF.	12768 - 12784		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08		3007 X	2440	-0-	-567	-0-	200	1	2238	2	N	2		216
								2				9		
09		2969 X	2969	-0-	-0-	-0-	205	1	2716	2	N	44		260
								48				9		
10		2784 X	2784	-0-	-0-	-0-	207	1	2535	2	N	38		298
								42				9		
11		2917 X	2917	-0-	-0-	-0-	207	1	2677	2	N	30		328
								33				9		
*12		3092 X	3092	-0-	-0-	-0-	219	1	2856	2	N	15		343
								17				9		
*01		3086 X	3086	-0-	-0-	-0-	218	1	2820	2	N	44	120 1	267
								48				9		

L. KASKIE GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	221339	COMPL. DATE	08/04/2006	TOTAL DEPTH	14047	PERF.	12868 - 12970	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

PROVIDENT CITY (WILCOX 7) //CONT.// 73293 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA  
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310  
 GOLDEN ROD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 263204 COMPL. DATE 09/16/2011 TOTAL DEPTH 15900 PERF.14148 - 14594

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9

PROVIDENT CITY (WILCOX 8,500) 73293 280 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA  
 TMR EXPLORATION, INC. 834097  
 NEUHAUS, F. W. WELL #: 1 RRCID -> 003800 COMPL. DATE 09/23/1942 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8450 - 8755

08	930 N	930	-0-	-0-	-0-	102	1	825	2	Y	3	3 1	3
09	930 N	870	-0-	-60	-0-	94	1	773	2	Y	3	4 1	2
10	992 N	879	-0-	-113	-0-	96	1	780	2	Y	3	4 1	1
11	900 N	885	-0-	-15	-0-	98	1	784	2	Y	3		4
12	899 N	858	-0-	-41	-0-	87	1	767	2	Y	4	4 1	4
*01	899 N	899	-0-	-0-	-0-	92	1	803	2	Y	4	4 1	4

NEUHAUS, F. W. WELL #: 2 RRCID -> 003801 COMPL. DATE 12/22/1950 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8558 - 8684

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

NEUHAUS, F. W. WELL #: 3 RRCID -> 003802 COMPL. DATE 06/19/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8590 - 8728

08	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	157	1	1262	2	Y	16	16 1	15
09	1410 N	1400	-0-	-10	-0-	151	1	1238	2	Y	10	19 1	6
10	1457 N	1400	-0-	-57	-0-	152	1	1233	2	Y	14	18 1	2
11	1380 N	1339	-0-	-41	-0-	147	1	1173	2	Y	17		19
12	1457 N	1329	-0-	-128	-0-	134	1	1176	2	Y	17	18 1	18
*01	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	147	1	1282	2	Y	18	18 1	18



OIL AND GAS DIVISION

PROVIDENT CITY (WILCOX 8,600) 73293 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA  
 TMR EXPLORATION, INC. 834097  
 NEUHAUS, E. A. WELL #: 1 RRCID -> 003808 COMPL. DATE 06/10/1949 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 8570 - 8598

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
08	279 N	267	-0-	-12	-0-	29 1 3 9	235 2	Y	3	3 1		3
09	270 N	263	-0-	-7	-0-	28 1 3 9	232 2	Y	3	4 1		2
10	284 N	284	-0-	-0-	-0-	31 1 3 9	250 2	Y	3	4 1		1
11	270 N	260	-0-	-10	-0-	29 1 3 9	228 2	Y	3			4
12	279 N	266	-0-	-13	-0-	27 1 4 9	235 2	Y	4	4 1		4
01	279 N	275	-0-	-4	-0-	28 1 4 9	243 2	Y	4	4 1		4

PROVIDENT CITY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 003809 COMPL. DATE 10/08/1948 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 8623 - 8728

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PROVIDENT CITY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 003810 COMPL. DATE 04/03/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8604 - 8690

08	7409 X	6709	-0-	-700	-0-	727 1 127 9	5855 2	Y	115	138 1		102
09	6930 X	6692	-0-	-238	-0-	716 1 99 9	5877 2	Y	90	149 1		43
10	7771 X	7771	-0-	-0-	-0-	837 1 128 9	6806 2	Y	116	146 1		13
11	7349 X	7349	-0-	-0-	-0-	801 1 157 9	6391 2	Y	143			156
12	7579 X	7579	-0-	-0-	-0-	758 1 153 9	6668 2	Y	139	148 1		147
*01	8352 X	8352	-0-	-0-	-0-	842 1 174 9	7336 2	Y	158	151 1		154

PROVIDENT CITY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 003812 COMPL. DATE 12/12/1996 TOTAL DEPTH 11718 PERF. 8505 - 8694

08	1426 N	1370	-0-	-56	-0-	151 1 6 9	1213 2	Y	5	6 1		15
09	1440 N	1371	-0-	-69	-0-	149 1 2 9	1220 2	Y	2	7 1		10
10	1240 N	1058	-0-	-182	-0-	115 1 6 9	937 2	Y	5	7 1		8
11	1320 N	1112	-0-	-208	-0-	123 1 7 9	982 2	Y	6			14
12	1426 N	1207	-0-	-219	-0-	122 1 8 9	1077 2	Y	7	7 1		14
*01	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	124 1 8 9	1082 2	Y	7	7 1		14

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				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
08	341 N	14	-0-	-327	-0-	14	2			N	-0-			72
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			72
10	2371 N	2371	-0-	-0-	-0-	520	1	1850	2	N	1			73
11	467 N	467	-0-	-0-	-0-	156	1	311	2	N	-0-	38	1	35
12	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			35
01	2108 N	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-			35

PROVIDENT CITY (WILCOX 9,000)		73293 360		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA						
TMR EXPLORATION, INC.		834097												
BENNER, WM.		WELL #: 1		RRCID -> 003833		COMPL. DATE 12/07/1949		TOTAL DEPTH 9160		PERF. 8864 - 8992				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4

ROUSE, FAY		WELL #: 1		RRCID -> 003834		COMPL. DATE 08/28/1949		TOTAL DEPTH 9171		PERF. 8890 - 9020				
08	260 N	260	-0-	-0-	-0-	29	1	231	2	Y	-0-			-0-
09	251 N	251	-0-	-0-	-0-	27	1	224	2	Y	-0-			-0-
10	254 N	254	-0-	-0-	-0-	28	1	226	2	Y	-0-			-0-
11	240 N	239	-0-	-1	-0-	27	1	212	2	Y	-0-			-0-
12	248 N	197	-0-	-51	-0-	20	1	177	2	Y	-0-			-0-
01	248 N	187	-0-	-61	-0-	19	1	168	2	Y	-0-			-0-

ROUSE, FAY		WELL #: 2		RRCID -> 003835		COMPL. DATE 02/22/1953		TOTAL DEPTH 9203		PERF. 8910 - 8990				
08	3100 N	1048	-0-	-2052	5904	115	1	929	2	Y	4	12	1	20
09	3000 N	-0-	-0-	-3000	2904	4	9			Y	-0-			20
10	2904 N	-0-	-0-	-2904	-0-					Y	-0-			20
11	1020 N	-0-	-0-	-1020	-0-					Y	-0-			20
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			20
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			20

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				
08	18042	16397	-0-	-1645	-0-	429	1	15790	2	Y	162	142	1	189
09	17460	17001	-0-	-459	-0-	178	9	16438	2	Y	118	127	1	180
10	18042	17179	-0-	-863	-0-	433	1	16635	2	Y	82	212	1	50
11	19754	18607	-0-	-1147	-0-	130	9	18110	2	Y	89			139
*12	18042	18361	-0-	319	319	454	1	17775	2	Y	86	167	1	58
01	17577 #	16930	-0-	-647	-0-	90	9	16319	2	Y	133	102	1	89

PROVIDENT CITY (WILCOX 9,500)		73293 440		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA			
TMR EXPLORATION, INC.		834097									
NEUHAUS-SANDRA		WELL #: 1		RRCID -> 188882		COMPL. DATE 01/12/2002		TOTAL DEPTH 10018 PERF. 9515 - 9576			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		50
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		50
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		50
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		50
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		50
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		50

PROVIDENT CITY (WILCOX 9970)		73293 498		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
BABER		WELL #: 1		RRCID -> 135076		COMPL. DATE 05/07/1990		TOTAL DEPTH 14959 PERF. 9978 - 10010				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
08	6820 #	5474	-0-	-1346	-0-	354	1	5120	2	N	-0-	48
09	6304 R	6304	-0-	-0-	-0-	381	1	5923	2	N	-0-	48
10	6703 R	6703	-0-	-0-	-0-	397	1	6306	2	N	-0-	48
11	5878 R	5878	-0-	-0-	-0-	312	1	5566	2	N	-0-	48
12	6510 #	6297	-0-	-213	-0-	420	1	5877	2	N	-0-	48
01	6696 #	5369	-0-	-1327	-0-	343	1	5026	2	N	-0-	48

PROVIDENT CITY (WILCOX 10800)		73293 511		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA				
COASTAL PLAINS ENERGY, INC.		161671										
HANCOCK "H"		WELL #: 2		RRCID -> 257223		COMPL. DATE 06/24/2010		TOTAL DEPTH 14218 PERF.10884 - 10896				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
*01	641 X	641	-0-	-0-	-0-	38	1	603	2	N	-0-	-0-

SLANT OPERATING, LLC		786697		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA			
REXER-TUSA UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 266314		COMPL. DATE 08/24/2011		TOTAL DEPTH 13000 PERF.10944 - 10962			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

PROVIDENT CITY (WILCOX 11,500)		73293 515		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
PROVIDENT CITY GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 220696		COMPL. DATE 03/30/2006		TOTAL DEPTH 14431 PERF.11760 - 11786				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
08	1209 N	1112	-0-	-97	-0-	183	1	929	2	N	-0-	-0-
09	1170 N	886	-0-	-284	-0-	189	1	697	2	N	-0-	-0-
10	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	192	1	972	2	N	-0-	-0-
11	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	207	1	941	2	N	-0-	-0-
*12	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	197	1	904	2	N	-0-	-0-
*01	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	223	1	987	2	N	-0-	-0-

PROVIDENT CITY (WILCOX 11,900)			73293 520		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LAVACA		
HILCORP ENERGY COMPANY			386310									
HARTT G.U. 1			WELL #: 1		RRCID -> 192163		COMPL. DATE 01/09/2020			TOTAL DEPTH 14000 PERF.11710 - 12133		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	12555 X	10450	-0-	-2105	-0-	10321 2	129 9	N	117	178 1		75
09	11760 X	9667	-0-	-2093	-0-	9568 2	99 9	N	90			165
10	11625 X	9822	-0-	-1803	-0-	9755 2	67 9	N	61	178 1		48
11	10890 X	9393	-0-	-1497	-0-	9310 2	83 9	N	75			123
12	10819 X	9295	-0-	-1524	-0-	9210 2	85 9	N	77			200
01	10447 X	9248	-0-	-1199	-0-	9213 2	35 9	N	32			232
-----												
PROVIDENT CITY G.U.			WELL #: 15		RRCID -> 256520		COMPL. DATE 11/15/2018			TOTAL DEPTH 12925 PERF.11802 - 12115		
08	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	177 1	896 2	N	-0-			-0-
09	990 N	815	-0-	-175	-0-	174 1	641 2	N	-0-			-0-
10	1054 N	957	-0-	-97	-0-	158 1	799 2	N	-0-			-0-
11	1050 N	738	-0-	-312	-0-	133 1	605 2	N	-0-			-0-
12	837 N	707	-0-	-130	-0-	126 1	581 2	N	-0-			-0-
01	961 N	714	-0-	-247	-0-	131 1	583 2	N	-0-			-0-
-----												
NEUHAUS, E.T.			WELL #: 2		RRCID -> 286523		COMPL. DATE 11/06/2018			TOTAL DEPTH 13300 PERF.11927 - 12228		
08	10230 X	9592	-0-	-638	-0-	310 1	9205 2	N	70	178 1		94
09	9900 X	8605	-0-	-1295	-0-	300 1	8305 2	N	-0-			94
10	10168 X	8910	-0-	-1258	-0-	310 1	8582 2	N	16			110
11	9660 X	8446	-0-	-1214	-0-	300 1	8110 2	N	33			143
12	9610 X	8728	-0-	-882	-0-	310 1	8396 2	N	20			163
01	9579 X	8475	-0-	-1104	-0-	310 1	8119 2	N	42			205
-----												
DICKSON FOUNDATION GU			WELL #: 1		RRCID -> 288390		COMPL. DATE 07/10/2019			TOTAL DEPTH 13145 PERF.11825 - 12052		
08	6200 X	5132	-0-	-1068	-0-	135 1	4952 2	Y	41	36 1		44
09	6000 X	4753	-0-	-1247	-0-	120 1	4558 2	Y	68	48 1		64
10	6200 X	4653	-0-	-1547	-0-	121 1	4411 2	Y	110	144 1		30
11	5790 X	3259	-0-	-2531	-0-	121 9	3062 2	Y	118			148
12	5611 X	3450	-0-	-2161	-0-	67 1	3234 2	Y	115	199 1		64
01	5146 X	4058	-0-	-1088	-0-	130 9	3862 2	Y	78	77 1		65
-----												
SLANT OPERATING, LLC			786697		RRCID -> 259252		COMPL. DATE 10/01/2010			TOTAL DEPTH 12800 PERF.11680 - 12526		
REXER			WELL #: 1									
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

PROVIDENT CITY (WILCOX 11,900) //CONT.//		73293 520		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA								
TMR EXPLORATION, INC.		834097														
TUSA, T. S. JR.		WELL #: 1		RRCID -> 170003		COMPL. DATE 04/20/2002		TOTAL DEPTH 14150 PERF.11511 - 11521								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

XTO ENERGY INC.		945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA								
HANCOCK GU 1		WELL #: 1R		RRCID -> 232304		COMPL. DATE 07/18/2006		TOTAL DEPTH 14000 PERF.12006 - 12030								
08	3441 X	3325	-0-	-116	-0-	397	1	2928	2	N	-0-					72
09	3330 X	3078	-0-	-252	-0-	349	1	2729	2	N	-0-					72
10	3441 X	3203	-0-	-238	-0-	399	1	2802	2	N	2					74
11	3330 X	3078	-0-	-252	-0-	387	1	2688	2	N	3					77
12	3379 X	2894	-0-	-485	-0-	378	1	2514	2	N	2					79
01	3317 X	2590	-0-	-727	-0-	320	1	2270	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								
08	6820 X	2203	-0-	-4617	-0-	135	1	2068	2	N	-0-					48
09	5370 X	859	-0-	-4511	-0-	52	1	807	2	N	-0-					48
10	5487 X	315	-0-	-5172	-0-	19	1	296	2	N	-0-					48
11	5040 X	614	-0-	-4426	-0-	33	1	581	2	N	-0-					48
12	4309 X	572	-0-	-3737	-0-	38	1	534	2	N	-0-					48
01	2201 X	646	-0-	-1555	-0-	41	1	605	2	N	-0-					48

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								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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								
08	248 N	208	-0-	-40 B	-0-	9	1	199	2	N	-0-					-0-
09	240 N	75	-0-	-165 B	-0-	3	1	72	2	N	-0-					-0-
10	248 N	211	-0-	-37 B	-0-	8	1	203	2	N	-0-					-0-
11	210 N	72	-0-	-138 B	-0-	3	1	69	2	N	-0-					-0-
*12	218 N	218	-0-	-0- B	-0-	10	1	208	2	N	-0-					-0-
01	217 N	70	-0-	-147 B	-0-	4	1	66	2	N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

PROVIDENT CITY (WILCOX 12,500) //CONT.// 73293 526 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA													
COASTAL PLAINS ENERGY, INC. //CONT.// 161671													
HANCOCK ESTATE "B" WELL #: 2 RRCID -> 163129 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 15697 PERF.12752 - 12762													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		2074 N	2074	-0-	-0-	B	-0-	-0-	87	1	1987	2	-0-
09		1983 N	1983	-0-	-0-	B	-0-	-0-	81	1	1838	2	58
									64	9			
10		2165 N	2165	-0-	-0-	B	-0-	-0-	82	1	2076	2	64
									7	9			
11		2039 N	2039	-0-	-0-	B	-0-	-0-	90	1	1943	2	69
									6	9			
*12		2231 N	2231	-0-	-0-	B	-0-	-0-	104	1	2120	2	75
									7	9			
01		2170 N	1881	-0-	-289	B	-0-	-0-	111	1	1770	2	75
-----													
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													
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-					-0-
-----													
NORTH PROVIDENT CITY G.U. WELL #: 2 RRCID -> 255266 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 14312 PERF.13212 - 13242													
08		186 N	145	-0-	-41		-0-	-0-	9	1	136	2	2
09		180 N	-0-	-0-	-180		-0-	-0-					2
10		186 N	12	-0-	-174		-0-	-0-	1	1	11	2	2
11		225 N	225	-0-	-0-		-0-	-0-	12	1	213	2	2
*12		282 N	282	-0-	-0-		-0-	-0-	19	1	263	2	2
*01		282 N	282	-0-	-0-		-0-	-0-	18	1	264	2	2
-----													
PROVIDENT MINERALS GU WELL #: 2 RRCID -> 280478 COMPL. DATE 06/23/2016 TOTAL DEPTH 13647 PERF.13140 - 13190													
08		1346 N	1346	-0-	-0-		-0-	-0-	110	1	1233	2	24
									3	9			
09		1362 N	1362	-0-	-0-		-0-	-0-	95	1	1267	2	24
10		1367 N	1367	-0-	-0-		-0-	-0-	103	1	1264	2	24
11		1290 N	1288	-0-	-2		-0-	-0-	93	1	1195	2	24
12		1395 N	1277	-0-	-118		-0-	-0-	91	1	1186	2	24
01		1364 N	1286	-0-	-78		-0-	-0-	92	1	1194	2	5
-----													
MILLER-ALLEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 289268 COMPL. DATE 01/22/2020 TOTAL DEPTH 15850 PERF.12935 - 13060													
08		619 N	619	-0-	-0-		-0-	-0-	38	1	581	2	-0-
09		1470 N	499	-0-	-971		-0-	-0-	30	1	469	2	-0-
10		16 N	16	-0-	-0-		-0-	-0-	1	1	15	2	-0-
11		600 N	475	-0-	-125		-0-	-0-	25	1	450	2	-0-
*12		536 N	536	-0-	-0-		-0-	-0-	36	1	500	2	-0-
*01		544 N	544	-0-	-0-		-0-	-0-	35	1	509	2	-0-
-----													
E.P.C. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 290260 COMPL. DATE 05/19/2020 TOTAL DEPTH 15700 PERF.12712 - 12836													
08		0 X	-0-	-0-	-0-		-0-	-0-					-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-		-0-	-0-					-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-		-0-	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	-0-					-0-

PROVIDENT CITY (WILCOX 13700) 73293 530 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA  
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310  
 PROVIDENT MINERALS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 163829 COMPL. DATE 05/27/1997 TOTAL DEPTH 13647 PERF.13402 - 13486

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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 11/07/2000 TOTAL DEPTH 14350 PERF.13531 - 13578

08	558 N	503	-0-	-55	-0-	31	1	472	2	N	-0-	70
09	537 N	537	-0-	-0-	-0-	32	1	505	2	N	-0-	70
10	531 N	531	-0-	-0-	-0-	31	1	500	2	N	-0-	70
11	574 N	574	-0-	-0-	-0-	31	1	543	2	N	-0-	70
*12	646 N	646	-0-	-0-	-0-	43	1	603	2	N	-0-	70
*01	629 N	629	-0-	-0-	-0-	40	1	589	2	N	-0-	70

L. KASKIE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 190667 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 14047 PERF.12868 - 13638

08	4681 X	3697	-0-	-984	-0-	227	1	3470	2	N	-0-	69
09	4050 X	3261	-0-	-789	-0-	197	1	3064	2	N	-0-	69
10	4382 X	4382	-0-	-0-	-0-	260	1	4122	2	N	-0-	69
11	4215 X	4215	-0-	-0-	-0-	224	1	3991	2	N	-0-	69
12	3906 X	3561	-0-	-345	-0-	238	1	3323	2	N	-0-	69
01	4371 X	3741	-0-	-630	-0-	239	1	3502	2	N	-0-	69

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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	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

08	9517 X	8434	-0-	-1083	-0-	1008	1	7426	2	N	-0-	3
09	8580 X	7960	-0-	-620	-0-	902	1	7058	2	N	-0-	3
10	8866 X	8406	-0-	-460	-0-	1048	1	7358	2	N	-0-	3
11	8580 X	8150	-0-	-430	-0-	1025	1	7125	2	N	-0-	3
12	8556 X	8185	-0-	-371	-0-	1070	1	7115	2	N	-0-	3
*01	8705 X	8705	-0-	-0-	-0-	1077	1	7628	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

08	930 X	61	-0-	-869	-0-	7	1	54	2	N	-0-	-0-
09	167 X	167	-0-	-0-	-0-	19	1	148	2	N	-0-	-0-
10	124 X	25	-0-	-99	-0-	3	1	22	2	N	-0-	-0-
11	120 X	5	-0-	-115	-0-	1	1	4	2	N	-0-	-0-
12	186 X	2	-0-	-184	-0-	2	2			N	-0-	-0-
01	186 X	16	-0-	-170	-0-	2	1	14	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

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08		651 N	576	-0-	-75	-0-	69 1	507 2	N	-0-	-0-	-0-
09		570 N	473	-0-	-97	-0-	54 1	419 2	N	-0-	-0-	-0-
10		589 N	516	-0-	-73	-0-	64 1	452 2	N	-0-	-0-	-0-
11		570 N	483	-0-	-87	-0-	61 1	422 2	N	-0-	-0-	-0-
12		496 N	482	-0-	-14	-0-	63 1	419 2	N	-0-	-0-	-0-
01		527 N	447	-0-	-80	-0-	55 1	392 2	N	-0-	-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

08		1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	1489 2		N	-0-	-0-	-0-
09		781 N	781	-0-	-0-	-0-	781 2		N	-0-	-0-	-0-
10		744 N	577	-0-	-167	-0-	577 2		N	-0-	-0-	-0-
11		720 N	570	-0-	-150	-0-	570 2		N	-0-	-0-	-0-
12		744 N	537	-0-	-207	-0-	537 2		N	-0-	-0-	-0-
01		589 N	471	-0-	-118	-0-	471 2		N	-0-	-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

08		310 N	234	-0-	-76	-0-	26 1	208 2	Y	-0-	-0-	-0-
09		270 N	227	-0-	-43	-0-	25 1	202 2	Y	-0-	-0-	-0-
10		279 N	229	-0-	-50	-0-	25 1	204 2	Y	-0-	-0-	-0-
11		240 N	188	-0-	-52	-0-	21 1	167 2	Y	-0-	-0-	-0-
12		248 N	171	-0-	-77	-0-	17 1	154 2	Y	-0-	-0-	-0-
01		217 N	182	-0-	-35	-0-	19 1	163 2	Y	-0-	-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

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

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

08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-



OIL AND GAS DIVISION

-----												
PROVIDENT CITY (YEGUA -M-)												
TMR EXPLORATION, INC.												
NEUHAUS, F.W.												
73293 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA												
834097												
WELL #: 6 L RRCID -> 290937 COMPL. DATE 06/04/2021 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 5688 - 5693												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
08		6200	2441	-0-	-3759	-0-	266 1	2143 2		N	29	113
							32 9					
09		6000	2090	-0-	-3910	-0-	224 1	1840 2		N	24	137
							26 9					
10		6200	1868	-0-	-4332	-0-	202 1	1645 2		N	19	156
							21 9					
11		4380 #	828	-0-	-3552	-0-	91 1	724 2		N	12 152 1	16
							13 9					
12		3038 #	301	-0-	-2737	-0-	30 1	268 2		N	3	19
							3 9					
01		2449 #	398	-0-	-2051	-0-	39 1	341 2		N	16	35
							18 9					

-----												
PROVIDENT CITY (YEGUA -P-)												
TMR EXPLORATION, INC.												
TRAYLOR-MILLER												
73293 680 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LAVACA												
834097												
WELL #: 2 RRCID -> 194124 COMPL. DATE 02/15/2003 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 6078 - 6083												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
08		4774	7323	-0-	2549 B	5751	802 1	6456 2		N	59	133
							65 9					
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			5751							
09		3274	7407	-0-	4133 B	9884	797 1	6542 2		N	62 174 1	21
							68 9					
10		4774	7751	-0-	2977 B	12861	841 1	6837 2		N	66	87
							73 9					
11		4620	7114	-0-	2494 B	15355	784 1	6265 2		N	59	146
							65 9					
12		10654	7236	-0-	-3418 B	11937	732 1	6429 2		N	68 172 1	42
							75 9					
01		7750	6782	-0-	-968 B	10969	691 1	6016 2		N	68	110
							75 9					

-----												
NEUHAUS, F.W..												
WELL #: 2 RRCID -> 281447 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6158 - 6177												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
08		0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09		0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
10		0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
11		0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
12		0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
01		0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-

-----												
PROVIDENT CITY (YEGUA Y-1)												
TMR EXPLORATION, INC.												
WALTERS, DOROTHY												
73293 719 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA												
834097												
WELL #: 4 RRCID -> 282717 COMPL. DATE 05/12/2017 TOTAL DEPTH 6072 PERF. 5369 - 5374												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	17
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	17
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	17
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	17
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	17
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	17

OIL AND GAS DIVISION

PROVIDENT CITY (YEGUA 5400)		73293 740		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA		
PROPERTY PRODUCING CO.		681462								
HARTT, J.		WELL #:	1	RRCID ->	089037	COMPL. DATE	07/11/1980	TOTAL DEPTH	6121 PERF. 5302 - 5308	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
PROVIDENT CITY (YEGUA 5700)		73293 780		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA		
TMR EXPLORATION, INC.		834097								
NEUHAUS, F. W.		WELL #:	15	RRCID ->	283105	COMPL. DATE	02/18/2017	TOTAL DEPTH	6160 PERF. 5671 - 5675	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		13
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		13
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		13
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		13
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		13
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		13
PROVIDENT CITY (YEGUA 5770)		73293 820		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA		
TMR EXPLORATION, INC.		834097								
WALTERS, DOROTHY		WELL #:	4-C	RRCID ->	152258	COMPL. DATE	11/22/1994	TOTAL DEPTH	6072 PERF. 5730 - 5734	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
PROVIDENT CITY (2150)		73293 847		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA		
TMR EXPLORATION, INC.		834097								
WALTERS, DOROTHY		WELL #:	3	RRCID ->	178245	COMPL. DATE	05/08/2000	TOTAL DEPTH	6135 PERF. 2204 - 2238	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
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-
PROVIDENT CITY (2400)		73293 860		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA		
MOSAIC OIL LLC		589978								
ALLEN		WELL #:	1	RRCID ->	135474	COMPL. DATE	08/04/1990	TOTAL DEPTH	2520 PERF. 2478 - 2490	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
ALLEN		WELL #:	1A	RRCID ->	140819	COMPL. DATE	12/19/1991	TOTAL DEPTH	2539 PERF. 2464 - 2468	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PROVIDENT CITY (3960, EAST)		73293 912		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA		
HOWARD EXPLORATION, INC.		405950								
DOW		WELL #:	3	RRCID ->	268467	COMPL. DATE	04/29/2011	TOTAL DEPTH	4405	PERF. 4296 - 4316
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PROVIDENT CITY (4000, EAST)		73293 913		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA		
CAMOIL, INC.		127449								
KNIGHT		WELL #:	1	RRCID ->	154194	COMPL. DATE	04/11/1995	TOTAL DEPTH	4317	PERF. 3920 - 3933
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4592		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4592		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4592		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4592		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4592		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4592		N	NO RPT		-0-

PROVIDENT CITY (5800)		73293 920		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA		
TMR EXPLORATION, INC.		834097								
NEUHAUS, F. W.		WELL #:	11D	RRCID ->	062062	COMPL. DATE	12/12/1985	TOTAL DEPTH	6212	PERF. 3985 - 4172
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WALTERS, DOROTHY		73293 920		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA		
		834097								
		WELL #:	4-T	RRCID ->	152259	COMPL. DATE	11/18/1994	TOTAL DEPTH	6072	PERF. 5887 - 5892
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

PROVIDENT CITY NE (LWR WX. CONS)		73296 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
MILLER-ALLEN GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	184594	COMPL. DATE	05/08/2015	TOTAL DEPTH	15850	PERF.14077 - 14624
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		9
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		9
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		9
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		9
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		9
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		9
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/22/2020										

E.P.C. G U 1A		73296 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA		
		386310								
		WELL #:	1	RRCID ->	188312	COMPL. DATE	10/21/2001	TOTAL DEPTH	15662	PERF.15434 - 15449
08	10013 X	9548	-0-	-465	-0-	585 1	8963 2	N	-0-	18
09	10198 X	10198	-0-	-0-	-0-	616 1	9582 2	N	-0-	18
10	10806 X	10806	-0-	-0-	-0-	640 1	10166 2	N	-0-	18
11	9780 X	7628	-0-	-2152	-0-	405 1	7223 2	N	-0-	18
12	10540 X	8014	-0-	-2526	-0-	535 1	7479 2	N	-0-	18
01	10819 X	10137	-0-	-682	-0-	647 1	9490 2	N	-0-	18

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 #: 2		RRCID -> 196997		COMPL. DATE 11/11/2002		TOTAL DEPTH 15700 PERF.15060 - 15574								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

E.P.C. GU 1		WELL #: 3		RRCID -> 222486		COMPL. DATE 12/23/2005		TOTAL DEPTH 17477 PERF.15060 - 17375								
08	13241 X	13241	-0-	-0-	-0-	811	1	12430	2	N	-0-					8
09	13117 X	13117	-0-	-0-	-0-	792	1	12325	2	N	-0-					8
10	13844 X	13844	-0-	-0-	-0-	821	1	13023	2	N	-0-					8
11	12810 X	12007	-0-	-803	-0-	638	1	11369	2	N	-0-					8
12	13268 X	12592	-0-	-676	-0-	841	1	11751	2	N	-0-					8
01	13268 X	12638	-0-	-630	-0-	807	1	11831	2	N	-0-					8

PROVIDENT CITY G.U.		WELL #: 16		RRCID -> 231135		COMPL. DATE 09/04/2007		TOTAL DEPTH 12963 PERF.11824 - 11854								
08	636 N	636	-0-	-0-	-0-	105	1	531	2	N	-0-					-0-
09	570 N	408	-0-	-162	-0-	87	1	321	2	N	-0-					-0-
10	697 N	697	-0-	-0-	-0-	115	1	582	2	N	-0-					-0-
11	630 N	608	-0-	-22	-0-	110	1	498	2	N	-0-					-0-
*12	794 N	794	-0-	-0-	-0-	142	1	652	2	N	-0-					-0-
01	682 N	602	-0-	-80	-0-	111	1	491	2	N	-0-					-0-

NEUHAUS, E.T.		WELL #: 1		RRCID -> 236103		COMPL. DATE 02/19/2008		TOTAL DEPTH 13760 PERF.10930 - 10935								
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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								
08	12865 X	3	-0-	-12862	-0-	3	2			N	-0-					-0-
09	12450 X	2517	-0-	-9933	-0-	2517	2			N	-0-					-0-
10	9610 X	1473	-0-	-8137	-0-	1473	2			N	-0-					-0-
11	5430 X	288	-0-	-5142	-0-	288	2			N	-0-					-0-
12	3720 X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-					-0-
01	2604 X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-					-0-

SEVENBAR RESOURCES, LLC DICKSON, R. FOUNDATION		767838 WELL #: 2		RRCID -> 225644		COMPL. DATE 05/30/2015		TOTAL DEPTH 17220 PERF.13124 - 13130								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

PROVIDENT CITY, NE (3050) 73296 224 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA  
TMR EXPLORATION, INC. 834097  
RAU, CHARLES WELL #: 9 RRCID -> 207948 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 3201 PERF. 2052 - 2074

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEINMAN WELL #: 6 RRCID -> 282712 COMPL. DATE 05/12/2017 TOTAL DEPTH 3974 PERF. 2940 - 2943

08	620 N	22	-0-	-598	-0-	3	1	19	2	N	-0-					-0-
09	60 N	42	-0-	-18	-0-	5	1	37	2	N	-0-					-0-
10	544 N	544	-0-	-0-	-0-	53	1	491	2	N	-0-					-0-
11	40 N	40	-0-	-0-	-0-	4	1	36	2	N	-0-					-0-
12	52 N	52	-0-	-0-	-0-	4	1	48	2	N	-0-					-0-
01	558 N	49	-0-	-509	-0-	4	1	45	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TMR EXPLORATION, INC. 834097  
STEINMAN WELL #: 6 RRCID -> 247726 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 3974 PERF. 3452 - 3454

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAMBLER (MIGURA) 74389 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT  
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406  
MUSSELMAN RANCHES, INC. WELL #: 1 RRCID -> 170612 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14175 - 14195

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

MUSSELMAN RANCHES, INC. WELL #: 2 RRCID -> 174128 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 14696 PERF.12542 - 14040

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134

RAMIRENA (Y- 5) 74422 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK  
HAMMIT PETROLEO 350618  
ALLEN, B. WELL #: RRCID -> 129253 COMPL. DATE 03/12/1988 TOTAL DEPTH 5098 PERF. 4936 - 4940

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLEN, B. WELL #: 1 RRCID -> 136947 COMPL. DATE 11/19/1990 TOTAL DEPTH 5619 PERF. 5450 - 5456

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOSBACHER ENERGY COMPANY 589984  
FERRELL "A" WELL #: A 9 RRCID -> 206758 COMPL. DATE 08/23/2004 TOTAL DEPTH 5815 PERF. 4903 - 4908

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMIRENA (Y-15A) 74422 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK  
MAROCO 526610  
ALLEN, B. WELL #: 3 E RRCID -> 003849 COMPL. DATE 11/27/1960 TOTAL DEPTH 5754 PERF. 5686 - 5689

08	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MOSBACHER ENERGY COMPANY 589984  
FERRELL, I. WELL #: A 9 RRCID -> 203156 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 5815 PERF. 5097 - 5101

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
RAMIRENA (4900)		74422 900		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIVE OAK				
CIMARRON ENGINEERING, LLC		153471		WELL #: 1		RRCID -> 283529		COMPL. DATE 02/28/2017		TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4986 - 4989		
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
RAMIRENA, N. (PETTUS)		74424 333		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIVE OAK				
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.		247836		WELL #: 1		RRCID -> 050159		COMPL. DATE 02/24/1971		TOTAL DEPTH 5101 PERF. N/A		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/09/2021												

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
RAMIRENA, SW. (D-80)		74429 020		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK				
CIMARRON ENGINEERING, LLC		153471		WELL #: 40		RRCID -> 181724		COMPL. DATE 10/16/2000		TOTAL DEPTH 5860 PERF. 3727 - 3733		
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			30
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			30
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			30
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			30
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			30
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			30

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
RAMIRENA, SW (JACKSON STRAY)		74429 099		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK				
CIMARRON ENGINEERING, LLC		153471		WELL #: 18-D		RRCID -> 158260		COMPL. DATE 01/24/1981		TOTAL DEPTH 5865 PERF. N/A		
08	3900	-0-	-0-	-3900	919			Y	-0-			20
09	1170 #	-0-	-0-	-1170	-0-			Y	-0-			20
10	1209 #	-0-	-0-	-1209	-0-			Y	-0-			20
11	930 #	-0-	-0-	-930	-0-			Y	-0-			20
12	558 #	-0-	-0-	-558	-0-			Y	-0-			20
01	341 #	-0-	-0-	-341	-0-			Y	-0-			20

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
RAMIRENA, SW.(SEC. B, JACKSON 3)		74429 297		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
CIMARRON ENGINEERING, LLC		153471		WELL #: 21		RRCID -> 159823		COMPL. DATE 07/27/1996		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4743 - 4753		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----															
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	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
-----															
REYNOLDS, MARY A.		WELL #:		36	RRCID ->	098691	COMPL. DATE	12/31/1981	TOTAL DEPTH	5426	PERF.	5093	-	5096	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
-----															
RAMIRENA, SW(YEGUA 4, SEG. C)		74429 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK							
CIMARRON ENGINEERING, LLC		153471													
REYNOLDS, MARY A.		WELL #:		25	RRCID ->	182543	COMPL. DATE	10/21/2000	TOTAL DEPTH	5850	PERF.	5481	-	5518	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-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	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	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	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				115
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				115
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				115
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				115
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				115
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				115



RAY		//CONT.// 74891 001		ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BEE							
SYDSON ENERGY, INC.		//CONT.// 833587													
RAY, GEORGE A.		WELL #: 2		RRCID -> 131576	COMPL. DATE 07/27/1989	TOTAL DEPTH 3544	PERF. 3439	- 3453							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				21
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				21
10	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				21
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				21
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				21
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				21

RAY (VICKSBURG-HOCKLEY)		74901 750		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BEE							
SYDSON ENERGY, INC.		833587													
BOOTHE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 257633	COMPL. DATE 07/30/2010	TOTAL DEPTH 3700	PERF. 3423	- 3502							
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				240
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				240
10	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				240
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				240
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				240
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				240

WALTON		WELL #: 1		RRCID -> 263092	COMPL. DATE 03/20/2011	TOTAL DEPTH 3700	PERF. 3066	- 3526							
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				11
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				11
10	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				11
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				11
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				11
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				11

JAMES STAPLES, JR.		WELL #: 1		RRCID -> 265533	COMPL. DATE 06/04/2012	TOTAL DEPTH 4200	PERF. 3157	- 3637							
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

WALTON		WELL #: 2		RRCID -> 265536	COMPL. DATE 06/01/2012	TOTAL DEPTH 3697	PERF. 2830	- 3550							
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	72	180	1		71
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	65				136
10	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	48	56	1		128
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	37				165
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	52	102	1		115
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	17	41	1		91

RUBOTTOM		WELL #: 1		RRCID -> 265661	COMPL. DATE 11/02/2011	TOTAL DEPTH 3735	PERF. 3426	- 3460							
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				31
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				31
10	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				31
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				31
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				31
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				31

OIL AND GAS DIVISION

RAY (VICKSBURG-HOCKLEY) //CONT.// 74901 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE  
 SYDSON ENERGY, INC. //CONT.// 833587  
 TULSITA RAY WELL #: 94 RRCID -> 275680 COMPL. DATE 03/22/2014 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 2964 - 3330

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

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

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAY-WILCOX (MASSIVE 1ST) 74947 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE  
 BRITANCO, L.L.C. 093620  
 STAUSS, IDA ET AL UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 003865 COMPL. DATE 11/02/1960 TOTAL DEPTH 8017 PERF. 8038 - 8042

08	124 N	88	-0-	-36	-0-	88	2			N	-0-					-0-
09	90 N	66	-0-	-24	-0-	66	2			N	-0-					-0-
10	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
11	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
12	62 N	45	-0-	-17	-0-	45	2			N	-0-					-0-
01	124 N	70	-0-	-54	-0-	70	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

08	39 N	39	-0-	-0- B	-0-	39	2			N	-0-					-0-
09	87 N	87	-0-	-0- B	-0-	87	2			N	-0-					-0-
10	31 N	11	-0-	-20 B	-0-	11	2			N	-0-					-0-
11	30 N	15	-0-	-15 B	-0-	15	2			N	-0-					-0-
12	31 N	15	-0-	-16 B	-0-	15	2			N	-0-					-0-
01	11 N	5	-0-	-6 B	-0-	5	2			N	-0-					-0-

CBCB&G UNIT WELL #: 1 RRCID -> 121518 COMPL. DATE 04/20/1986 TOTAL DEPTH 8562 PERF. 8170 - 8180

08	88 N	88	-0-	-0- B	-0-	88	2			N	-0-					-0-
09	91 N	91	-0-	-0- B	-0-	91	2			N	-0-					-0-
10	93 N	91	-0-	-2 B	-0-	91	2			N	-0-					-0-
11	102 N	102	-0-	-0- B	-0-	102	2			N	-0-					-0-
12	93 N	70	-0-	-23 B	-0-	70	2			N	-0-					-0-
01	93 N	82	-0-	-11 B	-0-	82	2			N	-0-					-0-

REA-GOL (13300 SD) 75028 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD  
 GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850  
 STOCKTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241167 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 15540 PERF.13320 - 13356

08	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
09	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-					-0-
10	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
11	60 N	54	-0-	-6	-0-	54	2			N	-0-					-0-
12	62 N	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-					-0-
01	62 N	24	-0-	-38	-0-	24	2			N	-0-					-0-

M O		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----											
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	
08	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2	N	-0-	-0-	
09	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2	N	-0-	-0-	
10	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2	N	-0-	-0-	
11	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2	N	-0-	-0-	
12	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2	N	-0-	-0-	
*01	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2	N	-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	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
-----											
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	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
REFUGIO-FOX (KWA SAND)		75612 052		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO			
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		003599									
SCANIO, M.		WELL #: 2D		RRCID -> 189411		COMPL. DATE 04/17/2002		TOTAL DEPTH 6600		PERF. 3652 - 3658	
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
		PLUGGED AND ABANDONED		08/31/2021							
-----											
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	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
FOX, W. J. "A"		WELL #: A 40		RRCID -> 207253		COMPL. DATE 01/07/2005		TOTAL DEPTH 1960		PERF. 1747 - 1765	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

REFUGIO-FOX (1675)		//CONT.//		75612 120	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
LAMBERT-ROSE		WELL #:		2	RRCID ->	262874	COMPL. DATE	07/18/2011	TOTAL DEPTH	5872	PERF. 1710 - 1716	
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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
W. J. FOX 'A'		WELL #:		44	RRCID ->	272721	COMPL. DATE	04/10/2014	TOTAL DEPTH	7517	PERF. 1704 - 1711	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
REFUGIO-FOX (2480)				75612 168	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: REFUGIO				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
LAMBERT, M. F.		WELL #:		H133	RRCID ->	173335	COMPL. DATE	06/21/2017	TOTAL DEPTH	6010	PERF. 2434 - 2438	
08	341 N	150	-0-	-191	-0-	150	2		N	-0-		-0-
09	360 N	51	-0-	-309	-0-	51	2		N	-0-		-0-
10	93 N	41	-0-	-52	-0-	41	2		N	-0-		-0-
11	150 N	84	-0-	-66	-0-	84	2		N	-0-		-0-
*12	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2		N	-0-		-0-
*01	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	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	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
REFUGIO-FOX (3300)				75612 288	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: REFUGIO				
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP				003599								
MIGUELITA SCANIO		WELL #:		17	RRCID ->	284790	COMPL. DATE	07/28/2016	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 3448 - 3462	
08	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2		Y	-0-		-0-
09	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	2		Y	-0-		-0-
10	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2		Y	-0-		-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	56	29 1	27
12	31 N	13	-0-	-18	-0-	13	2		Y	-0-	10 1	17
01	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	2		Y	-0-	5 1	12
G. & M. ENERGY COMPANY				292290								
ROBERT HEARD GAS UNIT		WELL #:		2A	RRCID ->	106953	COMPL. DATE	06/08/1983	TOTAL DEPTH	3417	PERF. 3350 - 3355	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

REFUGIO-FOX (3940)		75612 490		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
W. J. FOX 'A'		WELL #:	20	RRCID ->	273209	COMPL. DATE	04/12/2014	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	3961 - 3967	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		372 N	204	-0-	-168	-0-	204 2	Y	-0-			-0-
09		390 N	80	-0-	-310	-0-	80 2	Y	-0-			-0-
10		155 N	44	-0-	-111	-0-	44 2	Y	-0-			-0-
11		210 N	28	-0-	-182	-0-	28 2	Y	-0-			-0-
12		93 N	43	-0-	-50	-0-	43 2	Y	-0-			-0-
01		31 N	30	-0-	-1	-0-	30 2	Y	-0-			-0-

REFUGIO-FOX (4600)		75612 504		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
W. J. FOX 'A'		WELL #:	16	RRCID ->	287621	COMPL. DATE	02/16/2019	TOTAL DEPTH	5934	PERF.	4521 - 4532
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01		0 N	-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
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

REFUGIO-FOX (4900)		75612 552		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO			
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		003599									
SCANIO, M "B"		WELL #:	1	RRCID ->	114263	COMPL. DATE	05/28/1984	TOTAL DEPTH	7021	PERF.	4912 - 4915
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/20/2021											

REFUGIO-FOX (5000)		75612 576		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
ANDERSON OIL LTD.		022499									
FOX, W. J.		WELL #:		RRCID ->	003898	COMPL. DATE	05/08/1961	TOTAL DEPTH	6487	PERF.	4999 - 5009
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		61
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		61
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		61
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		61
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		61
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		61
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/16/2014											

REFUGIO-FOX (5500)		75612 624		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
LAMBERT, M. F.		WELL #: B 2F		RRCID -> 159376		COMPL. DATE 06/28/1996		TOTAL DEPTH 8014 PERF. 5516 - 5522		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

REFUGIO-FOX (6100)		75612 744		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO		
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		003599								
SCANIO, MIGUELITA		WELL #: 8		RRCID -> 200166		COMPL. DATE 10/24/2003		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6051 - 6056		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		47
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		47
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		47
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		47
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		47
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		47

REFUGIO-FOX (6220)		75612 775		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO		
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		003599								
MIGUELITA SCANIO		WELL #: 4		RRCID -> 185226		COMPL. DATE 04/25/2001		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6202 - 6210		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MIGUELITA SCANIO		75612 775		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO		
		003599								
		WELL #: 34		RRCID -> 291202		COMPL. DATE 02/11/2021		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6248 - 6257		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	9982 X	1220	-0-	-8762	-0-	1220 2	Y	-0-		-0-
09	9660 X	1259	-0-	-8401	-0-	1259 2	Y	-0-		-0-
10	9982 X	1141	-0-	-8841	-0-	1141 2	Y	-0-		-0-
11	9660 X	976	-0-	-8684	-0-	976 2	Y	-0-		-0-
12	1395 X	631	-0-	-764	-0-	631 2	Y	-0-		-0-
01	1302 X	614	-0-	-688	-0-	614 2	Y	-0-		-0-

REFUGIO-FOX (6300)		75612 792		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO		
G. & M. ENERGY COMPANY		292290								
HEARD		WELL #: 2		RRCID -> 086341		COMPL. DATE 01/30/1980		TOTAL DEPTH 6614 PERF. 6389 - 6395		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

REFUGIO-FOX (6300 A)		75612 816		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO						
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		003599												
SCANIO, MIGUELITA		WELL #: 2		RRCID -> 132936		COMPL. DATE 11/18/1989		TOTAL DEPTH 6630		PERF. 6237 - 6239				
M	ALLOW CODE	GAS 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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/16/2021														
-----														
SCANIO, MIGUELITA		WELL #: 29		RRCID -> 280122		COMPL. DATE 11/02/2015		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 6325 - 6336				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
REFUGIO-FOX (6450 STRINGER)		75612 864		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO						
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		003599												
MIGUELITA SCANIO		WELL #: 31		RRCID -> 290745		COMPL. DATE 11/03/2020		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 6434 - 6441				
08	392 R	392	-0-	-0-	-0-	392	2			Y	-0-			-0-
09	450 #	416	-0-	-34	-0-	416	2			Y	-0-			-0-
10	465 #	377	-0-	-88	-0-	377	2			Y	-0-			-0-
11	450 #	322	-0-	-128	-0-	322	2			Y	-0-			-0-
12	465 #	208	-0-	-257	-0-	208	2			Y	-0-			-0-
01	434 #	202	-0-	-232	-0-	202	2			Y	-0-			-0-
-----														
REFUGIO-FOX (6600)		75612 920		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO						
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		003599												
SCANIO, MIGUELITA		WELL #: 10		RRCID -> 207964		COMPL. DATE 11/15/2004		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 6552 - 6555				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
MIGUELITA SCANIO		WELL #: 14		RRCID -> 269669		COMPL. DATE 11/08/2012		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 6604 - 6607				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
REFUGIO-FOX (6750)		75612 960		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO						
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		003599												
SCANIO, MIGUELITA		WELL #: 16		RRCID -> 233636		COMPL. DATE 01/20/2008		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 6744 - 6748				
08	434 N	161	-0-	-273	-0-	39	2	122	9	Y	111	90	1	88
09	360 N	106	-0-	-254	-0-	16	2	90	9	Y	82	80	1	90
10	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	67	112	1	45
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	56	52	1	49
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	74	44	1	79
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	158	68	1	169

REFUGIO HEARD (1600)		75626 114		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO							
COX & COX PRODUCTION CO.		183232													
HYNES, JAMIE -C-		WELL #: 3		RRCID -> 068968		COMPL. DATE 10/11/1976		TOTAL DEPTH 6586 PERF. N/A							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

REFUGIO HEARD (4500)		75626 342		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO							
MISSION RIVER SYSTEMS, INC.		570411													
REA, W. L.		WELL #: 4		RRCID -> 003912		COMPL. DATE 08/11/1955		TOTAL DEPTH N/A PERF. 4515 - 4518							
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

REFUGIO HEARD (4600)		75626 380		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO							
WYRICK & HUGHES		945880													
SHELLY, T. P.		WELL #: 7		RRCID -> 003914		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF. 4584 - 4588							
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

REFUGIO HEARD (5600)		75626 722		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO							
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		003599													
RYALS		WELL #: 1		RRCID -> 255828		COMPL. DATE 03/18/2010		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5883 - 5887							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				22
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				22
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				22
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				22
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				22
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				22

CLR GAUGING CORP.		161338		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO							
HEARD, A. W. J.		WELL #: 2		RRCID -> 063576		COMPL. DATE 05/29/2008		TOTAL DEPTH 6222 PERF. 5578 - 5584							
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-



REFUGIO HEARD (6200)		75626 912		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO				
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		003599										
HEARD		WELL #:	2	RRCID ->	229847	COMPL. DATE	08/10/2007	TOTAL DEPTH	6900 PERF. 6104 - 6109			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
			PLUGGED AND ABANDONED		01/19/2022							
REFUGIO HYNES (6400)		75640 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO				
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		003599										
MIGUELITA SCANIO		WELL #:	33	RRCID ->	282743	COMPL. DATE	06/13/2014	TOTAL DEPTH	7400 PERF. 6431 - 6533			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
REFUGIO NEW (1900)		75654 066		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO				
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		003599										
ROOKE, P. H.		WELL #:	43	RRCID ->	142788	COMPL. DATE	09/03/1992	TOTAL DEPTH	6183 PERF. 1824 - 1834			
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
WALLIS ENERGY, INC.		893997										
LAMBERT, J. A.		WELL #:	9	RRCID ->	066561	COMPL. DATE	04/01/1976	TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A			
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
38 OIL & GAS, L.L.C.		953768										
ROOKE, P. H.		WELL #:	47	RRCID ->	052529	COMPL. DATE	04/28/1972	TOTAL DEPTH	6218 PERF. N/A			
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

REFUGIO NEW (2000)			75654 100		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: REFUGIO						
WALLIS ENERGY, INC. HYNES, PHIL			893997		WELL #: A 1		RRCID -> 061074			COMPL. DATE 07/11/1974 TOTAL DEPTH 6150 PERF. N/A						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-
REFUGIO NEW (5190)			75654 459		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: REFUGIO						
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP ROOKE			003599		WELL #: 5		RRCID -> 288967			COMPL. DATE 11/09/2019 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5288 - 5294						
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	2820 #	-0-	-0-	-2820	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	31 #	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	30 #	-0-	-0-	-30	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	15 #	-0-	-0-	-15	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
REFUGIO NEW (6800)			75654 950		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: REFUGIO						
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP ROOKE			003599		WELL #: 7		RRCID -> 291543			COMPL. DATE 09/08/2021 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6806 - 6809						
09	0	10519	-0-	10519	10519	10413	2	106	9	N	96	77	1			19
10	7000	23662	-0-	16662	27181	23441	2	221	9	N	201	191	1			29
11	7500	21236	-0-	13736	40917	21045	2	191	9	N	174	166	1			37
12	7750	28447	-0-	20697	61614	28419	2	28	9	N	25	52	1			10
*01	88130	25503	-0-	-62627	-0-	25494	2	9	9	N	8	15	1			3
REFUGIO OLD			75668 001		ASSOCIATED		49B			CNTY: REFUGIO						
BAYOU COMPANY, THE RYALS, JOHN ESTATE -A-			058858		WELL #: P 1		RRCID -> 106040			COMPL. DATE 09/17/1986 TOTAL DEPTH 6566 PERF. 4373 - 4400						
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-
EAGLEFORD OPERATING, INC.			238468		ASSOCIATED		49B			CNTY: REFUGIO						
O'BRIEN, J.J.					WELL #: A 1		RRCID -> 135473			COMPL. DATE 09/11/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5826 - 5830						
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				129
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				129
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				129
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				129
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				129
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				129
EMERALD OIL & GAS LC			250964		ASSOCIATED		49B			CNTY: REFUGIO						
O'BRIEN, J. J.					WELL #: 1		RRCID -> 225547			COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 6492 PERF. 5434 - 5446						
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				138
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				138
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				138
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				138
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				138
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				138

PLUGGED AND ABANDONED\_\_\_\_\_ 06/03/2014

O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY		CUMU STATUS		* * DISPOSITIONS * *		C		COND		* * DISPOSITIONS * *		EOM	
M	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	NO RPT	NO RPT	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----																	
REFUGIO OLD (V-3)		75668 045		NON-ASSOCIATED		EXEMPT								CNTY: REFUGIO			
EAGLEFORD OPERATING, INC. RYALS, PEARSON EST.		238468		WELL #: 1		RRCID -> 003957		COMPL. DATE 10/07/1960		TOTAL DEPTH 6580		PERF. 5035		-		5039	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
-----																	
POWER, PHIL		75668 180		NON-ASSOCIATED		EXEMPT								CNTY: REFUGIO			
WELL #: 10		432113		RRCID -> 037517		COMPL. DATE 09/12/1965		TOTAL DEPTH 5802		PERF. 4699		-		4713			
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
-----																	
REFUGIO OLD (1750)		75668 180		NON-ASSOCIATED		EXEMPT								CNTY: REFUGIO			
JETGAS COMPANY REA, W. L.		432113		WELL #: 1		RRCID -> 030933		COMPL. DATE 07/18/1963		TOTAL DEPTH 2105		PERF. 1702		-		1706	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
-----																	
REFUGIO OLD (2400)		75668 270		NON-ASSOCIATED		ONE WELL								CNTY: REFUGIO			
WALLIS ENERGY, INC. LAMBERT, J. A.		893997		WELL #: 8		RRCID -> 063138		COMPL. DATE 07/05/1974		TOTAL DEPTH 5412		PERF. 2490		-		2495	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
-----																	
REFUGIO OLD (3400)		75668 450		NON-ASSOCIATED		ONE WELL								CNTY: REFUGIO			
STARRETT, C. E. RYALS, N. J.		816000		WELL #: 11		RRCID -> 034434		COMPL. DATE 07/25/1964		TOTAL DEPTH 4522		PERF. 3528		-		3534	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
-----																	
WYRICK & HUGHES RYALS, SHELLY		945880		WELL #: 7		RRCID -> 003953		COMPL. DATE 05/05/1950		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 3466		-		3470	
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-

REFUGIO OLD (4800)			75668 540		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO				
EAGLEFORD OPERATING, INC.			238468										
O'BRIEN, J J			WELL #:	2	RRCID ->	247288	COMPL. DATE	11/30/2007	TOTAL DEPTH	6549	PERF.	4957 - 4961	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			70
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			70
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			70
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			70
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			70
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			70
REFUGIO OLD (5600)			75668 675		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO				
EAGLEFORD OPERATING, INC.			238468										
POWERS			WELL #:	3	RRCID ->	003960	COMPL. DATE	03/09/1953	TOTAL DEPTH	5748	PERF.	5734 - 5748	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	313				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	313				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	313				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	313				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	313				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	313				N	NO RPT			-0-
RYALS ESTATE -P-			75668 765		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO				
MIGUELITA SCANIO			003599										
RYALS ESTATE -P-			WELL #:	5	RRCID ->	037001	COMPL. DATE	07/28/1965	TOTAL DEPTH	5823	PERF.	5684 - 5686	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			32
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			32
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			32
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			32
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			32
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			32
REFUGIO OLD (6200)			75668 765		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: REFUGIO				
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP			003599										
MIGUELITA SCANIO			WELL #:	32	RRCID ->	290877	COMPL. DATE	01/15/2021	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	6268 - 6276	
08	6169	1082	-0-	-5087	-0-	1035	2	47 9	Y	43	49	1	16
09	0	964	-0-	964 B	-0-	964	2	35 9	Y	32	23	1	25
10	1520 N	556	-0-	-964 B	-0-	514	2	42 9	Y	38	48	1	15
11	1050 N	475	-0-	-575 B	-0-	425	2	50 9	Y	45	36	1	24
12	992 N	337	-0-	-655 B	-0-	284	2	53 9	Y	48	51	1	21
01	558 N	312	-0-	-246 B	-0-	276	2	36 9	Y	33	31	1	23
T-C OIL COMPANY, LLC			833782		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: REFUGIO				
M. E. O'CONNOR			003599										
M. E. O'CONNOR			WELL #:	D 1	RRCID ->	290391	COMPL. DATE	09/16/2020	TOTAL DEPTH	7008	PERF.	6199 - 6201	
08	6386 #	-0-	-0-	-6386	-0-				N	-0-	132	1	2
09	0	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	2	1	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

-----												
REFUGIO OLD (6300)				75668 855		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO		
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP				003599								
MIGUELITA SCANIO				WELL #: 36		RRCID -> 281284		COMPL. DATE 10/12/2016		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 6554 - 6557
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
08		451 N	451	-0-	-0-	-0-	451 2	Y	-0-			-0-
09		480 N	466	-0-	-14	-0-	466 2	Y	-0-			-0-
10		527 N	422	-0-	-105	-0-	422 2	Y	-0-			-0-
11		450 N	361	-0-	-89	-0-	361 2	Y	-0-			-0-
12		496 N	233	-0-	-263	-0-	233 2	Y	-0-			-0-
01		434 N	227	-0-	-207	-0-	227 2	Y	-0-			-0-
-----												
EAGLEFORD OPERATING, INC.				238468								
RYALS -A-				WELL #: 2		RRCID -> 003967		COMPL. DATE 06/11/1957		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 6262 - 6270
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
REFUGIO OLD (6550 FRIO)				75668 945		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO		
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP				003599								
SHAY				WELL #: 1		RRCID -> 221898		COMPL. DATE 09/27/2006		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 7782 - 7786
08		2 N	-0-	-0-	-2 B	-0-		N	143	175	1	182
09		60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-		N	65			247
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	46	98	1	195
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	177	172	1	200
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	225	215	1	210
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	30			240
-----												
SCANIO, MIGUELITA				WELL #: 18		RRCID -> 234584		COMPL. DATE 12/22/2007		TOTAL DEPTH 7390		PERF. 6590 - 6594
08		24 N	24	-0-	-0- B	-0-	24 2	Y	-0-			-0-
09		30 N	25	-0-	-5 B	-0-	25 2	Y	-0-			-0-
10		31 N	23	-0-	-8 B	-0-	23 2	Y	-0-			-0-
11		30 N	20	-0-	-10 B	-0-	20 2	Y	-0-			-0-
12		31 N	13	-0-	-18 B	-0-	13 2	Y	-0-			-0-
01		31 N	12	-0-	-19 B	-0-	12 2	Y	-0-			-0-
-----												
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
08		2697 #	2509	-0-	-188	-0-	186 1	2321 2	N	2		184
09		2610 #	1522	-0-	-1088	-0-	114 1	1405 2	N	3		187
10		2666 #	2414	-0-	-252	-0-	186 1	2228 2	N	-0-		187
11		2430 #	1956	-0-	-474	-0-	168 1	1788 2	N	-0-		187
12		2511 #	1848	-0-	-663	-0-	180 1	1668 2	N	-0-		187
01		2511 #	1359	-0-	-1152	-0-	102 1	1257 2	N	-0-	171 1	16

OIL AND GAS DIVISION

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		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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		
O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	4278 X	3872	-0-	-406 B	-0-	539	1	3110	2	N	203	176 1 169
09	4140 X	3586	-0-	-554 B	-0-	223	9	2810	2	N	176	173 1 172
10	4030 X	3672	-0-	-358 B	-0-	194	9	2856	2	N	195	177 1 190
11	3900 X	3405	-0-	-495 B	-0-	601	1	2613	2	N	191	180 1 2 8 199
12	3906 X	3461	-0-	-445 B	-0-	215	9	2645	2	N	195	180 1 214
01	3875 X	3228	-0-	-647 B	-0-	515	1	2500	2	N	194	186 1 222
						213	9					

MERIT ENERGY COMPANY		561136		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA				
HARVEY RENGAS UNIT		301273										
		WELL #: 2		RRCID -> 216425		COMPL. DATE 12/28/2009		TOTAL DEPTH 14612		PERF.13072 - 13354		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-							-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-							-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-							-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-							-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-							-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-							-0-

RENGER, HARVEY GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 222045		COMPL. DATE 01/01/2008		TOTAL DEPTH 14800 PERF.13290 - 13760				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-							-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-							-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-							-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-							-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-							-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-							-0-

HARVEY RENGAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 223464		COMPL. DATE 09/24/2006		TOTAL DEPTH 14500 PERF.13760 - 13814				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-							-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-							-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-							-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-							-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-							-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-							-0-

OIL AND GAS DIVISION

RENGER (WILCOX 12600)		//CONT.// 75947 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LAVACA			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
KLIMITCHEK		WELL #: 1		RRCID -> 223532		COMPL. DATE 03/01/2006			TOTAL DEPTH 14431 PERF.12630 - 13776			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		930 N	952	-0-	22 B	-1454848	33 1	919 2	Y	-0-		59
09		840 N	913	-0-	73 B	-1454775	25 1	888 2	Y	-0-		59
10		868 N	921	-0-	53 B	-1454722	18 1	903 2	Y	-0-		59
11		930 N	874	-0-	-56 B	-1454722	9 1	710 2	Y	141		200
							155 9					
12		930 N	603	-0-	-327 B	-1454722	8 1	581 2	Y	13		213
							14 9					
01		930 N	430	-0-	-500 B	-1454722	4 1	426 2	Y	-0-		213
-----												
RODEN GAS UNIT NO.1		WELL #: 1		RRCID -> 228682		COMPL. DATE 03/24/2008			TOTAL DEPTH 15575 PERF.13484 - 13910			
08		5360 X	5360	-0-	-0- B	-0-	183 1	5177 2	N	-0-		41
09		5633 X	5633	-0-	-0- B	-0-	154 1	5479 2	N	-0-		41
10		5518 X	5518	-0-	-0- B	-0-	111 1	5407 2	N	-0-		41
11		5280 X	5280	-0-	-0- B	-0-	64 1	5216 2	N	-0-		41
12		5628 X	5628	-0-	-0- B	-0-	78 1	5550 2	N	-0-		41
*01		5967 X	5967	-0-	-0- B	-0-	53 1	5914 2	N	-0-		41
-----												
RODEN GAS UNIT 1		WELL #: 3		RRCID -> 232827		COMPL. DATE 10/21/2018			TOTAL DEPTH 14900 PERF.13992 - 14050			
08		1604 N	1604	-0-	-0- B	-0-	55 1	1549 2	N	-0-		93
09		540 N	539	-0-	-1 B	-0-	15 1	524 2	N	-0-		93
10		1115 N	1115	-0-	-0- B	-0-	22 1	1093 2	N	-0-		93
11		1560 N	599	-0-	-961 B	-0-	7 1	592 2	N	-0-		93
12		721 N	721	-0-	-0- B	-0-	10 1	711 2	N	-0-		93
01		1116 N	601	-0-	-515 B	-0-	5 1	596 2	N	-0-		93
-----												
RODEN GAS UNIT 1		WELL #: 4		RRCID -> 234533		COMPL. DATE 09/01/2009			TOTAL DEPTH 15000 PERF.13556 - 14534			
08		833 N	833	-0-	-0- B	-0-	28 1	805 2	Y	-0-		60
09		856 N	856	-0-	-0- B	-0-	23 1	833 2	Y	-0-		60
10		856 N	856	-0-	-0- B	-0-	17 1	839 2	Y	-0-		60
11		817 N	817	-0-	-0- B	-0-	10 1	807 2	Y	-0-		60
12		825 N	825	-0-	-0- B	-0-	11 1	814 2	Y	-0-		60
*01		850 N	850	-0-	-0- B	-0-	8 1	842 2	Y	-0-		60
-----												
HARVEY RENGAS GAS UNIT		WELL #: 07		RRCID -> 236574		COMPL. DATE 07/01/2008			TOTAL DEPTH 14840 PERF.13914 - 14022			
08		31 N	18	-0-	-13 B	-0-	1 1	17 2	Y	-0-		-0-
09		29 N	29	-0-	-0- B	-0-	1 1	28 2	Y	-0-		-0-
10		62 N	13	-0-	-49 B	-0-	13 2		Y	-0-		-0-
11		30 N	16	-0-	-14 B	-0-	16 2		Y	-0-		-0-
12		34 N	34	-0-	-0- B	-0-	34 2		Y	-0-		-0-
*01		22 N	22	-0-	-0- B	-0-	22 2		Y	-0-		-0-
-----												
KLIMITCHEK		WELL #: 4		RRCID -> 240435		COMPL. DATE 07/08/2008			TOTAL DEPTH 14500 PERF.14135 - 14184			
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

RENGER (WILCOX 12600) //CONT.// 75947 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA  
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136  
 RODEN GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 242112 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 14850 PERF. 13708 - 14466

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
08	618 N	618	-0-	-0-	B	-0-	21 1	597 2	Y	-0-			-0-
09	578 N	578	-0-	-0-	B	-0-	16 1	562 2	Y	-0-			-0-
10	648 N	648	-0-	-0-	B	-0-	13 1	635 2	Y	-0-			-0-
11	605 N	605	-0-	-0-	B	-0-	7 1	598 2	Y	-0-			-0-
12	723 N	723	-0-	-0-	B	-0-	10 1	713 2	Y	-0-			-0-
*01	578 N	578	-0-	-0-	B	-0-	5 1	573 2	Y	-0-			-0-

RIC-JOHN (FRIO 2900) 76286 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD  
 CLARON CORPORATION 158276  
 COLLINS, CHRISTINE ET VIR WELL #: 1 RRCID -> 124173 COMPL. DATE 02/13/1987 TOTAL DEPTH 3939 PERF. 2940 - 2943

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

08	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

RICHARD ADCOCK (5500) 76396 875 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA  
 MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP 531085  
 ATKINSON, MARY E. WELL #: 1 RRCID -> 003970 COMPL. DATE 10/14/1959 TOTAL DEPTH 8832 PERF. 5515 - 5520

08	2310 N	2310	-0-	-0-	-0-		15 1	2286 2	N	8			83
							9 9						
09	2040 N	2006	-0-	-34	-0-		15 1	1978 2	N	12			95
							13 9						
10	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-		10 1	1438 2	N	7			102
							8 9						
11	2040 N	1246	-0-	-794	-0-		10 1	1227 2	N	8			110
							9 9						
12	2077 N	1192	-0-	-885	-0-		10 1	1176 2	N	5			115
							6 9						
01	1457 N	901	-0-	-556	-0-		10 1	888 2	N	3			118
							3 9						

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 9515 PERF. 9350 - 9358

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-



M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----													
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	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64
-----													
ROCHE, S. (CHAMBERLAIN)				77543 075	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310									
ROCHE				WELL #: 12	RRCID ->	188215	COMPL. DATE	11/01/2001	TOTAL DEPTH	7881	PERF.	7552 - 7560	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
-----													
SALIDA EXPLORATION, LLC				744095	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO				
ROCHE				WELL #: 1	RRCID ->	227407	COMPL. DATE	12/22/2006	TOTAL DEPTH	7950	PERF.	7510 - 7516	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
ROCHE				WELL #: 11	RRCID ->	267474	COMPL. DATE	05/09/2011	TOTAL DEPTH	7675	PERF.	7373 - 7379	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2395				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2395				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2395				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2395				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2395				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2395				N	NO RPT			-0-
-----													
ROCHE, WEST (GRIFFITH)				77545 666	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO				
ENERGY INTERNATIONAL				251968									
ROCHE, KATHERINE D.				WELL #: 1	RRCID ->	073571	COMPL. DATE	08/10/1977	TOTAL DEPTH	6835	PERF.	N/A	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

M O		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	37	
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	37	
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	37	
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	37	
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	
PLUGGED AND ABANDONED 09/01/2006										

FLETCHER OPERATING, LLC		273611		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE			
BALLARD, CLAUDE		WELL #:	1	RRCID ->	225140	COMPL. DATE	12/07/2006	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9717 - 9801
08	9903 X	9903	-0-	-0-	B	-0-	2465 1	7317 2	N	110	318
09	8876 X	8876	-0-	-0-	B	-0-	121 9 2093 1	6686 2	N	88 175 1	231
10	8900 X	8900	-0-	-0-	B	-0-	97 9 2077 1	6727 2	N	87	318
11	9107 X	9107	-0-	-0-	B	-0-	96 9 1988 1	7038 2	N	74 184 1	208
12	9317 X	9317	-0-	-0-	B	-0-	81 9 2162 1	7027 2	N	116	324
*01	9301 X	9301	-0-	-0-	B	-0-	128 9 2162 1	7027 2	N	102 189 1	237
							112 9				

STRADER UNIT		228741		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE			
WELL #:		1	RRCID ->	228741	COMPL. DATE	06/25/2007	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9741 - 9823	
08	6393 X	6393	-0-	-0-	B	-0-	1593 1	4731 2	N	63	170
09	6717 X	6717	-0-	-0-	B	-0-	69 9 1577 1	5038 2	N	93 180 1	83
10	7859 X	7859	-0-	-0-	B	-0-	102 9 1821 1	5900 2	N	125 179 1	29
11	6988 X	6988	-0-	-0-	B	-0-	138 9 1508 1	5342 2	N	125	154
12	8849 X	8849	-0-	-0-	B	-0-	138 9 2055 1	6680 2	N	104 178 1	80
*01	8838 X	8838	-0-	-0-	B	-0-	114 9 2055 1	6680 2	N	94	174
							103 9				

TURNBOW		229400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE			
WELL #:		2	RRCID ->	229400	COMPL. DATE	07/21/2007	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	9882 - 9925	
08	3100 X	2147	-0-	-953	B	-0-	528 1	1569 2	N	45	138
09	3000 X	1872	-0-	-1128	B	-0-	50 9 437 1	1396 2	N	35	173
10	2356 X	1897	-0-	-459	B	-0-	39 9 434 1	1405 2	N	53 183 1	43
11	2280 X	1643	-0-	-637	B	-0-	58 9 349 1	1237 2	N	52	95
12	2356 X	1781	-0-	-575	B	-0-	57 9 404 1	1315 2	N	56	151
01	2139 X	1778	-0-	-361	B	-0-	62 9 404 1	1315 2	N	54	205
							59 9				

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
RUDMAN (CANNAN SD. 9720)		//CONT.//		78837 020	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: BEE		
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
08	T. A.	60	-0-	60	B	-87707	60	4	N	-0-		57
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-87707			N	-0-		57
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-87707			N	-0-		57
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-87707			N	-0-		57
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-87707			N	-0-		57
01	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-87707			N	-0-		57
-----												
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.				907297								
BALLARD		WELL #:		1	RRCID ->	227236	COMPL. DATE	03/23/2007	TOTAL DEPTH	10515	PERF.	9755 - 9784
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-14976			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-14976			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-14976			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-14976			N	NO RPT		-0-
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-
-----												
RUDMAN, W. (LULING 6790)				78841 450	NON-ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: LIVE OAK		
DAYLIGHT PETROLEUM LLC				208171								
MCFALL-KERBY		WELL #:		5	RRCID ->	213252	COMPL. DATE	03/08/2015	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7163 - 7164
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		4886			N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		4886			N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		4886			N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		4886			N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		4886			N	NO RPT		-0-
01	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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
01	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
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
08	4392	3839	-0-	-553	-0-	3811	2	28	9	Y	25	103
09	4062	3621	-0-	-441	-0-	3599	2	22	9	Y	20	123
10	3796	3541	-0-	-255	-0-	3541	2			Y	-0-	123
11	3180	2760	-0-	-420	-0-	2723	2	37	9	Y	34	157
12	4432	3859	-0-	-573	-0-	3787	2	72	9	Y	65	69
01	3286	NO RPT	-0-	-3286	-0-					Y	NO RPT	69

RUNGE, E. (MIGURA 10850)		78902 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: KARNES			
PROEX ENERGY MANAGEMENT, L.L.C.		681057										
JANSSEN -A-		WELL #:		1 L		RRCID -> 062358		COMPL. DATE 05/17/1975		TOTAL DEPTH 11885		PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
01	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
08	563 N	563	-0-	-0-	-0-	19	1	544	2	N	-0-	22
09	780 N	780	-0-	-0-	-0-	21	1	759	2	N	-0-	22
10	527 N	503	-0-	-24	-0-	10	1	493	2	N	-0-	22
11	982 N	982	-0-	-0-	-0-	12	1	970	2	N	-0-	22
12	689 N	689	-0-	-0-	-0-	10	1	679	2	N	-0-	22
*01	890 N	890	-0-	-0-	-0-	8	1	882	2	N	-0-	22

KLIMITCHEK		WELL #:		4		RRCID -> 238777		COMPL. DATE 07/08/2008		TOTAL DEPTH 14500		PERF.12362 - 14184
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
08	775 N	675	-0-	-100	-0-	23	1	642	2	N	9	157
09	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	10	9	27	1	N	18	175
10	858 N	858	-0-	-0-	-0-	20	9	17	1	N	17	192
11	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	19	9	12	1	N	19	211
12	967 N	967	-0-	-0-	-0-	21	9	13	1	N	21	53
*01	983 N	983	-0-	-0-	-0-	23	9	9	1	N	16	69
						18	9					

HARVEY RENGER GAS UNIT NO. 1		WELL #:		1		RRCID -> 242627		COMPL. DATE 03/11/2005		TOTAL DEPTH 15886		PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
08	45 N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	43	2	Y	-0-	-0-
09	104 N	104	-0-	-0-	-0-	3	1	101	2	Y	-0-	-0-
10	90 N	90	-0-	-0-	-0-	2	1	88	2	Y	-0-	-0-
11	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-	-0-
12	113 N	113	-0-	-0-	-0-	2	1	111	2	Y	-0-	-0-
*01	130 N	130	-0-	-0-	-0-	1	1	129	2	Y	-0-	-0-

SAINT ARMO (MACKHANK)		79595 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD		
VENTEX OPERATING CORP.		884527								
SCHENDEL		WELL #: 1		RRCID -> 207971		COMPL. DATE 11/04/2016		TOTAL DEPTH 12508 PERF. 9737 - 9742		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----										
SCHENDEL A		WELL #: 1 A		RRCID -> 220090		COMPL. DATE 03/09/2006		TOTAL DEPTH 12496 PERF.10344 - 10355		
08	3565 X	3487	-0-	-78	-0-	3465 3	22 9 N	20	20 8	43
09	3966 X	3966	-0-		-0-	3929 3	37 9 N	34	34 8	43
10	4092 X	4092	-0-		-0-	4066 3	26 9 N	24	24 8	43
11	4914 X	4914	-0-		-0-	4878 3	36 9 N	33	33 8	43
12	5277 X	5277	-0-		-0-	5159 3	118 9 N	107	107 8	43
*01	5863 X	5863	-0-		-0-	5815 3	48 9 N	44	44 8	43
-----										
SCHENDEL A		WELL #: 2		RRCID -> 222473		COMPL. DATE 10/14/2006		TOTAL DEPTH 12600 PERF.10158 - 10201		
08	10075 X	9413	-0-	-662	-0-	9349 3	64 9 N	58	30 8	137
09	9750 X	8800	-0-	-950	-0-	8750 3	50 9 N	45	38 8	144
10	9889 X	9148	-0-	-741	-0-	9116 3	32 9 N	29	28 8	145
11	9240 X	8842	-0-	-398	-0-	8789 3	53 9 N	48	33 8	160
12	9424 X	9128	-0-	-296	-0-	8992 3	136 9 N	124	105 8	179
01	9424 X	8966	-0-	-458	-0-	8904 3	62 9 N	56	48 8	187
-----										
PATTON		WELL #: 2		RRCID -> 228250		COMPL. DATE 02/26/2007		TOTAL DEPTH 12500 PERF.10267 - 10310		
08	5019 X	5019	-0-	-0-	-0-	4998 3	21 9 N	19	19 8	92
09	4830 X	4671	-0-	-159	-0-	4645 3	26 9 N	24	24 8	92
10	4991 X	4932	-0-	-59	-0-	4909 3	23 9 N	21	17 8	96
11	4860 X	4813	-0-	-47	-0-	4777 3	36 9 N	33	20 8	109
12	5022 X	5011	-0-	-11	-0-	4923 3	88 9 N	80	64 8	125
01	5022 X	4591	-0-	-431	-0-	4547 3	44 9 N	40	29 8	136
-----										
SAINT ARMO (WILCOX, LOWER STEVE)		79595 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD		
VENTEX OPERATING CORP.		884527								
SCHENDEL A		WELL #: 2		RRCID -> 255165		COMPL. DATE 03/02/2006		TOTAL DEPTH 12600 PERF.12398 - 12402		
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	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		
08	3658 #	2819	-0-	-839	-0-	2787 3	32 9 N	29	1 8	177
09	3540 #	2691	-0-	-849	-0-	2663 3	28 9 N	25	2 8	200
10	3658 #	2860	-0-	-798	-0-	2843 3	17 9 N	15	1 8	214
11	3180 #	2716	-0-	-464	-0-	2692 3	24 9 N	22	182 1	52
12	2883 #	2743	-0-	-140	-0-	2731 3	12 9 N	11	5 8	58
01	2852 #	2731	-0-	-121	-0-	2721 3	10 9 N	9	2 8	65

SALEM (860)		79782 025		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA							
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		208171													
MCCAN, C. K. JR. ET AL		WELL #:	30	RRCID ->	213953	COMPL. DATE	12/07/2004	TOTAL DEPTH	4252 PERF. 984 - 990						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	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						
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2730					N	-0-				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2730					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2730					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2730					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2730					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	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						
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

  

DAYLIGHT PETROLEUM LLC		208171		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.	
MCCAN, JR. ET AL		WELL #:	26	133732	02/04/1990	6215	1394 - 1399				
08	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	1	N	-0-		-0-
09	731 N	731	-0-	-0-	-0-	731	1	N	-0-		-0-
10	728 N	728	-0-	-0-	-0-	728	1	N	-0-		-0-
11	674 N	674	-0-	-0-	-0-	674	1	N	-0-		-0-
12	737 N	737	-0-	-0-	-0-	737	1	N	-0-		-0-
*01	805 N	805	-0-	-0-	-0-	805	1	N	-0-		-0-

  

SALEM (1420)		79782 145		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA			
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		208171									
MCCAN, C. K. JR. ET AL "A" NCT		WELL #:	1	RRCID ->	109437	COMPL. DATE	03/31/2016	TOTAL DEPTH	6158 PERF. 1436 - 1441		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	27		27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27

-----												
SALEM (1500)												
CXL ENERGY LLC												
MCCAN, C.K. JR., ET AL "B"												
79782 172 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA												
195770												
WELL #: 1 RRCID -> 167812 COMPL. DATE 03/02/1996 TOTAL DEPTH 4265 PERF. 1508 - 1516												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
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-
-----												
SALEM (1600)												
CXL ENERGY LLC												
MCCAN, C.K. JR. ET AL "C"												
79782 215 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA												
195770												
WELL #: 1 RRCID -> 141990 COMPL. DATE 07/07/1992 TOTAL DEPTH 2519 PERF. 1628 - 1635												
-----												
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
SALEM (1800)												
DAYLIGHT PETROLEUM LLC												
MCCAN, C. K. JR. ET AL												
79782 344 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA												
208171												
WELL #: 29 RRCID -> 207901 COMPL. DATE 05/09/2004 TOTAL DEPTH 2557 PERF. 1790 - 1800												
-----												
08	302 N	302	-0-	-0-		-0-	302	1	N	-0-		-0-
09	361 N	361	-0-	-0-		-0-	361	1	N	-0-		-0-
10	427 N	427	-0-	-0-		-0-	427	1	N	-0-		-0-
11	359 N	359	-0-	-0-		-0-	359	1	N	-0-		-0-
12	372 N	349	-0-	-23		-0-	349	1	N	-0-		-0-
01	434 N	342	-0-	-92		-0-	342	1	N	-0-		-0-
-----												
SALEM (1900)												
B.P. PRODUCTIONS INC.												
MUSSELMAN												
79782 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA												
040797												
WELL #: 5 RRCID -> 276040 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 2570 PERF. 1856 - 1860												
-----												
08	217 N	203	-0-	-14		-0-	203	2	N	-0-		-0-
09	210 N	201	-0-	-9		-0-	201	2	N	-0-		-0-
10	205 N	205	-0-	-0-		-0-	205	2	N	-0-		-0-
11	210 N	208	-0-	-2		-0-	208	2	N	-0-		-0-
12	218 N	218	-0-	-0-		-0-	218	2	N	-0-		-0-
*01	226 N	226	-0-	-0-		-0-	226	2	N	-0-		-0-
-----												
SALEM (3180)												
INNOVATIVE ENERGY SERVICES, INC.												
KONRAD												
79782 760 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA												
424737												
WELL #: 1 RRCID -> 209668 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3149 - 3152												
-----												
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-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

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
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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

08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SALEM (3700) 79782 860 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA  
 DAYLIGHT PETROLEUM LLC 208171  
 MCCAN, C. K. JR. ET AL "A" WELL #: 2 RRCID -> 108138 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6325 PERF. 2790 - 2824

08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-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

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

INNOVATIVE ENERGY SERVICES, INC. 424737  
 DIEBEL "B" WELL #: 1 RRCID -> 210048 COMPL. DATE 02/19/2005 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 3830 - 3832

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
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-

DIEBEL "C" WELL #: 1 RRCID -> 217781 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 3751 - 3753

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
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-



SALEM (3880)		79782 948		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
INNOVATIVE ENERGY SERVICES, INC.		424737										
DIEBEL "D"		WELL #: 1		RRCID -> 207868		COMPL. DATE 01/25/2005		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 3918 - 3921		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
SALEM (3950)		79782 955		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA				
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		208171										
MCCAN, C.K. JR. ET AL "A" NCT		WELL #: 37		RRCID -> 155138		COMPL. DATE 06/20/1995		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 3940 - 3946		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
SALEM, EAST (2400)		79783 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA				
GATHER PETROLEUM CORPORATION		292850										
MEEK		WELL #: 3		RRCID -> 214419		COMPL. DATE 07/10/2005		TOTAL DEPTH 2810		PERF. 2320 - 2323		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
SALEM, EAST (2600 MIOCENE)		79783 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA				
GATHER PETROLEUM CORPORATION		292850										
MUSSELMAN		WELL #: C 1		RRCID -> 231650		COMPL. DATE 10/08/2007		TOTAL DEPTH 3510		PERF. 2519 - 2522		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
MUSSELMAN		WELL #: D 1		RRCID -> 239400		COMPL. DATE 06/11/2008		TOTAL DEPTH 3510		PERF. 2628 - 2631		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	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		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	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		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	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 #: 2 U		RRCID -> 004049		COMPL. DATE 04/29/1959		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7405 - 7428		
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	716		Y	NO RPT		10
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	716		Y	NO RPT		10
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	716		Y	NO RPT		10
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	716		Y	NO RPT		10
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	716		Y	NO RPT		10
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	716		Y	NO RPT		10
SAN ANTONIO BAY, N. (D-3)		80117 282		ASSOCIATED		49B		CNTY: CALHOUN		
CREST PETROLEUM, LLC		189894								
LOCKWOOD, M. G.		WELL #: 2 L		RRCID -> 004051		COMPL. DATE 04/29/1959		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7453 - 7474		
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
LOCKWOOD, M. G.		WELL #: 3 U		RRCID -> 004052		COMPL. DATE 06/30/1960		TOTAL DEPTH 7950 PERF. N/A		
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	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		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	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 #: 1		RRCID -> 112255		COMPL. DATE 07/11/1984		TOTAL DEPTH 7970 PERF. 7507 - 7512		
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	2551		Y	NO RPT		27
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	2551		Y	NO RPT		27
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	2551		Y	NO RPT		27
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	2551		Y	NO RPT		27
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	2551		Y	NO RPT		27
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	2551		Y	NO RPT		27

OIL AND GAS DIVISION

SAN ANTONIO BAY, N. (E-1)  
CREST PETROLEUM, LLC  
LOCKWOOD, M. G.

80117 470 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN  
189894  
WELL #: 3 L RRCID -> 004054 COMPL. DATE 03/25/1960 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7556 - 7576

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	993				Y	NO RPT			8
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	993				Y	NO RPT			8
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	993				Y	NO RPT			8
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	993				Y	NO RPT			8
12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	993				Y	NO RPT			8
01	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	993				Y	NO RPT			8

SAN DOMINGO (7700)  
SYDSON ENERGY, INC.  
FAIN-BECK GAS UNIT

80193 830 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE  
833587  
WELL #: 1 RRCID -> 004068 COMPL. DATE 03/19/2013 TOTAL DEPTH 7951 PERF. 7700 - 7730

08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	DLQ	H-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SAN MARCOS (AUSTIN CHALK)  
ENSIGN OPERATING LLC  
PICKETT GAS UNIT

80280 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT  
253102  
WELL #: 1 RRCID -> 259567 COMPL. DATE 02/13/2011 TOTAL DEPTH 13799 PERF.16199 - 17912

08	1612	N	1561	-0-	-51	-0-	1362	2	199	9	N	181	180	1	772
09	1650	N	1227	-0-	-423	-0-	1227	2			N	-0-			772
10	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1163	2	29	9	N	26	179	1	619
11	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			N	-0-			619
12	1271	N	1257	-0-	-14	-0-	1067	2	190	9	N	173	173	1	619
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			619

SANGER, SOUTH (2ND TOM LYNE)  
BLUEBONNET OIL & GAS  
SANGER HEIRS 391

80759 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
076838  
WELL #: 1 RRCID -> 110561 COMPL. DATE 03/30/1984 TOTAL DEPTH 10442 PERF.10300 - 10337

08	279	N	152	-0-	-127	-0-	60	1	92	2	N	-0-			-0-
09	263	N	263	-0-	-0-	-0-	62	1	201	2	N	-0-			-0-
10	289	N	289	-0-	-0-	-0-	74	1	215	2	N	-0-			-0-
11	455	N	455	-0-	-0-	-0-	124	1	331	2	N	-0-			-0-
12	77	N	77	-0-	-0-	-0-	20	1	57	2	N	-0-			-0-
*01	172	N	172	-0-	-0-	-0-	71	1	101	2	N	-0-			-0-

SANGER HEIRS 392

WELL #: 1LT RRCID -> 114492 COMPL. DATE 12/14/1984 TOTAL DEPTH 13218 PERF.10270 - 10344

08	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-			135
09	417	N	417	-0-	-0-	-0-	98	1	319	2	N	-0-			135
10	509	N	509	-0-	-0-	-0-	130	1	379	2	N	-0-			135
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			135
12	524	N	524	-0-	-0-	-0-	136	1	388	2	N	-0-			135
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			135

SANGER HEIRS 391

WELL #: 4LT RRCID -> 116097 COMPL. DATE 04/04/1985 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10341 - 10473

08	341	N	69	-0-	-272	-0-	27	1	42	2	N	-0-			-0-
09	300	N	245	-0-	-55	-0-	57	1	188	2	N	-0-			-0-
10	351	N	351	-0-	-0-	-0-	90	1	261	2	N	-0-			-0-
11	647	N	647	-0-	-0-	-0-	176	1	471	2	N	-0-			-0-
12	536	N	536	-0-	-0-	-0-	139	1	397	2	N	-0-			-0-
*01	271	N	271	-0-	-0-	-0-	112	1	159	2	N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

SANGER, SOUTH (2ND TOM LYNE) //CONT.// 80759 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
 BLUEBONNET OIL & GAS //CONT.// 076838  
 SANGER HEIRS 391 WELL #: 2 RRCID -> 175634 COMPL. DATE 09/21/1999 TOTAL DEPTH 10560 PERF.10282 - 10330

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
08	279 N	134	-0-	-145	-0-	53 1	81 2	N	-0-			-0-
09	356 N	356	-0-	-0-	-0-	83 1	273 2	N	-0-			-0-
10	573 N	573	-0-	-0-	-0-	146 1	427 2	N	-0-			-0-
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-			-0-
12	252 N	252	-0-	-0-	-0-	65 1	187 2	N	-0-			-0-
*01	236 N	236	-0-	-0-	-0-	97 1	139 2	N	-0-			-0-

SARCO CREEK (2800) 81077 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD  
 CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621  
 WOOD, CARRIE WELL #: 34-C RRCID -> 160369 COMPL. DATE 05/06/1996 TOTAL DEPTH 5390 PERF. 2860 - 2870

08	3484 X	3484	-0-	-0-	-0-	295 1	3189 2	N	-0-			54
09	3166 X	3166	-0-	-0-	-0-	241 1	2925 2	N	-0-			54
10	3069 X	3032	-0-	-37	-0-	230 1	2802 2	N	-0-			54
11	3216 X	3216	-0-	-0-	-0-	264 1	2952 2	N	-0-			54
12	3490 X	3490	-0-	-0-	-0-	261 1	3229 2	N	-0-			54
*01	3606 X	3606	-0-	-0-	-0-	329 1	3277 2	N	-0-			54

T-C OIL COMPANY, LLC 833782  
 HARITHAS, ANN W. WELL #: 6 RRCID -> 159372 COMPL. DATE 07/01/1996 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 2869 - 2873

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BUNDICK WELL #: 2 RRCID -> 200172 COMPL. DATE 09/05/2003 TOTAL DEPTH 5380 PERF. 2860 - 2863

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SARCO CREEK (4100) 81077 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD  
 CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621  
 WOOD, CARRIE G. WELL #: 36-C RRCID -> 156537 COMPL. DATE 07/01/1994 TOTAL DEPTH 5169 PERF. 4158 - 4168

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WOOD WELL #: 81 RRCID -> 182275 COMPL. DATE 12/11/2000 TOTAL DEPTH 5272 PERF. 4068 - 4090

08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SARCO CREEK (4240) 81077 494 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD  
 CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621  
 WOOD, CARRIE G. WELL #: 36-T RRCID -> 160543 COMPL. DATE 07/01/1994 TOTAL DEPTH 5169 PERF. 4242 - 4246

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
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SARCO CREEK (4500) 81077 622 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD  
 CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621  
 WOOD, CARRIE WELL #: 34-T RRCID -> 163054 COMPL. DATE 05/06/1996 TOTAL DEPTH 5390 PERF. 4555 - 4560

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
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

T-C OIL COMPANY, LLC 833782  
 BUNDICK WELL #: 2 RRCID -> 197477 COMPL. DATE 07/21/2003 TOTAL DEPTH 5380 PERF. 4434 - 4437

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
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SARCO CREEK (4700) 81077 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD  
 WAGNER OIL COMPANY 891175  
 LAMBERT-WOOD WELL #: 1 C RRCID -> 123846 COMPL. DATE 04/02/1987 TOTAL DEPTH 5033 PERF. 4734 - 4738

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
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LAMBERT-WOOD WELL #: 7 RRCID -> 134154 COMPL. DATE 02/02/1990 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 4726 - 4775

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
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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	
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
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		126
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		126
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		126
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		126
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		126
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		126
PLUGGED AND ABANDONED 07/21/2017												

WOOD "H"		81077 87		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD				
		146621										
		WELL #:		RRCID ->	190438	COMPL. DATE	02/21/2002	TOTAL DEPTH	5300	PERF.	4802 - 4824	
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
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		77
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		77
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		77
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		77
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		77
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		77

WOOD		81077 93		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD				
		146621										
		WELL #:		RRCID ->	212522	COMPL. DATE	07/01/2005	TOTAL DEPTH	5300	PERF.	4780 - 4790	
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
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27
PLUGGED AND ABANDONED 03/04/2020												

SARCO CREEK (5000)		81077 913		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD				
CHARRO OPERATING, L.L.C.		146621										
WOOD		WELL #:		RRCID ->	182277	COMPL. DATE	09/28/2000	TOTAL DEPTH	5150	PERF.	4968 - 4978	
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
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WOOD		81077 77		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD				
		146621										
		WELL #:		RRCID ->	191194	COMPL. DATE	07/03/2001	TOTAL DEPTH	5300	PERF.	4984 - 5098	
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

SARCO CREEK, W. (FRIO 4600)		81083 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GOLIAD				
CHARRO OPERATING, L.L.C.		146621										
HEARD, V. E.		WELL #:		RRCID ->	121479	COMPL. DATE	05/31/1986	TOTAL DEPTH	4950	PERF.	4596 - 4606	
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
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

-----												
SARCO CREEK, W. (FRIO 4600)		//CONT.//		81083 200	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: GOLIAD			
WAGNER OIL COMPANY				891175								
KOONTZ "B"				WELL #:	3	RRCID ->	114889	COMPL. DATE	01/10/1985	TOTAL DEPTH	5112	PERF. 4608 - 4613
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-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
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-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
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			97
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			97
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			97
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			97
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			97
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			97
-----												
SARTWELLE, W. (WILCOX 2)				81144 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: LAVACA			
REPUBLIC RESOURCES, LLC.				703124								
CULLEN TRUST				WELL #:	1	RRCID ->	264269	COMPL. DATE	04/28/2011	TOTAL DEPTH	8255	PERF. 8129 - 8132
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			26
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			26
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			26
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			26
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			26
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			26
-----												
SARTWELLE, WEST (YEGUA 5600)				81144 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LAVACA			
DEWBERE PETROLEUM CORPORATION				216748								
CHARLES				WELL #:	1	RRCID ->	186977	COMPL. DATE	03/01/2014	TOTAL DEPTH	5900	PERF. 3806 - 3816
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

SAWFISH (WILCOX 10400)													81265 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT			
HURD ENTERPRISES, LTD.													419886									
MCCABE ETAL GU													WELL #: 1R		RRCID -> 290271		COMPL. DATE 06/18/2020		TOTAL DEPTH 10561		PERF.10457 - 10511	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM								
					(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE								
08		121102 X	121102	-0-	-0- B	-0-	106066	2	15036	9	N	13669	13684	773								
09		123649 X	123649	-0-	-0- B	-0-	108771	2	14878	9	N	13525	13565	733								
10		124506 X	124506	-0-	-0- B	-0-	109884	2	14622	9	N	13293	13264	762								
11		125824 X	125824	-0-	-0- B	-0-	111528	2	14296	9	Y	12996	13239	519								
*12		133157 X	133157	-0-	-0- B	-0-	118523	2	14634	9	Y	13304	13087	736								
*01		128172 X	128172	-0-	-0- B	-0-	114165	2	14007	9	Y	12734	12892	578								

MCCABE ETAL GU													WELL #: 2		RRCID -> 290827		COMPL. DATE 05/04/2021		TOTAL DEPTH 11200		PERF.10424 - 10966	
08		111377 X	111377	-0-	-0- B	-0-	95925	2	15452	9	N	14047	13942	908								
09		106197 X	106197	-0-	-0- B	-0-	92131	2	14066	9	N	12787	13007	688								
10		103988 X	103988	-0-	-0- B	-0-	91107	2	12881	9	N	11710	11558	840								
11		98989 X	98989	-0-	-0- B	-0-	87688	2	11301	9	Y	10274	10483	631								
*12		100827 X	100827	-0-	-0- B	-0-	89817	2	11010	9	Y	10009	9698	942								
*01		98813 X	98813	-0-	-0- B	-0-	88811	2	10002	9	Y	9093	9198	837								

BOEDEKER ETAL GU													WELL #: 1		RRCID -> 291707		COMPL. DATE 09/16/2021		TOTAL DEPTH 10700		PERF.10436 - 10476	
09		0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	113	113	-0-								
10		0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	336	336	-0-								
11		DELQ PR	86106	-0-	86106 B	86106	71027	2	15079	9	Y	13708	12881	827								
*12		171024 X	84918	-0-	-86106 B	-0-	70384	2	14534	9	Y	13213	13120	920								
01		98270 X	77162	-0-	-21108 B	-0-	63826	2	13336	9	Y	12124	12408	636								

SAWFISH (EDWARDS)													81265 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT			
ENSIGN OPERATING LLC													253102									
BOOTHE GAS UNIT													WELL #: 1		RRCID -> 224292		COMPL. DATE 11/13/2006		TOTAL DEPTH 15000		PERF.14315 - 14354	
08		4433 X	3355	-0-	-1078 B	-0-	213	1	3142	2	Y	-0-		-0-								
09		3510 X	3255	-0-	-255 B	-0-	205	1	3050	2	Y	-0-		-0-								
10		3472 X	3302	-0-	-170 B	-0-	210	1	3092	2	Y	-0-		-0-								
11		3480 X	2791	-0-	-689 B	-0-	180	1	2611	2	Y	-0-		-0-								
12		3596 X	3588	-0-	-8 B	-0-	225	1	3363	2	Y	-0-		-0-								
01		3379 X	NO RPT	-0-	-3379 B	-0-					Y	NO RPT		-0-								

BOOTHE GAS UNIT													WELL #: 2		RRCID -> 229964		COMPL. DATE 09/14/2007		TOTAL DEPTH 14351		PERF.13994 - 16890	
08		2356 X	1347	-0-	-1009 B	-0-	86	1	1261	2	Y	-0-		-0-								
09		2280 X	1237	-0-	-1043 B	-0-	78	1	1159	2	Y	-0-		-0-								
10		2356 X	998	-0-	-1358 B	-0-	63	1	935	2	Y	-0-		-0-								
11		1830 X	1178	-0-	-652 B	-0-	76	1	1102	2	Y	-0-		-0-								
12		1891 X	1009	-0-	-882 B	-0-	63	1	946	2	Y	-0-		-0-								
01		1333 X	NO RPT	-0-	-1333 B	-0-					Y	NO RPT		-0-								

MYRA KELLEY GAS UNIT													WELL #: 1		RRCID -> 230259		COMPL. DATE 08/13/2007		TOTAL DEPTH 14333		PERF.14628 - 15101	
08		3170 X	3170	-0-	-0- B	-0-	201	1	2969	2	N	-0-		-0-								
09		2474 X	2474	-0-	-0- B	-0-	156	1	2318	2	N	-0-		-0-								
10		2504 X	2504	-0-	-0- B	-0-	159	1	2345	2	N	-0-		-0-								
11		2040 X	1924	-0-	-116 B	-0-	124	1	1800	2	N	-0-		-0-								
*12		2856 X	2856	-0-	-0- B	-0-	179	1	2677	2	N	-0-		-0-								
01		2108 X	NO RPT	-0-	-2108 B	-0-					N	NO RPT		-0-								



SAWFISH (EDWARDS)		//CONT.// 81265 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT				
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102										
MUNICH GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 230767		COMPL. DATE 07/05/2007		TOTAL DEPTH 14361 PERF.15094 - 16782				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	18972 X	17875	-0-	-1097 B	-0-	1135	1	16736	2	Y	4	54
09	19440 X	17685	-0-	-1755 B	-0-	1115	1	16570	2	Y	-0-	54
10	20088 X	17976	-0-	-2112 B	-0-	1141	1	16835	2	Y	-0-	54
11	19440 X	17379	-0-	-2061 B	-0-	1120	1	16259	2	Y	-0-	54
12	19468 X	17895	-0-	-1573 B	-0-	1123	1	16772	2	Y	-0-	54
01	18290 X	NO RPT	-0-	-18290 B	-0-					Y	NO RPT	54
-----												
MUNICH GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 231752		COMPL. DATE 12/03/2007		TOTAL DEPTH 14388 PERF.14119 - 16558				
08	6231 X	5820	-0-	-411 B	-0-	370	1	5450	2	N	-0-	59
09	6030 X	5837	-0-	-193 B	-0-	368	1	5469	2	N	-0-	59
10	6231 X	5714	-0-	-517 B	-0-	363	1	5351	2	N	-0-	59
11	5910 X	5855	-0-	-55 B	-0-	377	1	5478	2	N	-0-	59
12	6045 X	5948	-0-	-97 B	-0-	373	1	5575	2	N	-0-	59
01	6045 X	NO RPT	-0-	-6045 B	-0-					N	NO RPT	59
-----												
KEATING GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 233341		COMPL. DATE 02/13/2008		TOTAL DEPTH 14382 PERF.14116 - 16090				
08	3530 X	3530	-0-	-0- B	-0-	224	1	3302	2	N	4	75
09	2826 N	2826	-0-	-0- B	-0-	178	1	2644	2	N	4	79
10	2733 N	2733	-0-	-0- B	-0-	173	1	2560	2	N	-0-	79
11	2710 N	2710	-0-	-0- B	-0-	175	1	2535	2	N	-0-	79
*12	2760 X	2760	-0-	-0- B	-0-	173	1	2587	2	N	-0-	79
01	2542 X	NO RPT	-0-	-2542 B	-0-					N	NO RPT	79
-----												
MUSSELMAN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 233767		COMPL. DATE 12/15/2006		TOTAL DEPTH 14413 PERF.14344 - 16820				
08	7316 X	6802	-0-	-514 B	-0-	432	1	6370	2	Y	-0-	-0-
09	7050 X	6347	-0-	-703 B	-0-	400	1	5947	2	Y	-0-	-0-
10	7285 X	6627	-0-	-658 B	-0-	421	1	6206	2	Y	-0-	-0-
11	6870 X	6455	-0-	-415 B	-0-	416	1	6039	2	Y	-0-	-0-
12	6820 X	6431	-0-	-389 B	-0-	403	1	6028	2	Y	-0-	-0-
01	6789 X	NO RPT	-0-	-6789 B	-0-					Y	NO RPT	-0-
-----												
MUNICH GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 234214		COMPL. DATE 02/23/2008		TOTAL DEPTH 14367 PERF.14396 - 17239				
08	6417 X	4889	-0-	-1528 B	-0-	309	1	4562	2	Y	16	209
09	6210 X	4951	-0-	-1259 B	-0-	312	1	4639	2	Y	-0-	209
10	6417 X	5174	-0-	-1243 B	-0-	328	1	4846	2	Y	-0-	209
11	5460 X	5140	-0-	-320 B	-0-	331	1	4809	2	Y	-0-	209
12	5332 X	4565	-0-	-767 B	-0-	286	1	4279	2	Y	-0-	209
01	5115 X	NO RPT	-0-	-5115 B	-0-					Y	NO RPT	209
-----												
MORROW GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 246338		COMPL. DATE 12/02/2008		TOTAL DEPTH 14387 PERF.14494 - 17381				
08	3069 X	2377	-0-	-692 B	-0-	150	1	2214	2	N	12	188
09	2970 X	2333	-0-	-637 B	-0-	146	1	2174	2	N	12	200
10	3069 X	2571	-0-	-498 B	-0-	163	1	2408	2	N	-0-	200
11	2880 X	2446	-0-	-434 B	-0-	158	1	2288	2	N	-0-	200
12	2883 X	2763	-0-	-120 B	-0-	173	1	2590	2	N	-0-	200
01	2418 X	NO RPT	-0-	-2418 B	-0-					N	NO RPT	200

SAWFISH (EDWARDS)		//CONT.//		81265 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DE WITT					
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.//		253102									
COOK GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	259558	COMPL. DATE	10/25/2010	TOTAL DEPTH	14753	PERF.14934 - 17401		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		20987 X	19179	-0-	-1808 B	-0-	1218 1	17961 2	N	-0-			-0-
09		20310 X	19111	-0-	-1199 B	-0-	1205 1	17906 2	N	-0-			-0-
10		20987 X	17607	-0-	-3380 B	-0-	1118 1	16489 2	N	-0-			-0-
11		20310 X	11260	-0-	-9050 B	-0-	726 1	10534 2	N	-0-			-0-
12		20987 X	10811	-0-	-10176 B	-0-	678 1	10133 2	N	-0-			-0-
01		19747 X	NO RPT	-0-	-19747 B	-0-			N	NO RPT			-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	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SCHULZ, J. GERALD		WELL #:		1	RRCID ->	086339	COMPL. DATE	09/18/1978	TOTAL DEPTH	13767	PERF.13619 - 13731
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

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
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	134
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	134
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	134
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	134
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	134
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	134
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/08/2001											

SECLUSION (COCKFIELD 6100)		//CONT.//		82024 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LAVACA			
GARRISON LTD.				295861								
SCHILHAB		WELL #:		1	RRCID ->	229727	COMPL. DATE	08/03/2007	TOTAL DEPTH	6460	PERF.	6254 - 6262
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
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

TREK RESOURCES, INC.				867578	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LAVACA			
D. MORTON												
		WELL #:		1	RRCID ->	281828	COMPL. DATE	11/17/2016	TOTAL DEPTH	6346	PERF.	6092 - 6122
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
08	4526	X	3738	-0-	-788	-0-	-0-	3721	3	17	9	114
09	4050	X	3492	-0-	-558	-0-	-0-	3474	3	18	9	130
10	4185	X	3676	-0-	-509	-0-	-0-	3654	3	22	9	150
11	3840	X	3608	-0-	-232	-0-	-0-	3587	3	21	9	169
12	3844	X	3246	-0-	-598	-0-	-0-	3220	2	26	9	193
01	3751	X	3640	-0-	-111	-0-	-0-	3611	3	29	9	219

CHARLES W. SCHILHAB, ET AL				2 T	RRCID ->	285303	COMPL. DATE	08/24/2018	TOTAL DEPTH	6400	PERF.	6154 - 6190
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
08	11718	X	9764	-0-	-1954	-0-	-0-	9731	3	33	9	130
09	10770	X	9225	-0-	-1545	-0-	-0-	9196	3	29	9	156
10	10571	X	9142	-0-	-1429	-0-	-0-	9113	3	29	9	182
11	9870	X	8890	-0-	-980	-0-	-0-	8789	3	101	9	85
12	9827	X	8852	-0-	-975	-0-	-0-	8820	2	32	9	114
01	9765	X	8765	-0-	-1000	-0-	-0-	8741	3	24	9	136

SECOND CHANCE (ROEDER)				82040 365	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: DE WITT			
J.W. SERVICE COMPANY				427288								
BADE		WELL #:			RRCID ->	155041	COMPL. DATE	06/02/1995	TOTAL DEPTH	11160	PERF.	10818 - 10827
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					92
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					92
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					92
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					92
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					92
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					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
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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

SIMMONS SUBDIVISION UNIT				1	RRCID ->	254612	COMPL. DATE	10/05/2009	TOTAL DEPTH	17150	PERF.	16776 - 16816
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
08	70973	X	70973	-0-	-0-	-0-	-0-	70973	2			-0-
09	69738	X	69738	-0-	-0-	-0-	-0-	69738	2			-0-
10	70055	X	70055	-0-	-0-	-0-	-0-	70055	2			-0-
11	63404	X	63404	-0-	-0-	-0-	-0-	63404	2			-0-
12	66147	X	66147	-0-	-0-	-0-	-0-	66147	2			-0-
*01	63825	X	63825	-0-	-0-	-0-	-0-	63825	2			-0-

-----												
SHARONLEE (SLIGO)			//CONT.//		82721 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIVE OAK
UMMA RESOURCES, LLC					875670							
TEXACO-PEL-TEX BLANCHE HERRING			WELL #:		1	RRCID -> 117743			COMPL. DATE 09/29/1989			TOTAL DEPTH 17744 PERF.16692 - 16794
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
WAGNER OIL COMPANY					891175							
SHARONLEE (SWD)			WELL #:		1	RRCID -> 127105			COMPL. DATE 07/01/1987			TOTAL DEPTH 3810 PERF. 3605 - 3709
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
SHARONLEE, N.E. (SLIGO)					82722 500	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: LIVE OAK
WAGNER OIL COMPANY					891175							
TEXACO PEL-TEX SCHREINER TRUST			WELL #:		1	RRCID -> 122850			COMPL. DATE 08/26/1990			TOTAL DEPTH 18000 PERF.16696 - 16727
08	11315 #	3166	-0-	-8149	-0-	531	1	2635	2	N	-0-	-0-
09	10950 #	9157	-0-	-1793	-0-	1138	1	8019	2	N	-0-	-0-
10	10883 R	10883	-0-	-0-	-0-	1908	1	8975	2	N	-0-	-0-
11	10170 #	9687	-0-	-483	-0-	1371	1	8316	2	N	-0-	-0-
12	9455 #	9309	-0-	-146	-0-	1375	1	7934	2	N	-0-	-0-
01	10881 #	NO RPT	-0-	-10881	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
SHERIFF (CONSOLIDATED)					83141 030	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CALHOUN
FORMATION RESOURCES LLC					276936							
BOYD, FRANK			WELL #:		2	RRCID -> 171260			COMPL. DATE 10/07/1998			TOTAL DEPTH 5765 PERF. 5596 - 5603
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED			_____		11/23/2021							
-----												
INITIAL ENERGY SERVICES, LLC					425395							
BOYD, HENRY C.			WELL #:		3	RRCID -> 151661			COMPL. DATE 09/30/1994			TOTAL DEPTH 5770 PERF. 5579 - 5594
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SHERIFF (CONSOLIDATED)		//CONT.//		83141 030	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CALHOUN					
INITIAL ENERGY SERVICES, LLC		//CONT.//		425395									
GAS UNIT #1 (F-2 SAND)		WELL #:		2	RRCID ->	170016	COMPL. DATE	03/10/2010	TOTAL DEPTH	5760	PERF. 5578 - 5583		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
REMORA MANAGEMENT, LLC				701560									
SHOFNER, W.A.		WELL #:		2	RRCID ->	151889	COMPL. DATE	10/05/1994	TOTAL DEPTH	5748	PERF. 5574 - 5581		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
SHERIFF (F-1)				83141 076	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CALHOUN					
FORMATION RESOURCES LLC				276936									
BOYD, ALEX		WELL #:		3 U	RRCID ->	034229	COMPL. DATE	10/07/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5661 - 5667		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
BOYD, ALEX		WELL #:		1	RRCID ->	134156	COMPL. DATE	02/06/1990	TOTAL DEPTH	5765	PERF. 5595 - 5605		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	19698				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	19698				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	19698				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	19698				N	NO RPT			-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	19698				N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/09/2021													
-----													
REMORA MANAGEMENT, LLC				701560									
SHOFNER, W. A.		WELL #:		3	RRCID ->	044475	COMPL. DATE	06/11/1968	TOTAL DEPTH	5650	PERF. N/A		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
SHERIFF (F-2)				83141 152	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CALHOUN					
FORMATION RESOURCES LLC				276936									
BOYD, ALEX		WELL #:		3 L	RRCID ->	033747	COMPL. DATE	06/24/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5682 - 5692		
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SHERIFF (F-2)		//CONT.//		83141 152	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CALHOUN			
INITIAL ENERGY SERVICES, LLC				425395							
MICHOT, MRS. KATE B.		WELL #:		2	RRCID ->	077388	COMPL. DATE	05/26/1978	TOTAL DEPTH	5765	PERF. 5633 - 5642
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
REMORA MANAGEMENT, LLC				701560							
SHOFNER, W. A.		WELL #:		9	RRCID ->	033748	COMPL. DATE	06/30/1964	TOTAL DEPTH	5890	PERF. 5650 - 5655
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
SHOFNER, W. A.		WELL #:		13	RRCID ->	134155	COMPL. DATE	02/14/1990	TOTAL DEPTH	5800	PERF. 5604 - 5610
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
BOYD, ALEX		WELL #:		2	RRCID ->	134157	COMPL. DATE	02/06/1990	TOTAL DEPTH	5765	PERF. 5626 - 5632
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1013			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1013			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1013			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1013			N	NO RPT		-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	1013			N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/09/2021											
KEY, J. T.		WELL #:		2	RRCID ->	152530	COMPL. DATE	11/17/1994	TOTAL DEPTH	5782	PERF. 5616 - 5621
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SHERIFF (F-3)		//CONT.//		83141 228	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CALHOUN							
REMORA MANAGEMENT, LLC				701560											
SHOPNER, W. A.				WELL #:	1	RRCID ->	033750	COMPL. DATE	06/02/1977	TOTAL DEPTH	5869	PERF.	1876 - 1911		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SHERIFF (F-4)				83141 304	ASSOCIATED	49B		CNTY: CALHOUN						
FORMATION RESOURCES LLC				276936										
BOYD, FRANK				WELL #:	1	RRCID ->	183155	COMPL. DATE	01/13/2001	TOTAL DEPTH	5765	PERF.	5645 - 5660	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BOYD, CHARLIE H.				WELL #:	1	RRCID ->	231505	COMPL. DATE	01/04/2005	TOTAL DEPTH	5765	PERF.	5648 - 5659	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/21/2021														

INITIAL ENERGY SERVICES, LLC				WELL #:	1	RRCID ->	038893	COMPL. DATE	04/15/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	5675 - 5682	
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SHERIFF (9400)				83141 912	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CALHOUN						
B&L EXPLORATION, L.L.C.				040597										
WELDER				WELL #:	3	RRCID ->	281978	COMPL. DATE	03/06/2017	TOTAL DEPTH	9936	PERF.	9702 - 9904	
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

WELDER				WELL #:	4	RRCID ->	282697	COMPL. DATE	04/06/2017	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9802 - 9890	
08	0	W	-0-	-0-	-0-	283				Y	-0-			160
09	0	W	-0-	-0-	-0-	283				Y	-0-			160
10	0	W	-0-	-0-	-0-	283				Y	-0-			160
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	283				Y	NO RPT			160
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	283				Y	NO RPT			160
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	283				Y	NO RPT			160

SHERIFF (9400)				//CONT.//	83141 912	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: CALHOUN				
B&L EXPLORATION, L.L.C.				//CONT.//	040597										
WELDER				WELL #:	6	RRCID ->	285642	COMPL. DATE	11/17/2017	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	9856	-	10277
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	0	W	1881	-0-	1881	13497	1784	2	97	9	Y	88			910
09	0	W	1243	-0-	1243	14740	1175	2	68	9	Y	62			972
10	0	W	1326	-0-	1326	16066	1246	2	80	9	Y	73	179	1	866
11	0	W	1152	-0-	1152	17218	1078	2	74	9	Y	67	188	1	745
12	0	W	767	-0-	767	17985	682	2	85	9	Y	77			822
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	17985					Y	NO RPT			822
-----															
WELDER				WELL #:	8	RRCID ->	286101	COMPL. DATE	11/01/2017	TOTAL DEPTH	10575	PERF.	9913	-	10331
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
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
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		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
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		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
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
SHERIFF, EAST (8348 FRIO)					83142 515	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: CALHOUN				
XOG OPERATING LLC					945921										
KNIPLING GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	148749	COMPL. DATE	01/28/1994	TOTAL DEPTH	9296	PERF.	8374	-	8383
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-



SHERIFF EAST (8400)		83142 544		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CALHOUN		
WOOLVERINE PRODUCTION COMPANY		941675								
WILSON, WILLIETT UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	060670	COMPL. DATE	10/02/1974	TOTAL DEPTH	9245 PERF. 0 - 8400	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3		N	NO RPT		-0-

SHERIFF, E. (8400 FRIO STRINGER)		83142 555		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN		
XOG OPERATING LLC		945921								
KNIPLING GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	177933	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9296 PERF. 7785 - 7800	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	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	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

MCDONALD, A.B.		83142 575		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALHOUN		
		945921								
		WELL #:	1	RRCID ->	107773	COMPL. DATE	09/12/1992	TOTAL DEPTH	9497 PERF. 8528 - 8584	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SHERIFF, WEST (FRIO 9000)		83148 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALHOUN		
TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD.		846548								
FRERICHS, F. L.		WELL #:	2	RRCID ->	139303	COMPL. DATE	07/22/1991	TOTAL DEPTH	9415 PERF. 9161 - 9290	
08	68 X	-0-	-0-	-68	-0-		Y	-0-		174
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-		Y	-0-		174
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		Y	-0-		174
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		174
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		174
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	123 1	51

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	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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

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

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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

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

08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

SIBLEY (3250) 83480 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA  
 RAWHIDE OPERATING, INC. 694852  
 BAILEY, IVA WELL #: 2 RRCID -> 234331 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 3616 PERF. 3220 - 3224

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

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

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	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

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

SIERRA VISTA (SLICK B) 83500 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK  
MIDSTATES CORPORATION 566101  
SANGER HEIRS WELL #: 1 T RRCID -> 043313 COMPL. DATE 12/12/1967 TOTAL DEPTH 8670 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B				N	-0-					-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B				N	NO RPT					-0-

SINGLETON (PETTUS) 83737 274 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE  
HEADWATERS ENERGY PARTNERS, LLC 370086  
CULLI-MCKAY WELL #: 1 RRCID -> 286049 COMPL. DATE 01/02/2019 TOTAL DEPTH 4761 PERF. 4426 - 4430

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

SINGLETON (1900) 83737 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE  
LONG, FRED E. 507647  
LONG WELL #: 13 RRCID -> 283437 COMPL. DATE 07/12/2017 TOTAL DEPTH 4736 PERF. 1804 - 1810

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SINGLETON, E. (HOCKLEY)		83740 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE		
BELLOWES OPERATING CO., L. C.		063857								
BEAR CREEK RANCH		WELL #:	2	RRCID ->	157869	COMPL. DATE	02/03/1996	TOTAL DEPTH	5561 PERF. 4522 - 4528	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3898		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3898		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3898		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3898		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3898		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3898		N	NO RPT		-0-

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	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SLICK (PETTUS)		84075 100		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD		
CIBOLO ENERGY OPERATING, INC.		153393								
RIEDEL, W.H.		WELL #:	2	RRCID ->	130963	COMPL. DATE	05/15/1989	TOTAL DEPTH	7638 PERF. 4174 - 4184	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SALVADOR OIL, LLC		744509		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE		
WOFFORD, R.L.		1								
		WELL #:	1	RRCID ->	130075	COMPL. DATE	03/23/2005	TOTAL DEPTH	7622 PERF. 3080 - 3140	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

SLICK (YEGUA 4760)		84075 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD	
CIBOLO ENERGY OPERATING, INC.		153393							
RIEDEL, MARTHA ANN		WELL #: 1		RRCID -> 138304		COMPL. DATE 04/22/1991		TOTAL DEPTH 7623 PERF. 4762 - 4766	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				95
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				95
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				95
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				95
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				95
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				95
-----									
RIEDEL, W. H.		WELL #: 1		RRCID -> 142829		COMPL. DATE 10/02/1992		TOTAL DEPTH 7942 PERF. 4711 - 4714	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-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	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
-----									
SLICK, NE. (7600)		84078 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD	
CIBOLO ENERGY OPERATING, INC.		153393							
RIEDEL, W. T. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 187327		COMPL. DATE 05/12/2001		TOTAL DEPTH 14001 PERF. 7590 - 7596	
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
-----									
SLICK, S. (WILCOX "J")		84079 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD	
ESTATE OF JAMES L. NELSON		254443							
MARSHALL "B"		WELL #: 1		RRCID -> 200715		COMPL. DATE 02/20/2004		TOTAL DEPTH 8990 PERF. 8870 - 8878	
08	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 2			160
09	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 2			160
10	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 2			160
11	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 2			160
*12	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2			160
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				160
-----									
RAVEN FOREST OPERATING, LLC		694971							
WRIGHT MATERIALS INC. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 096917		COMPL. DATE 04/20/1995		TOTAL DEPTH 12069 PERF. 8990 - 9000	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				87
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				87
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				87
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				87
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				87
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				87

SLICK, S. (WILCOX "J") //CONT.// 84079 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD												
RAVEN FOREST OPERATING, LLC //CONT.// 694971												
WILLMS GU WELL #: 1 RRCID -> 282183 COMPL. DATE 04/21/2016 TOTAL DEPTH 9698 PERF. 8934 - 9497												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		7161 X	5672	-0-	-1489	-0-	646 1	4948 2	N	71	180 1	63
09		7544 X	7544	-0-	-0-	-0-	78 9	6747 2	N	137		200
10		7161 X	6492	-0-	-669	-0-	151 9	5625 2	N	80	178 1	102
11		6720 X	5272	-0-	-1448	-0-	88 9	201 9	N	183		285
12		23219 X	23219	-0-	-0-	-0-	5071 2	22135 2	N	563	566 1	282
*01		19426 X	19426	-0-	-0-	-0-	465 1	17647 2	N	345	574 1	53
							619 9					
							380 9					

SLIVA (2100) 84105 248 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE												
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297												
ORR WELL #: 1 RRCID -> 272901 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 5310 PERF. 2064 - 2084												
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SLIVA (2800) 84105 398 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE												
NEW HORIZON INVESTMENTS LTD. 606605												
SPIEKERMAN, E. J. WELL #: 1 RRCID -> 164694 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2751 - 2754												
08	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12 1		N	-0-		-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12 1		N	-0-		-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SLIVA (3600) 84105 744 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE												
NEW HORIZON INVESTMENTS LTD. 606605												
SPIEKERMAN, H. F. WELL #: 1 RRCID -> 004152 COMPL. DATE 11/01/1952 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3584 - 3594												
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4 1		N	-0-		-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8 1		N	-0-		-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SLIVA, SOUTHWEST (3600) 84111 770 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIVE OAK												
TEXAS SOUTHERN PETROLEUM CORP. 848007												
HARTZENDORF WELL #: 1 RRCID -> 243894 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 3812 PERF. 3525 - 3734												
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SNEEZY (YEGUA)		84431 495		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON		
RELENTLESS PERMIAN OPERATING LLC		700976								
COOK - FENNER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 265328		COMPL. DATE 10/22/2010		TOTAL DEPTH 6807 PERF. 6578 - 6630		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		173
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		173
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		173
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		173
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		173
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		173

SOL WEST (SECOND MACKHANK)		84514 525		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK		
ENCINO EXPLORATION, INC.		251713								
CROCKER, PATRICIA PERKINS		WELL #: 2		RRCID -> 093602		COMPL. DATE 01/16/1981		TOTAL DEPTH 9909 PERF. 9612 - 9622		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		34
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		34
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		34
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		34
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
PLUGGED AND ABANDONED 11/27/2019 - P/A 11/27/19										

SOUTH MOUNTAIN VIEW (SLICK A)		84720 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK		
GOUGER OIL COMPANY, LLC		318985								
SANGER HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 276006		COMPL. DATE 01/19/2013		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7268 - 7270		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		162
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		162
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		162
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		162
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		162
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		162

SOUTH MOUNTAIN VIEW (LULING L-4)		84736 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK		
BRANDER, SAM H.		088618								
SANGER HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 266045		COMPL. DATE 01/19/2013		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7268 - 7270		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SOUTHERN COMFORT (FRIO)		84741 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALHOUN		
CORUM PRODUCTION COMPANY		180197								
BROOKING, M.M.		WELL #: 1		RRCID -> 127084		COMPL. DATE 02/01/1988		TOTAL DEPTH 9606 PERF. 8931 - 8939		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BROOKING, M.M.		84741 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALHOUN		
BROOKING, M.M.		180197								
BROOKING, M.M.		WELL #: 2		RRCID -> 135003		COMPL. DATE 05/13/1990		TOTAL DEPTH 10796 PERF. 8854 - 8866		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		98
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		98
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		98
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		98
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		98
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		98

SOUTHERN COMFORT (FRIO)		//CONT.//		84741 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CALHOUN			
CORUM OPERATING COMPANY, LLC				180198							
BROOKING, M. T. #2		WELL #:		2	RRCID ->	269676	COMPL. DATE	02/23/2013	TOTAL DEPTH	9706	PERF. 8910 - 8926
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	9	102	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	10	112	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	8	120	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	8	128	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	10	138	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	9	147	
-----											
MM BROOKING #3		WELL #:		3	RRCID ->	272724	COMPL. DATE	12/16/2013	TOTAL DEPTH	9690	PERF. 9662 - 9666
08		0 X	-0-	-0-	-0-			N	26	57	
09		0 X	-0-	-0-	-0-			N	9	66	
10		0 X	-0-	-0-	-0-			N	9	75	
11		0 X	-0-	-0-	-0-			N	9	84	
12		0 X	-0-	-0-	-0-			N	9	93	
01		0 X	-0-	-0-	-0-			N	9	102	
-----											
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
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
SPEAKS ( 1800)				84978 198	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LAVACA			
CIMARRON ENGINEERING, LLC				153471							
HOBBBS, BILLY JOE		WELL #:		2	RRCID ->	200549	COMPL. DATE	02/13/2004	TOTAL DEPTH	2500	PERF. 1798 - 1802
08		748 N	748	-0-	-0-	748	2	N	-0-	-0-	
09		450 N	416	-0-	-34	416	2	N	-0-	-0-	
10		837 N	406	-0-	-431	406	2	N	-0-	-0-	
11		720 N	363	-0-	-357	363	2	N	-0-	-0-	
12		434 N	344	-0-	-90	344	2	N	-0-	-0-	
01		403 N	345	-0-	-58	345	2	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
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2757		N	NO RPT	-0-	
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2757		N	NO RPT	-0-	
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2757		N	NO RPT	-0-	
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2757		N	NO RPT	-0-	
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2757		N	NO RPT	-0-	
01		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
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	



SPEAKS (2200) 84978 490 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA  
MOOSE OPERATING CO., INC. 582558  
SMOTHERS WELL #: 4 RRCID -> 170226 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2335 - 2337

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPEAKS (3100) 84978 542 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA  
NORTH SHORE ENERGY, L.L.C. 614122  
NSE KLIMITCHEK MEGAN WELL #: 1 RRCID -> 240169 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 3115 PERF. 3035 - 3037

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4662					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4662					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4662					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4662					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4662					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4662					N	NO RPT					-0-

SPEAKS (3200) 84978 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA  
MOOSE OPERATING CO., INC. 582558  
SMOTHERS WELL #: 3 RRCID -> 174769 COMPL. DATE 07/08/1998 TOTAL DEPTH 3759 PERF. 3272 - 3275

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPEAKS (12700 WILCOX) 84978 940 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA  
MERIT ENERGY COMPANY 561136  
ROBERTSON WELL #: 1 RRCID -> 185705 COMPL. DATE 02/25/2016 TOTAL DEPTH 15835 PERF.11578 - 11590

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROBERTSON WELL #: 2 RRCID -> 191230 COMPL. DATE 10/29/2006 TOTAL DEPTH 16011 PERF.11548 - 11564

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	11 N	11	-0-	-0-	-0-	3	1	8	2	Y	-0-					-0-
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
01	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-

ROBERTSON WELL #: 3 RRCID -> 194148 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 17750 PERF.14690 - 17428

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPEAKS (12700 WILCOX)		//CONT.//		84978 940	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LAVACA			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
ROBERTSON		WELL #:		7	RRCID ->	196923	COMPL. DATE	03/22/2003	TOTAL DEPTH	17890	PERF.	13360 - 14720	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	217 N	187	-0-	-30	-0-	49	1	138	2	Y	-0-		-0-
09	150 N	145	-0-	-5	-0-	37	1	108	2	Y	-0-		-0-
10	155 N	139	-0-	-16	-0-	34	1	105	2	Y	-0-		-0-
11	180 N	171	-0-	-9	-0-	43	1	128	2	Y	-0-		-0-
12	175 N	175	-0-	-0-	-0-	43	1	132	2	Y	-0-		-0-
*01	189 N	189	-0-	-0-	-0-	47	1	142	2	Y	-0-		-0-
-----													
ROBERTSON		WELL #:		5	RRCID ->	198793	COMPL. DATE	05/03/2008	TOTAL DEPTH	19375	PERF.	14418 - 16368	
08	11407 X	11407	-0-	-0-	-0-	2968	1	8439	2	Y	-0-		27
09	10956 X	10956	-0-	-0-	-0-	2821	1	8135	2	Y	-0-		27
10	11063 X	11063	-0-	-0-	-0-	2676	1	8387	2	Y	-0-		27
11	10995 X	10995	-0-	-0-	-0-	2748	1	8247	2	Y	-0-		27
12	11526 X	11526	-0-	-0-	-0-	2819	1	8707	2	Y	-0-		27
*01	11380 X	11380	-0-	-0-	-0-	2832	1	8548	2	Y	-0-		27
-----													
ROBERTSON		WELL #:		8	RRCID ->	204870	COMPL. DATE	06/12/2015	TOTAL DEPTH	19400	PERF.	14468 - 15053	
08	992 X	883	-0-	-109	-0-	230	1	653	2	Y	-0-		-0-
09	900 X	869	-0-	-31	-0-	224	1	645	2	Y	-0-		-0-
10	930 X	839	-0-	-91	-0-	203	1	636	2	Y	-0-		-0-
11	900 X	836	-0-	-64	-0-	209	1	627	2	Y	-0-		-0-
12	899 X	888	-0-	-11	-0-	217	1	671	2	Y	-0-		-0-
01	899 X	879	-0-	-20	-0-	219	1	660	2	Y	-0-		-0-
-----													
ROBERTSON		WELL #:		9	RRCID ->	211844	COMPL. DATE	12/30/2009	TOTAL DEPTH	19000	PERF.	14440 - 14594	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	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	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	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	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

SPEAKS (12700 WILCOX)		//CONT.// 84978 940		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LAVACA				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136											
FREEMAN, LYNELLE		WELL #: 1		RRCID -> 289356		COMPL. DATE 08/09/2019			TOTAL DEPTH 19065 PERF.14007 - 14029				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	1333 X	1304	-0-	-29	-0-	-0-	339 1	965 2	N	-0-			-0-
09	1290 X	1205	-0-	-85	-0-	-0-	310 1	895 2	N	-0-			-0-
10	1333 X	1262	-0-	-71	-0-	-0-	305 1	957 2	N	-0-			-0-
*11	1290 X	1222	-0-	-68	-0-	-0-	300 1	901 2	N	19	19 5		-0-
							21 9						
*12	1240 N	1236	-0-	-4	-0-	-0-	302 1	934 2	N	-0-	19 5		19
01	1271 N	1235	-0-	-36	-0-	-0-	307 1	928 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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	-0-	553 1	1572 2	Y	42			178
							46 9						
09	1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	-0-	479 1	1381 2	Y	31	171 1		38
							34 9						
10	1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	-0-	464 1	1453 2	Y	57			95
							63 9						
11	1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	-0-	478 1	1436 2	Y	53			148
							58 9						
12	2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	-0-	484 1	1495 2	Y	48	153 1		43
							53 9						
*01	2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	-0-	488 1	1474 2	Y	57			100
							63 9						

ROBERTSON		WELL #: 7		RRCID -> 199050		COMPL. DATE 03/22/2003			TOTAL DEPTH 17890 PERF.16186 - 17473				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

ROBERTSON		WELL #: 5		RRCID -> 205212		COMPL. DATE 04/15/2003			TOTAL DEPTH 19375 PERF.16293 - 18916				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

ROBERTSON		WELL #: 8		RRCID -> 205327		COMPL. DATE 09/24/2003			TOTAL DEPTH 19400 PERF.15391 - 16616				
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBERTSON		WELL #: 9		RRCID -> 211843		COMPL. DATE 02/22/2006			TOTAL DEPTH 19000 PERF.14432 - 18590				
08	768 N	768	-0-	-0-	-0-	-0-	200 1	568 2	Y	-0-			11
09	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	-0-	300 1	866 2	Y	-0-			11
10	2661 N	2661	-0-	-0-	-0-	-0-	644 1	2017 2	Y	-0-			11
11	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	-0-	391 1	1174 2	Y	-0-			11
12	1921 X	1921	-0-	-0-	-0-	-0-	470 1	1451 2	Y	-0-			11
01	2666 X	1795	-0-	-871	-0-	-0-	447 1	1348 2	Y	-0-			11

SPEAKS (16250 WILCOX)		//CONT.//		84978 970	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LAVACA					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
FREEMAN, LYNELLE		WELL #:		1	RRCID ->	250879	COMPL. DATE	09/22/2009	TOTAL DEPTH	19065	PERF.16132 - 18900		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	MONTHLY STATUS (-)UNDERAGE	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			44
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/09/2019													

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		
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SPEAKS, N. (3185 SD)				84980 700	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LAVACA					
CIMARRON ENGINEERING, LLC				153471									
HOBBS, B. J.		WELL #:		1 L	RRCID ->	074564	COMPL. DATE	08/18/1977	TOTAL DEPTH	6000	PERF. 3185 - 3197		
08	3100	N	3288	-0-	188	346	3288	2	N	-0-			-0-
09	3000	N	2897	-0-	-103	243	2897	2	N	-0-			-0-
10	5159		2768	-0-	-2391	-0-	2768	2	N	-0-			-0-
11	4236		2418	-0-	-1818	-0-	2418	2	N	-0-			-0-
12	3974		2297	-0-	-1677	-0-	2297	2	N	-0-			-0-
*01	3820		2220	-0-	-1600	-0-	2220	2	N	-0-			-0-

SPEAKS, NW. (WILCOX 12,800)				84981 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LAVACA					
GAPP OIL & GAS, LLC				293986									
ROBERTSON		WELL #:		1	RRCID ->	239493	COMPL. DATE	06/11/2015	TOTAL DEPTH	13330	PERF.12500 - 12865		
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1371			N	NO RPT			141
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1371			N	NO RPT			141
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1371			N	NO RPT			141
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1371			N	NO RPT			141
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1371			N	NO RPT			141
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1371			N	NO RPT			141

MERIT ENERGY COMPANY				561136				CNTY: LAVACA					
RODGERS GU 1		WELL #:		3	RRCID ->	277255	COMPL. DATE	12/01/2014	TOTAL DEPTH	15892	PERF.12726 - 12876		
08	31	N	16	-0-	-15	-0-	3	1	13	2	N	-0-	107
09	30	N	26	-0-	-4	-0-	3	1	23	2	N	-0-	107
10	31	N	26	-0-	-5	-0-	3	1	23	2	N	-0-	107
11	30	N	28	-0-	-2	-0-	4	1	24	2	N	-0-	107
12	112	N	112	-0-	-0-	-0-	12	1	100	2	N	-0-	107
*01	141	N	141	-0-	-0-	-0-	15	1	126	2	N	-0-	107



SPEAKS, SE. (1800)		84983 660		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LAVACA						
FIRSTRIKE ENERGY CORPORATION		269066												
KLIMITCHEK		WELL #:		1R	RRCID ->	288833	COMPL. DATE	10/30/2019	TOTAL DEPTH	2150	PERF.	1611 - 1615		
M	ALLOW CODE	GAS 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
08	2 #	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-
09	2 #	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-
10	2 #	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-
11	1 #	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SPEAKS, SW. (FRIO)		84984 052		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LAVACA						
COASTAL PLAINS ENERGY, INC.		161671												
TRULL		WELL #:		4	RRCID ->	221823	COMPL. DATE	10/22/2014	TOTAL DEPTH	4215	PERF.	3273 - 3277		
M	ALLOW CODE	GAS 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
08	2948 N	2948	-0-	-0-	-0-	124	1	2824	2	N	-0-			-0-
09	2668 N	2668	-0-	-0-	-0-	113	1	2555	2	N	-0-			-0-
10	2924 N	2924	-0-	-0-	-0-	111	1	2813	2	N	-0-			-0-
11	2654 N	2654	-0-	-0-	-0-	118	1	2536	2	N	-0-			-0-
*12	2724 N	2724	-0-	-0-	-0-	126	1	2598	2	N	-0-			-0-
*01	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	78	1	1237	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		
M	ALLOW CODE	GAS 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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SPEAKS, SW. (FRIO 2800)		84984 104		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA						
TREK RESOURCES, INC.		867578												
CHARLES W. SCHILHAB, ET AL		WELL #:		2 C	RRCID ->	285347	COMPL. DATE	08/24/2018	TOTAL DEPTH	6400	PERF.	2961 - 2969		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	5456 #	4579	-0-	-877	-0-	4579	3			N	-0-			-0-
09	5040 #	4327	-0-	-713	-0-	4327	3			N	-0-			-0-
10	4960 #	4288	-0-	-672	-0-	4288	3			N	-0-			-0-
11	4590 #	4136	-0-	-454	-0-	4136	3			N	-0-			-0-
12	4619 #	4151	-0-	-468	-0-	4151	2			N	-0-			-0-
01	4588 #	4113	-0-	-475	-0-	4113	3			N	-0-			-0-

SPEAKS, SW. (MAGNOLIA)		84984 270		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA						
KARPER OIL & GAS CORPORATION		451280												
PILGREEN		WELL #:		3	RRCID ->	171218	COMPL. DATE	09/07/1998	TOTAL DEPTH	15103	PERF.	14728 - 14750		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PILGREEN		WELL #:		7	RRCID ->	176547	COMPL. DATE	02/28/1999	TOTAL DEPTH	15000	PERF.	14730 - 14750		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

SPEAKS, SW. (MAGNOLIA)		//CONT.//		84984 270	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LAVACA						
KARPER OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		451280										
MIGL-QUINN		WELL #:		9	RRCID ->	242924	COMPL. DATE	07/30/2008	TOTAL DEPTH	14950	PERF.	14740 - 14796		
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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

  

XTO ENERGY INC.				945936		CAPACITY		CNTY: LAVACA						
MIGL-MITCHELL		WELL #:		5	RRCID ->	172630	COMPL. DATE	06/10/2006	TOTAL DEPTH	14900	PERF.	14652 - 14700		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	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		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			25
09	14B2 EXT	379	-0-	379	379	144	1	235	2	Y	-0-			25
10	14B2 EXT	1231	-0-	1231	1610	556	1	655	2	Y	18			43
						20	9							
11	14B2 EXT	460	-0-	460	2070	151	1	307	2	Y	2			45
						2	9							
12	2111 X	41	-0-	-2070	-0-	9	1	32	2	Y	-0-			45
01	713 N	486	-0-	-227	-0-	218	1	268	2	Y	-0-			45

  

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		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			61
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			61
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			61
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			61
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			61
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			61

  

COASTAL PLAINS ENERGY, INC.				161671		CAPACITY		CNTY: LAVACA						
EAVES		WELL #:		5	RRCID ->	219896	COMPL. DATE	11/20/2005	TOTAL DEPTH	15500	PERF.	11011 - 11134		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23

SPEAKS, SW (MIDDLE WILCOX-CONS.)//CONT.// 84984 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA																	
KARPER OIL & GAS CORPORATION 451280																	
MIGL-QUINN WELL #: 2A RRCID -> 173089 COMPL. DATE 10/04/1998 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11232 - 11266																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
PILGREEN WELL #: 5 RRCID -> 174660 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH 19475 PERF.12000 - 12530																	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
MIGL-QUINN WELL #: 3A RRCID -> 174765 COMPL. DATE 01/08/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12480 - 12690																	
08	4041	X	4041	-0-	-0-	-0-	205	1	3836	2	N	-0-					122
09	4480	X	4480	-0-	-0-	-0-	407	1	4073	2	N	-0-					122
10	4104	X	4104	-0-	-0-	-0-	301	1	3803	2	N	-0-					122
11	4085	X	4085	-0-	-0-	-0-	218	1	3867	2	N	-0-					122
*12	4085	X	4085	-0-	-0-	-0-	218	1	3867	2	N	-0-					122
01	279	X	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					122
-----																	
PILGREEN WELL #: 3 RRCID -> 177125 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 15103 PERF.12292 - 12340																	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
PILGREEN WELL #: 14 RRCID -> 179361 COMPL. DATE 07/22/2000 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11218 - 11246																	
08	4650	X	3285	-0-	-1365	-0-	167	1	3118	2	N	-0-					138
09	4500	X	4315	-0-	-185	-0-	392	1	3923	2	N	-0-					138
10	4557	X	3943	-0-	-614	-0-	278	1	3512	2	N	139					277
							153	9									
11	4410	X	3725	-0-	-685	-0-	188	1	3340	2	N	179	356	1			100
							197	9									
*12	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	188	1	3340	2	N	195	179	1			116
							215	9									
01	4464	X	NO RPT	-0-	-4464	-0-					N	NO RPT					116
-----																	
PILGREEN WELL #: 11 RRCID -> 182525 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12414 - 12646																	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-



-----													
SPEAKS, SW (MIDDLE WILCOX-CONS.)//CONT.// 84984 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA													
KARPER OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 451280													
PILGREEN WELL #: 13 RRCID -> 191829 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 13860 PERF.11278 - 11286													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
08	1891	N	1737	-0-	-154	-0-	88 1	1649 2	N	-0-			109
09	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	176 1	1760 2	N	-0-			109
10	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	128 1	1619 2	N	181			290
							199 9						
11	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	92 1	1633 2	N	100	173 1		217
							110 9						
*12	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	92 1	1633 2	N	28	180 1		65
							31 9						
01	1953	N	NO RPT	-0-	-1953	-0-			N	NO RPT			65
-----													
PILGREEN WELL #: 8 RRCID -> 199470 COMPL. DATE 12/14/2001 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10882 - 10895													
08	14B2	EXT	53	-0-	53	122	3 1	50 2	N	-0-			-0-
09	218	X	96	-0-	-122	-0-	8 1	88 2	N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	60	N	22	-0-	-38	-0-	1 1	21 2	N	-0-			-0-
*12	22	N	22	-0-	-0-	-0-	1 1	21 2	N	-0-			-0-
01	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													
08	3906	X	624	-0-	-3282	-0-	624 2		N	-0-			179
09	3780	X	NO RPT	-0-	-3780	-0-			N	NO RPT			179
10	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	3314 2		N	-0-			179
11	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	3002 2		N	-0-			179
*12	DELQ	PR	3002	-0-	3002	3002	3002 2		N	-0-			179
*01	4222	X	1220	-0-	-3002	-0-	1220 2		N	-0-			179
-----													
XTO ENERGY INC. 945936													
MIGL-MITCHELL WELL #: 6 RRCID -> 181491 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 14150 PERF.12351 - 12369													
08	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	260 1	1014 2	Y	2			25
							2 9						
09	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	605 1	987 2	Y	7			32
							8 9						
10	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	493 1	581 2	Y	3			35
							3 9						
11	1230	N	136	-0-	-1094	-0-	45 1	91 2	Y	-0-			35
12	1643	N	556	-0-	-1087	-0-	122 1	434 2	Y	-0-			35
01	1085	N	956	-0-	-129	-0-	429 1	527 2	Y	-0-			35
-----													
MIGL-MITCHELL WELL #: 4 RRCID -> 258263 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12148 - 12162													
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

SPEAKS, SW. (RAINBOW)			84984 370	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA							
KARPER OIL & GAS CORPORATION			451280												
PILGREEN			WELL #:	4R	RRCID ->	164727	COMPL. DATE	06/12/1997	TOTAL DEPTH	14700	PERF.13704 - 13812				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
01		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				
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		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				
08	2108	N	1691	-0-	-417	-0-	86	1	1605	2	N	-0-			202
09	2100	N	1983	-0-	-117	-0-	180	1	1803	2	N	-0-			202
10	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	138	1	1752	2	N	112	181	1	133
							123	9							
11	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	97	1	1723	2	N	107			240
							118	9							
*12	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	97	1	1723	2	N	108	176	1	172
							119	9							
01	2015	N	NO RPT	-0-	-2015	-0-					N	NO RPT			172
-----															
PILGREEN			WELL #:	6	RRCID ->	173023	COMPL. DATE	02/01/1999	TOTAL DEPTH	14000	PERF.13722 - 13860				
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
FRENCH ESTATE			WELL #:	1	RRCID ->	173382	COMPL. DATE	02/08/1999	TOTAL DEPTH	15000	PERF.13720 - 13764				
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	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				
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SPEAKS, SW. (RAINBOW) //CONT.// 84984 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA												
KARPER OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 451280												
MIGL-QUINN WELL #: 5 RRCID -> 174113 COMPL. DATE 11/09/1998 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13640 - 13760												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
O		GAS LIFT(L)	(I)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	137
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	137
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	137
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	137
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	137
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	137
-----												
EAVES WELL #: 3 RRCID -> 179359 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 14800 PERF.13951 - 13972												
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
PILGREEN WELL #: 9 RRCID -> 186752 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 14607 PERF.13620 - 13772												
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
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-
-----												
MIGL-QUINN WELL #: 1 RRCID -> 186761 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13704 - 13768												
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
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-
-----												
FRENCH ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 192199 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 15700 PERF.13339 - 13440												
08	14601 X	13050	-0-	-1551	-0-	662	1	12388	2	N	-0-	105
09	14578 X	14578	-0-	-0-	-0-	1325	1	13253	2	N	-0-	105
10	13888 X	12469	-0-	-1419	-0-	914	1	11555	2	N	-0-	105
11	13440 X	12358	-0-	-1082	-0-	659	1	11699	2	N	-0-	105
12	13051 X	12358	-0-	-693	-0-	659	1	11699	2	N	-0-	105
01	14818 X	NO RPT	-0-	-14818	-0-					N	NO RPT	105
-----												
EAVES WELL #: 6 RRCID -> 220979 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 14105 PERF.13797 - 14008												
08	961 X	107	-0-	-854	-0-	5	1	102	2	N	-0-	27
09	420 X	149	-0-	-271	-0-	13	1	136	2	N	-0-	27
10	155 X	142	-0-	-13	-0-	10	1	132	2	N	-0-	27
11	341 X	341	-0-	-0-	-0-	18	1	323	2	N	-0-	27
*12	341 X	341	-0-	-0-	-0-	18	1	323	2	N	-0-	27
01	155 X	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT	27
-----												
PILGREEN WELL #: 15 RRCID -> 251964 COMPL. DATE 07/22/2016 TOTAL DEPTH 14643 PERF.13252 - 13266												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	43
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	43
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	43
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	43
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	43
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	43

SPEAKS, SW. (RAINBOW)		//CONT.//		84984 370	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LAVACA						
XTO ENERGY INC.				945936											
MIGL-MITCHELL				WELL #: 4	RRCID -> 170720	COMPL. DATE 01/09/2003	TOTAL DEPTH 15000	PERF.13680	- 13800						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	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						
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	137	-0-	137	137	48 1	89 2	Y			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	163	-0-	163	300	74 1	89 2	Y			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	518	-0-	518	818	169 1	349 2	Y			Y	-0-			-0-
12	1215 X	397	-0-	-818	-0-	87 1	310 2	Y			Y	-0-			-0-
*01	514 N	514	-0-	-0-	-0-	228 1	286 2	Y			Y	-0-			-0-
-----															
FREEMAN				WELL #: 4	RRCID -> 185348	COMPL. DATE 08/19/2001	TOTAL DEPTH 14800	PERF.13846	- 13942						
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
01	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						
08	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	315 1	1256 2	Y			Y	-0-			-0-
09	2597 N	2597	-0-	-0-	-0-	911 1	1686 2	Y			Y	-0-			-0-
10	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	859 1	1033 2	Y			Y	-0-			-0-
11	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	451 1	929 2	Y			Y	-0-			-0-
12	1395 N	686	-0-	-709	-0-	150 1	536 2	Y			Y	-0-			-0-
*01	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	733 1	919 2	Y			Y	-0-			-0-
-----															
FREEMAN				WELL #: 14	RRCID -> 254390	COMPL. DATE 01/28/2009	TOTAL DEPTH 14887	PERF.13792	- 13802						
08	14B2 EXT	113	-0-	113	113	23 1	90 2	Y			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	308	-0-	308	421	108 1	200 2	Y			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	115	-0-	115	536	52 1	63 2	Y			Y	-0-			-0-
11	609 X	73	-0-	-536	-0-	24 1	49 2	Y			Y	-0-			-0-
12	310 N	17	-0-	-293	-0-	4 1	13 2	Y			Y	-0-			-0-
01	124 N	48	-0-	-76	-0-	21 1	27 2	Y			Y	-0-			-0-
-----															
FREEMAN				WELL #: 13	RRCID -> 270823	COMPL. DATE 08/13/2013	TOTAL DEPTH 14900	PERF.14130	- 14140						
08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	1 1	2 2	Y			Y	-0-			-0-
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	2 1	3 2	Y			Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			Y	-0-			-0-
11	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			Y			Y	-0-			-0-
12	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			Y			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

  

KARPER OIL & GAS CORPORATION		451280		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA				
PILGREEN		WELL #: 9		RRCID -> 181133		COMPL. DATE 10/10/2000		TOTAL DEPTH 14607 PERF.14265 - 14326				
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			72

  

MERIT ENERGY COMPANY		561136		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA				
HARVEY RENGER GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 269896		COMPL. DATE 04/12/2013		TOTAL DEPTH 14700 PERF.12174 - 12258				
08	434 N	241	-0-	-193	-0-	8	1	233	2	Y	-0-	-0-
09	300 N	85	-0-	-215	-0-	2	1	83	2	Y	-0-	-0-
10	372 N	2	-0-	-370	-0-	2	2			Y	-0-	-0-
11	240 N	2	-0-	-238	-0-	2	2			Y	-0-	-0-
12	464 N	464	-0-	-0-	-0-	4	1	288	2	Y	156	109 1 47
*01	341 N	341	-0-	-0-	-0-	172	9	338	2	Y	-0-	47

  

HARVEY RENGER GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 274191		COMPL. DATE 04/09/2014		TOTAL DEPTH 15274 PERF.12290 - 12460				
08	5363 X	3997	-0-	-1366	-0-	137	1	3860	2	Y	-0-	70
09	5190 X	3970	-0-	-1220	-0-	109	1	3861	2	Y	-0-	70
10	5363 X	3930	-0-	-1433	-0-	79	1	3851	2	Y	-0-	70
11	5070 X	3782	-0-	-1288	-0-	46	1	3736	2	Y	-0-	70
12	4402 X	3991	-0-	-411	-0-	55	1	3936	2	Y	-0-	70 1 -0-
01	4092 X	3343	-0-	-749	-0-	30	1	3313	2	Y	-0-	-0-

SPEAKS, SW. (SIMPSON)		//CONT.//		84984 398	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LAVACA			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136							
HARVEY RENGER GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	274357	COMPL. DATE	05/15/2014	TOTAL DEPTH	14800	PERF.12173 - 12296
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		124 N	77	-0-	-47	-0-	3 1	74 2	Y	-0-	-0-
09		90 N	72	-0-	-18	-0-	2 1	70 2	Y	-0-	-0-
10		99 N	99	-0-	-0-	-0-	2 1	97 2	Y	-0-	-0-
11		153 N	153	-0-	-0-	-0-	2 1	151 2	Y	-0-	-0-
12		74 N	74	-0-	-0-	-0-	1 1	73 2	Y	-0-	-0-
*01		161 N	161	-0-	-0-	-0-	1 1	160 2	Y	-0-	-0-

XTO ENERGY INC.				945936				CNTY: LAVACA			
MIGL-MITCHELL				3	RRCID ->	170015	COMPL. DATE	09/01/2005	TOTAL DEPTH	17500	PERF.14210 - 14732
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	

FREEMAN				5	RRCID ->	177964	COMPL. DATE	05/22/2000	TOTAL DEPTH	15203	PERF.14256 - 14350
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		9 X	5	-0-	-4	-0-	1 1	4 2	Y	-0-	-0-
09		1 X	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-	-0-
10		4 X	4	-0-	-0-	-0-	2 1	2 2	Y	-0-	-0-
11		5 X	4	-0-	-1	-0-	1 1	3 2	Y	-0-	-0-
12		6 X	6	-0-	-0-	-0-	1 1	5 2	Y	-0-	-0-
01		5 X	2	-0-	-3	-0-	1 1	1 2	Y	-0-	-0-

FREEMAN				8	RRCID ->	180374	COMPL. DATE	05/05/2005	TOTAL DEPTH	14780	PERF.14323 - 14363
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	14B2	EXT	49	-0-	49	49	10 1	39 2	Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	25	-0-	25	74	9 1	16 2	Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	74			Y	-0-	-0-
11		88 X	14	-0-	-74	-0-	5 1	9 2	Y	-0-	-0-
12		31 N	5	-0-	-26	-0-	1 1	4 2	Y	-0-	-0-
*01		5 N	5	-0-	-0-	-0-	2 1	3 2	Y	-0-	-0-

FREEMAN				1	RRCID ->	181727	COMPL. DATE	03/01/2005	TOTAL DEPTH	14720	PERF.14276 - 14334
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	14B2	EXT	11814	-0-	11814	11814	2372 1	9442 2	Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	132	-0-	132	11946	46 1	86 2	Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	64	-0-	64	12010	29 1	35 2	Y	-0-	-0-
11		17860 X	5850	-0-	-12010	-0-	1911 1	3939 2	Y	-0-	-0-
12		9992 X	9992	-0-	-0-	-0-	2186 1	7806 2	Y	-0-	-0-
01		4185 X	95	-0-	-4090	-0-	42 1	53 2	Y	-0-	-0-

FREEMAN				4	RRCID ->	185236	COMPL. DATE	09/26/2001	TOTAL DEPTH	14800	PERF.13846 - 14426
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		88 N	88	-0-	-0-	-0-	18 1	70 2	Y	-0-	-0-
09		171 N	171	-0-	-0-	-0-	60 1	111 2	Y	-0-	-0-
10		170 N	170	-0-	-0-	-0-	77 1	93 2	Y	-0-	-0-
11		129 N	129	-0-	-0-	-0-	42 1	87 2	Y	-0-	-0-
12		155 N	119	-0-	-36	-0-	26 1	93 2	Y	-0-	-0-
01		155 N	41	-0-	-114	-0-	18 1	23 2	Y	-0-	-0-



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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
08	14867 X	14867	-0-	-0- B	-0-	14605 2	262 9		N	238	373 1		101
09	16204 X	16204	-0-	-0- B	-0-	465 1	15545 2		N	176	180 1		97
						194 9							
10	12039 X	12039	-0-	-0- B	-0-	420 1	11424 2		N	177	180 1		94
						195 9							
11	9780 X	9780	-0-	-0- B	-0-	420 1	9233 2		N	115	181 1		28
						127 9							
*12	8480 X	8480	-0-	-0- B	-0-	390 1	7934 2		N	142			170
						156 9							
01	8184 X	7050	-0-	-1134 B	-0-	390 1	6544 2		N	105	183 1		92
						116 9							

XTO ENERGY INC. 945936  
 MIGL-MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 254604 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 14950 PERF. 8528 - 8538

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-

SPEAKS, SW. (WILCOX 9560) 84984 820 NON-ASSOCIATED ONE WELL CAPACITY CNTY: LAVACA  
 KAPER OIL & GAS CORPORATION 451280  
 PILGREEN WELL #: 2ST RRCID -> 192593 COMPL. DATE 11/23/2001 TOTAL DEPTH 15506 PERF. 9390 - 9421

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SPEAKS, SW. (WILCOX 11,200) 84984 823 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA  
 MARQUEE CORPORATION 526675  
 VIKING WELL #: 2 RRCID -> 257143 COMPL. DATE 09/23/2010 TOTAL DEPTH 11470 PERF.10892 - 10910

08	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 12/02/2020

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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			179
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			179
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			179
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			179
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			179
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			179



OIL AND GAS DIVISION

-----												
SPEAKS, SW. (2500)			84984 879		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LAVACA		
GREAT TEXAS CRUDE INC.			328774									
SARTWELLE F & Y UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 216214		COMPL. DATE 03/23/2004		TOTAL DEPTH 5811		PERF. 1945 - 1947	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
MERIT ENERGY COMPANY			561136									
FREEMAN			WELL #: 6		RRCID -> 226857		COMPL. DATE 04/18/2008		TOTAL DEPTH 3660		PERF. 2382 - 2530	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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	
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0	K	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	
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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	
08	14B2	EXT	1072	-0-	1072	1072	45	1	1027	2	N	-0-
09	14B2	EXT	2035	-0-	2035	3107	85	1	1950	2	N	-0-
10	14B2	EXT	2425	-0-	2425	5532	92	1	2333	2	N	-0-
11	7906	X	2374	-0-	-5532	-0-	106	1	2268	2	N	-0-
*12	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	110	1	2258	2	N	-0-
01	2418	N	1828	-0-	-590	-0-	108	1	1720	2	N	-0-
-----												

SPEAKS, S.W. (3600)		84984 965		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LAVACA						
COASTAL PLAINS ENERGY, INC.		161671												
TRULL		WELL #: 5		RRCID -> 221820		COMPL. DATE 05/03/2012		TOTAL DEPTH 4216		PERF. 3380 - 3384				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	2673 N	2673	-0-	-0- B	-0-	112	1	2561	2	N	-0-			-0-
09	2397 N	2397	-0-	-0- B	-0-	101	1	2296	2	N	-0-			-0-
10	2432 N	2432	-0-	-0- B	-0-	92	1	2340	2	N	-0-			-0-
11	1570 N	1570	-0-	-0- B	-0-	70	1	1500	2	N	-0-			-0-
12	434 N	253	-0-	-181 B	-0-	12	1	241	2	N	-0-			-0-
01	434 N	-0-	-0-	-434 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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	629 R	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	651 #	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-			-0-
01	651 #	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-			-0-

  

SPEAKS, S.W. (12010)		84984 991		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA						
MAGNUM PRODUCING, LP		521516												
BING		WELL #: 1		RRCID -> 133437		COMPL. DATE 02/27/1989		TOTAL DEPTH 13150		PERF. 12078 - 12092				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			37

  

SPEARY (EDWARDS)		85043 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES						
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		703462												
WESSENDORFF GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 222947		COMPL. DATE 03/03/2006		TOTAL DEPTH 13450		PERF. 13525 - 16139				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

  

WESSENDORFF GAS UNIT 2		WELL #: 1		RRCID -> 227682		COMPL. DATE 02/26/2007		TOTAL DEPTH 13537		PERF. 13420 - 15391				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

  

WESSENDORFF GAS UNIT 3		WELL #: 1		RRCID -> 244741		COMPL. DATE 06/05/2007		TOTAL DEPTH 16000		PERF. 13547 - 16000				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SPEARY (EDWARDS)		//CONT.// 85043 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES				
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462										
WESSENDORFF GAS UNIT 4		WELL #: 1		RRCID -> 244751		COMPL. DATE 10/12/2007		TOTAL DEPTH 13514 PERF.13510 - 15791				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
WESSENDORFF GAS UNIT 6		WELL #: 1		RRCID -> 244762		COMPL. DATE 05/23/2008		TOTAL DEPTH 13534 PERF.13602 - 14971				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	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				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
WESSENDORFF GAS UNIT 1		WELL #: 2		RRCID -> 249352		COMPL. DATE 10/22/2008		TOTAL DEPTH 13468 PERF.13463 - 15061				
08	713 X	-0-	-0-	-713	-0-			Y	-0-			108
09	690 X	-0-	-0-	-690	-0-			Y	-0-			108
*10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			108
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			107
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			107
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			107
-----												
EVANGELINE GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 249492		COMPL. DATE 02/25/2009		TOTAL DEPTH 13482 PERF.13510 - 15825				
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
10	T. A. 87	-0-	-0-	87	87	5 1	82 3	Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	87			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	87			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	87			Y	-0-			-0-
-----												
NELLER GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 250464		COMPL. DATE 02/24/2009		TOTAL DEPTH 13547 PERF.13545 - 15919				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			31
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			31
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			31
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			31
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			31
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			31
-----												
WESSENDORFF GAS UNIT 5		WELL #: 1		RRCID -> 253110		COMPL. DATE 02/06/2009		TOTAL DEPTH 13920 PERF. N/A				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

SPEARY (EDWARDS) //CONT.// 85043 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES  
 REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462  
 SLAUGHTER GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 254486 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 13715 PERF.16050 - 16365

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	19127 X	15410	-0-	-3717	-0-	1062	1	14273	3	Y	26	27	0			8
						46	4		29	9						
09	17250 X	13851	-0-	-3399	-0-	966	1	12854	3	Y	12	17	0			3
						13	9									
10	15996 X	14441	-0-	-1555	-0-	1017	1	13377	3	Y	1	4	0			-0-
						46	4		1	9						
11	15210 X	13483	-0-	-1727	-0-	974	1	12465	3	Y	20	16	0			4
						22	4		22	9						
12	15407 X	11433	-0-	-3974	-0-	822	1	10591	3	Y	1	5	0			-0-
						19	4		1	9						
01	15407 X	7018	-0-	-8389	-0-	544	1	6459	3	Y	-0-					-0-
						15	4									

ESCONDIDO CREEK RIVER RANCH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 254915 COMPL. DATE 12/16/2009 TOTAL DEPTH 13456 PERF.13675 - 15906

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90

USZYNSKI GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 256606 COMPL. DATE 01/02/2010 TOTAL DEPTH 13690 PERF.13675 - 17380

08	9905 X	9905	-0-	-0-	-0-	697	1	9185	3	Y	-0-					-0-
						23	4									
09	9393 X	9393	-0-	-0-	-0-	546	1	8808	3	Y	-0-					-0-
						39	4									
10	10044 X	8603	-0-	-1441	-0-	514	1	8049	3	Y	-0-					-0-
						40	4									
11	9720 X	8539	-0-	-1181	-0-	526	1	7961	3	Y	10	8	0			2
						41	4		11	9						
12	10044 X	9090	-0-	-954	-0-	535	1	8274	3	Y	232	174	0			60
						26	4		255	9						
01	9920 X	9223	-0-	-697	-0-	567	1	8366	3	Y	230	213	0			77
						37	4		253	9						

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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPEARY (HACKNEY 8600)		//CONT.//		85043 142	NON-ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: KARNES					
REPSOL OIL & GAS USA, LLC				703462									
CHANDLER				WELL #:	1	RRCID ->	242490	COMPL. DATE	09/30/2008	TOTAL DEPTH	9667	PERF.	8316 - 8326
M	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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

  

SPEARY (ROEDER 9100)				85043 426	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KARNES					
OKIE OPERATING COMPANY, LTD.				621080									
RATHKAMP, AUGUST				WELL #:	1 C	RRCID ->	031995	COMPL. DATE	11/16/1962	TOTAL DEPTH	9655	PERF.	9012 - 9024
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

  

P1 ENERGY, LLC				631633					CNTY: KARNES				
SPEARY GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	030566	COMPL. DATE	07/17/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	9102 - 9109
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

SPEARY (ROEDER 9100)		//CONT.// 85043 426		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES		
P1 ENERGY, LLC		//CONT.// 631633									
ELIZABETH GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 220609		COMPL. DATE 10/26/2006			TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9045 - 9662		
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
08	35 N	35	-0-	-0-	-0-	8 1	24 3	N	3		16
09	37 N	37	-0-	-0-	-0-	3 9	7 1	N	6	16 1	6
10	31 N	28	-0-	-3	-0-	7 9	10 1	N	4		10
11	30 N	17	-0-	-13	-0-	4 9	10 1	N	4		14
12	31 N	26	-0-	-5	-0-	1 9	10 1	N	1		15
*01	39 N	39	-0-	-0-	-0-	10 1	20 3	N	8		23

ELIZABETH GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 220623		COMPL. DATE 02/11/2006			TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9068 - 9644		
08	1054 N	930	-0-	-124	-0-	232 1	666 3	N	29		147
09	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	32 9	254 1	N	52	147 1	52
10	961 N	804	-0-	-157	-0-	57 9	10 1	N	44		96
11	900 N	677	-0-	-223	-0-	48 9	10 1	N	33		129
12	1240 N	687	-0-	-553	-0-	36 9	10 1	N	12		141
*01	863 N	863	-0-	-0-	-0-	13 9	10 1	N	72		213

BESSIE HACKNEY UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 233673		COMPL. DATE 11/15/2007			TOTAL DEPTH 9680 PERF. 9036 - 9042		
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

REPSOL OIL & GAS USA, LLC		703462		RRCID -> 220694		COMPL. DATE 03/10/2006			TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8936 - 8954		
IAN GAS UNIT		WELL #: 1									
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-



OIL AND GAS DIVISION

SPEARY (2600) 85043 852 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES  
ENPOWER RESOURCES INC. 252992  
LYONS WELL #: 2 RRCID -> 161574 COMPL. DATE 03/05/1997 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2527 - 2572

M	ALLOW CODE	GAS 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
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SPEARY, EAST (WILCOX 9800) 85044 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DE WITT  
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP 531085  
BOLTING, GEORGIA FAYE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 109550 COMPL. DATE 10/22/1983 TOTAL DEPTH 9862 PERF. 9795 - 9801

M	ALLOW CODE	GAS 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	
08	1519 N	1394	-0-	-125	-0-	1308	2	86	9	N	78	178	1	97
09	1440 N	1328	-0-	-112	-0-	1239	2	89	9	N	81			178
10	1488 N	1382	-0-	-106	-0-	1282	2	100	9	N	91	177	1	92
11	1350 N	1303	-0-	-47	-0-	1209	2	94	9	N	85			177
12	1364 N	1317	-0-	-47	-0-	1222	2	95	9	N	86	180	1	83
01	1395 N	NO RPT	-0-	-1395	-0-				N	NO RPT				83

MASTODON OPERATING COMPANY, LLC 532988  
ATOKA-GOHLKE WELL #: 1 RRCID -> 207018 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 10045 PERF. 10015 - 10025

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
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			42
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			42
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			42
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			42
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

PLUGGED AND ABANDONED 01/08/2020 - P/A 01/08/20

SPRING CREEK, N. (COLE) 85337 110 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIVE OAK  
NEW HORIZON INVESTMENTS LTD. 606605  
LYNES, J. R. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 055375 COMPL. DATE 05/07/1973 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2114 - 2118

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
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 08/26/2021

STEWART (6700 FRIO) 86101 754 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON  
KD ENERGY, LLC 452996  
GROBERG, F. WELL #: 1 RRCID -> 131511 COMPL. DATE 06/10/1989 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6605 - 6608

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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7706				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7706				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7706				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7706				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7706				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7706				N	NO RPT			-0-

STINGRAY (EDWARDS) 86170 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA  
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880  
LEONARD KUENSTLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225004 COMPL. DATE 02/13/2007 TOTAL DEPTH 14371 PERF. 15029 - 16904

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
08	93 N	77	-0-	-16	-0-	8	1	69	2	N	-0-		92
09	90 N	77	-0-	-13	-0-	8	1	69	2	N	-0-		92
10	114 N	114	-0-	-0-	-0-	10	1	104	2	N	-0-		92
11	62 N	62	-0-	-0-	-0-	6	1	56	2	N	-0-		92
12	93 N	57	-0-	-36	-0-	7	1	50	2	N	-0-		92
01	124 N	121	-0-	-3	-0-	10	1	111	2	N	-0-		92



-----														
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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----														
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----														
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			7
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			7
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			7
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			7
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			7
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			7

-----														
STRAUCH-WILCOX (9600)			86545 900		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: BEE			
FLETCHER OPERATING, LLC			273611											
STRAUCH			WELL #: 1		RRCID -> 245917			COMPL. DATE 02/04/2009			TOTAL DEPTH 12030 PERF. 9835 - 9860			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----														
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
01	0 N	-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			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----														
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

-----														
SUBLIME, WEST (MIDWAY, U.)			86868 500		ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LAVACA			
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.			048169											
UNDERWOOD ESTATE			WELL #: 1		RRCID -> 269437			COMPL. DATE 11/16/2013			TOTAL DEPTH 11600 PERF.11189 - 11302			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----														
08	24087 X	20557	-0-	-3530	-0-	301	1	19852	2	N	367	374	1	191
						404	9							
09	21300 X	16702	-0-	-4598	-0-	258	1	16166	2	N	253	188	1	256
						278	9							
10	22010 X	19444	-0-	-2566	-0-	260	1	18835	2	N	317	370	1	203
						349	9							
11	17250 X	17234	-0-	-16	-0-	297	1	16595	2	N	311	186	1	328
						342	9							
12	20553 X	15873	-0-	-4680	-0-	279	1	15163	2	N	392	545	1	175
						431	9							
01	20553 X	NO RPT	-0-	-20553	-0-					N	NO RPT			175

OIL AND GAS DIVISION

SUBLINE, WEST (MIDWAY, U.)		//CONT.//		86868 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LAVACA					
SHINER EXPLORATION, LLC				777367									
RORI ALBERT		WELL #:		4	RRCID ->	282296	COMPL. DATE	07/31/2015	TOTAL DEPTH	12840	PERF.11018 - 11384		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)				86950 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIVE OAK					
BPX OPERATING COMPANY				085408									
CEF-CRISP A AC SA 1		WELL #:		1H	RRCID ->	289678	COMPL. DATE	03/15/2020	TOTAL DEPTH	10899	PERF. N/A		
08	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 12196 05/30/2021													

BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP				109333		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK					
BAKER FAMILY TRUST				1	RRCID ->	245465	COMPL. DATE	04/07/2008	TOTAL DEPTH	12241	PERF.12272 - 15100		
*02	0	N	-0-	-0-	B	-220435			N	-0-			26
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	B	-220435			N	-0-			26
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	B	-220435			N	-0-			26
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	B	-220435			N	-0-			26
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	B	-220435			N	-0-			26
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	B	-220435			N	-0-			26
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	B	-220435			N	-0-			26
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	B	-220435			N	-0-			26
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	B	-220435			N	-0-			26
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	B	-220435			N	-0-			26
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	B	-220435			N	-0-			26
01	14B2	EXT	-0-	-0-	B	-220435			N	-0-			26

OLSON-BAKER UNIT				1	RRCID ->	250483	COMPL. DATE	04/15/2009	TOTAL DEPTH	11879	PERF.11719 - 11878		
08	0	N	-0-	-0-	B	-59138			N	-0-			201
09	14B2	EXT	-0-	-0-	B	-59138			N	-0-			201
10	14B2	EXT	-0-	-0-	B	-59138			N	-0-			201
11	14B2	EXT	-0-	-0-	B	-59138			N	-0-			201
12	14B2	EXT	-0-	-0-	B	-59138			N	-0-			201
01	14B2	EXT	-0-	-0-	B	-59138			N	-0-			201

BAKER FAMILY TRUST				2	RRCID ->	255356	COMPL. DATE	03/12/2009	TOTAL DEPTH	12344	PERF.12510 - 15084		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	B	-375			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	B	-375			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	B	-375			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	B	-375			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	B	-375			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	B	-375			N	-0-			-0-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK													
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333													
BAKER FAMILY TRUST WELL #: 3 RRCID -> 255736 COMPL. DATE 09/16/2009 TOTAL DEPTH 12055 PERF.12682 - 16872													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-152332				N	-0-		127
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-152332				N	-0-		127
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-152332				N	-0-		127
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-152332				N	-0-		127
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-152332				N	-0-		127
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-152332				N	-0-		127
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-152332				N	-0-		127
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-152332				N	-0-		127
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-152332				N	-0-		127
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-152332				N	-0-		127
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-152332				N	-0-		127
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-152332				N	-0-		127

MARLENE OLSON WELL #: 2 RRCID -> 255738 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 12061 PERF.12216 - 16808													
08	434 N	371	-0-	-63	B	-221950	93	1	187	3	N	83	177 1 137
							91	9					
09	780 N	378	-0-	-402	B	-221950	90	1	211	3	N	70	207
							77	9					
10	403 N	426	-0-	23	B	-221927	96	1	246	3	N	76	159 1 124
							84	9					
11	360 N	-0-	-0-	-360	B	-221927					N	-0-	124
12	403 N	101	-0-	-302	B	-221927	69	1	32	9	N	29	153
01	434 N	70	-0-	-364	B	-221927	66	1	4	9	N	4	115 1 42

KUNDE UNIT A WELL #: G 1 RRCID -> 258555 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 12785 PERF.11440 - 11520													
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT	-0-
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-

KUNDE UNIT A WELL #: G 3 RRCID -> 258556 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 11568 PERF.11800 - 14405													
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT	-0-
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-

ESKEW WEST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 258559 COMPL. DATE 07/12/2009 TOTAL DEPTH 12072 PERF.12205 - 16860													
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT	-0-
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-

COLVIN UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266294 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 12049 PERF.12190 - 12192													
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT	-0-
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-



SUGARKANE (AUSTIN CHALK)		//CONT.//		86950 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK			
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.//		109333		SEIDEL UNIT A		WELL #: 701	RRCID -> 287147	COMPL. DATE 10/24/2019	TOTAL DEPTH 12989	PERF.13183	- 18981		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
*06	12420 X	7863	-0-	-4557 B	-0-	3 1	6695 3	N	1034	1034 0		-0-	
						28 5	1137 9						
07	11129 X	8580	-0-	-2549 B	-0-	15 1	6856 3	N	1127	1127 0		-0-	
						469 5	1240 9						
08	11129 X	8069	-0-	-3060 B	-0-	16 1	6658 3	N	1051	1051 0		-0-	
						239 5	1156 9						
*09	10650 X	7201	-0-	-3449 B	-0-	23 1	6175 3	N	912	912 0		-0-	
						1003 9							
*10	9052 X	6337	-0-	-2715 B	-0-	27 1	5136 3	N	893	893 0		-0-	
						192 5	982 9						
*11	8310 X	5828	-0-	-2482 B	-0-	13 1	4869 3	N	860	860 0		-0-	
						946 9							
*12	8587 X	6699	-0-	-1888 B	-0-	32 1	5665 3	N	911	911 0		-0-	
						1002 9							
01	8060 X	5536	-0-	-2524 B	-0-	25 1	4781 3	N	664	664 0		-0-	
						730 9							
BUTLER A-304-BRYSCH USW		WELL #: 701		RRCID -> 287204	COMPL. DATE 06/30/2019	TOTAL DEPTH 13440	PERF.13526	- 20460					
*06	24060 X	19252	-0-	-4808 B	-0-	86 1	17019 3	N	1886	1886 0		-0-	
						72 5	2075 9						
07	25017 X	16943	-0-	-8074 B	-0-	78 1	13784 3	N	1946	1946 0		-0-	
						940 5	2141 9						
08	25017 X	14884	-0-	-10133 B	-0-	81 1	12227 3	N	1941	1941 0		-0-	
						441 5	2135 9						
*09	24210 X	13440	-0-	-10770 B	-0-	82 1	11500 3	N	1689	1689 0		-0-	
						1858 9							
*10	21018 X	13325	-0-	-7693 B	-0-	88 1	10860 3	N	1789	1789 0		-0-	
						409 5	1968 9						
*11	19260 X	11865	-0-	-7395 B	-0-	83 1	9389 3	N	2175	2175 0		-0-	
						2393 9							
*12	16957 X	11009	-0-	-5948 B	-0-	82 1	8723 3	N	2004	2004 0		-0-	
						2204 9							
01	14880 X	10026	-0-	-4854 B	-0-	81 1	8216 3	N	1572	1572 0		-0-	
						1729 9							
BAKER FAMILY TRUST		WELL #: 702		RRCID -> 288729	COMPL. DATE 03/18/2020	TOTAL DEPTH 12282	PERF.12188	- 16558					
08	76911 X	57294	-0-	-19617 B	-0-	228 1	51755 3	N	4828	4828 0		-0-	
						5311 9							
09	74430 X	58991	-0-	-15439 B	-0-	120 1	54514 3	N	3961	3961 0		-0-	
						4357 9							
10	75144 X	61719	-0-	-13425 B	-0-	87 1	57042 3	N	4173	4173 0		-0-	
						4590 9							
11	62040 X	32189	-0-	-29851 B	-0-	78 1	29717 3	N	2176	2176 0		-0-	
						2394 9							
*12	60946 X	44520	-0-	-16426 B	-0-	165 1	40315 3	N	3673	3673 0		-0-	
						4040 9							
01	61721 X	59481	-0-	-2240 B	-0-	166 1	54924 3	N	3992	3992 0		-0-	
						4391 9							

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)		//CONT.//	86950 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.//		109333											
BUTLER D - GOHLKE A USW		WELL #:	701	RRCID ->	288754	COMPL. DATE	11/22/2019	TOTAL DEPTH	13547	PERF.	13647	-	21705
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
*06	65430 X	12278	-0-	-53152 B	-0-	8853 3 3390 9	35 5 N	3082	3082 0				-0-
07	45787 X	43742	-0-	-2045 B	-0-	37966 3 3187 9	2589 5 N	2897	2897 0				-0-
08	45787 X	40854	-0-	-4933 B	-0-	36717 3 2822 9	1315 5 N	2565	2565 0				-0-
*09	38970 X	32173	-0-	-6797 B	-0-	29862 3	2311 9 N	2101	2101 0				-0-
*10	43741 X	34411	-0-	-9330 B	-0-	4 1 1137 5	30498 3 N 2772 9	2520	2520 0				-0-
*11	42330 X	31147	-0-	-11183 B	-0-	1 1 2306 9	28840 3 N	2096	2096 0				-0-
*12	43741 X	29493	-0-	-14248 B	-0-	26767 3	2726 9 N	2478	2478 0				-0-
01	40858 X	26198	-0-	-14660 B	-0-	1 1 2518 9	23679 3 N	2289	2289 0				-0-
-----													
ADIX UNIT A		WELL #:	702	RRCID ->	288781	COMPL. DATE	07/01/2019	TOTAL DEPTH	13290	PERF.	13497	-	17877
*06	7410 X	2688	-0-	-4722 B	-0-	46 1 10 5	2409 3 N 223 9	203	203 0				-0-
07	7657 X	2581	-0-	-5076 B	-0-	45 1 146 5	2133 3 N 257 9	234	234 0				-0-
08	4092 X	1322	-0-	-2770 B	-0-	25 1 43 5	1184 3 N 70 9	64	64 0				-0-
*09	3960 X	1062	-0-	-2898 B	-0-	20 1 95 9	947 3 N	86	86 0				-0-
*10	5534 X	5534	-0-	-0- B	-0-	102 1 176 5	4675 3 N 581 9	528	528 0				-0-
*11	11450 X	11450	-0-	-0- B	-0-	190 1 1169 9	10091 3 N	1063	1063 0				-0-
*12	6421 X	6421	-0-	-0- B	-0-	95 1 1119 9	5207 3 N	1017	1017 0				-0-
01	5549 X	3897	-0-	-1652 B	-0-	65 1 670 9	3162 3 N	609	609 0				-0-
-----													
BAKER FAMILY TRUST		WELL #:	701	RRCID ->	288785	COMPL. DATE	03/19/2020	TOTAL DEPTH	12137	PERF.	12322	-	17539
08	86521 X	55666	-0-	-30855 B	-0-	223 1 4923 9	50520 3 N	4475	4475 0				-0-
09	83730 X	41432	-0-	-42298 B	-0-	82 1 3883 9	37467 3 N	3530	3530 0				-0-
10	83917 X	46286	-0-	-37631 B	-0-	65 1 3394 9	42827 3 N	3085	3085 0				-0-
11	71220 X	31452	-0-	-39768 B	-0-	77 1 2247 9	29128 3 N	2043	2043 0				-0-
*12	65503 X	40802	-0-	-24701 B	-0-	155 1 2937 9	37710 3 N	2670	2670 0				-0-
01	55676 X	47661	-0-	-8015 B	-0-	134 1 3081 9	44446 3 N	2801	2801 0				-0-



SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK													
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333													
GROSS MIXON USW E WELL #: 701 RRCID -> 290884 COMPL. DATE 01/27/2021 TOTAL DEPTH 12764 PERF.13148 - 19960													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*06		89430 X	89121	-0-	-309 B	-0-	74160 3	310 5	N	13319	13319 0		-0-
							14651 9						
07		92411 X	82249	-0-	-10162 B	-0-	64644 3	4395 5	N	12009	12009 0		-0-
							13210 9						
08		92411 X	67190	-0-	-25221 B	-0-	53983 3	1924 5	N	10257	10257 0		-0-
							11283 9						
*09		89430 X	68761	-0-	-20669 B	-0-	57631 3	11130 9	N	10118	10118 0		-0-
*10		92411 X	56293	-0-	-36118 B	-0-	45624 3	1698 5	N	8155	8155 0		-0-
							8971 9						
*11		89130 X	43898	-0-	-45232 B	-0-	36847 3	7051 9	N	6410	6410 0		-0-
*12		82243 X	35343	-0-	-46900 B	-0-	30335 3	5008 9	N	4553	4553 0		-0-
01		71052 X	26900	-0-	-44152 B	-0-	23148 3	3752 9	N	3411	3411 0		-0-

GROSS MIXON USW C WELL #: 1 RRCID -> 291243 COMPL. DATE 01/27/2021 TOTAL DEPTH 12813 PERF.12972 - 20404													
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378 RRCID -> 287442 COMPL. DATE 03/27/2019 TOTAL DEPTH 13168 PERF.13269 - 18963													
VASSINDER A AC WELL #: 1H													
*07	11904 X	9507	-0-	-2397 B	-0-	791 1	8036 3	Y		618	567 1		256
						680 9							
*08	9610 X	9277	-0-	-333 B	-0-	813 1	7814 3	Y		591	751 1		96
						650 9							
09	9300 X	8765	-0-	-535 B	-0-	802 1	7357 3	Y		551	569 1		78
						606 9							
10	9610 X	8800	-0-	-810 B	-0-	828 1	7360 3	Y		556	567 1		67
						612 9							
11	9300 X	7940	-0-	-1360 B	-0-	756 1	6616 3	Y		516	381 1		202
						568 9							
*12	9517 X	8182	-0-	-1335 B	-0-	793 1	6732 3	Y		597	567 1		232
						657 9							
01	9269 X	7002	-0-	-2267 B	-0-	770 1	5634 3	Y		544	584 1		192
						598 9							

E. BUTLER A AC WELL #: 1H RRCID -> 288546 COMPL. DATE 01/26/2020 TOTAL DEPTH 13218 PERF.13774 - 19026													
*07	6758 X	4671	-0-	-2087 B	-0-	500 1	3767 3	N		367	190 1		232
						404 9							
*08	6231 X	4354	-0-	-1877 B	-0-	404 1	3568 3	N		347	371 1		208
						382 9							
09	5820 X	4003	-0-	-1817 B	-0-	391 1	3306 3	N		278	187 1		299
						306 9							
10	5239 X	3952	-0-	-1287 B	-0-	304 1	3242 3	N		369	566 1		102
						406 9							
11	4530 X	3138	-0-	-1392 B	-0-	286 1	2566 3	N		260	191 1		171
						286 9							
*12	4681 X	3966	-0-	-715 B	-0-	381 1	3234 3	N		319	378 1		112
						351 9							
01	4340 X	3180	-0-	-1160 B	-0-	344 1	2536 3	N		273	358 1		27
						300 9							



SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
CROW A AC WELL #: 2H RRCID -> 289235 COMPL. DATE 07/08/2021 TOTAL DEPTH 13259 PERF.13360 - 18162														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*07	80507 X	32688	-0-	-47819 B	-0-	113	1	28513	3	Y	3693	3667	0	231
						4062	9							
*08	80507 X	26207	-0-	-54300 B	-0-	168	1	23104	3	Y	2668	2667	0	232
						2935	9							
09	77910 X	23551	-0-	-54359 B	-0-	617	1	20375	3	Y	2326	1419	0	229
						2559	9					910	1	
10	80507 X	23431	-0-	-57076 B	-0-	765	1	19803	3	Y	2603	2264	1	568
						2863	9							
11	48510 X	19269	-0-	-29241 B	-0-	820	1	16102	3	Y	2134	2502	1	200
						2347	9							
*12	32674 X	19114	-0-	-13560 B	-0-	795	1	16025	3	Y	2085	1886	1	399
						2294	9							
01	26195 X	16911	-0-	-9284 B	-0-	694	1	14076	3	Y	1946	1723	1	622
						2141	9							
GUEVARA B AC WELL #: 1H RRCID -> 289866 COMPL. DATE 07/13/2021 TOTAL DEPTH 13106 PERF.13330 - 19738														
*07	14B2 EXT	22325	-0-	22325 B	22325	35	1	18118	3	N	3793	3717	0	76
						4172	9							
*08	14B2 EXT	96791	-0-	96791 B	119116	131	1	79211	3	N	15863	15647	0	106
						17449	9							
09	195467 X	76351	-0-	-119116 B	-0-	139	1	62814	3	N	12180	12140	0	87
						13398	9							
10	71362 X	70996	-0-	-366 B	-0-	106	1	60093	3	N	9815	9784	0	77
						10797	9							
*11	69060 X	52352	-0-	-16708 B	-0-	86	1	44190	3	N	7342	7088	0	133
						8076	9							
*12	71362 X	47799	-0-	-23563 B	-0-	98	1	40242	3	N	6781	6769	0	64
						7459	9							
01	71362 X	39243	-0-	-32119 B	-0-	113	1	32610	3	N	5927	5913	0	78
						6520	9							
ENSGN OPERATING LLC 253102														
HANDY 02 WELL #: 0204H RRCID -> 272139 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 12983 PERF.13128 - 19291														
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
MARATHON OIL EF LLC 525398														
FRANKE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264903 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 12717 PERF.12280 - 12430														
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
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-
FOSTER UNIT AC WELL #: 1H RRCID -> 265038 COMPL. DATE 03/28/2011 TOTAL DEPTH 12829 PERF.12654 - 12736														
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
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-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)										//CONT.// 86950 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK					
MARATHON OIL EF LLC										//CONT.// 525398											
PATINO UNIT										WELL #:		1H		RRCID -> 265042		COMPL. DATE 10/25/2010		TOTAL DEPTH 12888		PERF.12580 - 17884	
M	O	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM			
				PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE		
08	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO	RPT				-0-		
09	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO	RPT				-0-		
10	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO	RPT				-0-		
11	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO	RPT				-0-		
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-		
MAY UNIT 1 AC										WELL #:		1H		RRCID -> 265086		COMPL. DATE 11/13/2010		TOTAL DEPTH 12199		PERF.12151 - 12292	
08	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO	RPT				-0-		
09	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO	RPT				-0-		
10	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO	RPT				-0-		
11	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO	RPT				-0-		
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-		
LUNA UNIT AC										WELL #:		1H		RRCID -> 265151		COMPL. DATE 11/16/2010		TOTAL DEPTH 12155		PERF.12050 - 12204	
08	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO	RPT				-0-		
09	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO	RPT				-0-		
10	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO	RPT				-0-		
11	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO	RPT				-0-		
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-		
DIRECT ASSETS UNIT										WELL #:		1H		RRCID -> 268162		COMPL. DATE 01/21/2011		TOTAL DEPTH 12046		PERF.11880 - 12154	
08	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO	RPT				-0-		
09	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO	RPT				-0-		
10	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO	RPT				-0-		
11	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO	RPT				-0-		
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-		
RANCHO GRANDE TRUST NO. 1 AC										WELL #:		1H		RRCID -> 268211		COMPL. DATE 06/01/2010		TOTAL DEPTH 11747		PERF.11890 - 11933	
08	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO	RPT				-0-		
09	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO	RPT				-0-		
10	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO	RPT				-0-		
11	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO	RPT				-0-		
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-		
WESTON GAS UNIT 1										WELL #:		10H		RRCID -> 270480		COMPL. DATE 06/09/2013		TOTAL DEPTH 12411		PERF.13007 - 17475	
08	9951	X	5695	-0-	-4256	B	-0-		284	1	5218	3	Y	162	162	0			3		
									15	4	178	9									
09	9450	X	5447	-0-	-4003	B	-0-		279	1	4972	3	Y	166	166	0			3		
									13	4	183	9									
10	9765	X	5889	-0-	-3876	B	-0-		303	1	5406	3	Y	155	155	0			3		
									9	4	171	9									
*11	7110	X	5983	-0-	-1127	B	-0-		324	1	5461	3	Y	172	172	0			3		
									9	4	189	9									
12	6489	X	6489	-0-	-0-	B	-0-		346	1	5966	3	Y	155	155	0			3		
									6	4	171	9									
01	5890	X	5211	-0-	-679	B	-0-		281	1	4737	3	Y	168	167	0			4		
									8	4	185	9									

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) MARATHON OIL EF LLC TURNBULL UNIT D		//CONT.// 86950 300 //CONT.// 525398		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK					
		WELL #: 18H		RRCID -> 270840		COMPL. DATE 05/17/2013				TOTAL DEPTH 11575 PERF.11920 - 16011					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	651 N	801	-0-	150 B	-32481	328	1	5	3	Y	424	423	0		4
						2	4	466	9						
09	660 N	724	-0-	64 B	-32417	303	1	8	3	Y	374	374	0		4
						2	4	411	9						
10	651 N	709	-0-	58 B	-32359	319	1	26	3	Y	329	329	0		4
						2	4	362	9						
11	660 N	389	-0-	-271 B	-32359	255	1	1	3	Y	120	123	0		1
						1	4	132	9						
12	682 N	296	-0-	-386 B	-32359	145	1	1	3	Y	135	134	0		2
						1	4	149	9						
01	682 N	400	-0-	-282 B	-32359	226	1	1	3	Y	147	147	0		2
						11	4	162	9						
WESTON GAS UNIT 1				WELL #: 12H	RRCID -> 270975	COMPL. DATE 06/23/2013				TOTAL DEPTH 12415 PERF.13597 - 17488					
08	18600 X	5076	-0-	-13524 B	-21069	248	1	4578	3	Y	215	215	0		4
						13	4	237	9						
09	18000 X	5615	-0-	-12385 B	-21069	283	1	5076	3	Y	221	221	0		4
						13	4	243	9						
10	9424 X	5605	-0-	-3819 B	-21069	283	1	5043	3	Y	245	244	0		5
						9	4	270	9						
*11	9120 X	6327	-0-	-2793 B	-21069	338	1	5685	3	Y	267	268	0		4
						10	4	294	9						
12	6169 X	7074	-0-	905 B	-20164	374	1	6423	3	Y	246	245	0		5
						6	4	271	9						
01	5797 X	6989	-0-	1192 B	-18972	357	1	6356	3	Y	242	242	0		5
						10	4	266	9						
CHILDREN'S-WESTON UNIT AC				WELL #: 4H	RRCID -> 273438	COMPL. DATE 04/01/2014				TOTAL DEPTH 11791 PERF.12214 - 18427					
08	8525 X	8000	-0-	-525 B	-0-	658	1	6168	3	Y	1053	1046	0		21
						16	4	1158	9						
09	8250 X	7779	-0-	-471 B	-0-	767	1	6128	3	Y	791	793	0		19
						14	4	870	9						
10	8525 X	8214	-0-	-311 B	-0-	627	1	6854	3	Y	656	663	0		12
						11	4	722	9						
11	8854 X	8854	-0-	-0- B	-0-	586	1	7542	3	Y	649	647	0		14
						12	4	714	9						
12	9114 X	8270	-0-	-844 B	-0-	582	1	7447	3	Y	206	216	0		4
						14	4	227	9						
01	8215 X	6409	-0-	-1806 B	-0-	517	1	5487	3	Y	349	345	0		8
						21	4	384	9						
FRANKE UNIT AC				WELL #: 4H	RRCID -> 274360	COMPL. DATE 06/26/2014				TOTAL DEPTH 12289 PERF.12864 - 19309					
08	4774 X	2227	-0-	-2547 B	-337	665	1	1242	3	Y	274	281	0		8
						19	4	301	9						
09	4620 X	1840	-0-	-2780 B	-337	636	1	952	3	Y	206	207	0		7
						25	4	227	9						
10	3999 X	2345	-0-	-1654 B	-337	748	1	1320	3	Y	244	244	0		7
						9	4	268	9						
11	3600 X	3101	-0-	-499 B	-337	528	1	2012	3	Y	502	491	0		18
						9	4	552	9						
12	3596 X	2990	-0-	-606 B	-337	735	1	1743	3	Y	458	461	0		15
						8	4	504	9						
*01	2716 X	3053	-0-	337 B	-0-	578	1	1736	3	Y	662	663	0		14
						11	4	728	9						

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)		//CONT.// 86950 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK		
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398									
MOBIL UNIT B AC		WELL #: 1H		RRCID -> 274682		COMPL. DATE 08/07/2014			TOTAL DEPTH 11963 PERF.12307 - 17921		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
08	17980 X	8287	-0-	-9693 B	-13733	440 1	7010 3	Y	751	752 0	15
						11 4	826 9				
09	17400 X	8478	-0-	-8922 B	-13733	513 1	7137 3	Y	743	740 0	18
						11 4	817 9				
10	17980 X	7473	-0-	-10507 B	-13733	444 1	6273 3	Y	680	685 0	13
						8 4	748 9				
11	16170 X	7112	-0-	-9058 B	-13733	404 1	5849 3	Y	774	771 0	16
						8 4	851 9				
12	8773 X	7353	-0-	-1420 B	-13733	424 1	6131 3	Y	716	719 0	13
						10 4	788 9				
01	8773 X	6966	-0-	-1807 B	-13733	403 1	5769 3	Y	707	703 0	17
						16 4	778 9				

MOBIL UNIT B AC		WELL #: 2H		RRCID -> 274688		COMPL. DATE 08/07/2014			TOTAL DEPTH 11977 PERF.12394 - 18375		
08	3224 X	403	-0-	-2821 B	-37720	308 1	7 4	Y	80	85 0	2
						88 9					
09	3120 X	953	-0-	-2167 B	-37720	537 1	47 3	Y	327	321 0	8
						9 4	360 9				
10	2046 X	2804	-0-	758 B	-36962	356 1	2009 3	Y	394	395 0	7
						6 4	433 9				
11	1980 X	2198	-0-	218 B	-36744	284 1	1579 3	Y	300	301 0	6
						5 4	330 9				
12	2263 X	2125	-0-	-138 B	-36744	304 1	1533 3	Y	255	256 0	5
						7 4	281 9				
01	2790 X	1407	-0-	-1383 B	-36744	302 1	847 3	Y	223	223 0	5
						13 4	245 9				

WESTON GAS UNIT 1		WELL #: 1H		RRCID -> 274914		COMPL. DATE 03/16/2016			TOTAL DEPTH 12551 PERF.12766 - 15605		
08	6758 X	588	-0-	-6170 B	-56987	574 1	14 4	N	-0-	-0-	-0-
09	6540 X	196	-0-	-6344 B	-56987	193 1	3 4	N	-0-	-0-	-0-
10	1302 X	-0-	-0-	-1302 B	-56987			N	-0-	-0-	-0-
11	1260 X	214	-0-	-1046 B	-56987	175 1	36 3	N	-0-	-0-	-0-
						3 4					
12	1395 X	-0-	-0-	-1395 B	-56987			N	-0-	-0-	-0-
01	589 X	-0-	-0-	-589 B	-56987			N	-0-	-0-	-0-

DIRECT ASSETS UNIT AC		WELL #: 9H		RRCID -> 275700		COMPL. DATE 08/17/2014			TOTAL DEPTH 11912 PERF.12233 - 15532		
08	2326 X	2326	-0-	-0- B	-0-	583 1	1279 3	Y	359	360 0	7
						69 4	395 9				
09	1890 X	941	-0-	-949 B	-0-	417 1	258 3	Y	162	166 0	3
						88 4	178 9				
10	2263 X	1448	-0-	-815 B	-0-	723 1	304 3	Y	304	300 0	7
						87 4	334 9				
11	2499 X	2499	-0-	-0- B	-0-	752 1	1051 3	Y	508	503 0	12
						137 4	559 9				
12	2613 X	2613	-0-	-0- B	-0-	771 1	1209 3	Y	451	449 0	14
						137 4	496 9				
01	2325 X	1311	-0-	-1014 B	-0-	476 1	498 3	Y	285	292 0	7
						23 4	314 9				

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)		//CONT.// 86950 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK		
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398									
KRANER UNIT B AC		WELL #: 2H		RRCID -> 275701		COMPL. DATE 08/18/2014			TOTAL DEPTH 12747 PERF.12687 - 17916		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	10974 X	5354	-0-	-5620 B	-0-	690 1	4416 3	Y	208	208 0	6
						19 4	229 9				
09	10620 X	5122	-0-	-5498 B	-0-	683 1	4186 3	Y	205	204 0	7
						27 4	226 9				
10	6455 X	6455	-0-	-0- B	-0-	823 1	5286 3	Y	305	303 0	9
						10 4	336 9				
11	6090 X	5341	-0-	-749 B	-0-	753 1	4347 3	Y	207	209 0	7
						13 4	228 9				
12	7006 X	6934	-0-	-72 B	-0-	825 1	5877 3	Y	202	202 0	7
						10 4	222 9				
01	6448 X	6153	-0-	-295 B	-0-	664 1	5272 3	Y	185	188 0	4
						13 4	204 9				
KOWALIK 228-1R AC		WELL #: 2H		RRCID -> 275704		COMPL. DATE 09/11/2014			TOTAL DEPTH 11925 PERF.11948 - 16039		
08	10699 X	10699	-0-	-0- B	-0-	739 1	7909 3	Y	1829	1830 0	37
						39 4	2012 9				
09	34230 X	8638	-0-	-25592 B	-0-	633 1	5897 3	Y	1891	1890 0	38
						28 4	2080 9				
10	35371 X	7942	-0-	-27429 B	-0-	655 1	5222 3	Y	1859	1859 0	38
						20 4	2045 9				
*11	34230 X	3065	-0-	-31165 B	-0-	266 1	2293 3	Y	454	485 0	7
						7 4	499 9				
12	13826 X	5251	-0-	-8575 B	-0-	643 1	3894 3	Y	640	635 0	12
						10 4	704 9				
01	10695 X	6827	-0-	-3868 B	-0-	1005 1	4742 3	Y	955	946 0	21
						29 4	1051 9				
KRANER UNIT B AC		WELL #: 1H		RRCID -> 275849		COMPL. DATE 08/18/2014			TOTAL DEPTH 12732 PERF.12733 - 18335		
08	13144 X	4848	-0-	-8296 B	-14601	403 1	4244 3	Y	172	172 0	5
						12 4	189 9				
09	9360 X	3151	-0-	-6209 B	-14601	299 1	2765 3	Y	68	71 0	2
						12 4	75 9				
10	9672 X	4376	-0-	-5296 B	-14601	294 1	3921 3	Y	143	141 0	4
						4 4	157 9				
11	9360 X	8342	-0-	-1018 B	-14601	870 1	7095 3	Y	328	320 0	12
						16 4	361 9				
12	6386 X	6810	-0-	424 B	-14177	811 1	5697 3	Y	265	268 0	9
						10 4	292 9				
01	4836 X	12832	-0-	7996 B	-6181	1075 1	11458 3	Y	252	255 0	6
						22 4	277 9				
MORGAN UNIT AC		WELL #: 1H		RRCID -> 275972		COMPL. DATE 07/31/2014			TOTAL DEPTH 11728 PERF.12376 - 19134		
08	3193 X	3371	-0-	178 B	-6892	337 1	2488 3	Y	461	461 0	9
						39 4	507 9				
09	3090 X	2802	-0-	-288 B	-6892	288 1	2008 3	Y	406	407 0	8
						59 4	447 9				
10	3007 X	2737	-0-	-270 B	-6892	304 1	1940 3	Y	416	414 0	10
						35 4	458 9				
11	2970 X	2351	-0-	-619 B	-6892	267 1	1626 3	Y	374	375 0	9
						47 4	411 9				
12	3379 X	477	-0-	-2902 B	-6892	217 1	1 3	Y	200	203 0	6
						39 4	220 9				
01	3379 X	1861	-0-	-1518 B	-6892	299 1	1068 3	Y	436	431 0	11
						14 4	480 9				

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)		//CONT.// 86950 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK					
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398													
MOBIL UNIT D AC		WELL #: 2H		RRCID -> 276361		COMPL. DATE 11/24/2014				TOTAL DEPTH 12074 PERF.12553 - 16710					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
08	6882 X	779	-0-	-6103 B	-0-	669 1	16 4	94 9	16 4	Y	85	90 0			2
09	3540 X	2706	-0-	-834 B	-0-	769 1	1734 3	13 4	190 9	Y	173	171 0			4
10	3472 X	2185	-0-	-1287 B	-0-	470 1	1408 3	7 4	300 9	Y	273	272 0			5
11	3546 X	3546	-0-	-0- B	-0-	627 1	2624 3	12 4	283 9	Y	257	257 0			5
12	2790 X	2366	-0-	-424 B	-0-	744 1	1494 3	18 4	110 9	Y	100	103 0			2
01	2790 X	997	-0-	-1793 B	-0-	558 1	356 3	24 4	59 9	Y	54	55 0			1
-----															
WIEDING-WESTON UNIT AC		WELL #: 1H		RRCID -> 276362		COMPL. DATE 11/29/2014				TOTAL DEPTH 12053 PERF.12543 - 18541					
08	24738 X	20785	-0-	-3953 B	-61523	1246 1	18901 3	32 4	606 9	Y	551	558 0			11
09	18300 X	20858	-0-	2558 B	-58965	1645 1	18288 3	32 4	893 9	Y	812	804 0			19
10	18910 X	20440	-0-	1530 B	-57435	1384 1	18264 3	24 4	768 9	Y	698	704 0			13
11	17910 X	17221	-0-	-689 B	-57435	1417 1	14728 3	28 4	1048 9	Y	953	946 0			20
12	21545 X	20739	-0-	-806 B	-57435	1549 1	18128 3	38 4	1024 9	Y	931	934 0			17
01	21545 X	14488	-0-	-7057 B	-57435	1070 1	12608 3	43 4	767 9	Y	697	697 0			17
-----															
MOBIL UNIT D AC		WELL #: 3H		RRCID -> 276367		COMPL. DATE 11/24/2014				TOTAL DEPTH 12052 PERF.12415 - 16627					
08	1426 X	2443	-0-	1017 B	-54418	189 1	2033 3	5 4	216 9	Y	196	197 0			4
09	3000 X	1714	-0-	-1286 B	-54418	142 1	1405 3	3 4	164 9	Y	149	149 0			4
10	3255 X	2183	-0-	-1072 B	-54418	157 1	1867 3	3 4	156 9	Y	142	143 0			3
11	3150 X	2603	-0-	-547 B	-54418	212 1	2179 3	4 4	208 9	Y	189	188 0			4
12	3658 X	2645	-0-	-1013 B	-54418	269 1	2153 3	6 4	217 9	Y	197	197 0			4
01	2449 X	1954	-0-	-495 B	-54418	191 1	1581 3	8 4	174 9	Y	158	158 0			4
-----															
WIEDING-WESTON UNIT AC		WELL #: 2H		RRCID -> 276368		COMPL. DATE 09/16/2021				TOTAL DEPTH 12063 PERF.12494 - 18653					
08	T. A.	31	-0-	31 B	-167649	2 1	29 3			Y	-0-				-0-
09	T. A.	358	-0-	358 B	-167291	208 1	147 3	3 4		Y	-0-				-0-
10	T. A.	428	-0-	428 B	-166863	417 1	5 3	6 4		Y	-0-				-0-
11	T. A.	331	-0-	331 B	-166532	286 1	1 3	5 4		Y	35	34 0			1
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-166532		39 9			Y	-0-	1 0			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0- B	-166532					Y	-0-				-0-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)		//CONT.// 86950 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398										
MOBIL UNIT D AC		WELL #: 1H		RRCID -> 276396		COMPL. DATE 11/24/2014		TOTAL DEPTH 12025 PERF.12747 - 16913				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
08	11346 X	4905	-0-	-6441 B	-0-	297 1	4154 3	Y	405	406 0		8
09	9480 X	4424	-0-	-5056 B	-0-	8 4	446 9	Y	338	338 0		8
10	4650 X	4060	-0-	-590 B	-0-	259 1	3788 3	Y	230	234 0		4
11	4500 X	4076	-0-	-424 B	-0-	5 4	372 9	Y	276	274 0		6
12	5177 X	3859	-0-	-1318 B	-0-	235 1	3568 3	Y	230	232 0		4
01	4898 X	3000	-0-	-1898 B	-0-	4 4	253 9	Y	186	186 0		4
						233 1	3534 3	Y				
						5 4	304 9					
						231 1	3369 3	Y				
						6 4	253 9					
						177 1	2611 3	Y				
						7 4	205 9					
-----												
KRANER UNIT A AC		WELL #: 1H		RRCID -> 276752		COMPL. DATE 12/07/2014		TOTAL DEPTH 12711 PERF.12559 - 19771				
08	9238 X	3178	-0-	-6060 B	-19252	563 1	2425 3	Y	158	162 0		4
09	8940 X	4892	-0-	-4048 B	-19252	16 4	174 9	Y	354	346 0		12
10	8153 X	613	-0-	-7540 B	-19252	613 1	3866 3	Y	2	14 0		-0-
11	5760 X	7128	-0-	1368 B	-17884	24 4	389 9	Y	508	490 0		18
12	6479 X	7658	-0-	1179 B	-16705	489 1	116 3	Y	425	429 0		14
01	5053 X	4893	-0-	-160 B	-16705	6 4	2 9	Y	409	414 0		9
						789 1	5766 3	Y				
						14 4	559 9					
						792 1	6389 3	Y				
						9 4	468 9					
						468 1	3966 3	Y				
						9 4	450 9					
-----												
KRANER UNIT A AC		WELL #: 3H		RRCID -> 277347		COMPL. DATE 12/07/2014		TOTAL DEPTH 12715 PERF.12610 - 19417				
08	9486 X	9077	-0-	-409 B	-0-	842 1	7585 3	Y	569	572 0		16
09	9180 X	6246	-0-	-2934 B	-0-	24 4	626 9	Y	355	359 0		12
10	9486 X	3894	-0-	-5592 B	-0-	756 1	5069 3	Y	141	149 0		4
11	14592 X	14592	-0-	-0- B	-0-	30 4	391 9	Y	439	427 0		16
12	9083 X	5630	-0-	-3453 B	-0-	755 1	2975 3	Y	116	128 0		4
01	9083 X	1455	-0-	-7628 B	-0-	9 4	155 9	Y	61	64 0		1
						1266 1	12820 3	Y				
						23 4	483 9					
						386 1	5111 3	Y				
						5 4	128 9					
						103 1	1283 3	Y				
						2 4	67 9					
-----												
MAY B UNIT AC		WELL #: 2HR		RRCID -> 277566		COMPL. DATE 01/20/2015		TOTAL DEPTH 12196 PERF.12540 - 16245				
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398															
DIRECT ASSETS UNIT AC WELL #: 4H RRCID -> 277567 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 11895 PERF.12421 - 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	EOM BALANCE
08	4216 X	4776	-0-	560 B	-959	414 1	3856 3	48 4	458 9	Y	416	416 0			8
09	4080 X	4769	-0-	689 B	-270	313 1	3947 3	62 4	447 9	Y	406	406 0			8
10	4123 X	4279	-0-	156 B	-114	319 1	3439 3	36 4	485 9	Y	441	439 0			10
11	4170 X	3305	-0-	-865 B	-114	247 1	2595 3	42 4	421 9	Y	383	384 0			9
12	4929 X	2276	-0-	-2653 B	-114	273 1	1625 3	47 4	331 9	Y	301	301 0			9
01	4929 X	2926	-0-	-2003 B	-114	223 1	2348 3	10 4	345 9	Y	314	315 0			8
KRAMER UNIT B AC WELL #: 3H RRCID -> 277624 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 12727 PERF.12687 - 17912															
08	11284 X	3533	-0-	-7751 B	-0-	616 1	2841 3	17 4	59 9	Y	54	60 0			2
09	10920 X	4113	-0-	-6807 B	-0-	630 1	3236 3	25 4	222 9	Y	202	197 0			7
10	11284 X	2303	-0-	-8981 B	-0-	618 1	1556 3	7 4	122 9	Y	111	115 0			3
11	6384 X	6384	-0-	-0- B	-0-	693 1	5317 3	12 4	362 9	Y	329	320 0			12
12	5789 X	5789	-0-	-0- B	-0-	746 1	4770 3	9 4	264 9	Y	240	244 0			8
*01	5947 X	5947	-0-	-0- B	-0-	756 1	4747 3	15 4	429 9	Y	390	389 0			9
LUNA UNIT AC WELL #: 14H RRCID -> 278055 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 12139 PERF.12340 - 16171															
08	4278 X	3516	-0-	-762 B	-9653	370 1	2511 3	43 4	592 9	Y	538	539 0			10
09	3240 X	3704	-0-	464 B	-9189	320 1	2748 3	65 4	571 9	Y	519	518 0			11
10	3348 X	3593	-0-	245 B	-8944	304 1	2667 3	35 4	587 9	Y	534	533 0			12
11	3120 X	3559	-0-	439 B	-8505	282 1	2666 3	49 4	562 9	Y	511	511 0			12
12	3813 X	3088	-0-	-725 B	-8505	290 1	2308 3	49 4	441 9	Y	401	401 0			12
01	3813 X	3424	-0-	-389 B	-8505	434 1	2399 3	20 4	571 9	Y	519	518 0			13
KRAMER UNIT A AC WELL #: 2H RRCID -> 279046 COMPL. DATE 12/07/2014 TOTAL DEPTH 12707 PERF.12777 - 19568															
08	186 X	3586	-0-	3400 B	-24728	610 1	2720 3	17 4	239 9	Y	217	219 0			6
09	2130 X	7153	-0-	5023 B	-19705	777 1	6113 3	31 4	232 9	Y	211	210 0			7
10	6448 X	10218	-0-	3770 B	-15935	1022 1	9183 3	13 4		Y	-0-	7 0			-0-
11	6240 X	187	-0-	-6053 B	-15935	183 1	1 3	3 4		Y	-0-				-0-
12	6448 X	5740	-0-	-708 B	-15935	763 1	4957 3	9 4	11 9	Y	10	10 0			-0-
01	6448 X	8742	-0-	2294 B	-13641	779 1	7917 3	16 4	30 9	Y	27	26 0			1



SUGARKANE (AUSTIN CHALK)		//CONT.// 86950 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK						
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398												
FORSHAGE-HOWELL UNIT AC		WELL #: 12H		RRCID -> 279126		COMPL. DATE 11/06/2015		TOTAL DEPTH 12434		PERF.12429 - 18610				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	9889 X	7989	-0-	-1900 B	-67562	868 1	6611 3	464 9	Y	422	420 0			9
09	9570 X	5783	-0-	-3787 B	-67562	785 1	4776 3	187 9	Y	170	176 0			3
10	9889 X	7052	-0-	-2837 B	-67562	865 1	5666 3	495 9	Y	450	444 0			9
*11	9780 X	3112	-0-	-6668 B	-67562	352 1	2527 3	223 9	Y	203	209 0			3
12	7998 X	10747	-0-	2749 B	-64813	1010 1	9188 3	534 9	Y	485	479 0			9
01	7998 X	9415	-0-	1417 B	-63396	926 1	7939 3	524 9	Y	476	475 0			10
DIRECT ASSETS UNIT AC		WELL #: 5H		RRCID -> 279166		COMPL. DATE 02/07/2015		TOTAL DEPTH 11880		PERF.12453 - 17381				
08	3100 X	-0-	-0-	-3100 B	-11537				Y	-0-				-0-
09	1620 X	-0-	-0-	-1620 B	-11537				Y	-0-				-0-
10	372 X	-0-	-0-	-372 B	-11537				Y	-0-				-0-
11	360 X	-0-	-0-	-360 B	-11537				Y	-0-				-0-
12	248 X	3770	-0-	3522 B	-8015	679 1	2387 3	585 9	Y	532	516 0			16
01	0 X	2958	-0-	2958 B	-5057	617 1	1994 3	318 9	Y	289	298 0			7
MURPHY-SINCLAIR UNIT AC		WELL #: 9H		RRCID -> 279201		COMPL. DATE 02/13/2015		TOTAL DEPTH 12418		PERF.12682 - 17844				
08	7626 X	6746	-0-	-880 B	-0-	991 1	4838 3	911 9	Y	828	828 0			33
09	7050 X	5580	-0-	-1470 B	-0-	784 1	4030 3	751 9	Y	683	690 0			26
10	6572 X	6262	-0-	-310 B	-0-	837 1	4473 3	945 9	Y	859	852 0			33
11	5970 X	5729	-0-	-241 B	-0-	810 1	3993 3	920 9	Y	836	832 0			37
12	6758 X	5128	-0-	-1630 B	-0-	780 1	3594 3	746 9	Y	678	686 0			29
01	6758 X	5343	-0-	-1415 B	-0-	763 1	3676 3	888 9	Y	807	809 0			27
FRANKE-JOHNSON UNIT AC		WELL #: 1H		RRCID -> 279213		COMPL. DATE 02/03/2015		TOTAL DEPTH 12259		PERF.13005 - 19275				
08	7936 X	7958	-0-	22 B	-19266	769 1	6435 3	732 9	Y	665	653 0			19
09	8940 X	8350	-0-	-590 B	-19266	780 1	6835 3	704 9	Y	640	637 0			22
10	9238 X	7760	-0-	-1478 B	-19266	836 1	5990 3	924 9	Y	840	837 0			25
11	8940 X	4914	-0-	-4026 B	-19266	678 1	3494 3	730 9	Y	664	665 0			24
12	8618 X	5368	-0-	-3250 B	-19266	697 1	4070 3	593 9	Y	539	546 0			17
01	8618 X	5716	-0-	-2902 B	-19266	617 1	4591 3	496 9	Y	451	458 0			10

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)		//CONT.// 86950 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK		
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398									
FRANKE-JOHNSON UNIT AC		WELL #: 2H		RRCID -> 279234		COMPL. DATE 02/03/2015			TOTAL DEPTH 12278 PERF.12976 - 19072		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
08	5642 X	651	-0-	-4991 B	-0-	582 1	3 3	Y	45	47 0	1
						16 4	50 9				
09	3780 X	617	-0-	-3163 B	-0-	582 1	12 3	Y	-0-	1 0	-0-
						23 4					
10	3193 X	412	-0-	-2781 B	-0-	399 1	8 3	Y	-0-		-0-
						5 4					
11	3090 X	-0-	-0-	-3090 B	-0-			Y	-0-		-0-
12	3503 X	-0-	-0-	-3503 B	-0-			Y	-0-		-0-
01	651 X	-0-	-0-	-651 B	-0-			Y	-0-		-0-

MAY B UNIT AC		WELL #: 1H		RRCID -> 279244		COMPL. DATE 01/20/2015			TOTAL DEPTH 12171 PERF.12585 - 16200		
08	3627 X	3271	-0-	-356 B	-0-	278 1	2791 3	Y	170	171 0	3
						15 4	187 9				
09	4230 X	3610	-0-	-620 B	-0-	237 1	3220 3	Y	129	129 0	3
						11 4	142 9				
10	4774 X	2901	-0-	-1873 B	-0-	226 1	2490 3	Y	162	162 0	3
						7 4	178 9				
*11	4620 X	1942	-0-	-2678 B	-0-	159 1	1681 3	Y	89	91 0	1
						4 4	98 9				
12	3968 X	2063	-0-	-1905 B	-0-	187 1	1682 3	Y	174	172 0	3
						3 4	191 9				
01	3720 X	1480	-0-	-2240 B	-0-	158 1	1281 3	Y	34	36 0	1
						4 4	37 9				

BUEHRING UNIT AC		WELL #: 1H		RRCID -> 279601		COMPL. DATE 05/06/2015			TOTAL DEPTH 11797 PERF.12071 - 17723		
08	1519 N	1056	-0-	-463 B	-3507	420 1	134 3	Y	411	414 0	8
						50 4	452 9				
09	1950 N	1114	-0-	-836 B	-3507	412 1	147 3	Y	425	424 0	9
						87 4	468 9				
10	2387 N	2061	-0-	-326 B	-3507	480 1	1118 3	Y	369	369 0	9
						57 4	406 9				
11	1020 N	929	-0-	-91 B	-3507	446 1	20 3	Y	346	347 0	8
						82 4	381 9				
12	1147 N	2056	-0-	909 B	-2598	769 1	568 3	Y	529	521 0	16
						137 4	582 9				
01	2046 N	3045	-0-	999 B	-1599	833 1	1465 3	Y	643	642 0	17
						40 4	707 9				

BUEHRING UNIT AC		WELL #: 2H		RRCID -> 279602		COMPL. DATE 05/06/2015			TOTAL DEPTH 11810 PERF.12120 - 17672		
08	523 N	523	-0-	-0- B	-0-	442 1	53 4	Y	25	28 0	-0-
						28 9					
09	330 N	234	-0-	-96 B	-0-	135 1	1 3	Y	63	62 0	1
						29 4	69 9				
10	879 N	879	-0-	-0- B	-0-	570 1	69 4	Y	218	214 0	5
						240 9					
11	510 N	493	-0-	-17 B	-0-	334 1	12 3	Y	78	81 0	2
						61 4	86 9				
12	632 N	632	-0-	-0- B	-0-	387 1	3 3	Y	157	154 0	5
						69 4	173 9				
*01	1985 N	1985	-0-	-0- B	-0-	350 1	1439 3	Y	163	164 0	4
						17 4	179 9				

-----  
 SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398  
 MURPHY-SINCLAIR UNIT AC WELL #: 8H RRCID -> 279605 COMPL. DATE 05/31/2015 TOTAL DEPTH 12155 PERF.12742 - 18613

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

-----  
 FORSHAGE-HOWELL UNIT AC WELL #: 1H RRCID -> 279714 COMPL. DATE 07/28/2015 TOTAL DEPTH 12325 PERF.12695 - 16184

08	2790 X	2831	-0-	41 B	-126	795	1	1810	3	Y	167	165	0			3
						42	4	184	9							
09	2190 X	2205	-0-	15 B	-111	720	1	1256	3	Y	179	178	0			4
						32	4	197	9							
10	1767 X	1151	-0-	-616 B	-111	458	1	480	3	Y	181	181	0			4
						14	4	199	9							
*11	3030 X	208	-0-	-2822 B	-111	35	1	1	3	Y	155	157	0			2
						1	4	171	9							
12	2821 X	218	-0-	-2603 B	-111	39	1	1	3	Y	161	160	0			3
						1	4	177	9							
01	2821 X	209	-0-	-2612 B	-111	34	1	1	3	Y	157	157	0			3
						1	4	173	9							

-----  
 EASLEY UNIT AC WELL #: 1H RRCID -> 279740 COMPL. DATE 07/28/2015 TOTAL DEPTH 12352 PERF.12708 - 16249

08	5797 X	3246	-0-	-2551 B	-1637	580	1	2299	3	Y	305	307	0			6
						31	4	336	9							
09	5280 X	4949	-0-	-331 B	-1637	1050	1	3345	3	Y	462	459	0			9
						46	4	508	9							
10	7533 X	5071	-0-	-2462 B	-1637	1004	1	3516	3	Y	474	473	0			10
						30	4	521	9							
*11	7290 X	3949	-0-	-3341 B	-1637	608	1	2911	3	Y	375	379	0			6
						17	4	413	9							
12	6045 X	6225	-0-	180 B	-1457	1030	1	4506	3	Y	613	607	0			12
						15	4	674	9							
01	5115 X	5740	-0-	625 B	-832	971	1	4150	3	Y	537	537	0			12
						28	4	591	9							

-----  
 SIENKIEWICZ UNIT AC WELL #: 9H RRCID -> 279741 COMPL. DATE 04/30/2015 TOTAL DEPTH 12556 PERF.12474 - 16450

08	4650 X	4223	-0-	-427 B	-11604	305	1	3217	3	Y	629	619	0			16
						9	4	692	9							
09	4500 X	3580	-0-	-920 B	-11604	305	1	2649	3	Y	553	559	0			10
						18	4	608	9							
10	4650 X	4001	-0-	-649 B	-11604	361	1	2929	3	Y	641	637	0			14
						6	4	705	9							
11	4200 X	3963	-0-	-237 B	-11604	350	1	2926	3	Y	620	617	0			17
						5	4	682	9							
12	4309 X	3920	-0-	-389 B	-11604	339	1	2914	3	Y	603	605	0			15
						4	4	663	9							
01	4216 X	3238	-0-	-978 B	-11604	340	1	2334	3	Y	500	503	0			12
						14	4	550	9							

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398															
CHILDREN'S-WESTON UNIT AC WELL #: 3H RRCID -> 279743 COMPL. DATE 05/26/2015 TOTAL DEPTH 11766 PERF.12282 - 19066															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	17236 X	10120	-0-	-7116 B	-0-	797 1	7743 3	20 4	1560 9	Y	1418	1417	0		29
09	11440 X	11440	-0-	-0- B	-0-	909 1	9517 3	18 4	996 9	Y	905	912	0		22
10	12192 X	12192	-0-	-0- B	-0-	760 1	10300 3	13 4	1119 9	Y	1017	1020	0		19
11	10899 X	10899	-0-	-0- B	-0-	712 1	8955 3	14 4	1218 9	Y	1107	1103	0		23
12	12212 X	12212	-0-	-0- B	-0-	943 1	9940 3	23 4	1306 9	Y	1187	1188	0		22
*01	14577 X	14577	-0-	-0- B	-0-	971 1	12680 3	39 4	887 9	Y	806	809	0		19
MOBIL UNIT B AC WELL #: 4H RRCID -> 279744 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 11976 PERF.12410 - 18038															
08	4929 X	5831	-0-	902 B	-66757	711 1	4772 3	18 4	330 9	Y	300	302	0		6
09	4560 X	8092	-0-	3532 B	-63225	786 1	6958 3	15 4	333 9	Y	303	302	0		7
10	4712 X	5751	-0-	1039 B	-62186	391 1	5039 3	7 4	314 9	Y	285	287	0		5
11	5070 X	2588	-0-	-2482 B	-62186	551 1	1831 3	10 4	196 9	Y	178	179	0		4
12	8370 X	883	-0-	-7487 B	-62186	363 1	316 3	9 4	195 9	Y	177	178	0		3
01	8370 X	-0-	-0-	-8370 B	-62186					Y	-0-	3	0		-0-
HEMBY UNIT B AC WELL #: 3H RRCID -> 279745 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 12712 PERF.12830 - 18256															
08	5084 X	3862	-0-	-1222 B	-8133	728 1	2930 3	22 4	182 9	Y	165	164	0		4
09	3930 X	3960	-0-	30 B	-8103	795 1	2349 3	46 4	770 9	Y	700	692	0		12
10	3751 X	4397	-0-	646 B	-7457	931 1	2392 3	15 4	1059 9	Y	963	954	0		21
11	3750 X	4187	-0-	437 B	-7020	883 1	2441 3	13 4	850 9	Y	773	773	0		21
12	4092 X	3798	-0-	-294 B	-7020	830 1	2149 3	10 4	809 9	Y	735	737	0		19
01	4402 X	3594	-0-	-808 B	-7020	840 1	1980 3	35 4	739 9	Y	672	675	0		16
DIRECT ASSETS UNIT AC WELL #: 3H RRCID -> 279778 COMPL. DATE 09/15/2015 TOTAL DEPTH 11895 PERF.12393 - 17330															
08	4867 X	532	-0-	-4335 B	-9216	97 1	378 3	11 4	46 9	Y	42	51	0		1
09	5880 X	-0-	-0-	-5880 B	-9216					Y	-0-	1	0		-0-
10	6076 X	-0-	-0-	-6076 B	-9216					Y	-0-				-0-
11	5880 X	-0-	-0-	-5880 B	-9216					Y	-0-				-0-
12	4650 X	3604	-0-	-1046 B	-9216	459 1	1678 3	80 4	1387 9	Y	1261	1223	0		38
01	527 X	3699	-0-	3172 B	-6044	682 1	2504 3	32 4	481 9	Y	437	464	0		11



SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK																
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398																
MOBIL UNIT D AC WELL #: 5H RRCID -> 279864 COMPL. DATE 09/24/2015 TOTAL DEPTH 12074 PERF.12597 - 16953																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	4526 X	1355	-0-	-3171 B	-17976	671 1	536 3	16 4	132 9	Y	120	123 0				2
09	4380 X	2135	-0-	-2245 B	-17976	530 1	1425 3	9 4	171 9	Y	155	153 0				4
10	4185 X	609	-0-	-3576 B	-17976	479 1	6 3	7 4	117 9	Y	106	108 0				2
11	3270 X	432	-0-	-2838 B	-17976	410 1	7 4	15 9		Y	14	16 0				-0-
12	3720 X	446	-0-	-3274 B	-17976	390 1	1 3	9 4	46 9	Y	42	41 0				1
01	2201 X	787	-0-	-1414 B	-17976	368 1	16 4	403 9		Y	366	358 0				9
MOBIL UNIT D AC WELL #: 6H RRCID -> 279954 COMPL. DATE 03/18/2021 TOTAL DEPTH 12101 PERF.12541 - 16817																
08	124 N	138	-0-	14 B	-52787	122 1	5 3	3 4	8 9	Y	7	7 0				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-52787					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-52787					Y	-0-					-0-
11	120 N	-0-	-0-	-120 B	-52787					Y	-0-					-0-
12	0 N	245	-0-	245 B	-52542	222 1	8 3	5 4	10 9	Y	9	9 0				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-52542					Y	-0-					-0-
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G AC WELL #: 5H RRCID -> 279955 COMPL. DATE 07/19/2015 TOTAL DEPTH 11781 PERF.12451 - 19188																
08	13330 X	11203	-0-	-2127 B	-0-	887 1	9160 3	98 4	1058 9	Y	962	956 0				18
09	11902 X	11902	-0-	-0- B	-0-	878 1	9742 3	180 4	1102 9	Y	1002	1001 0				19
10	11164 X	11164	-0-	-0- B	-0-	854 1	9148 3	153 4	1009 9	Y	917	910 0				26
11	10830 X	10363	-0-	-467 B	-0-	846 1	8404 3	139 4	974 9	Y	885	894 0				17
12	12307 X	10307	-0-	-2000 B	-0-	847 1	8339 3	136 4	985 9	Y	895	890 0				22
01	12307 X	10492	-0-	-1815 B	-0-	921 1	8322 3	198 4	1051 9	Y	955	953 0				24
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT C AC WELL #: 4H RRCID -> 279977 COMPL. DATE 10/03/2015 TOTAL DEPTH 11666 PERF.12124 - 17461																
08	2325 X	2117	-0-	-208 B	-2381	560 1	1079 3	62 4	416 9	Y	378	373 0				7
09	2160 X	2111	-0-	-49 B	-2381	554 1	1134 3	114 4	309 9	Y	281	283 0				5
10	2139 X	1839	-0-	-300 B	-2381	533 1	945 3	95 4	266 9	Y	242	240 0				7
11	2040 X	1702	-0-	-338 B	-2381	533 1	754 3	87 4	328 9	Y	298	299 0				6
12	2170 X	2760	-0-	590 B	-1791	535 1	787 3	86 4	1352 9	Y	1229	1205 0				30
01	2170 X	1701	-0-	-469 B	-1791	543 1	698 3	117 4	343 9	Y	312	334 0				8

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK												
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398												
BAILEY-RETZLOFF UNIT AC WELL #: 9H RRCID -> 279990 COMPL. DATE 11/13/2015 TOTAL DEPTH 12111 PERF.12522 - 18605												
M O	ALLOW CODE	GAS 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
08	4278 X	1989	-0-	-2289 B	-24532	617 1	1097 3	Y	220	217 0	4	
						33 4	242 9					
09	4140 X	1640	-0-	-2500 B	-24532	255 1	1195 3	Y	163	164 0	3	
						11 4	179 9					
10	4278 X	1958	-0-	-2320 B	-24532	304 1	1386 3	Y	235	233 0	5	
						9 4	259 9					
*11	2580 X	2087	-0-	-493 B	-24532	142 1	1746 3	Y	177	179 0	3	
						4 4	195 9					
12	1984 X	1182	-0-	-802 B	-24532	217 1	830 3	Y	120	121 0	2	
						3 4	132 9					
01	1984 X	79	-0-	-1905 B	-24532	71 1	2 3	Y	4	6 0	-0-	
						2 4	4 9					
BAILEY-RETZLOFF UNIT AC WELL #: 11H RRCID -> 280029 COMPL. DATE 11/13/2015 TOTAL DEPTH 12123 PERF.12798 - 18576												
08	5797 X	2726	-0-	-3071 B	-0-	391 1	2008 3	Y	278	275 0	6	
						21 4	306 9					
09	5040 X	452	-0-	-4588 B	-0-	60 1	379 3	Y	9	15 0	-0-	
						3 4	10 9					
10	4650 X	-0-	-0-	-4650 B	-0-			Y	-0-		-0-	
11	4500 X	-0-	-0-	-4500 B	-0-			Y	-0-		-0-	
12	3720 X	-0-	-0-	-3720 B	-0-			Y	-0-		-0-	
01	2728 X	-0-	-0-	-2728 B	-0-			Y	-0-		-0-	
BAILEY-RETZLOFF UNIT AC WELL #: 10H RRCID -> 280030 COMPL. DATE 11/13/2015 TOTAL DEPTH 12105 PERF.12703 - 18686												
08	3472 X	2564	-0-	-908 B	-13394	624 1	1678 3	Y	208	204 0	4	
						33 4	229 9					
09	3360 X	2006	-0-	-1354 B	-13394	179 1	1588 3	Y	210	210 0	4	
						8 4	231 9					
10	1643 X	2088	-0-	445 B	-12949	216 1	1621 3	Y	222	221 0	5	
						7 4	244 9					
*11	3030 X	1127	-0-	-1903 B	-12949	80 1	890 3	Y	141	144 0	2	
						2 4	155 9					
12	2573 X	1285	-0-	-1288 B	-12949	95 1	1050 3	Y	126	126 0	2	
						1 4	139 9					
01	2573 X	1225	-0-	-1348 B	-12949	104 1	961 3	Y	143	142 0	3	
						3 4	157 9					
MOBIL UNIT D AC WELL #: 4H RRCID -> 280059 COMPL. DATE 09/24/2015 TOTAL DEPTH 12057 PERF.12457 - 16959												
08	6045 X	4188	-0-	-1857 B	-21023	653 1	3391 3	Y	116	117 0	2	
						16 4	128 9					
09	4500 X	3685	-0-	-815 B	-21023	316 1	3164 3	Y	181	179 0	4	
						6 4	199 9					
10	4650 X	4388	-0-	-262 B	-21023	326 1	3867 3	Y	172	173 0	3	
						6 4	189 9					
11	4500 X	3539	-0-	-961 B	-21023	281 1	3132 3	Y	109	110 0	2	
						6 4	120 9					
12	4185 X	2460	-0-	-1725 B	-21023	161 1	2131 3	Y	149	148 0	3	
						4 4	164 9					
01	4402 X	3887	-0-	-515 B	-21023	265 1	3407 3	Y	185	184 0	4	
						11 4	204 9					

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)		//CONT.// 86950 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK						
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398														
HOLLMAN UNIT AC		WELL #: 3H		RRCID -> 280060		COMPL. DATE 11/19/2015				TOTAL DEPTH 12130 PERF.12655 - 16374						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	2077 X	4139	-0-	2062 B	-24511	791 1	2833 3	42 4	473 9	Y	430	424 0				9
09	990 X	2226	-0-	1236 B	-23275	698 1	1149 3	31 4	348 9	Y	316	319 0				6
10	1023 X	1979	-0-	956 B	-22319	714 1	780 3	21 4	464 9	Y	422	419 0				9
*11	4920 X	1381	-0-	-3539 B	-22319	697 1	277 3	19 4	388 9	Y	353	356 0				6
12	4154 X	893	-0-	-3261 B	-22319	712 1	14 3	10 4	157 9	Y	143	146 0				3
01	4154 X	1499	-0-	-2655 B	-22319	694 1	447 3	20 4	338 9	Y	307	303 0				7
HOLLMAN UNIT AC		WELL #: 5H		RRCID -> 280062		COMPL. DATE 11/19/2015				TOTAL DEPTH 12113 PERF.12458 - 16460						
08	899 N	-0-	-0-	-899 B	-2635					Y	-0-					-0-
09	570 N	-0-	-0-	-570 B	-2635					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-2635					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-2635					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-2635					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-2635					Y	-0-					-0-
MAY B UNIT AC		WELL #: 4H		RRCID -> 280084		COMPL. DATE 11/24/2015				TOTAL DEPTH 12186 PERF.12526 - 17195						
08	5425 X	4597	-0-	-828 B	-84135	740 1	3541 3	39 4	277 9	Y	252	251 0				5
09	5400 X	3905	-0-	-1495 B	-84135	785 1	2825 3	35 4	260 9	Y	236	236 0				5
10	6138 X	2249	-0-	-3889 B	-84135	676 1	1271 3	20 4	282 9	Y	256	256 0				5
*11	5940 X	2118	-0-	-3822 B	-84135	771 1	949 3	21 4	377 9	Y	343	343 0				5
12	4991 X	2094	-0-	-2897 B	-84135	641 1	1126 3	9 4	318 9	Y	289	289 0				5
01	4588 X	2273	-0-	-2315 B	-84135	758 1	1210 3	22 4	283 9	Y	257	256 0				6
FORSHAGE-HOWELL UNIT AC		WELL #: 11H		RRCID -> 280179		COMPL. DATE 11/06/2015				TOTAL DEPTH 12433 PERF.12463 - 18592						
08	9052 X	4279	-0-	-4773 B	-0-	208 1	3836 3	11 4	224 9	Y	204	203 0				4
09	8760 X	4526	-0-	-4234 B	-0-	266 1	3988 3	12 4	260 9	Y	236	235 0				5
10	9052 X	4495	-0-	-4557 B	-0-	281 1	3949 3	9 4	256 9	Y	233	233 0				5
*11	6330 X	1758	-0-	-4572 B	-0-	92 1	1547 3	3 4	116 9	Y	105	108 0				2
12	5095 X	5095	-0-	-0- B	-0-	261 1	4504 3	4 4	326 9	Y	296	292 0				6
*01	5057 X	5057	-0-	-0- B	-0-	244 1	4368 3	7 4	438 9	Y	398	395 0				9
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT C AC		WELL #: 3H		RRCID -> 280200		COMPL. DATE 10/03/2015				TOTAL DEPTH 11714 PERF.12244 - 16981						
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-7944					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-7944					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-7944					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-7944					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-7944					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-7944					Y	-0-					-0-



SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398  
 CHILDREN'S-WESTON UNIT AC WELL #: 12H RRCID -> 280205 COMPL. DATE 12/18/2015 TOTAL DEPTH 11620 PERF.11988 - 16423

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	2511 X	1481	-0-	-1030 B	-9931	536	1 4	707	3 9	Y	213	213	0		2
09	2430 X	1027	-0-	-1403 B	-9931	588	1 4	151	3 9	Y	259	259	0		2
10	2356 N	2929	-0-	573 B	-9358	704	1 4	1851	3 9	Y	336	334	0		4
11	1770 N	2516	-0-	746 B	-8612	641	1 4	1541	3 9	Y	302	302	0		4
12	1054 N	1835	-0-	781 B	-7831	632	1 4	531	3 9	Y	606	603	0		7
01	2511 N	2110	-0-	-401 B	-7831	690	1 4	955	3 9	Y	394	396	0		5

CHILDREN'S-WESTON UNIT AC WELL #: 10H RRCID -> 280206 COMPL. DATE 04/05/2016 TOTAL DEPTH 11680 PERF.11899 - 15433

08	7068 X	1557	-0-	-5511 B	-33310	580	1 4	868	3 9	Y	95	94	0		1
09	6450 X	3795	-0-	-2655 B	-33310	688	1 4	3063	3 9	Y	35	36	0		-0-
10	2356 X	4271	-0-	1915 B	-31395	745	1 4	3444	3 9	Y	71	70	0		1
11	2280 X	3300	-0-	1020 B	-30375	634	1 4	2663	3 9	Y	1	2	0		-0-
12	3937 X	2014	-0-	-1923 B	-30375	627	1 4	1362	3 9	Y	18	18	0		-0-
01	4278 X	2073	-0-	-2205 B	-30375	692	1 4	1182	3 9	Y	152	150	0		2

MAY B UNIT AC WELL #: 3H RRCID -> 280394 COMPL. DATE 11/24/2015 TOTAL DEPTH 12180 PERF.12568 - 17000

08	651 N	-0-	-0-	-651 B	-20696					Y	-0-				-0-
09	270 N	-0-	-0-	-270 B	-20696					Y	-0-				-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62 B	-20696					Y	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-20696					Y	-0-				-0-
12	0 N	21	-0-	21 B	-20675	20	1	1	9	Y	1	1	0		-0-
01	0 N	344	-0-	344 B	-20331	326	1 4	5	3 9	Y	4	4	0		-0-

URRUTIA UNIT AC WELL #: 3H RRCID -> 280405 COMPL. DATE 08/04/2016 TOTAL DEPTH 12143 PERF.12474 - 18094

08	2790 X	1886	-0-	-904 B	-10214	756	1 4	808	3 9	Y	274	268	0		8
09	2700 X	2862	-0-	162 B	-10052	753	1 4	1662	3 9	Y	379	374	0		13
10	2790 X	3487	-0-	697 B	-9355	815	1 4	2286	3 9	Y	342	345	0		10
11	1860 X	1331	-0-	-529 B	-9355	725	1 4	478	3 9	Y	105	111	0		4
12	2945 X	3347	-0-	402 B	-8953	799	1 4	1990	3 9	Y	499	487	0		16
01	3472 X	3215	-0-	-257 B	-8953	677	1 4	2060	3 9	Y	423	430	0		9

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)		//CONT.// 86950 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK						
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398													
URRUTIA UNIT AC		WELL #: 5H		RRCID -> 280406		COMPL. DATE 08/12/2016			TOTAL DEPTH 12088 PERF.12343 - 17709						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	3999 X	2721	-0-	-1278 B	-6461	726 1	1047 3	20 4	928 9	Y	844	849 0			24
09	3420 X	2907	-0-	-513 B	-6461	724 1	1368 3	28 4	787 9	Y	715	714 0			25
10	2666 X	4237	-0-	1571 B	-4890	876 1	2293 3	10 4	1058 9	Y	962	958 0			29
11	2580 X	2416	-0-	-164 B	-4890	753 1	701 3	13 4	949 9	Y	863	861 0			31
12	3007 X	2302	-0-	-705 B	-4890	745 1	736 3	8 4	813 9	Y	739	746 0			24
01	4247 X	2837	-0-	-1410 B	-4890	676 1	1419 3	13 4	729 9	Y	663	673 0			14
-----															
URRUTIA UNIT AC		WELL #: 2H		RRCID -> 280467		COMPL. DATE 08/11/2016			TOTAL DEPTH 12094 PERF.12378 - 17628						
08	1643 X	914	-0-	-729 B	-0-	492 1	53 3	14 4	355 9	Y	323	326 0			9
09	1590 X	666	-0-	-924 B	-0-	450 1	3 3	17 4	196 9	Y	178	181 0			6
10	1550 X	704	-0-	-846 B	-0-	473 1	11 3	5 4	215 9	Y	195	195 0			6
11	1500 X	1404	-0-	-96 B	-0-	589 1	467 3	10 4	338 9	Y	307	302 0			11
12	1581 X	1325	-0-	-256 B	-0-	572 1	444 3	6 4	303 9	Y	275	277 0			9
*01	1334 X	1334	-0-	-0- B	-0-	494 1	448 3	10 4	382 9	Y	347	348 0			8
-----															
ROBERT BOWMAN UNIT AC		WELL #: 1H		RRCID -> 280468		COMPL. DATE 12/04/2015			TOTAL DEPTH 11994 PERF.12220 - 16561						
08	3193 X	3070	-0-	-123 B	-6934	741 1	1413 3	88 4	828 9	Y	753	746 0			14
09	2250 X	1886	-0-	-364 B	-6934	607 1	611 3	127 4	541 9	Y	492	496 0			10
10	2325 X	2362	-0-	37 B	-6897	633 1	789 3	76 4	864 9	Y	785	777 0			18
11	2820 X	1531	-0-	-1289 B	-6897	582 1	346 3	107 4	496 9	Y	451	458 0			11
12	3069 X	1026	-0-	-2043 B	-6897	457 1	278 3	82 4	209 9	Y	190	195 0			6
01	3069 X	1577	-0-	-1492 B	-6897	648 1	632 3	31 4	266 9	Y	242	242 0			6
-----															
ROBERT BOWMAN UNIT AC		WELL #: 2H		RRCID -> 280469		COMPL. DATE 12/04/2015			TOTAL DEPTH 11994 PERF.12256 - 16505						
08	1271 N	680	-0-	-591 B	-20369	251 1	5 3	30 4	394 9	Y	358	368 0			7
09	1020 N	2339	-0-	1319 B	-19050	284 1	1418 3	58 4	579 9	Y	526	522 0			11
10	1209 N	2636	-0-	1427 B	-17623	279 1	1541 3	33 4	783 9	Y	712	707 0			16
11	660 N	2187	-0-	1527 B	-16096	168 1	1187 3	30 4	802 9	Y	729	728 0			17
12	2046 N	3072	-0-	1026 B	-15070	207 1	1731 3	35 4	1099 9	Y	999	986 0			30
01	2046 N	2083	-0-	37 B	-15033	154 1	650 3	7 4	1272 9	Y	1156	1156 0			30

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)		//CONT.// 86950 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK		
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398									
FOSTER UNIT AC		WELL #: 9H		RRCID -> 280471		COMPL. DATE 01/07/2016			TOTAL DEPTH 12655 PERF.12536 - 17907		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
08	6293 X	5125	-0-	-1168 B	-39074	722 1	3768 3	Y	559	556 0	16
						20 4	615 9				
09	6090 X	4926	-0-	-1164 B	-39074	714 1	3655 3	Y	481	480 0	17
						28 4	529 9				
10	6293 X	4961	-0-	-1332 B	-39074	801 1	3619 3	Y	483	485 0	15
						10 4	531 9				
11	5880 X	3665	-0-	-2215 B	-39074	706 1	2540 3	Y	370	372 0	13
						12 4	407 9				
12	5177 X	718	-0-	-4459 B	-39074	547 1	14 3	Y	137	146 0	4
						6 4	151 9				
01	5115 X	3608	-0-	-1507 B	-39074	524 1	2590 3	Y	440	434 0	10
						10 4	484 9				
ROBERT BOWMAN UNIT AC		WELL #: 3H		RRCID -> 280472		COMPL. DATE 12/04/2015			TOTAL DEPTH 11993 PERF.12277 - 16325		
08	2077 X	1614	-0-	-463 B	-0-	655 1	319 3	Y	510	513 0	10
						79 4	561 9				
09	2010 X	1637	-0-	-373 B	-0-	598 1	346 3	Y	515	515 0	10
						126 4	567 9				
10	2077 X	1646	-0-	-431 B	-0-	625 1	444 3	Y	456	455 0	11
						75 4	502 9				
11	1740 X	1422	-0-	-318 B	-0-	653 1	412 3	Y	215	221 0	5
						120 4	237 9				
12	1829 X	1350	-0-	-479 B	-0-	526 1	338 3	Y	356	350 0	11
						94 4	392 9				
01	1705 X	1292	-0-	-413 B	-0-	650 1	164 3	Y	406	407 0	10
						31 4	447 9				
HOLLMAN UNIT AC		WELL #: 11H		RRCID -> 280474		COMPL. DATE 05/30/2016			TOTAL DEPTH 12360 PERF.12256 - 18972		
08	2852 X	3487	-0-	635 B	-40394	808 1	2365 3	Y	246	245 0	5
						43 4	271 9				
09	2820 X	2987	-0-	167 B	-40227	739 1	1964 3	Y	228	228 0	5
						33 4	251 9				
10	4061 X	3179	-0-	-882 B	-40227	802 1	2075 3	Y	253	253 0	5
						24 4	278 9				
*11	4110 X	2545	-0-	-1565 B	-40227	778 1	1482 3	Y	240	241 0	4
						21 4	264 9				
12	3472 X	2974	-0-	-498 B	-40227	868 1	1860 3	Y	213	213 0	4
						12 4	234 9				
01	3472 X	2125	-0-	-1347 B	-40227	720 1	1172 3	Y	193	193 0	4
						21 4	212 9				
FOSTER UNIT AC		WELL #: 11H		RRCID -> 280492		COMPL. DATE 01/07/2016			TOTAL DEPTH 12666 PERF.12546 - 17283		
08	6187 X	6187	-0-	-0- B	-0-	948 1	4528 3	Y	622	616 0	18
						27 4	684 9				
09	8430 X	5951	-0-	-2479 B	-0-	906 1	4328 3	Y	619	616 0	21
						36 4	681 9				
10	8711 X	6046	-0-	-2665 B	-0-	1022 1	4366 3	Y	587	590 0	18
						12 4	646 9				
11	8430 X	5101	-0-	-3329 B	-0-	921 1	3563 3	Y	546	544 0	20
						16 4	601 9				
12	7154 X	7154	-0-	-0- B	-0-	985 1	5663 3	Y	450	455 0	15
						11 4	495 9				
*01	6540 X	6540	-0-	-0- B	-0-	774 1	5154 3	Y	543	546 0	12
						15 4	597 9				

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)			//CONT.//	86950 300	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LIVE OAK				
MARATHON OIL EF LLC			//CONT.//	525398													
HOLLMAN UNIT AC			WELL #:	1H	RRCID ->	280517	COMPL. DATE	11/19/2015	TOTAL DEPTH	12140	PERF.12486	- 16448					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		6789 X	506	-0-	-6283 B	-4835	458	1	13	3	Y	10	11	0			-0-
							24	4	11	9							
09		6570 X	2983	-0-	-3587 B	-4835	723	1	1821	3	Y	370	363	0			7
							32	4	407	9							
10		6789 X	2328	-0-	-4461 B	-4835	831	1	1375	3	Y	88	93	0			2
							25	4	97	9							
*11		6360 X	2351	-0-	-4009 B	-4835	926	1	1334	3	Y	60	61	0			1
							25	4	66	9							
12		5208 X	3261	-0-	-1947 B	-4835	900	1	2286	3	Y	56	56	0			1
							13	4	62	9							
01		3069 X	3106	-0-	37 B	-4798	785	1	2247	3	Y	46	46	0			1
							23	4	51	9							
HOLLMAN UNIT AC			WELL #:	14H	RRCID ->	280520	COMPL. DATE	08/01/2016	TOTAL DEPTH	12289	PERF.12411	- 17678					
08		3658 X	3123	-0-	-535 B	-32084	648	1	2053	3	Y	314	314	0			6
							77	4	345	9							
09		3540 X	2892	-0-	-648 B	-32084	588	1	1831	3	Y	319	319	0			6
							122	4	351	9							
10		3658 X	2853	-0-	-805 B	-32084	605	1	1802	3	Y	340	338	0			8
							72	4	374	9							
11		3480 X	2147	-0-	-1333 B	-32084	554	1	1201	3	Y	265	267	0			6
							100	4	292	9							
12		3379 X	2113	-0-	-1266 B	-32084	444	1	1360	3	Y	210	210	0			6
							78	4	231	9							
01		3131 X	1456	-0-	-1675 B	-32084	580	1	664	3	Y	167	169	0			4
							28	4	184	9							
BAILEY-RETZLOFF UNIT AC			WELL #:	7H	RRCID ->	280523	COMPL. DATE	08/02/2016	TOTAL DEPTH	12303	PERF.12204	- 18578					
08		9393 X	5782	-0-	-3611 B	-28990	916	1	4506	3	Y	284	283	0			6
							48	4	312	9							
09		9090 X	5859	-0-	-3231 B	-28990	854	1	4686	3	Y	255	256	0			5
							38	4	281	9							
10		9393 X	5373	-0-	-4020 B	-28990	873	1	4213	3	Y	237	237	0			5
							26	4	261	9							
*11		7800 X	6907	-0-	-893 B	-28990	868	1	5643	3	Y	338	338	0			5
							24	4	372	9							
12		6448 X	7231	-0-	783 B	-28207	855	1	5955	3	Y	371	369	0			7
							13	4	408	9							
01		6045 X	7847	-0-	1802 B	-26405	849	1	6566	3	Y	371	370	0			8
							24	4	408	9							
BAILEY-RETZLOFF UNIT AC			WELL #:	12H	RRCID ->	280525	COMPL. DATE	11/11/2015	TOTAL DEPTH	12263	PERF.12443	- 17788					
08		5611 X	2968	-0-	-2643 B	-43108	650	1	2070	3	Y	155	154	0			3
							77	4	171	9							
09		5670 X	3816	-0-	-1854 B	-43108	654	1	2788	3	Y	217	216	0			4
							135	4	239	9							
10		5859 X	3746	-0-	-2113 B	-43108	665	1	2737	3	Y	242	240	0			6
							78	4	266	9							
11		5670 X	3637	-0-	-2033 B	-43108	640	1	2640	3	Y	220	221	0			5
							115	4	242	9							
12		4061 X	2686	-0-	-1375 B	-43108	586	1	1588	3	Y	372	366	0			11
							103	4	409	9							
01		3937 X	6327	-0-	2390 B	-40718	789	1	4917	3	Y	531	528	0			14
							37	4	584	9							

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)		//CONT.//		86950 300		NON-ASSOCIATED				CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398											
POSTER UNIT AC		WELL #:		10H		RRCID ->		280526		COMPL. DATE 01/07/2016		TOTAL DEPTH 12653		PERF.12571 - 17662	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE			
08		4247 X	1505	-0-	-2742 B	-33680	914 1		408	399	0	12			
							25 4								
09		2670 X	1517	-0-	-1153 B	-33680	759 1		185	191	0	6			
							30 4								
10		2666 X	1347	-0-	-1319 B	-33680	798 1		187	187	0	6			
							9 4								
11		1440 X	3358	-0-	1918 B	-31762	846 1		360	353	0	13			
							15 4								
12		1581 X	871	-0-	-710 B	-31762	528 1		294	297	0	10			
							6 4								
01		1581 X	6007	-0-	4426 B	-27336	851 1		374	376	0	8			
							17 4								
-----															
HEMBY UNIT B AC		WELL #:		1H		RRCID ->		280681		COMPL. DATE 02/10/2016		TOTAL DEPTH 12702		PERF.12840 - 18448	
08		4588 X	4537	-0-	-51 B	-11234	838 1		528	515	0	14			
							25 4								
09		4290 X	4024	-0-	-266 B	-11234	814 1		353	361	0	6			
							47 4								
10		4433 X	4061	-0-	-372 B	-11234	925 1		321	320	0	7			
							15 4								
11		4380 X	3595	-0-	-785 B	-11234	886 1		287	286	0	8			
							13 4								
12		4526 X	934	-0-	-3592 B	-11234	693 1		201	204	0	5			
							8 4								
01		4526 X	689	-0-	-3837 B	-11234	538 1		116	118	0	3			
							128 9								
-----															
HEMBY UNIT B AC		WELL #:		2H		RRCID ->		280682		COMPL. DATE 02/10/2016		TOTAL DEPTH 12687		PERF.12722 - 18171	
08		4402 X	3231	-0-	-1171 B	-1078	335 1		380	372	0	10			
							10 4								
09		4260 X	2607	-0-	-1653 B	-1078	611 1		374	377	0	7			
							35 4								
10		4402 X	2121	-0-	-2281 B	-1078	610 1		286	287	0	6			
							10 4								
11		3120 X	2971	-0-	-149 B	-1078	231 1		443	437	0	12			
							3 4								
12		3224 X	3621	-0-	397 B	-681	247 1		396	398	0	10			
							3 4								
*01		3598 X	4279	-0-	681 B	-0-	316 1		354	355	0	9			
							13 4								
-----															
KOWALIK 228-1R AC		WELL #:		4H		RRCID ->		281072		COMPL. DATE 11/03/2015		TOTAL DEPTH 11672		PERF.11945 - 15074	
08		2449 N	2507	-0-	58 B	-14747	616 1		142	143	0	1			
							5 4								
09		2370 N	2949	-0-	579 B	-14168	619 1		128	128	0	1			
							4 4								
10		2449 X	2229	-0-	-220 B	-14168	580 1		82	82	0	1			
							3 4								
11		2370 X	1228	-0-	-1142 B	-14168	352 1		122	122	0	1			
							1 4								
12		2449 N	2575	-0-	126 B	-14042	584 1		213	211	0	3			
							5 4								
01		2232 N	470	-0-	-1762 B	-14042	259 1		174	175	0	2			
							12 4								

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)		//CONT.//		86950 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398										
HOLLMAN UNIT AC		WELL #:		10H		RRCID -> 281233		COMPL. DATE 05/31/2016			TOTAL DEPTH 12308 PERF.12288 - 17823			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	
08	2573 X	1749	-0-	-824 B	-31398	516	1	1008	3	Y	180	179	0	4
						27	4	198	9					
09	2490 X	1813	-0-	-677 B	-31398	535	1	1028	3	Y	206	206	0	4
						23	4	227	9					
10	2573 X	1499	-0-	-1074 B	-31398	544	1	731	3	Y	189	189	0	4
						16	4	208	9					
*11	2490 X	1313	-0-	-1177 B	-31398	540	1	561	3	Y	179	180	0	3
						15	4	197	9					
12	2139 X	1958	-0-	-181 B	-31398	610	1	1140	3	Y	181	181	0	3
						9	4	199	9					
01	1860 X	1569	-0-	-291 B	-31398	577	1	795	3	Y	164	163	0	4
						17	4	180	9					
-----														
HOLLMAN UNIT AC		WELL #:		12H		RRCID -> 281443		COMPL. DATE 05/31/2016			TOTAL DEPTH 12359 PERF.12246 - 19362			
08	6107 X	685	-0-	-5422 B	-375	358	1	4	3	Y	276	276	0	6
						19	4	304	9					
09	5910 X	420	-0-	-5490 B	-375	343	1	15	4	Y	56	61	0	1
						62	9							
10	837 X	510	-0-	-327 B	-375	382	1	3	3	Y	104	103	0	2
						11	4	114	9					
*11	810 X	350	-0-	-460 B	-375	258	1	1	3	Y	76	77	0	1
						7	4	84	9					
12	837 X	739	-0-	-98 B	-375	535	1	3	3	Y	176	174	0	3
						7	4	194	9					
01	682 X	732	-0-	50 B	-325	525	1	5	3	Y	170	169	0	4
						15	4	187	9					
-----														
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G AC		WELL #:		4H		RRCID -> 281503		COMPL. DATE 05/04/2016			TOTAL DEPTH 11817 PERF.12532 - 18988			
08	3410 X	2169	-0-	-1241 B	-42531	561	1	1165	3	Y	346	344	0	6
						62	4	381	9					
09	3300 X	2044	-0-	-1256 B	-42531	534	1	1072	3	Y	298	298	0	6
						110	4	328	9					
10	3007 X	1671	-0-	-1336 B	-42531	528	1	768	3	Y	255	254	0	7
						94	4	281	9					
11	2580 X	1385	-0-	-1195 B	-42531	523	1	499	3	Y	252	254	0	5
						86	4	277	9					
12	2170 X	445	-0-	-1725 B	-42531	331	1	55	3	Y	5	10	0	-0-
						53	4	6	9					
01	2170 X	692	-0-	-1478 B	-42531	481	1	89	3	Y	16	16	0	-0-
						104	4	18	9					
-----														
MURPHY-SINCLAIR UNIT AC		WELL #:		3H		RRCID -> 281710		COMPL. DATE 11/04/2016			TOTAL DEPTH 12436 PERF.12388 - 18124			
08	6541 X	5089	-0-	-1452 B	-0-	660	1	4022	3	Y	366	371	0	15
						4	4	403	9					
09	5255 X	5255	-0-	-0- B	-0-	652	1	4148	3	Y	403	403	0	15
						12	4	443	9					
10	5434 X	5434	-0-	-0- B	-0-	674	1	4140	3	Y	558	552	0	21
						6	4	614	9					
11	4590 X	2948	-0-	-1642 B	-0-	531	1	2025	3	Y	353	358	0	16
						4	4	388	9					
12	5425 X	4691	-0-	-734 B	-0-	626	1	3278	3	Y	709	694	0	31
						7	4	780	9					
*01	8514 X	8514	-0-	-0- B	-0-	671	1	3916	3	Y	3557	3467	0	121
						14	4	3913	9					

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) MARATHON OIL EF LLC DAVILA UNIT AC		//CONT.// 86950 300 //CONT.// 525398		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK						
WELL #:		4H		RRCID -> 281870		COMPL. DATE 12/28/2016		TOTAL DEPTH 12135		PERF.12635 - 19054						
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
08	10664 X	8293	-0-	-2371 B	-78000	1048 55	1 4	6630 560	3 9	Y	509	509	0			10
09	11040 X	6521	-0-	-4519 B	-78000	911 40	1 4	5108 462	3 9	Y	420	422	0			8
10	11439 X	7273	-0-	-4166 B	-78000	1013 31	1 4	5682 547	3 9	Y	497	495	0			10
*11	11070 X	6084	-0-	-4986 B	-78000	959 26	1 4	4609 490	3 9	Y	445	448	0			7
12	9145 X	3879	-0-	-5266 B	-78000	832 12	1 4	2643 392	3 9	Y	356	356	0			7
01	8308 X	4456	-0-	-3852 B	-78000	826 24	1 4	3245 361	3 9	Y	328	328	0			7
DAVILA UNIT AC		WELL #:		25H		RRCID -> 281871		COMPL. DATE 12/22/2016		TOTAL DEPTH 12371		PERF.12294 - 18105				
08	12493 X	7571	-0-	-4922 B	-120277	884 47	1 4	6235 405	3 9	Y	368	365	0			7
09	12090 X	4625	-0-	-7465 B	-120277	345 16	1 4	4101 163	3 9	Y	148	152	0			3
10	12493 X	4439	-0-	-8054 B	-120277	274 8	1 4	3906 251	3 9	Y	228	226	0			5
*11	9240 X	4406	-0-	-4834 B	-120277	296 8	1 4	3853 249	3 9	Y	226	227	0			4
12	7564 X	5008	-0-	-2556 B	-120277	376 6	1 4	4362 264	3 9	Y	240	239	0			5
01	7564 X	4945	-0-	-2619 B	-120277	345 10	1 4	4350 240	3 9	Y	218	218	0			5
DAVILA UNIT AC		WELL #:		2H		RRCID -> 282001		COMPL. DATE 12/22/2016		TOTAL DEPTH 12360		PERF.12278 - 17972				
08	8029 X	7902	-0-	-127 B	-33777	359 18	1 4	6597 928	3 9	Y	844	840	0			17
09	7770 X	7524	-0-	-246 B	-33777	355 16	1 4	6326 827	3 9	Y	752	754	0			15
10	8029 X	7338	-0-	-691 B	-33777	342 10	1 4	6110 876	3 9	Y	796	795	0			16
*11	7770 X	6966	-0-	-804 B	-33777	345 10	1 4	5815 796	3 9	Y	724	728	0			12
12	7967 X	7929	-0-	-38 B	-33777	373 6	1 4	6439 1111	3 9	Y	1010	1003	0			19
01	7905 X	3984	-0-	-3921 B	-33777	183 5	1 4	3286 510	3 9	Y	464	473	0			10
FRANKE UNIT AC		WELL #:		3H		RRCID -> 282336		COMPL. DATE 04/02/2016		TOTAL DEPTH 12431		PERF.12832 - 15781				
08	2046 X	1894	-0-	-152 B	-0-	476 13	1 4	1215 190	3 9	Y	173	171	0			5
09	1980 X	1611	-0-	-369 B	-0-	403 16	1 4	1027 165	3 9	Y	150	150	0			5
10	2046 X	1584	-0-	-462 B	-0-	509 6	1 4	963 106	3 9	Y	96	98	0			3
11	2079 N	2079	-0-	-0- B	-0-	489 8	1 4	1268 314	3 9	Y	285	278	0			10
12	2491 N	2491	-0-	-0- B	-0-	507 6	1 4	1485 493	3 9	Y	448	443	0			15
*01	2984 N	2984	-0-	-0- B	-0-	720 14	1 4	1938 312	3 9	Y	284	293	0			6

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LIVE OAK					
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398																		
DAVILA-GRAHAM UNIT AC WELL #: 6H RRCID -> 282382													COMPL. DATE 09/09/2021		TOTAL DEPTH 12017		PERF.12120 - 19332	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE		
08	217 N	90	-0-	-127 B	-18386	85	1 3	1 4	3 3	Y	1	1	0			-0-		
09	480 N	2518	-0-	2038 B	-16348	449	1 3	3 4	1558 3	Y	462	458	0			4		
10	713 N	2653	-0-	1940 B	-14408	621	1 3	3 4	1734 3	Y	268	269	0			3		
11	90 N	2742	-0-	2652 B	-11756	460	1 2	2 4	2280 3	Y	-0-	3	0			-0-		
12	2294 N	5527	-0-	3233 B	-8523	415	1 4	4 4	4867 3	Y	219	216	0			3		
01	2294 N	5765	-0-	3471 B	-5052	547	1 25	4 4	5114 3	Y	72	74	0			1		
DAVILA-GRAHAM UNIT AC WELL #: 4H RRCID -> 282401													COMPL. DATE 04/30/2017		TOTAL DEPTH 12090		PERF.11828 - 19948	
08	40300 X	33501	-0-	-6799 B	-30369	2010	1 20	4 4	27472 3	Y	3635	3634	0			35		
09	56490 X	27956	-0-	-28534 B	-30369	1619	1 18	4 4	22782 3	Y	3215	3219	0			31		
10	58373 X	28840	-0-	-29533 B	-30369	1642	1 13	4 4	23304 3	Y	3528	3520	0			39		
11	56490 X	26840	-0-	-29650 B	-30369	1522	1 10	4 4	21282 3	Y	3660	3656	0			43		
12	40765 X	27095	-0-	-13670 B	-30369	1580	1 17	4 4	21909 3	Y	3263	3267	0			39		
01	33511 X	25826	-0-	-7685 B	-30369	1604	1 71	4 4	20793 3	Y	3053	3054	0			38		
FRANKE UNIT AC WELL #: 7H RRCID -> 282424													COMPL. DATE 01/23/2017		TOTAL DEPTH 12569		PERF.12652 - 18242	
08	12059 X	8506	-0-	-3553 B	-9358	802	1 23	4 4	6602 3	Y	981	982	0			28		
09	11670 X	6987	-0-	-4683 B	-9358	741	1 30	4 4	5328 3	Y	807	807	0			28		
10	16120 X	5397	-0-	-10723 B	-9358	743	1 9	4 4	3996 3	Y	590	600	0			18		
11	15600 X	5080	-0-	-10520 B	-9358	762	1 13	4 4	3649 3	Y	596	592	0			22		
12	16120 X	4998	-0-	-11122 B	-9358	754	1 9	4 4	3661 3	Y	522	527	0			17		
01	8494 X	4785	-0-	-3709 B	-9358	672	1 13	4 4	3509 3	Y	537	542	0			12		
BARBOZA UNIT AC WELL #: 13H RRCID -> 282452													COMPL. DATE 04/09/2016		TOTAL DEPTH 12537		PERF.12662 - 16808	
08	6851 X	5075	-0-	-1776 B	-0-	739	1 22	4 4	3577 3	Y	670	657	0			17		
09	5400 X	4516	-0-	-884 B	-0-	762	1 44	4 4	3005 3	Y	641	647	0			11		
10	4077 X	4077	-0-	-0- B	-0-	862	1 14	4 4	2381 3	Y	745	740	0			16		
11	4920 X	4140	-0-	-780 B	-0-	824	1 12	4 4	2493 3	Y	737	733	0			20		
12	5084 X	4307	-0-	-777 B	-0-	793	1 9	4 4	2618 3	Y	806	805	0			21		
01	5084 X	4214	-0-	-870 B	-0-	924	1 39	4 4	2381 3	Y	791	793	0			19		



SUGARKANE (AUSTIN CHALK) MARATHON OIL EF LLC FRANKE UNIT AC		//CONT.// 86950 300 //CONT.// 525398		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
		WELL #: 2H		RRCID -> 282542	COMPL. DATE 04/02/2016	TOTAL DEPTH 12308	PERF.12815	- 18966							
08	4061 X	3821	-0-	-240 B	-16766	782 1	2988 3	Y	26	26	0	1			
09	3600 X	5220	-0-	1620 B	-15146	794 1	4356 3	Y	35	35	0	1			
10	3441 X	8794	-0-	5353 B	-9793	1106 1	6923 3	Y	683	663	0	21			
11	3360 X	5771	-0-	2411 B	-7382	939 1	4456 3	Y	326	335	0	12			
12	4061 X	3223	-0-	-838 B	-7382	802 1	2064 3	Y	316	318	0	10			
01	4061 X	3208	-0-	-853 B	-7382	713 1	2381 3	Y	91	99	0	2			
BAILEY-RETZLOFF UNIT AC		WELL #: 3H		RRCID -> 282647	COMPL. DATE 04/07/2017	TOTAL DEPTH 12194	PERF.12549	- 15960							
08	3782 X	2496	-0-	-1286 B	-17719	385 1	1882 3	Y	190	189	0	4			
09	3660 X	1265	-0-	-2395 B	-17719	187 1	1000 3	Y	64	67	0	1			
10	3782 X	2126	-0-	-1656 B	-17719	149 1	1797 3	Y	159	157	0	3			
*11	3450 X	1311	-0-	-2139 B	-17719	132 1	1051 3	Y	113	114	0	2			
12	2511 X	1743	-0-	-768 B	-17719	199 1	1407 3	Y	122	122	0	2			
01	2511 X	1657	-0-	-854 B	-17719	406 1	1112 3	Y	115	115	0	2			
MORGAN UNIT AC		WELL #: 6H		RRCID -> 283162	COMPL. DATE 10/17/2017	TOTAL DEPTH 11838	PERF.12422	- 19122							
08	9331 X	5317	-0-	-4014 B	-222	678 1	3725 3	Y	759	763	0	15			
09	6300 X	5458	-0-	-842 B	-222	500 1	3982 3	Y	795	794	0	16			
10	7583 X	7805	-0-	222 B	-0-	797 1	5387 3	Y	1390	1374	0	32			
11	7427 X	7427	-0-	-0- B	-0-	648 1	4706 3	Y	1781	1770	0	43			
12	6958 X	6958	-0-	-0- B	-0-	632 1	4617 3	Y	1455	1454	0	44			
01	7812 X	6439	-0-	-1373 B	-0-	687 1	4324 3	Y	1269	1280	0	33			
SIENKIEWICZ UNIT AC		WELL #: 2H		RRCID -> 283163	COMPL. DATE 06/10/2021	TOTAL DEPTH 12601	PERF.12681	- 17695							
08	42811 X	29228	-0-	-13583 B	-0-	944 1	23907 3	Y	3954	3905	0	101			
09	35970 X	22596	-0-	-13374 B	-0-	810 1	18263 3	Y	3160	3205	0	56			
10	38316 X	22433	-0-	-15883 B	-0-	884 1	17882 3	Y	3321	3304	0	73			
11	37080 X	20113	-0-	-16967 B	-0-	1348 1	15023 3	Y	3384	3364	0	93			
12	38316 X	18271	-0-	-20045 B	-0-	1360 1	13243 3	Y	3320	3328	0	85			
01	29233 X	15057	-0-	-14176 B	-0-	1370 1	10366 3	Y	2966	2980	0	71			

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398															
SIENKIEWICZ UNIT AC WELL #: 3H RRCID -> 283164 COMPL. DATE 06/10/2021 TOTAL DEPTH 12574 PERF.12724 - 16992															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	26412 X	19157	-0-	-7255 B	-0-	609 1	15384 3	18 4	3146 9	Y	2860	2817 0			73
09	25560 X	14638	-0-	-10922 B	-0-	527 1	11611 3	30 4	2470 9	Y	2245	2278 0			40
10	25823 X	12547	-0-	-13276 B	-0-	491 1	9901 3	8 4	2147 9	Y	1952	1949 0			43
11	20640 X	11922	-0-	-8718 B	-0-	1051 1	8685 3	15 4	2171 9	Y	1974	1963 0			54
12	19592 X	12565	-0-	-7027 B	-0-	1184 1	9241 3	14 4	2126 9	Y	1933	1938 0			49
01	19158 X	11429	-0-	-7729 B	-0-	1267 1	8131 3	53 4	1978 9	Y	1798	1804 0			43
MAY B UNIT AC WELL #: 24H RRCID -> 283516 COMPL. DATE 07/21/2017 TOTAL DEPTH 12296 PERF.12742 - 20890															
08	19127 X	10451	-0-	-8676 B	-327942	770 1	8141 3	22 4	1518 9	Y	1380	1373 0			39
09	14370 X	7302	-0-	-7068 B	-327942	643 1	5551 3	26 4	1082 9	Y	984	989 0			34
10	12586 X	8938	-0-	-3648 B	-327942	893 1	6600 3	11 4	1434 9	Y	1304	1299 0			39
11	11370 X	3244	-0-	-8126 B	-327942	600 1	1429 3	10 4	1205 9	Y	1095	1094 0			40
12	11377 X	1236	-0-	-10141 B	-327942	470 1	15 3	5 4	746 9	Y	678	696 0			22
01	10447 X	1443	-0-	-9004 B	-327942	435 1	80 3	9 4	919 9	Y	835	839 0			18
DAVILA UNIT AC WELL #: 8H RRCID -> 283517 COMPL. DATE 08/19/2017 TOTAL DEPTH 12222 PERF.12162 - 20736															
08	43121 X	-0-	-0-	-43121 B	-250926					Y	-0-				-0-
09	41730 X	-0-	-0-	-41730 B	-250926					Y	-0-				-0-
10	11129 X	-0-	-0-	-11129 B	-250926					Y	-0-				-0-
11	8130 X	-0-	-0-	-8130 B	-250926					Y	-0-				-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0- B	-250926					Y	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0- B	-250926					Y	-0-				-0-
BARBOZA UNIT AC WELL #: 8H RRCID -> 283553 COMPL. DATE 10/15/2019 TOTAL DEPTH 12574 PERF.12502 - 17992															
08	37975 X	31830	-0-	-6145 B	-0-	1391 1	25579 3	41 4	4819 9	Y	4381	4308 0			112
09	33840 X	31739	-0-	-2101 B	-0-	1782 1	25354 3	103 4	4500 9	Y	4091	4131 0			72
10	31701 X	31701	-0-	-0- B	-0-	1812 1	25590 3	29 4	4270 9	Y	3882	3869 0			85
11	30810 X	29176	-0-	-1634 B	-0-	1657 1	23297 3	24 4	4198 9	Y	3816	3796 0			105
12	32798 X	28921	-0-	-3877 B	-0-	1540 1	22759 3	18 4	4604 9	Y	4185	4183 0			107
01	32798 X	25714	-0-	-7084 B	-0-	1609 1	19481 3	68 4	4556 9	Y	4142	4149 0			100

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) MARATHON OIL EF LLC MAY UNIT 1 AC		//CONT.// //CONT.//	86950 300 525398	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #:		4H	RRCID ->	284431	COMPL. DATE	06/20/2018	TOTAL DEPTH	12244	PERF.	12421	-		17809		
08		3255 X	3050	-0-	-205 B	-67725	569 1	907 3	Y	1428	1374	0				57	
09		1710 X	9312	-0-	7602 B	-60123	1193 1	5762 3	Y	2123	2100	0				80	
10		1767 X	7491	-0-	5724 B	-54399	996 1	4440 3	Y	1861	1870	0				71	
11		2850 X	5808	-0-	2958 B	-51441	844 1	3123 3	Y	1668	1665	0				74	
12		9610 X	5464	-0-	-4146 B	-51441	809 1	2936 3	Y	1555	1562	0				67	
01		9610 X	4803	-0-	-4807 B	-51441	760 1	2505 3	Y	1384	1404	0				47	
		WELL #:		16H	RRCID ->	284525	COMPL. DATE	05/21/2018	TOTAL DEPTH	12423	PERF.	12238	-		18195		
08		12958 X	12341	-0-	-617 B	-205808	894 1	9687 3	Y	1576	1569	0				45	
09		12540 X	11496	-0-	-1044 B	-205808	868 1	8950 3	Y	1494	1487	0				52	
10		12958 X	10683	-0-	-2275 B	-205808	870 1	8325 3	Y	1343	1354	0				41	
11		11430 X	10097	-0-	-1333 B	-205808	868 1	7579 3	Y	1485	1472	0				54	
12		12338 X	10250	-0-	-2088 B	-205808	872 1	7774 3	Y	1448	1455	0				47	
01		12338 X	10548	-0-	-1790 B	-205808	759 1	8037 3	Y	1579	1592	0				34	
		WELL #:		6H	RRCID ->	284824	COMPL. DATE	08/10/2018	TOTAL DEPTH	12055	PERF.	12659	-		19332		
08		27993 X	8233	-0-	-19760 B	-210358	965 1	6082 3	Y	1032	1054	0				21	
09		69240 X	4746	-0-	-64494 B	-210358	795 1	3391 3	Y	477	488	0				10	
10		71548 X	3885	-0-	-67663 B	-210358	1060 1	2292 3	Y	455	456	0				9	
*11		69240 X	3874	-0-	-65366 B	-210358	947 1	2420 3	Y	437	439	0				7	
12		19251 X	3075	-0-	-16176 B	-210358	886 1	2104 3	Y	65	71	0				1	
01		8246 X	3250	-0-	-4996 B	-210358	887 1	1935 3	Y	365	358	0				8	
		WELL #:		22H	RRCID ->	284871	COMPL. DATE	07/03/2018	TOTAL DEPTH	12256	PERF.	12710	-		20868		
08		21700 X	17648	-0-	-4052 B	-278545	1106 1	15316 3	Y	1085	1080	0				31	
09		18030 X	16683	-0-	-1347 B	-278545	1080 1	14403 3	Y	1051	1046	0				36	
10		17763 X	17766	-0-	3 B	-278542	1221 1	15269 3	Y	1145	1146	0				35	
11		16470 X	13726	-0-	-2744 B	-278542	1022 1	11590 3	Y	995	994	0				36	
12		17639 X	15014	-0-	-2625 B	-278542	1181 1	12687 3	Y	1028	1031	0				33	
01		17763 X	9747	-0-	-8016 B	-278542	867 1	7457 3	Y	1278	1283	0				28	

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)		//CONT.// 86950 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398									
HOLLMAN UNIT AC		WELL #: 2H		RRCID -> 285018		COMPL. DATE 09/12/2018		TOTAL DEPTH 12429		PERF.12495 - 15862	
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
08	7626 X	6316	-0-	-1310 B	-336285	747 1 39 4	5133 3 397 9	Y	361	361 0	7
09	7380 X	6238	-0-	-1142 B	-336285	795 1 35 4	4990 3 418 9	Y	380	379 0	8
10	7626 X	6574	-0-	-1052 B	-336285	740 1 22 4	5287 3 525 9	Y	477	475 0	10
*11	7380 X	5911	-0-	-1469 B	-336285	742 1 20 4	4705 3 444 9	Y	404	408 0	6
12	6851 X	6322	-0-	-529 B	-336285	814 1 12 4	5078 3 418 9	Y	380	379 0	7
01	6572 X	6027	-0-	-545 B	-336285	763 1 22 4	4897 3 345 9	Y	314	314 0	7
-----											
FRANKE-JOHNSON UNIT AC		WELL #: 12H		RRCID -> 285186		COMPL. DATE 03/10/2019		TOTAL DEPTH 12472		PERF.12485 - 18201	
08	23219 X	13711	-0-	-9508 B	-428805	985 1 28 4	11544 3 1154 9	Y	1049	1044 0	30
09	18930 X	12299	-0-	-6631 B	-428805	937 1 38 4	10348 3 976 9	Y	887	886 0	31
10	13950 X	13591	-0-	-359 B	-428805	1191 1 15 4	11267 3 1118 9	Y	1016	1016 0	31
11	13080 X	13094	-0-	14 B	-428791	1210 1 22 4	10754 3 1108 9	Y	1007	1002 0	36
12	13857 X	12974	-0-	-883 B	-428791	1190 1 14 4	10813 3 957 9	Y	870	878 0	28
01	13702 X	12996	-0-	-706 B	-428791	1004 1 20 4	11001 3 971 9	Y	883	892 0	19
-----											
FRANKE-JOHNSON UNIT AC		WELL #: 8H		RRCID -> 285263		COMPL. DATE 03/11/2019		TOTAL DEPTH 12486		PERF.12631 - 18431	
08	19592 X	11588	-0-	-8004 B	-114721	811 1 23 4	9500 3 1254 9	Y	1140	1135 0	32
09	16620 X	9247	-0-	-7373 B	-114721	737 1 30 4	7458 3 1022 9	Y	929	929 0	32
10	16089 X	9030	-0-	-7059 B	-114721	798 1 10 4	7233 3 989 9	Y	899	904 0	27
11	14490 X	29180	-0-	14690 B	-100031	1536 1 30 4	26327 3 1287 9	Y	1170	1155 0	42
12	12648 X	15776	-0-	3128 B	-96903	1006 1 13 4	13376 3 1381 9	Y	1255	1256 0	41
01	11594 X	8638	-0-	-2956 B	-96903	948 1 19 4	5874 3 1797 9	Y	1634	1639 0	36
-----											
FIVE STAR UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 285529		COMPL. DATE 09/01/2018		TOTAL DEPTH 13201		PERF.13616 - 20592	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
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-



OIL AND GAS DIVISION

-----																								
SUGARKANE (AUSTIN CHALK)		//CONT.//		86950 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK													
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398																				
FRANKE JOHNSON-PATINO 4H PSA AC		WELL #:		4H		RRCID -> 287230		COMPL. DATE 11/01/2019			TOTAL DEPTH 12530 PERF.12703 - 19665													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE									
-----																								
08	22537 X	15121	-0-	-7416 B	-404424	1131	1	12223	3	Y	1577	1569	0		45									
						32	4	1735	9															
09	21810 X	13714	-0-	-8096 B	-404424	1082	1	11117	3	Y	1337	1336	0		46									
						44	4	1471	9															
10	20026 X	13825	-0-	-6201 B	-404424	1196	1	11048	3	Y	1424	1427	0		43									
						15	4	1566	9															
11	16530 X	13005	-0-	-3525 B	-404424	1150	1	10805	3	Y	935	944	0		34									
						21	4	1029	9															
12	15965 X	13501	-0-	-2464 B	-404424	1095	1	10373	3	Y	1836	1810	0		60									
						13	4	2020	9															
01	15128 X	12731	-0-	-2397 B	-404424	945	1	10125	3	Y	1493	1520	0		33									
						19	4	1642	9															
-----																								
DIRECT ASSETS UNIT AC													WELL #:		7H		RRCID -> 288187		COMPL. DATE 02/12/2017			TOTAL DEPTH 11916 PERF.12601 - 17603		
08	3813 X	3402	-0-	-411 B	-362905	409	1	2281	3	Y	604	604	0		12									
						48	4	664	9															
09	2730 X	3687	-0-	957 B	-361948	335	1	2536	3	Y	680	678	0		14									
						68	4	748	9															
10	3255 X	2303	-0-	-952 B	-361948	679	1	1316	3	Y	206	215	0		5									
						81	4	227	9															
11	3150 X	3433	-0-	283 B	-361665	362	1	2272	3	Y	668	657	0		16									
						64	4	735	9															
12	3813 X	3762	-0-	-51 B	-361665	356	1	2659	3	Y	624	621	0		19									
						61	4	686	9															
01	3813 X	3569	-0-	-244 B	-361665	357	1	2545	3	Y	591	595	0		15									
						17	4	650	9															
-----																								
MORGAN UNIT AC													WELL #:		3H		RRCID -> 288426		COMPL. DATE 10/18/2016			TOTAL DEPTH 11814 PERF.12429 - 19023		
08	4433 X	3002	-0-	-1431 B	-756562	628	1	1946	3	Y	322	323	0		6									
						74	4	354	9															
09	4290 X	3938	-0-	-352 B	-756562	652	1	2736	3	Y	377	375	0		8									
						135	4	415	9															
10	4433 X	4514	-0-	81 B	-756481	710	1	3248	3	Y	430	428	0		10									
						83	4	473	9															
11	3690 X	3577	-0-	-113 B	-756481	628	1	2388	3	Y	407	407	0		10									
						113	4	448	9															
12	4061 X	3933	-0-	-128 B	-756481	547	1	2871	3	Y	383	381	0		12									
						94	4	421	9															
01	4526 X	2708	-0-	-1818 B	-756481	650	1	1636	3	Y	355	358	0		9									
						31	4	391	9															
-----																								
MORGAN UNIT AC													WELL #:		4H		RRCID -> 288436		COMPL. DATE 10/18/2016			TOTAL DEPTH 11819 PERF.12417 - 18638		
08	4650 X	3486	-0-	-1164 B	-525567	666	1	2443	3	Y	271	272	0		5									
						79	4	298	9															
09	3240 X	2601	-0-	-639 B	-525567	547	1	1607	3	Y	303	302	0		6									
						114	4	333	9															
10	3100 X	3141	-0-	41 B	-525526	644	1	2101	3	Y	291	290	0		7									
						76	4	320	9															
11	3090 X	3365	-0-	275 B	-525251	616	1	2108	3	Y	482	477	0		12									
						111	4	530	9															
12	3472 X	2735	-0-	-737 B	-525251	482	1	1808	3	Y	328	330	0		10									
						84	4	361	9															
01	3472 X	3696	-0-	224 B	-525027	698	1	2449	3	Y	469	467	0		12									
						33	4	516	9															

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398  
 KOWALIK 228-1R AC WELL #: 3H RRCID -> 288629 COMPL. DATE 11/03/2015 TOTAL DEPTH 11677 PERF.11898 - 14968

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	1085 N	1390	-0-	305 B	-196881	609 1	676 3	4 4	101 9	Y	92	92 0				1
09	900 N	911	-0-	11 B	-196870	544 1	270 3	3 4	94 9	Y	85	85 0				1
10	1240 N	1546	-0-	306 B	-196564	546 1	914 3	3 4	83 9	Y	75	75 0				1
11	1260 N	1264	-0-	4 B	-196560	403 1	754 3	1 4	106 9	Y	96	96 0				1
12	930 N	1226	-0-	296 B	-196264	546 1	628 3	4 4	48 9	Y	44	44 0				1
01	1302 N	1093	-0-	-209 B	-196264	312 1	676 3	15 4	90 9	Y	82	82 0				1

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT A AC WELL #: 4H RRCID -> 288640 COMPL. DATE 08/17/2015 TOTAL DEPTH 11472 PERF.11516 - 16898

08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-303181					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-303181					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-303181					Y	-0-					-0-
11	T. A.	1532	-0-	1532 B	-301649	257 1	817 3	42 4	416 9	Y	378	371 0				7
12	T. A.	2424	-0-	2424 B	-299225	412 1	1253 3	66 4	693 9	Y	630	622 0				15
01	T. A.	1327	-0-	1327 B	-297898	266 1	578 3	57 4	426 9	Y	387	392 0				10

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G AC WELL #: 1H RRCID -> 288701 COMPL. DATE 04/07/2020 TOTAL DEPTH 11866 PERF.12539 - 19004

08	17050 X	14207	-0-	-2843 B	-0-	949 1	10602 3	105 4	2551 9	Y	2319	2306 0				43
09	14910 X	13347	-0-	-1563 B	-0-	899 1	10012 3	185 4	2251 9	Y	2046	2051 0				38
10	15407 X	12566	-0-	-2841 B	-0-	879 1	9461 3	157 4	2069 9	Y	1881	1866 0				53
11	14910 X	11308	-0-	-3602 B	-0-	882 1	9050 3	145 4	1231 9	Y	1119	1151 0				21
12	14384 X	11128	-0-	-3256 B	-0-	820 1	8985 3	131 4	1192 9	Y	1084	1078 0				27
01	14198 X	8351	-0-	-5847 B	-0-	709 1	6399 3	153 4	1090 9	Y	991	993 0				25

FOSTER UNIT AC WELL #: 3H RRCID -> 288718 COMPL. DATE 01/10/2021 TOTAL DEPTH 12645 PERF.12918 - 18865

08	57660 X	45347	-0-	-12313 B	-0-	1982 1	36356 3	58 4	6951 9	Y	6319	6303 0				180
09	55800 X	39209	-0-	-16591 B	-0-	1780 1	31274 3	74 4	6081 9	Y	5528	5517 0				191
10	57660 X	38684	-0-	-18976 B	-0-	1897 1	30775 3	27 4	5985 9	Y	5441	5467 0				165
11	48240 X	35536	-0-	-12704 B	-0-	1757 1	28450 3	34 4	5295 9	Y	4814	4805 0				174
12	48980 X	33817	-0-	-15163 B	-0-	1668 1	27511 3	23 4	4615 9	Y	4195	4233 0				136
01	45353 X	33074	-0-	-12279 B	-0-	1401 1	26735 3	28 4	4910 9	Y	4464	4503 0				97

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398															
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT A AC WELL #: 3H RRCID -> 289282 COMPL. DATE 08/14/2015 TOTAL DEPTH 11514 PERF.12460 - 17136															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	11005 X	6903	-0-	-4102 B	-306151	715 1	4793 3	79 4	1316 9	Y	1196	1206 0			22
09	9900 X	5280	-0-	-4620 B	-306151	636 1	3395 3	131 4	1118 9	Y	1016	1019 0			19
10	10230 X	4777	-0-	-5453 B	-306151	627 1	2859 3	112 4	1179 9	Y	1072	1061 0			30
11	9900 X	5100	-0-	-4800 B	-306151	607 1	3225 3	100 4	1168 9	Y	1062	1072 0			20
12	8680 X	3615	-0-	-5065 B	-306151	563 1	1790 3	90 4	1172 9	Y	1065	1059 0			26
01	6913 X	3761	-0-	-3152 B	-306151	601 1	1495 3	129 4	1536 9	Y	1396	1387 0			35
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT A AC WELL #: 1H RRCID -> 289283 COMPL. DATE 12/04/2014 TOTAL DEPTH 11430 PERF.11711 - 16625															
08	13702 X	9528	-0-	-4174 B	-377225	500 1	7750 3	55 4	1223 9	Y	1112	1102 0			21
09	9570 X	8036	-0-	-1534 B	-377225	441 1	6154 3	91 4	1350 9	Y	1227	1225 0			23
10	9889 X	8039	-0-	-1850 B	-377225	501 1	6069 3	90 4	1379 9	Y	1254	1241 0			36
11	9570 X	7894	-0-	-1676 B	-377225	539 1	5836 3	88 4	1431 9	Y	1301	1312 0			25
12	9517 X	5776	-0-	-3741 B	-377225	450 1	4384 3	72 4	870 9	Y	791	797 0			19
01	9517 X	9003	-0-	-514 B	-377225	544 1	6394 3	117 4	1948 9	Y	1771	1745 0			45
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT A AC WELL #: 2H RRCID -> 289284 COMPL. DATE 12/07/2014 TOTAL DEPTH 11430 PERF.11790 - 16734															
08	6169 X	829	-0-	-5340 B	-549224	397 1	79 3	44 4	309 9	Y	281	276 0			5
09	5970 X	2457	-0-	-3513 B	-549224	800 1	924 3	164 4	569 9	Y	517	512 0			10
10	682 X	1642	-0-	960 B	-548264	684 1	450 3	122 4	386 9	Y	351	351 0			10
11	810 X	1284	-0-	474 B	-547790	319 1	583 3	52 4	330 9	Y	300	304 0			6
12	2542 X	959	-0-	-1583 B	-547790	69 1	752 3	11 4	127 9	Y	115	118 0			3
01	2542 X	169	-0-	-2373 B	-547790	30 1	72 3	6 4	61 9	Y	55	57 0			1
URRUTIA UNIT AC WELL #: 4H RRCID -> 289285 COMPL. DATE 06/01/2015 TOTAL DEPTH 12340 PERF.12744 - 18064															
08	806 N	1437	-0-	631 B	-682059	459 1	13 4	965 9		Y	877	874 0			25
09	780 N	1439	-0-	659 B	-681400	457 1	9 3	18 4	955 9	Y	868	863 0			30
10	806 N	1507	-0-	701 B	-680699	512 1	6 3	6 4	983 9	Y	894	897 0			27
11	780 N	1515	-0-	735 B	-679964	535 1	9 4	971 9		Y	883	878 0			32
12	806 N	1322	-0-	516 B	-679448	455 1	5 4	862 9		Y	784	791 0			25
01	806 N	1338	-0-	532 B	-678916	365 1	2 3	7 4	964 9	Y	876	882 0			19



SUGARKANE (AUSTIN CHALK)													CNTY: LIVE OAK							
//CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED													CAPACITY							
MARATHON OIL EF LLC													//CONT.// 525398							
MOBIL UNIT B AC													WELL #: 3H RRCID -> 289302		COMPL. DATE 04/10/2015		TOTAL DEPTH 12113		PERF.12398 - 18254	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE				
08	4433 X	4424	-0-	-9 B	-427941	291 1	3639 3	7 4	487 9	Y	443	442 0				9				
09	4290 X	4291	-0-	1 B	-427940	246 1	3527 3	5 4	513 9	Y	466	464 0				11				
10	4433 X	4702	-0-	269 B	-427671	263 1	3960 3	5 4	474 9	Y	431	434 0				8				
11	3870 X	3869	-0-	-1 B	-427671	204 1	3031 3	4 4	630 9	Y	573	569 0				12				
12	4433 X	4924	-0-	491 B	-427180	268 1	4158 3	7 4	491 9	Y	446	450 0				8				
01	4712 X	5251	-0-	539 B	-426641	282 1	4388 3	11 4	570 9	Y	518	514 0				12				
CULBERSON-PATTESON UNIT AC													WELL #: 1H RRCID -> 289303		COMPL. DATE 04/05/2015		TOTAL DEPTH 12124		PERF.12418 - 17491	
08	2201 X	1441	-0-	-760 B	-255373	324 1	1049 3	2 4	66 9	Y	60	66 0				2				
09	2130 X	1839	-0-	-291 B	-255373	339 1	1197 3	6 4	297 9	Y	270	262 0				10				
10	2201 X	1486	-0-	-715 B	-255373	326 1	898 3	3 4	259 9	Y	235	236 0				9				
11	1890 X	754	-0-	-1136 B	-255373	608 1	43 3	4 4	99 9	Y	90	95 0				4				
12	1891 X	1056	-0-	-835 B	-255373	679 1	153 3	6 4	218 9	Y	198	193 0				9				
01	1891 X	1152	-0-	-739 B	-255373	461 1	398 3	10 4	283 9	Y	257	257 0				9				
MAY UNIT 1 AC													WELL #: 11H RRCID -> 289340		COMPL. DATE 10/06/2015		TOTAL DEPTH 12002		PERF.12376 - 16292	
08	2573 X	2433	-0-	-140 B	-117455	575 1	1572 3	3 4	283 9	Y	257	255 0				10				
09	2430 X	2440	-0-	10 B	-117445	612 1	1563 3	11 4	254 9	Y	231	232 0				9				
10	2046 N	2630	-0-	584 B	-116861	639 1	1680 3	5 4	306 9	Y	278	276 0				11				
11	2160 N	2201	-0-	41 B	-116820	600 1	1285 3	4 4	312 9	Y	284	282 0				13				
12	2511 N	1670	-0-	-841 B	-116820	575 1	863 3	6 4	226 9	Y	205	209 0				9				
01	2635 N	2693	-0-	58 B	-116762	649 1	1791 3	14 4	239 9	Y	217	219 0				7				
MORGAN UNIT AC													WELL #: 2H RRCID -> 289741		COMPL. DATE 10/18/2016		TOTAL DEPTH 12051		PERF.12219 - 18422	
08	1519 N	1718	-0-	199 B	-300019	512 1	101 3	62 4	1043 9	Y	948	946 0				18				
09	1290 N	3184	-0-	1894 B	-298125	597 1	1437 3	124 4	1026 9	Y	933	932 0				19				
10	1364 N	3993	-0-	2629 B	-295496	637 1	2465 3	75 4	816 9	Y	742	744 0				17				
11	1650 N	2914	-0-	1264 B	-294232	580 1	1626 3	105 4	603 9	Y	548	552 0				13				
12	2728 X	7580	-0-	4852 B	-289380	899 1	5773 3	154 4	754 9	Y	685	677 0				21				
01	2728 X	3552	-0-	824 B	-288556	698 1	2174 3	33 4	647 9	Y	588	594 0				15				

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)		//CONT.//		86950 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK						
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398											
REYNOLDS UNIT 1 AC		WELL #:		1H	RRCID ->	289742	COMPL. DATE	05/03/2015	TOTAL DEPTH	12822	PERF.	12828 - 18805			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	2457	-0-	2457 B	-693014	621 1	1375 3	50 4	411 9	Y	374	456 0			58
09	14B2 EXT	2065	-0-	2065 B	-690949	484 1	1232 3	20 4	329 9	Y	299	299 0			58
10	14B2 EXT	1962	-0-	1962 B	-688987	632 1	974 3	24 4	332 9	Y	302	305 0			55
11	14B2 EXT	2036	-0-	2036 B	-686951	575 1	932 3	52 4	477 9	Y	434	398 0			91
12	14B2 EXT	1709	-0-	1709 B	-685242	675 1	445 3	145 4	444 9	Y	404	388 0			107
01	0 X	710	-0-	710 B	-684532	197 1	125 3	105 4	283 9	Y	257	234 0			130

REPSOL OIL & GAS USA, LLC				703462					CNTY: LIVE OAK			
KENRUBYLLIE		WELL #:		A 8H	RRCID ->	276401	COMPL. DATE	11/15/2014	TOTAL DEPTH	12908	PERF.	13003 - 17358
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
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-

PHILLIPPE GU1				WELL #:	A 5H	RRCID ->	277809	COMPL. DATE	05/15/2015	TOTAL DEPTH	12878	PERF.	13168 - 18916
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-	
12	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-	
01	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-	

STRMISKA GAS UNIT 1				WELL #:	B 3H	RRCID ->	280392	COMPL. DATE	08/23/2015	TOTAL DEPTH	13203	PERF.	13130 - 13291
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-163771					Y	-0-	-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-163771					Y	-0-	-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-163771					Y	-0-	-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-163771					Y	-0-	-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-163771					Y	-0-	-0-	
01	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
08	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-	
12	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-	
01	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-	

PHILLIPPE GU1				WELL #:	B 6H	RRCID ->	282190	COMPL. DATE	05/20/2016	TOTAL DEPTH	12873	PERF.	13432 - 19438
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-	
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-	



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

WESS 4-SLAUGHTER-RT (SA) C7		WELL #:		C 7H	RRCID ->	286907	COMPL. DATE	10/09/2019	TOTAL DEPTH	12993	PERF.	13359 - 22095			
08	26536 X	17457	-0-	-9079	B	-0-	1101	1	14802	3	Y	1369	1588	0	398
							48	4	1506	9					
09	25680 X	22705	-0-	-2975	B	-0-	1430	1	19023	3	Y	2016	1915	0	499
							34	4	2218	9					
10	25978 X	22465	-0-	-3513	B	-0-	1426	1	18746	3	Y	2020	1728	0	791
							71	4	2222	9					
11	24900 X	23983	-0-	-917	B	-0-	1527	1	19545	3	Y	2606	2858	0	539
							44	4	2867	9					
12	24459 X	24212	-0-	-247	B	-0-	1581	1	20369	3	Y	2023	2036	0	526
							37	4	2225	9					
*01	23526 X	23526	-0-	-0-	B	-0-	1661	1	19740	3	Y	1891	1780	0	637
							45	4	2080	9					

MCCLANAHAN-BLACKWELL 2 (SA) B5		WELL #:		B 5H	RRCID ->	287124	COMPL. DATE	01/26/2019	TOTAL DEPTH	13491	PERF.	13841 - 19842			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

WESS 4-SLGTR- ECRR (SA) B6		WELL #:		B 6H	RRCID ->	287141	COMPL. DATE	09/27/2018	TOTAL DEPTH	13058	PERF.	13510 - 21759			
08	19127 X	18337	-0-	-790	B	-0-	1108	1	14892	3	Y	2081	2079	0	605
							48	4	2289	9					
09	18510 X	16642	-0-	-1868	B	-0-	1024	1	13621	3	Y	1792	1953	0	444
							26	4	1971	9					
10	19127 X	17129	-0-	-1998	B	-0-	1046	1	13754	3	Y	2068	1702	0	810
							54	4	2275	9					
11	18510 X	17189	-0-	-1321	B	-0-	1044	1	13366	3	Y	2497	2791	0	516
							32	4	2747	9					
12	18569 X	16728	-0-	-1841	B	-0-	1028	1	13236	3	Y	2218	2158	0	576
							24	4	2440	9					
01	18352 X	15144	-0-	-3208	B	-0-	1073	1	12748	3	Y	1176	1356	0	396
							29	4	1294	9					

FALKS GAS UNIT 1		WELL #:		C 2H	RRCID ->	287638	COMPL. DATE	09/30/2019	TOTAL DEPTH	12592	PERF.	13104 - 17865			
08	23684 X	20002	-0-	-3682	B	-0-	1834	1	17619	3	Y	499	516	0	145
							549	9							
09	22380 X	17510	-0-	-4870	B	-0-	1675	1	15380	3	Y	412	455	0	102
							453	9							
*10	21793 X	16131	-0-	-5662	B	-0-	1584	1	14030	3	Y	468	387	0	183
							515	9							
*11	20250 X	15927	-0-	-4323	B	-0-	1604	1	13774	3	Y	498	578	0	103
							548	9							
*12	20925 X	14180	-0-	-6745	B	-0-	1395	1	12317	3	Y	425	418	0	110
							468	9							
01	19995 X	13827	-0-	-6168	B	-0-	1394	1	11949	3	Y	440	402	0	148
							484	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	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
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-	
-----												
ALEXANDER-WESSENDORFF 1 (SA) A3		WELL #: A 3H		RRCID -> 288099	COMPL. DATE 05/10/2019	TOTAL DEPTH 13404	PERF.13683	- 20245				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
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-	
-----												
WESS 4-SLGTR-ECRR (SA) B5		WELL #: B 5H		RRCID -> 288101	COMPL. DATE 09/27/2018	TOTAL DEPTH 13249	PERF.13790	- 21859				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
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-	
-----												
ALEXANDER-WESSENDORFF 1 (SA) A5		WELL #: A 5H		RRCID -> 288185	COMPL. DATE 05/10/2019	TOTAL DEPTH 13249	PERF.13511	- 18249				
08	13857 X	12510	-0-	-1347	B	-0-	779 1 10272 3	Y	1303	1290 0	379	
							26 4 1433 9					
09	12930 X	12087	-0-	-843	B	-0-	621 1 10020 3	Y	1270	1334 0	315	
							49 4 1397 9					
10	12679 X	11717	-0-	-962	B	-0-	621 1 9726 3	Y	1197	1043 0	469	
							53 4 1317 9					
11	12270 X	11198	-0-	-1072	B	-0-	607 1 9179 3	Y	1237	1450 0	256	
							51 4 1361 9					
12	12493 X	11074	-0-	-1419	B	-0-	602 1 9312 3	Y	1028	1017 0	267	
							29 4 1131 9					
01	12524 X	11146	-0-	-1378	B	-0-	623 1 9195 3	Y	1170	1043 0	394	
							41 4 1287 9					
-----												
FALKS GAS UNIT 1		WELL #: C 5H		RRCID -> 288274	COMPL. DATE 09/23/2019	TOTAL DEPTH 12570	PERF.13012	- 19697				
08	37603 X	29971	-0-	-7632	B	-0-	2764 1 26554 3	Y	594	605 0	173	
							653 9					
09	36030 X	27396	-0-	-8634	B	-0-	2634 1 24192 3	Y	516	561 0	128	
							568 9					
*10	35030 X	26774	-0-	-8256	B	-0-	2648 1 23456 3	Y	607	497 0	238	
							668 9					
*11	32370 X	26490	-0-	-5880	B	-0-	2691 1 23109 3	Y	625	734 0	129	
							688 9					
*12	31403 X	26228	-0-	-5175	B	-0-	2603 1 22989 3	Y	578	557 0	150	
							636 9					
01	29977 X	25750	-0-	-4227	B	-0-	2620 1 22457 3	Y	612	556 0	206	
							673 9					

OIL AND GAS DIVISION

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 * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM					
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT		-0-				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT		-0-				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT		-0-				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT		-0-				
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-				
-----														
GUS TIPS-RUNGE 1 (SA) D5 WELL #: D 5H RRCID -> 288496 COMPL. DATE 03/01/2021 TOTAL DEPTH 13387 PERF.13309 - 18728														
08	21080 X	21080	-0-	-0- B	-0-	1296 1	17417 3	Y	2101	2135 0	611			
						56 4	2311 9							
09	19276 X	19276	-0-	-0- B	-0-	1194 1	15889 3	Y	1966	2090 0	487			
						30 4	2163 9							
10	19211 X	19211	-0-	-0- B	-0-	1208 1	15883 3	Y	1872	1626 0	733			
						61 4	2059 9							
11	17851 X	17851	-0-	-0- B	-0-	1136 1	14541 3	Y	1947	2277 0	403			
						32 4	2142 9							
*12	17637 X	17637	-0-	-0- B	-0-	1123 1	14471 3	Y	1834	1760 0	477			
						26 4	2017 9							
*01	17133 X	17133	-0-	-0- B	-0-	1168 1	13886 3	Y	1861	1711 0	627			
						32 4	2047 9							
-----														
NELLER-ELIZONDO-RUNGE 2 (SA) D4 WELL #: D 4H RRCID -> 288606 COMPL. DATE 11/24/2019 TOTAL DEPTH 13302 PERF.13344 - 17660														
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-				
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-				
-----														
ESCONDIDO CREEK GAS UNIT 1 WELL #: B 1H RRCID -> 288682 COMPL. DATE 10/04/2019 TOTAL DEPTH 13161 PERF.13350 - 18754														
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-				
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-				
-----														
ESCONDIDO CREEK-WESS 3 (SA) B8 WELL #: B 8H RRCID -> 289646 COMPL. DATE 07/22/2019 TOTAL DEPTH 13237 PERF.13317 - 18960														
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-				
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-				

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
VALIDUS NRG AQUILAS ASSETCO LLC 881239															
KOTARA-RIDLEY UNIT WELL #: 21H RRCID -> 283839 COMPL. DATE 03/06/2017 TOTAL DEPTH 12255 PERF.12483 - 16632															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*08	4274 X	4274	-0-	-0- B	-0-	433 1	2539 2	198 4	1104 9	Y	1004	957 0	45 1	70	
*09	4578 X	4578	-0-	-0- B	-0-	401 1	2535 2	1135 9		Y	1032	951 0	51 1	100	
*10	4232 X	4232	-0-	-0- B	-0-	452 1	2686 2	1047 9		Y	952	924 0	58 1	70	
*11	4820 X	4820	-0-	-0- B	-0-	467 1	3050 2	1202 9		Y	1093	1054 0	58 1	51	
*12	5011 X	5011	-0-	-0- B	-0-	574 1	3195 2	1145 9		Y	1041	987 0	41 1	64	
01	3255 X	NO RPT	-0-	-3255 B	-0-					Y	NO RPT			64	
JULIE WELL #: 3H RRCID -> 285643 COMPL. DATE 10/11/2017 TOTAL DEPTH 9256 PERF. 8506 - 8715															
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-	
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-	
KOTARA-RIDLEY UNIT WELL #: 24H RRCID -> 286189 COMPL. DATE 07/22/2018 TOTAL DEPTH 12218 PERF.12538 - 17073															
*08	3003 X	3003	-0-	-0- B	-0-	261 1	1770 2	155 4	817 9	Y	743	713 0	33 1	62	
*09	3876 X	3876	-0-	-0- B	-0-	331 1	2074 2	1049 9		Y	954	883 0	40 1	93	
*10	3805 X	3805	-0-	-0- B	-0-	404 1	2397 2	961 9		Y	874	854 0	51 1	62	
*11	4762 X	4762	-0-	-0- B	-0-	477 1	3119 2	1062 9		Y	965	922 0	60 1	45	
*12	4964 X	4964	-0-	-0- B	-0-	587 1	3268 2	1009 9		Y	917	864 0	42 1	56	
01	2728 X	NO RPT	-0-	-2728 B	-0-					Y	NO RPT			56	
KOTARA-RIDLEY UNIT WELL #: 23H RRCID -> 286216 COMPL. DATE 08/27/2018 TOTAL DEPTH 12226 PERF.12464 - 17282															
*08	4216 X	3906	-0-	-310 B	-0-	369 1	2401 2	239 4	897 9	Y	815	769 0	39 1	78	
*09	5831 X	5831	-0-	-0- B	-0-	531 1	3356 2	1273 9		Y	1157	1057 0	67 1	111	
*10	5555 X	5555	-0-	-0- B	-0-	623 1	3702 2	1164 9		Y	1058	1017 0	79 1	73	
*11	7001 X	7001	-0-	-0- B	-0-	737 1	4817 2	1287 9		Y	1170	1098 0	92 1	53	
*12	7324 X	7324	-0-	-0- B	-0-	906 1	5047 2	1217 9		Y	1106	1028 0	65 1	66	
01	4216 X	NO RPT	-0-	-4216 B	-0-					Y	NO RPT			66	

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)		//CONT.//		86950 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
VALIDUS NRG AQUILLAS ASSETCO LLC		//CONT.//		881239									
LOVE UNIT		WELL #:		18H	RRCID ->	286233	COMPL. DATE	08/18/2018	TOTAL DEPTH	12429	PERF.	12304 -	16427
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*08		7440 X	6374	-0-	-1066 B	-0-	1962 1	3164 2	Y	1129	941 0	177 1	76
							6 4	1242 9					
*09		6743 X	6743	-0-	-0- B	-0-	2379 1	3173 2	Y	1081	897 0	186 1	74
							1189 9						
*10		6882 X	5894	-0-	-988 B	-0-	1749 1	2960 2	Y	1073	939 0	155 1	53
							1180 9						
*11		6720 X	6043	-0-	-677 B	-0-	1982 1	2990 2	Y	899	740 0	155 1	57
							989 9						
*12		6975 X	6490	-0-	-485 B	-0-	1676 1	3439 2	Y	1110	956 0	134 1	77
							1221 9						
01		6975 X	NO RPT	-0-	-6975 B	-0-			Y	NO RPT			77
-----													
BBG MIXON UNIT		WELL #:		9H	RRCID ->	286517	COMPL. DATE	06/06/2018	TOTAL DEPTH	12987	PERF.	12847 -	16386
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
-----													
BBG MIXON UNIT		WELL #:		11H	RRCID ->	286518	COMPL. DATE	06/05/2018	TOTAL DEPTH	12985	PERF.	12901 -	13359
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
-----													
BBG MIXON UNIT		WELL #:		19H	RRCID ->	286916	COMPL. DATE	06/05/2018	TOTAL DEPTH	12863	PERF.	12931 -	16031
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
-----													
BBG MIXON UNIT		WELL #:		18H	RRCID ->	287084	COMPL. DATE	06/05/2018	TOTAL DEPTH	12853	PERF.	12950 -	16071
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
-----													
KOTARA-RIDLEY UNIT		WELL #:		16H	RRCID ->	288752	COMPL. DATE	03/07/2017	TOTAL DEPTH	12592	PERF.	12369 -	17388
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
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-



SUGARKANE (AUSTIN CHALK)		//CONT.//		86950 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK		
VALIDUS NRG AQUILLAS ASSETCO LLC		//CONT.//		881239							
L.B. HAILEY UNIT		WELL #:		28H	RRCID ->	288797	COMPL. DATE	08/15/2019	TOTAL DEPTH	12756	PERF.12816 - 19230
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	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT	-0-	
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-	
-----											
L.B. HAILEY UNIT		WELL #:		11H	RRCID ->	288929	COMPL. DATE	08/14/2019	TOTAL DEPTH	12840	PERF.12825 - 18743
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
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-	
-----											
L.B. HAILEY UNIT		WELL #:		10H	RRCID ->	288975	COMPL. DATE	08/14/2019	TOTAL DEPTH	12822	PERF.12965 - 18318
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
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-	
-----											
L.B. HAILEY UNIT		WELL #:		26H	RRCID ->	289069	COMPL. DATE	08/15/2019	TOTAL DEPTH	12720	PERF.12666 - 18109
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
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-	
-----											
L.B. HAILEY UNIT		WELL #:		9H	RRCID ->	289145	COMPL. DATE	08/15/2019	TOTAL DEPTH	12884	PERF.12672 - 18224
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
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-	
-----											
KOTARA-RIDLEY UNIT		WELL #:		17H	RRCID ->	289261	COMPL. DATE	03/07/2017	TOTAL DEPTH	12449	PERF.12394 - 16672
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
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-	
-----											
WESSENDORFF A UNIT		WELL #:		18H	RRCID ->	290124	COMPL. DATE	10/01/2017	TOTAL DEPTH	13038	PERF.13026 - 16121
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
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-	

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK																
VALIDUS NRG AQUILAS ASSETCO LLC //CONT.// 881239																
DICKSON-ALLEN UNIT WELL #: 27H RRCID -> 290347 COMPL. DATE 02/27/2020 TOTAL DEPTH 10722 PERF.11252 - 17149																
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE			
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-			
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-			
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-			
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-			
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-			
-----																
L.B. HAILEY UNIT WELL #: 32H RRCID -> 290885 COMPL. DATE 10/03/2020 TOTAL DEPTH 12767 PERF.12558 - 17105																
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-			
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-			
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-			
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-			
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-			
-----																
SUGARKANE (CRETACEOUS) 86950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK																
EVX MIDSTREAM PARTNERS II LLC 256687																
GRANT WELL #: 1 RRCID -> 265539 COMPL. DATE 08/28/2021 TOTAL DEPTH 7488 PERF. 6102 - 7084																
08	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-			
09	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-			
10	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-			
11	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-			
12	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-			
01	DLQ	H-10	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																
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-			
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-			
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-			
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-			
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-			
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-			
-----																
SUGARKANE (EAGLE FORD) 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK																
BPX OPERATING COMPANY 085408																
WINDHAM A WELL #: 1H RRCID -> 260385 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 13025 PERF.12760 - 19053																
08	10416	X	3909	-0-	-6507		-0-	3864	3	45	9	N	41	51	1	100
09	9990	X	8890	-0-	-1100		-0-	8453	3	437	9	N	397	367	1	130
10	10323	X	6429	-0-	-3894		-0-	6129	3	300	9	N	273	245	1	158
11	8340	X	4472	-0-	-3868		-0-	4210	3	262	9	N	238	299	1	97
12	9176	X	7640	-0-	-1536		-0-	7189	3	451	9	N	410	302	1	205
01	9176	X	3160	-0-	-6016		-0-	3009	3	151	9	N	137	157	1	185
-----																
MATKIN SUGARKANE UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 266698 COMPL. DATE 03/29/2013 TOTAL DEPTH 14358 PERF.14358 - 19109																
08	10323	X	7724	-0-	-2599		-0-	141	1	7580	3	N	-0-			40
								3	4							
09	9990	X	7798	-0-	-2192		-0-	142	1	7656	3	N	-0-			40
10	8432	X	7656	-0-	-776		-0-	139	1	7517	3	N	-0-			40
11	7470	X	7034	-0-	-436		-0-	130	1	6902	3	N	-0-			40
								2	4							
12	8346	X	8346	-0-	-0-		-0-	153	1	8193	3	N	-0-			40
01	8060	X	7171	-0-	-889		-0-	143	1	7028	3	N	-0-			40

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408									
MC CARN A		WELL #: 5H		RRCID -> 266844		COMPL. DATE 11/13/2012		TOTAL DEPTH 13173 PERF.13101 - 19953			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	31 X	15	-0-	-16	-0-	15	3	N	-0-		153
09	60 X	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-		153
10	62 X	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		153
11	60 X	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-		153
12	62 X	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		153
01	15 X	-0-	-0-	-15	-0-			N	-0-		153
-----											
MC CARN B		WELL #: 1H		RRCID -> 266847		COMPL. DATE 11/13/2012		TOTAL DEPTH 13047 PERF.13349 - 18750			
08	961 N	15	-0-	-946	-0-	15	3	N	-0-		270
09	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	3	N	-0-	130 1	140
10	806 N	23	-0-	-783	-0-	23	3	N	-0-		140
11	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3	N	-0-		140
12	527 N	172	-0-	-355	-0-	97	3	N	68		208
*01	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	3	N	-0-		208
-----											
HOUSE MOTHERLODE UNIT 1		WELL #: 1H		RRCID -> 268791		COMPL. DATE 08/09/2013		TOTAL DEPTH 13646 PERF.13450 - 18184			
08	13355 X	13355	-0-	-0-	-0-	235	1	N	-0-		38
09	13613 X	13613	-0-	-0-	-0-	247	1	N	119		157
10	28277 X	28277	-0-	-0-	-0-	131	9	N	-0-		157
11	13731 X	13731	-0-	-0-	-0-	513	1	N	-0-		157
12	14392 X	14392	-0-	-0-	-0-	252	1	N	-0-		157
01	13113 X	13087	-0-	-26	-0-	266	1	N	-0-		157
						262	1	N	-0-		157
-----											
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP		109333									
KUNDE UNIT A		WELL #: G 1		RRCID -> 225297		COMPL. DATE 09/07/2006		TOTAL DEPTH 12785 PERF.11440 - 11520			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		116
09	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3	N	-0-		116
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		116
11	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	3	N	-0-		116
*12	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	3	N	-0-		116
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		116
-----											
KUNDE UNIT A		WELL #: G 3		RRCID -> 249741		COMPL. DATE 04/18/2008		TOTAL DEPTH 11568 PERF.11800 - 14405			
08	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	248	1	N	187	183 1	218
09	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	206	9	N	159	167 1	210
10	868 N	812	-0-	-56	-0-	666	1	N	87		297
11	1020 N	984	-0-	-36	-0-	175	9	N	137	159 1	275
12	1116 N	812	-0-	-304	-0-	716	1	N	108	172 1	211
*01	876 N	876	-0-	-0-	-0-	731	1	N	137	160 1	188
						151	9	N			
						693	1	N			
						725	1	N			
-----											
ESKEW WEST UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 254315		COMPL. DATE 07/12/2009		TOTAL DEPTH 12072 PERF.12205 - 16860			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		93
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		93
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		93
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		93
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		93
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		93

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
PLOMERO RANCH WELL #: 2 RRCID -> 256501 COMPL. DATE 04/06/2010 TOTAL DEPTH 12124 PERF.12355 - 15787															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
08		363 X	363	-0-	-0-	-0-	363	3		N	-0-	169	1	273	
09		483 X	483	-0-	-0-	-0-	384	3	99	9	90			363	
10		942 X	942	-0-	-0-	-0-	834	3	108	9	98	333	1	128	
11		652 X	652	-0-	-0-	-0-	596	3	56	9	51			179	
12		600 X	600	-0-	-0-	-0-	428	3	172	9	156			335	
*01		1351 X	1351	-0-	-0-	-0-	937	3	414	9	376	352	1	359	
ESKEW NORTH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256977 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 11572 PERF.12490 - 16314															
08		899 N	758	-0-	-141	-0-	55	1	675	3	N	25	180	1	232
							28	9							
09		870 N	504	-0-	-366	-0-	315	1	177	3	N	11			243
							12	9							
10		578 N	578	-0-	-0-	-0-	155	1	421	3	N	2			245
							2	9							
11		720 N	376	-0-	-344	-0-	376	3			N	-0-			245
*12		527 N	371	-0-	-156	-0-	371	3			N	-0-			245
01		589 N	74	-0-	-515	-0-	74	3			N	-0-			245
F. MALEK UNIT D WELL #: 1 RRCID -> 257514 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 12140 PERF.12780 - 16903															
08		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			148
09		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			148
10		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			148
11		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			148
12		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			148
01		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			148
ESKEW EAST WELL #: 1 RRCID -> 258137 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 12340 PERF.12832 - 16920															
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
PLOMERO RANCH WELL #: 3 RRCID -> 259018 COMPL. DATE 11/04/2019 TOTAL DEPTH 12155 PERF.12525 - 16939															
08		14372 X	14372	-0-	-0-	-0-	4	1	12352	3	N	1833	1975	1	148
							2016	9							
09		12376 X	12376	-0-	-0-	-0-	8	1	10510	3	N	1689	1563	1	274
							1858	9							
10		10378 X	10378	-0-	-0-	-0-	8933	3	1445	9	N	1314	1237	1	351
11		8447 X	8447	-0-	-0-	-0-	7286	3	1161	9	N	1055	1100	1	306
12		9225 X	9225	-0-	-0-	-0-	7589	3	1636	9	N	1487	1414	1	379
*01		5286 X	5286	-0-	-0-	-0-	4129	3	1157	9	N	1052	1261	1	170

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK													
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333													
DOBIE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 259025 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 12562 PERF.12997 - 17500													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	
08	467 N	467	-0-	-0-	-0-	39	1	301	3	N	115		533
						127	9						
09	522 N	522	-0-	-0-	-0-	279	1	131	3	N	102	493 1	142
						112	9						
10	589 N	362	-0-	-227	-0-	356	1	6	9	N	5		147
11	450 N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-		147
12	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-		147
01	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-		147
-----													
SCHEDEL UNIT A-189 WELL #: 1 RRCID -> 259776 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 12944 PERF.13400 - 17558													
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	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													
08	9052 X	7566	-0-	-1486	-0-	1077	1	5664	3	N	750	695 1	187
						825	9						
09	8580 X	7123	-0-	-1457	-0-	1052	1	5313	3	N	689	668 1	208
						758	9						
10	8866 X	7383	-0-	-1483	-0-	1129	1	5459	3	N	723	718 1	213
						795	9						
11	8580 X	6878	-0-	-1702	-0-	1144	1	5001	3	N	666	731 1	148
						733	9						
*12	8029 X	6380	-0-	-1649	-0-	1162	1	4558	3	N	600	535 1	213
						660	9						
01	7564 X	6467	-0-	-1097	-0-	1182	1	4552	3	N	666	701 1	178
						733	9						
-----													
SCHEDEL UNIT A WELL #: G 1 RRCID -> 259783 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 12738 PERF.13100 - 17442													
08	20 N	20	-0-	-0-	-0-	19	3	1	5	N	-0-		105
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		105
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		105
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-		105
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		105
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		105
-----													
KENNEDY WELL #: 1 RRCID -> 259784 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 12333 PERF.12674 - 17080													
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		202
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		202
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		202
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		202
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		202
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		202
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		202
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		202
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		202
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		202
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		202
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		202





SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//	86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK				
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.//		109333												
YANTA CENTRAL		WELL #:	2	RRCID ->	261900	COMPL. DATE	06/29/2011	TOTAL	DEPTH	12867	PERF.	1.3312	-	17606
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
08	14B2 EXT	9102	-0-	9102	9102	268 1	N	2224	1567 0	736 1	92			
						221 5								
*09	14B2 EXT	22279	-0-	22279	31381	363 1	N	6659	6176 0	185 1	390			
						7325 9								
*10	14B2 EXT	95746	-0-	95746	127127	790 1	N	27463	27246 0	319 1	288			
						2314 5								
*11	192897 X	65770	-0-	-127127	-0-	635 1	N	18711	18303 0	373 1	323			
						20582 9								
*12	55004 X	55004	-0-	-0-	-0-	522 1	N	14406	12660 0	2024 1	45			
						15847 9								
01	79546 X	34284	-0-	-45262	-0-	340 1	N	9403	9369 0		79			
						10343 9								
-----														
YANTA CENTRAL		WELL #:	1	RRCID ->	262174	COMPL. DATE	06/25/2011	TOTAL	DEPTH	13041	PERF.	1.3447	-	17741
*06	3000 N	6463	-0-	3463	5194	367 1	N	1455	1571 1		205			
						19 5								
07	3100 N	6315	-0-	3215	8409	351 1	N	1490	1295 1		400			
						280 5								
08	13388 X	4979	-0-	-8409	-0-	380 1	N	1345	1409 1		336			
						109 5								
*09	2982 X	2982	-0-	-0-	-0-	334 1	N	917	1058 1		195			
						1009 9								
*10	2759 X	2657	-0-	-102	-0-	352 1	N	755	685 1		265			
						54 5								
*11	2670 X	2185	-0-	-485	-0-	326 1	N	729	666 1		328			
						802 9								
*12	2759 X	2225	-0-	-534	-0-	370 1	N	693	709 1		312			
						762 9								
01	2759 X	1555	-0-	-1204	-0-	211 1	N	617	700 1		229			
						679 9								
-----														
ARNOLD UNIT A		WELL #:	1	RRCID ->	263531	COMPL. DATE	09/24/2011	TOTAL	DEPTH	12814	PERF.	1.3062	-	17950
*02	224 X	-0-	-0-	-224	-0-		N	-0-			118			
*03	248 X	-0-	-0-	-248	-0-		N	-0-			118			
*04	210 X	-0-	-0-	-210	-0-		N	-0-			118			
*05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			118			
*06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			118			
*07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			118			
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			118			
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			118			
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			118			
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			118			
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			118			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			118			
-----														
F. MALEK UNIT R		WELL #:	1	RRCID ->	263541	COMPL. DATE	08/17/2011	TOTAL	DEPTH	12536	PERF.	1.2593	-	16933
08	5084 X	3939	-0-	-1145	-0-	286 1	N	463	535 1		264			
						509 9								
09	4920 X	3688	-0-	-1232	-0-	325 1	N	433	357 1		340			
						476 9								
10	4185 X	3038	-0-	-1147	-0-	251 1	N	302	333 1		309			
						332 9								
11	4050 X	2973	-0-	-1077	-0-	159 1	N	410	348 1		371			
						451 9								
*12	3937 X	1217	-0-	-2720	-0-	242 1	N	168	181 1		358			
						185 9								
*01	4369 X	4369	-0-	-0-	-0-	205 1	N	477	546 1		289			
						525 9								



SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
OWENS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 263546 COMPL. DATE 06/06/2012 TOTAL DEPTH 13060 PERF.13389 - 18365															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*06		6461 X	6461	-0-	-0-	-0-	100	1	5269	3	N	973	730	0	177
							22	5	1070	9					176
07		7077 X	7077	-0-	-0-	-0-	115	1	5408	3	N	1075	1075	0	176
							371	5	1183	9					
08		6711 X	6711	-0-	-0-	-0-	176	1	5244	3	N	1002	1004	0	174
							189	5	1102	9					
*09		5190 X	5190	-0-	-0-	-0-	279	1	4043	3	N	789	421	0	358
							868	9							184
*10		5770 X	5770	-0-	-0-	-0-	172	1	4370	3	N	966	907	1	243
							165	5	1063	9					
*11		5188 X	5188	-0-	-0-	-0-	169	1	4116	3	N	821	881	1	183
							903	9							
*12		5268 X	5268	-0-	-0-	-0-	173	1	4083	3	N	920	884	1	219
							1012	9							
*01		5787 X	5787	-0-	-0-	-0-	202	1	4520	3	N	968	916	1	271
							1065	9							
F. MALEK UNIT M WELL #: 1 RRCID -> 263578 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 12065 PERF.12546 - 17746															
08		1984 N	1487	-0-	-497	-0-	8	1	1083	3	N	360	734	1	199
							396	9							
09		1770 N	956	-0-	-814	-0-	16	1	602	3	N	307	177	1	329
							338	9							
10		1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	1269	3	527	9	N	479	530	1	278
11		1440 N	813	-0-	-627	-0-	519	3	294	9	N	267	188	1	357
*12		3100 N	4612	-0-	1512	1512	3618	3	994	9	N	904	550	1	711
*01		3100 N	3015	-0-	-85	1427	17	1	2525	3	N	430	733	1	408
							473	9							
GONZALES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 263685 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 11877 PERF.12107 - 16365															
08		4836 X	2824	-0-	-2012	-0-	2496	3	328	9	N	298	316	1	289
09		6942 X	6942	-0-	-0-	-0-	6504	3	438	9	N	398	354	1	333
10		7575 X	7575	-0-	-0-	-0-	7109	3	466	9	N	424	514	1	243
11		6186 X	6186	-0-	-0-	-0-	5707	3	479	9	N	435	368	1	310
*12		6448 X	6220	-0-	-228	-0-	5732	3	488	9	N	444	489	1	265
01		6448 X	4256	-0-	-2192	-0-	3824	3	432	9	N	393	353	1	305
A. VAUGHN UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 263785 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 13120 PERF.13394 - 17984															
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			267
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			267
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			267
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	30			297
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2			299
*01		24987 X	24987	-0-	-0-	-0-	282	1	17672	3	N	6394	6045	0	376
							7033	9							272
F. MALEK UNIT L WELL #: 1 RRCID -> 264260 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 13037 PERF.13237 - 17840															
08		3720 X	2780	-0-	-940	-0-	167	1	2418	3	N	177	375	1	368
							195	9							
09		3630 X	1771	-0-	-1859	-0-	201	1	1454	3	N	105	167	1	306
							116	9							
10		3751 X	682	-0-	-3069	-0-	83	1	544	3	N	50			356
							55	9							
11		4782 X	4782	-0-	-0-	-0-	211	1	4200	3	N	337	348	1	345
							371	9							
12		3635 X	3635	-0-	-0-	-0-	125	1	3224	3	N	260	175	1	430
							286	9							
*01		3254 X	3254	-0-	-0-	-0-	146	1	2831	3	N	252	162	1	520
							277	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
MOY UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 264723 COMPL. DATE 01/02/2016 TOTAL DEPTH 13036 PERF.13250 - 18375														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*06	1446 X	1446	-0-	-0-	-0-	67	1	1123	3	N	228			327
						5	5	251	9					
07	2063 X	2063	-0-	-0-	-0-	233	1	1413	3	N	291	198 0	178 1	242
						97	5	320	9					
08	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	148	1	1256	3	N	351	355 0		238
						45	5	386	9					
*09	2835 N	2835	-0-	-0-	-0-	128	1	2145	3	N	511	514 0		235
						562	9							
*10	1085 N	315	-0-	-770	-0-	18	1	216	3	N	66	70 0		231
						8	5	73	9					
*11	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	24	1	960	3	N	257	260 0		228
						283	9							
*12	1085 N	474	-0-	-611	-0-	12	1	355	3	N	97	97 0		228
						107	9							
*01	2769 N	2769	-0-	-0-	-0-	378	1	1824	3	N	515	516 0		227
						567	9							
WILLEKE UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 265472 COMPL. DATE 06/20/2012 TOTAL DEPTH 13358 PERF.13792 - 18078														
*06	6046 X	6046	-0-	-0-	-0-	4928	3	21	5	N	997	883 1		311
						1097	9							
07	5661 X	5661	-0-	-0-	-0-	4356	3	301	5	N	913	885 1		339
						1004	9							
08	5331 X	5331	-0-	-0-	-0-	4266	3	155	5	N	827	896 1		270
						910	9							
*09	4745 X	4745	-0-	-0-	-0-	3942	3	803	9	N	730	708 1		292
*10	4616 X	4616	-0-	-0-	-0-	53	1	3643	3	N	711	717 1		286
						138	5	782	9					
*11	4203 X	4203	-0-	-0-	-0-	228	1	3228	3	N	679	680 1		285
						747	9							
*12	4461 X	4461	-0-	-0-	-0-	3616	3	845	9	N	768	721 1		332
*01	4015 X	4015	-0-	-0-	-0-	17	1	3262	3	N	669	698 1		303
						736	9							
COLVIN UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266263 COMPL. DATE 12/15/2011 TOTAL DEPTH 12049 PERF.12276 - 18157														
08	2294 X	1567	-0-	-727	-0-	9	1	1082	3	N	433	350 1		253
						476	9							
09	2160 X	988	-0-	-1172	-0-	1	1	563	3	N	385	475 1		163
						424	9							
10	1829 X	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-			163
11	1530 X	-0-	-0-	-1530	-0-					N	-0-			163
*12	1581 X	-0-	-0-	-1581	-0-					N	303	168 1		298
01	1581 X	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-			298
F. MALEK UNIT U WELL #: 1 RRCID -> 266265 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 12296 PERF.13453 - 18783														
08	4495 X	4256	-0-	-239	-0-	194	1	3396	3	N	605	671 1		274
						666	9							
09	4350 X	3830	-0-	-520	-0-	213	1	3022	3	N	541	526 1		289
						595	9							
10	4433 X	3511	-0-	-922	-0-	343	1	2608	3	N	509	531 1		267
						560	9							
11	4290 X	2739	-0-	-1551	-0-	414	1	1962	3	N	330	351 1		246
						363	9							
*12	4278 X	2989	-0-	-1289	-0-	359	1	2077	3	N	503	513 1		236
						553	9							
01	4247 X	3220	-0-	-1027	-0-	328	1	2387	3	N	459	362 1		333
						505	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
WOLFF UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266266 COMPL. DATE 05/02/2012 TOTAL DEPTH 12945 PERF.13198 - 16709															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
BURGESS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266270 COMPL. DATE 03/06/2012 TOTAL DEPTH 11748 PERF.12214 - 16878															
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			167
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			167
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			167
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			167
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			167
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			167
POGUE UNIT A WELL #: G 1 RRCID -> 266273 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 11898 PERF.12664 - 17176															
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			61
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			61
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			61
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			61
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			61
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			61
RUHMANN UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266279 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 12450 PERF.13134 - 17695															
*02	4284	X	1015	-0-	-3269	-0-	2	1	825	3	N	171	171	1	90
							188	9							
*03	8060	X	203	-0-	-7857	-0-	6	1	195	3	N	2			92
							2	9							
*04	7800	X	141	-0-	-7659	-0-	40	3	101	9	N	92			184
*05	8060	X	95	-0-	-7965	-0-	95	3			N	-0-			184
*06	6990	X	204	-0-	-6786	-0-	204	3			N	-0-			184
*07	992	X	71	-0-	-921	-0-	71	3			N	-0-			184
*08	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			184
*09	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-			184
*10	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			184
*11	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-			184
*12	142	X	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-			184
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			184
RANCHO SALADO EAST UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266280 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 12663 PERF.13203 - 17780															
08	4867	X	-0-	-0-	-4867	-0-					N	-0-			83
09	6322	X	6322	-0-	-0-	-0-	6106	3	216	9	N	196			279
10	4867	X	4776	-0-	-91	-0-	13	1	4763	3	N	-0-	179	1	100
11	4710	X	-0-	-0-	-4710	-0-					N	-0-			100
12	4867	X	-0-	-0-	-4867	-0-					N	-0-			100
01	4867	X	-0-	-0-	-4867	-0-					N	-0-			100
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266282 COMPL. DATE 12/13/2012 TOTAL DEPTH 12793 PERF.13050 - 17442															
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		41
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		41
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		41
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		41
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		41
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		41

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
KAREN KENNEDY UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266284 COMPL. DATE 10/10/2012 TOTAL DEPTH 13125 PERF.13200 - 17996														
M O	ALLOW 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
08	8266 X	8266	-0-	-0-	-0-	8266	3			N	-0-			195
09	7171 X	7171	-0-	-0-	-0-	7092	3	79	9	N	72			267
10	5453 X	5453	-0-	-0-	-0-	61	1	5369	3	N	21			288
11	3690 X	3630	-0-	-60	-0-	23	9							
*12	4155 X	4155	-0-	-0-	-0-	145	1	3478	3	N	6			294
*01	7164 X	7164	-0-	-0-	-0-	7	9							
						12	1	4140	3	N	3			297
						3	9							
						134	1	7029	3	N	1			298
						1	9							
COLVIN UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266285 COMPL. DATE 11/19/2012 TOTAL DEPTH 12255 PERF.12555 - 17221														
08	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	7	1	273	3	Y	1266	1268	0	224
09	1020 N	249	-0-	-771	-0-	1393	9							
10	2216 N	2216	-0-	-0-	-0-	3	1	97	3	Y	135	137	0	222
11	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	149	9							
*12	904 N	904	-0-	-0-	-0-	5	1	393	3	Y	1653	1483	0	159
01	1054 N	38	-0-	-1016	-0-	1818	9					233	1	157
						6	1	307	3	Y	1175	1177	0	157
						1293	9							
						5	1	199	3	Y	636	636	0	157
						700	9							
						2	1	36	3	Y	-0-			157
BEARDSLEY UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266286 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 12377 PERF.12342 - 18384														
08	5053 X	4405	-0-	-648	-0-	227	1	3669	3	N	463	526	1	141
09	4560 X	4076	-0-	-484	-0-	509	9							
10	4526 X	4075	-0-	-451	-0-	220	1	3365	3	N	446	345	1	242
11	4380 X	3966	-0-	-414	-0-	491	9							
*12	4433 X	4002	-0-	-431	-0-	209	1	3348	3	N	471	504	1	209
01	4402 X	3132	-0-	-1270	-0-	518	9							
						157	1	3418	3	N	355	357	1	207
						391	9							
						177	1	3345	3	N	436	359	1	284
						480	9							
						212	1	2489	3	N	392	370	1	306
						431	9							
F. MALEK UNIT L WELL #: 2 RRCID -> 266297 COMPL. DATE 12/13/2012 TOTAL DEPTH 13041 PERF.13128 - 17549														
08	5146 X	5146	-0-	-0-	-0-	211	1	4637	3	N	271	550	1	252
09	4800 X	2944	-0-	-1856	-0-	298	9							
10	4960 X	3394	-0-	-1566	-0-	283	1	2490	3	N	155	159	1	248
11	6923 X	6923	-0-	-0-	-0-	171	9							
12	4960 X	-0-	-0-	-4960	-0-	317	1	2891	3	N	169			417
01	4960 X	-0-	-0-	-4960	-0-	186	9							
						366	1	6241	3	N	287	358	1	346
						316	9							
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT E WELL #: 1 RRCID -> 266451 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 12665 PERF.12873 - 16895														
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
09	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			100
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
ARNOLD UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266453 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 12841 PERF.12914 - 17896														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
08	4865 X	4865	-0-	-0-	-0-	466	1	4263	3	N	124	177	1	214
						136	9							
09	4627 X	4627	-0-	-0-	-0-	438	1	4071	3	N	107	158	1	163
						118	9							
10	5146 X	4556	-0-	-590	-0-	468	1	3974	3	N	104	158	1	109
						114	9							
11	4980 X	4415	-0-	-565	-0-	489	1	3807	3	N	108			217
						119	9							
*12	5146 X	4297	-0-	-849	-0-	499	1	3698	3	N	91	149	1	159
						100	9							
01	4867 X	4074	-0-	-793	-0-	597	1	3336	3	N	128	161	1	126
						141	9							
-----														
F. MALEK UNIT Y WELL #: 1 RRCID -> 266478 COMPL. DATE 01/19/2013 TOTAL DEPTH 12455 PERF.12905 - 18496														
08	7161 X	6027	-0-	-1134	-0-	5403	3	624	9	N	567	532	1	147
09	6930 X	5376	-0-	-1554	-0-	4794	3	582	9	N	529	499	1	177
10	7037 X	5406	-0-	-1631	-0-	4779	3	627	9	N	570	533	1	214
11	6360 X	5073	-0-	-1287	-0-	4468	3	605	9	N	550	508	1	256
*12	6572 X	5157	-0-	-1415	-0-	4545	3	612	9	N	556	554	1	258
01	6014 X	5090	-0-	-924	-0-	4479	3	611	9	N	555	711	1	102
-----														
WERNLI UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266480 COMPL. DATE 01/19/2013 TOTAL DEPTH 12716 PERF.12820 - 17872														
08	5208 X	4135	-0-	-1073	-0-	224	1	3580	3	N	301	1047	1	230
						331	9							
09	4459 X	4459	-0-	-0-	-0-	217	1	3922	3	N	291	176	1	345
						320	9							
10	4611 X	4611	-0-	-0-	-0-	217	1	4042	3	N	320	334	1	331
						352	9							
11	4280 X	4280	-0-	-0-	-0-	220	1	3701	3	N	326	359	1	298
						359	9							
*12	4619 X	4041	-0-	-578	-0-	219	1	3462	3	N	327	181	1	444
						360	9							
01	4619 X	4461	-0-	-158	-0-	243	1	3562	3	N	596	538	1	502
						656	9							
-----														
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266481 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 12516 PERF.12387 - 17761														
08	4557 X	4151	-0-	-406	-0-	2	1	3508	3	N	583	546	1	324
						641	9							
09	3900 X	3739	-0-	-161	-0-	18	1	3135	3	N	533	178	1	679
						586	9							
10	4681 X	2266	-0-	-2415	-0-	10	1	1796	3	N	418	722	1	375
						460	9							
11	4530 X	2919	-0-	-1611	-0-	16	1	2492	3	N	374	357	1	392
						411	9							
*12	4681 X	4558	-0-	-123	-0-	3792	3	766	9	N	696	523	1	565
01	4154 X	4069	-0-	-85	-0-	2	1	3432	3	N	577	554	1	588
						635	9							
-----														
BETTY KENNEDY UNIT A WELL #: 1MW RRCID -> 266485 COMPL. DATE 07/31/2012 TOTAL DEPTH 12609 PERF. N/A														
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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													
PULLIN UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266490 COMPL. DATE 06/06/2012 TOTAL DEPTH 12798 PERF.12976 - 18047													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		AMT CODE	
08	132 N	132	-0-	-0-	-0-	42	1	57	3	N	30		221
						33	9						
09	120 N	120	-0-	-0-	-0-	22	1	98	9	N	89	173 1	137
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7	83 1	61
11	2730 N	2730	-0-	-0-	-0-	2730	3			N	-0-		61
12	1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	1990	3			N	-0-		61
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		61
-----													
WILLEKE UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 266823 COMPL. DATE 10/08/2012 TOTAL DEPTH 13348 PERF.13665 - 19039													
08	77 X	77	-0-	-0-	-0-	74	3	3	5	N	-0-		144
*09	87 X	87	-0-	-0-	-0-	4	1	83	3	N	-0-		144
*10	1936 X	1936	-0-	-0-	-0-	124	1	820	3	N	874	404 0 355 1	259
						31	5	961	9				
*11	6816 X	6816	-0-	-0-	-0-	239	1	4443	3	N	1940	1332 0 350 1	517
						2134	9						
*12	6746 X	6746	-0-	-0-	-0-	233	1	5833	3	N	618	19 0 738 1	378
						680	9						
*01	6541 X	6541	-0-	-0-	-0-	300	1	5896	3	N	314	364 1	328
						345	9						
-----													
SCHENDEL UNIT A 189 WELL #: 2 RRCID -> 266838 COMPL. DATE 08/30/2012 TOTAL DEPTH 13338 PERF.13750 - 18327													
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
-----													
SPINN UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266841 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 13256 PERF.13190 - 18426													
08	5146 X	4488	-0-	-658	-0-	4379	3	109	9	N	99	182 1	235
09	4710 X	4228	-0-	-482	-0-	120	1	4011	3	N	88		323
						97	9						
10	4867 X	4439	-0-	-428	-0-	157	1	4181	3	N	92	167 1	248
						101	9						
11	4680 X	4093	-0-	-587	-0-	114	1	3865	3	N	104	180 1	172
						114	9						
12	4805 X	3711	-0-	-1094	-0-	30	1	3581	3	N	91		263
						100	9						
01	4495 X	4300	-0-	-195	-0-	20	1	4169	3	N	101	172 1	192
						111	9						
-----													
BETTY KENNEDY UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 267401 COMPL. DATE 03/30/2014 TOTAL DEPTH 12553 PERF.12914 - 17468													
08	4960 X	4067	-0-	-893	-0-	607	1	2939	3	N	474	537 1	279
						521	9						
09	4860 X	3733	-0-	-1127	-0-	603	1	2684	3	N	405	356 1	328
						446	9						
10	5506 X	5506	-0-	-0-	-0-	452	1	4447	3	N	552	515 1	365
						607	9						
11	4860 X	4282	-0-	-578	-0-	522	1	3202	3	N	507	499 1	373
						558	9						
*12	4743 X	4273	-0-	-470	-0-	540	1	3193	3	N	491	496 1	368
						540	9						
01	5456 X	3941	-0-	-1515	-0-	674	1	2747	3	N	473	370 1	471
						520	9						

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 04/18/2013 TOTAL DEPTH 12297 PERF.12344 - 18482															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		1395 N	1192	-0-	-203	-0-	557	1	351	3	N	258	337	1	180
							284	9							
09		1380 N	1136	-0-	-244	-0-	592	1	273	3	N	246	349	1	77
							271	9							
10		1364 N	1092	-0-	-272	-0-	531	1	282	3	N	254	173	1	158
							279	9							
11		1140 N	907	-0-	-233	-0-	643	1	264	9	N	240	171	1	227
12		1178 N	892	-0-	-286	-0-	507	1	113	3	N	247	351	1	123
							272	9							
01		1085 N	401	-0-	-684	-0-	368	1	33	9	N	30			153
-----															
BETTY KENNEDY UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 268756 COMPL. DATE 04/13/2014 TOTAL DEPTH 12519 PERF.12845 - 17772															
08		3956 X	3956	-0-	-0-	-0-	3568	3	388	9	N	353	517	1	123
09		4200 X	3978	-0-	-222	-0-	3614	3	364	9	N	331	328	1	126
10		4340 X	2793	-0-	-1547	-0-	2530	3	263	9	N	239	168	1	197
11		4200 X	2142	-0-	-2058	-0-	1868	3	274	9	N	249	178	1	268
*12		4123 X	3304	-0-	-819	-0-	2955	3	349	9	N	317	337	1	248
01		4123 X	1902	-0-	-2221	-0-	7	1	1642	3	N	230	346	1	132
							253	9							
-----															
BETTY KENNEDY UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 268789 COMPL. DATE 04/18/2014 TOTAL DEPTH 12501 PERF.12862 - 17158															
08		2479 N	2479	-0-	-0-	-0-	325	1	1876	3	N	253	348	1	409
							278	9							
09		2280 N	2073	-0-	-207	-0-	292	1	1524	3	N	234	185	1	458
							257	9							
10		2418 N	1931	-0-	-487	-0-	168	1	1687	3	N	69	358	1	169
							76	9							
11		2400 N	2005	-0-	-395	-0-	266	1	1460	3	N	254	160	1	263
							279	9							
*12		2139 N	2075	-0-	-64	-0-	252	1	1523	3	N	273	319	1	217
							300	9							
01		1922 N	705	-0-	-1217	-0-	266	1	158	3	N	255	182	1	290
							281	9							
-----															
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT G WELL #: 1 RRCID -> 268796 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 12854 PERF.12902 - 17516															
08		9982 X	3122	-0-	-6860	-0-	272	1	2754	3	N	87	178	1	203
							96	9							
09		8280 X	8118	-0-	-162	-0-	275	1	7401	3	N	402	315	1	290
							442	9							
10		16434 X	16434	-0-	-0-	-0-	162	1	15441	3	N	755	864	1	181
							831	9							
11		13849 X	13849	-0-	-0-	-0-	513	1	12579	3	N	688	716	1	153
							757	9							
12		15622 X	15622	-0-	-0-	-0-	470	1	14405	3	N	679	669	1	163
							747	9							
01		11749 X	7271	-0-	-4478	-0-	325	1	6581	3	N	332	358	1	137
							365	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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	3766 X	3766	-0-	-0-	-0-	3556	3	210	9	N	191	367	1		212
09	4740 X	3390	-0-	-1350	-0-	3243	3	147	9	N	134	165	1		181
10	4898 X	3188	-0-	-1710	-0-	1	1	3005	3	N	165	160	1		186
11	5012 X	5012	-0-	-0-	-0-	182	9								
*12	5777 X	5777	-0-	-0-	-0-	4781	3	231	9	N	210	158	1		238
*01	6340 X	6340	-0-	-0-	-0-	5471	3	306	9	N	278	349	1		167
						5945	3	395	9	N	359	320	1		206
-----															
ELLIOTT UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 268798 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 12716 PERF.12981 - 17157															
08	5270 X	1479	-0-	-3791	-0-	319	1	998	3	N	147	191	1		267
09	5190 X	1208	-0-	-3982	-0-	162	9								
10	5581 X	5581	-0-	-0-	-0-	214	1	859	3	N	123	167	1		223
11	5190 X	-0-	-0-	-5190	-0-	135	9								
*12	9389 X	9389	-0-	-0-	-0-	233	1	5224	3	N	113	180	1		156
01	5580 X	202	-0-	-5378	-0-	124	9								
						250	1	8833	3	N	-0-				156
						306	9				278				434
						202	1			N	-0-				434
-----															
ED AND JACQUIE YANTA UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 268970 COMPL. DATE 06/27/2014 TOTAL DEPTH 13148 PERF.13484 - 17708															
*06	4410 X	3634	-0-	-776	-0-	331	1	2751	3	N	491	530	1		199
07	4490 X	4490	-0-	-0-	-0-	12	5	540	9						
08	4216 X	3183	-0-	-1033	-0-	328	1	3266	3	N	609	542	1		266
*09	3720 X	1781	-0-	-1939	-0-	226	5	670	9						
*10	4495 X	1745	-0-	-2750	-0-	227	1	2368	3	N	456	537	1		185
*11	7816 X	7816	-0-	-0-	-0-	86	5	502	9						
*12	16584 X	16584	-0-	-0-	-0-	277	1	1200	3	N	276	313	1		148
*01	14644 X	14644	-0-	-0-	-0-	304	9								
						286	1	1089	3	N	299	342	1		105
						41	5	329	9						
						232	1	5957	3	N	1479	1240	1		344
						1627	9								
						264	1	12612	3	N	3371	3429	1		286
						3708	9								
						347	1	10345	3	N	3593	3551	1		328
						3952	9								
-----															
SPEARY FAMILY TRUST UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 268979 COMPL. DATE 04/27/2018 TOTAL DEPTH 13099 PERF.13491 - 17709															
08	2418 X	2092	-0-	-326	-0-	254	1	1559	3	N	202	721	1		174
*09	2340 X	1932	-0-	-408	-0-	57	5	222	9						
10	2759 X	433	-0-	-2326	-0-	314	1	1244	3	N	340	319	1		195
*11	2670 X	27	-0-	-2643	-0-	374	9								
*12	2759 X	483	-0-	-2276	-0-	255	1	178	9	N	162	175	1		182
01	2077 X	248	-0-	-1829	-0-	16	3	11	9	N	10				192
						10	1	239	3	N	213				405
						234	9								
						101	1	147	9	N	134	362	1		177



SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
LIVINGSTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 268999 COMPL. DATE 06/21/2014 TOTAL DEPTH 11895 PERF.12375 - 16452														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(I)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	
08		682 N	475	-0-	-207	-0-	312 3	163 9		N	148	360 1		155
09		660 N	390	-0-	-270	-0-	233 3	157 9		N	143	173 1		125
10		651 N	373	-0-	-278	-0-	252 3	121 9		N	110			235
11		450 N	435	-0-	-15	-0-	289 1	146 9		N	133	184 1		184
*12		403 N	211	-0-	-192	-0-	81 3	130 9		N	118	172 1		130
*01		1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	18 1	1089 3		N	144	38 0		236
							158 9							

BAILEY UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 269105 COMPL. DATE 10/24/2013 TOTAL DEPTH 12858 PERF.12923 - 18397														
*06		3780 X	2832	-0-	-948	-0-	5 1	2170 3		N	589	590 0		144
							9 5	648 9						
07		3906 X	3426	-0-	-480	-0-	4 1	2460 3		N	723	725 0		142
							167 5	795 9						
08		3906 X	3199	-0-	-707	-0-	2 1	2361 3		N	684	685 0		141
							84 5	752 9						
*09		3660 X	3339	-0-	-321	-0-	10 1	2630 3		N	635	637 0		139
							699 9							
*10		3441 X	3357	-0-	-84	-0-	62 1	2471 3		N	665	667 0		137
							92 5	732 9						
*11		3330 X	2932	-0-	-398	-0-	87 1	2195 3		N	591	592 0		136
							650 9							
*12		3441 X	2224	-0-	-1217	-0-	23 1	1827 3		N	340	292 0		184
							374 9							
01		3441 X	3220	-0-	-221	-0-	157 1	2306 3		N	688	491 0	191 1	190
							757 9							

BETTY KENNEDY UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 269507 COMPL. DATE 04/02/2014 TOTAL DEPTH 12561 PERF.12650 - 17257														
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			71
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			71
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			71
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			71
*12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			71
01		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														
08		8494 X	6844	-0-	-1650	-0-	1 1	6043 3		N	727	729 0		80
							800 9							
09		8220 X	7009	-0-	-1211	-0-	6178 3	831 9		N	755	433 0	178 1	224
10		7254 X	993	-0-	-6261	-0-	881 3	112 9		N	102	159 1		167
11		9463 X	9463	-0-	-0-	-0-	151 1	8412 3		N	818	597 0	300 1	88
							900 9							
*12		7306 X	7306	-0-	-0-	-0-	77 1	6251 3		N	889	871 0		106
							978 9							
01		7254 X	6319	-0-	-935	-0-	231 1	5257 3		N	755	705 1		156
							831 9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
ESKEW WEST UNIT WELL #: 2 RRCID -> 269841 COMPL. DATE 08/06/2013 TOTAL DEPTH 11983 PERF.12320 - 17206														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		633 X	633	-0-	-0-	-0-		552 3	81 9	N	74	164 1		89
09		777 X	777	-0-	-0-	-0-		679 3	98 9	N	89			178
10		1486 X	1486	-0-	-0-	-0-		164 1	1244 3	N	71	149 1		100
								78 9						
11		314 X	314	-0-	-0-	-0-		207 1	107 9	N	97			197
*12		533 X	533	-0-	-0-	-0-		181 1	249 3	N	94	150 1		141
								103 9						
*01		492 X	492	-0-	-0-	-0-		235 1	151 3	N	96			237
								106 9						
ARNOLD UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 269842 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 12837 PERF.12926 - 19106														
08		21107 X	21107	-0-	-0-	-0-		307 1	20112 3	N	625	711 1		254
								688 9						
09		16465 X	16465	-0-	-0-	-0-		278 1	15612 3	N	523	620 1		157
								575 9						
10		20026 X	12282	-0-	-7744	-0-		283 1	11516 3	N	439	348 1		248
								483 9						
11		19380 X	12516	-0-	-6864	-0-		263 1	11783 3	N	427	533 1		142
								470 9						
*12		20026 X	6373	-0-	-13653	-0-		234 1	5924 3	N	195	184 1		153
								215 9						
01		20026 X	7647	-0-	-12379	-0-		195 1	7093 3	N	326	182 1		297
								359 9						
LIVE BEE UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 269843 COMPL. DATE 07/30/2013 TOTAL DEPTH 12503 PERF.12612 - 19193														
08		4805 X	4078	-0-	-727	-0-		3514 3	564 9	N	513	667 1		141
09		4260 X	3596	-0-	-664	-0-		3069 3	527 9	N	479	366 1		254
10		4371 X	3622	-0-	-749	-0-		3072 3	550 9	N	500	505 1		249
11		3960 X	2707	-0-	-1253	-0-		1 1	2290 3	N	378	351 1		276
								416 9						
*12		4092 X	1933	-0-	-2159	-0-		114 1	1582 3	N	215	175 1		316
								237 9						
*01		2460 X	703	-0-	-1757	-0-		134 1	486 3	N	75	172 1		219
								83 9						
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT H WELL #: 1 RRCID -> 270228 COMPL. DATE 08/13/2014 TOTAL DEPTH 12686 PERF.12996 - 17613														
08		7595 X	2939	-0-	-4656	-0-		619 1	2037 3	N	257	359 1		135
								283 9						
09		6840 X	5579	-0-	-1261	-0-		359 1	4814 3	N	369	333 1		171
								406 9						
10		6913 X	1823	-0-	-5090	-0-		131 1	1442 3	N	227	179 1		219
								250 9						
11		6630 X	-0-	-0-	-6630	-0-				N	-0-			219
*12		6572 X	-0-	-0-	-6572	-0-				N	-0-			219
01		5766 X	-0-	-0-	-5766	-0-				N	-0-			219

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
 BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333  
 MIXON UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 270237 COMPL. DATE 05/23/2014 TOTAL DEPTH 12987 PERF.13468 - 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
*02	22849 X	22849	-0-	-0-	-0-	175 1	17025 3	709 5	N	4491	3968 0	757 1	141
						185 1	4940 9	3997 9					
*03	19022 X	19022	-0-	-0-	-0-	111 1	14840 3	210 5	N	3634	3634 0		141
*04	12360 X	12360	-0-	-0-	-0-	163 1	9368 3	209 5	N	2428	2428 0		141
*05	6233 X	6233	-0-	-0-	-0-	209 5	2671 9	239 1	N	1358	1358 0		141
*06	4283 X	4283	-0-	-0-	-0-	12 5	4367 3	140 1	N	963	963 0		141
*07	3025 X	3025	-0-	-0-	-0-	137 5	1494 9	37 1	N	669	669 0		141
*08	2289 X	2289	-0-	-0-	-0-	58 5	2973 3	52 1	N	518	518 0		141
*09	1054 X	1054	-0-	-0-	-0-	295 9	570 9	295 9	N	268	268 0		141
*10	83 X	83	-0-	-0-	-0-	83 1	707 3	83 1	N	-0-			141
*11	69 X	69	-0-	-0-	-0-	65 1	4 9	65 1	N	4	4 0		141
*12	125 X	125	-0-	-0-	-0-	52 1	67 3	52 1	N	5	5 0		141
*01	257 X	257	-0-	-0-	-0-	6 9		257 1	N	-0-			141

MIXON UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 270245 COMPL. DATE 05/24/2014 TOTAL DEPTH 12944 PERF.13329 - 17618

08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	4			124
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	18			142
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	7			149
11	20 X	20	-0-	-0-	-0-	20 1			N	-0-			149
12	32 X	32	-0-	-0-	-0-	32 1			N	-0-			149
*01	120 X	120	-0-	-0-	-0-	5 1	115 3		N	-0-			149

SCHENDEL UNIT A WELL #: G 2 RRCID -> 270247 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 12885 PERF.13291 - 17526

*06	16835 X	16835	-0-	-0-	-0-	218 1	12964 3	55 5	N	3271	3317 1		240
						110 1	3598 9	868 5	N	3272	2958 1		554
07	17137 X	17137	-0-	-0-	-0-	105 1	12560 3	430 5	N	3013	3268 1		299
08	15705 X	15705	-0-	-0-	-0-	144 1	11856 3	2765 9	N	2514	2229 1		584
*09	13162 X	13162	-0-	-0-	-0-	171 1	3314 9	171 1	N	2073	2319 1		338
*10	9858 X	9858	-0-	-0-	-0-	270 5	10253 3	270 5	N	2737	3002 1		73
*11	13326 X	13326	-0-	-0-	-0-	288 1	7137 3	3011 9	N	2737	3002 1		73
*12	14583 X	14583	-0-	-0-	-0-	285 1	2280 9	285 1	N	2642	2556 1		159
*01	12135 X	12135	-0-	-0-	-0-	2906 9	11392 3	179 1	N	2642	2556 1		159
						179 1	9390 3	2566 9	N	2333	2356 1		136

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600		NON-ASSOCIATED				CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.//		109333		F. MALEK UNIT L		WELL #: 3		RRCID -> 270418		COMPL. DATE 10/28/2014		TOTAL DEPTH 12947		PERF.13231 - 17184	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
08	6634 X	3319	-0-	-3315	-0-	202 1	178 9	2939 3	N	162	346 1		424		
09	4980 X	2628	-0-	-2352	-0-	225 1	128 9	2275 3	N	116	173 1		367		
10	5146 X	259	-0-	-4887	-0-	259 1			N	-0-			367		
11	3750 X	3710	-0-	-40	-0-	232 1	251 9	3227 3	N	228			595		
12	6718 X	6718	-0-	-0-	-0-	261 1	455 9	6002 3	N	414	355 1		654		
*01	6097 X	6097	-0-	-0-	-0-	264 1	476 9	5357 3	N	433	714 1		373		
-----															
KOERNER UNIT A		WELL #: 1		RRCID -> 270442		COMPL. DATE 10/15/2014		TOTAL DEPTH 13273		PERF.13545 - 17512					
08	3379 X	1443	-0-	-1936	-0-	162 1	70 9	1211 3	N	64			221		
09	4350 X	4350	-0-	-0-	-0-	43 1	117 9	4190 3	N	106	171 1		156		
10	4538 X	4538	-0-	-0-	-0-	37 1	106 9	4395 3	N	96			252		
11	4568 X	4568	-0-	-0-	-0-	2 1	86 9	4480 3	N	78			330		
12	4776 X	4776	-0-	-0-	-0-	1 1	81 9	4694 3	N	74	159 1		245		
*01	4647 X	4647	-0-	-0-	-0-	1 1	1 9	4645 3	N	1	181 1		65		
-----															
F. MALEK UNIT D		WELL #: 2		RRCID -> 270443		COMPL. DATE 07/28/2014		TOTAL DEPTH 12033		PERF.12568 - 17935					
08	3410 X	2672	-0-	-738	-0-	245 1	630 9	1797 3	N	573	1422 1		388		
09	3300 X	102	-0-	-3198	-0-	101 1		1 9	N	1			389		
10	5611 X	4684	-0-	-927	-0-	19 1	1275 9	3390 3	N	1159	1268 1		280		
11	5430 X	-0-	-0-	-5430	-0-	175 1			N	-0-			280		
*12	5611 X	5006	-0-	-605	-0-	1288 9		3543 3	N	1171	695 1		756		
01	4681 X	2542	-0-	-2139	-0-	190 1	619 9	1733 3	N	563	1073 1		246		
-----															
F. MALEK UNIT R		WELL #: 2		RRCID -> 270478		COMPL. DATE 09/10/2014		TOTAL DEPTH 12772		PERF.12956 - 18002					
08	5952 X	4257	-0-	-1695	-0-	202 1	461 9	3594 3	N	419	885 1		370		
09	4560 X	3842	-0-	-718	-0-	230 1	455 9	3157 3	N	414	315 1		469		
10	4650 X	3821	-0-	-829	-0-	281 1	476 9	3064 3	N	433	519 1		383		
11	4290 X	3586	-0-	-704	-0-	274 1	487 9	2825 3	N	443	367 1		459		
12	4433 X	3770	-0-	-663	-0-	274 1	501 9	2995 3	N	455	357 1		557		
01	4247 X	3424	-0-	-823	-0-	316 1	461 9	2647 3	N	419	542 1		434		



SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIVE OAK						
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.//		109333														
OLSON-BAKER UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	271130	COMPL. DATE	07/27/2014	TOTAL DEPTH	11852	PERF.	12057	-	16143		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		4898 X	-0-	-0-	-4898	-0-						N	-0-			170
09		3630 X	-0-	-0-	-3630	-0-						N	-0-			170
10		1457 X	-0-	-0-	-1457	-0-						N	-0-			170
11		3113 X	3113	-0-	-0-	-0-		165	1	2634	3	N	285	338	1	117
								314	9							
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			117
*01		5015 X	5015	-0-	-0-	-0-		262	1	3996	3	N	688	685	1	120
								757	9							
-----																
SPINN UNIT A		WELL #:		2	RRCID ->	271443	COMPL. DATE	02/21/2014	TOTAL DEPTH	12966	PERF.	13601	-	18485		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			10
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			10
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			10
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			10
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			10
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			10
-----																
PULLIN UNIT B		WELL #:		2	RRCID ->	271527	COMPL. DATE	08/15/2014	TOTAL DEPTH	12951	PERF.	13146	-	18774		
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			159
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			159
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	14			173
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			173
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			173
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	40	213	5	-0-
-----																
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT D		WELL #:		1	RRCID ->	271530	COMPL. DATE	09/07/2014	TOTAL DEPTH	12650	PERF.	12858	-	18449		
08		8835 X	7347	-0-	-1488	-0-		353	1	6273	3	N	655	696	1	155
								721	9							
09		9794 X	9794	-0-	-0-	-0-		421	1	8674	3	N	635	676	1	114
								699	9							
10		14608 X	14608	-0-	-0-	-0-		658	1	13201	3	N	681	523	1	272
								749	9							
11		12827 X	12827	-0-	-0-	-0-		530	1	11523	3	N	704	704	1	272
								774	9							
*12		10106 X	9031	-0-	-1075	-0-		454	1	8024	3	N	503	518	1	257
								553	9							
01		10788 X	7992	-0-	-2796	-0-		567	1	6921	3	N	458	506	1	209
								504	9							
-----																
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT J		WELL #:		1	RRCID ->	271607	COMPL. DATE	08/11/2014	TOTAL DEPTH	13037	PERF.	13441	-	17396		
08		9176 X	1401	-0-	-7775	-0-		259	1	1106	3	N	33			343
								36	9							
09		8460 X	3958	-0-	-4502	-0-		135	1	3710	3	N	103	331	1	115
								113	9							
10		13606 X	13606	-0-	-0-	-0-		2	1	13219	3	N	350	328	1	137
								385	9							
11		11426 X	11426	-0-	-0-	-0-		11083	3	343	9	N	312	182	1	267
*12		10430 X	10430	-0-	-0-	-0-		19	1	10113	3	N	271	341	1	197
								298	9							
01		9486 X	2828	-0-	-6658	-0-		10	1	2748	3	N	64	161	1	100
								70	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 D WELL #: 2 RRCID -> 271609 COMPL. DATE 03/06/2015 TOTAL DEPTH 12704 PERF.13165 - 18432													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	5456 X	4739	-0-	-717	-0-	403 1	3999 3	3999 3	N	306	180 1	180 1	183
09	4860 X	4494	-0-	-366	-0-	337 9	3972 3	3972 3	N	237	336 1	336 1	84
10	5022 X	4231	-0-	-791	-0-	261 9	298 9	298 9	N	271	320 1	320 1	35
11	4860 X	3612	-0-	-1248	-0-	3933 3	288 9	288 9	N	262	160 1	160 1	137
*12	4867 X	3778	-0-	-1089	-0-	3324 3	306 9	306 9	N	278	339 1	339 1	76
01	4743 X	3767	-0-	-976	-0-	3472 3	257 9	257 9	N	234	163 1	163 1	147
-----													
BAKER FAMILY TRUST WELL #: 4 RRCID -> 271610 COMPL. DATE 03/02/2015 TOTAL DEPTH 12602 PERF.12451 - 17735													
08	9238 X	-0-	-0-	-9238	-0-				N	-0-			480
09	8580 X	-0-	-0-	-8580	-0-				N	-0-			480
10	8742 X	-0-	-0-	-8742	-0-				N	-0-			480
11	8040 X	-0-	-0-	-8040	-0-				N	-0-			480
12	5239 X	-0-	-0-	-5239	-0-				N	-0-			480
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			480
-----													
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 271846 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 12824 PERF.13362 - 17930													
08	2535 X	2535	-0-	-0-	-0-	11 1	2412 3	2412 3	N	102	334 1	334 1	69
09	12212 X	12212	-0-	-0-	-0-	112 9	10996 3	10996 3	N	986	510 1	510 1	545
10	3128 X	3128	-0-	-0-	-0-	131 1	2726 3	2726 3	N	203	168 1	168 1	580
11	2700 X	423	-0-	-2277	-0-	1085 9	103 3	103 3	N	175	682 1	682 1	73
12	5549 X	79	-0-	-5470	-0-	179 1			N	-0-			73
01	5549 X	138	-0-	-5411	-0-	223 9	126 3	126 3	N	-0-			73
-----													
KOERNER UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 272094 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 13169 PERF.13398 - 19825													
08	8649 X	6672	-0-	-1977	-0-	8 1	6502 3	6502 3	N	147	354 1	354 1	417
09	7680 X	7060	-0-	-620	-0-	162 9	6822 3	6822 3	N	201	165 1	165 1	453
10	8215 X	4426	-0-	-3789	-0-	17 1	4394 3	4394 3	N	10	339 1	339 1	124
11	7950 X	3607	-0-	-4343	-0-	221 9	3408 3	3408 3	N	114			238
12	8215 X	8124	-0-	-91	-0-	21 1	7829 3	7829 3	N	211	159 1	159 1	290
01	7285 X	5547	-0-	-1738	-0-	11 9	5172 3	5172 3	N	214	364 1	364 1	140
-----													
ESKEW EAST WELL #: 2 RRCID -> 272125 COMPL. DATE 03/04/2015 TOTAL DEPTH 12617 PERF.12690 - 18026													
08	18662 X	-0-	-0-	-18662	-0-				N	-0-			569
09	18000 X	-0-	-0-	-18000	-0-				N	-0-			569
10	17887 X	-0-	-0-	-17887	-0-				N	-0-			569
11	16050 X	-0-	-0-	-16050	-0-				N	-0-			569
12	10788 X	-0-	-0-	-10788	-0-				N	-0-			569
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			569







SUGARKANE (EAGLE FORD)														
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
KAREN KENNEDY UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 272854 COMPL. DATE 06/01/2014 TOTAL DEPTH 13149 PERF.12972 - 19798														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
08	20987 X	19338	-0-	-1649	-0-	19070	3	268	9	N	244	157	1	178
09	20310 X	18142	-0-	-2168	-0-	2	1	17869	3	N	246	324	1	100
						271	9							
10	20987 X	15388	-0-	-5599	-0-	4	1	15145	3	N	217	179	1	138
						239	9							
11	19290 X	16749	-0-	-2541	-0-	54	1	16405	3	N	264	322	1	80
						290	9							
*12	19344 X	16859	-0-	-2485	-0-	16585	3	274	9	N	249	194	1	135
01	19344 X	17178	-0-	-2166	-0-	28	1	16869	3	N	255	351	1	39
						281	9							
ARNOLD UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 272855 COMPL. DATE 06/01/2014 TOTAL DEPTH 12717 PERF.13067 - 19770														
08	11477 X	11477	-0-	-0-	-0-	693	1	10279	3	N	459	546	1	66
						505	9							
09	10500 X	6954	-0-	-3546	-0-	665	1	5913	3	N	342	329	1	79
						376	9							
10	7750 X	1090	-0-	-6660	-0-	670	1	175	3	N	223	161	1	141
						245	9							
11	11100 X	8666	-0-	-2434	-0-	604	1	7663	3	N	363	369	1	135
						399	9							
*12	11470 X	9447	-0-	-2023	-0-	526	1	8494	3	N	388	482	1	41
						427	9							
01	11470 X	8849	-0-	-2621	-0-	449	1	7990	3	N	373	330	1	84
						410	9							
MORRILL UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 273131 COMPL. DATE 11/04/2013 TOTAL DEPTH 11727 PERF.11697 - 17349														
08	1612 N	1449	-0-	-163	-0-	386	1	839	3	N	132	358	1	224
						79	4	145	9					
09	1350 N	850	-0-	-500	-0-	158	1	578	3	N	51			275
						58	4	56	9					
10	1550 N	699	-0-	-851	-0-	131	1	399	3	N	96	169	1	202
						63	4	106	9					
11	2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	190	1	1681	3	N	149			351
						40	4	164	9					
*12	2314 N	2314	-0-	-0-	-0-	333	1	1775	3	N	176	191	1	336
						12	4	194	9					
01	713 N	458	-0-	-255	-0-	141	1	271	3	N	42	195	1	183
						46	9							
MORRILL UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 273135 COMPL. DATE 11/04/2013 TOTAL DEPTH 11671 PERF.11777 - 17606														
08	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	164	1	1381	3	N	156	350	1	214
						172	9							
09	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	128	1	1050	3	N	79			293
						87	9							
10	1829 N	685	-0-	-1144	-0-	93	1	542	3	N	45	171	1	167
						50	9							
11	2601 N	2601	-0-	-0-	-0-	145	1	2317	3	N	126	154	1	139
						139	9							
*12	3100 N	3959	-0-	859	859	273	1	3402	3	N	258	190	1	207
						284	9							
*01	2164 N	1305	-0-	-859	-0-	157	1	896	3	N	229	360	1	76
						252	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
A. VAUGHN UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 273490 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 12945 PERF.13321 - 19164															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
08		1697 X	1697	-0-	-0-	-0-	1696	1	1	9	N	1			129
09		1168 X	1168	-0-	-0-	-0-	1168	1			N	-0-			129
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			129
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			129
*12		6642 X	6642	-0-	-0-	-0-	20	1	4601	3	N	1837	1815	0	151
							2021	9							
*01		58795 X	58795	-0-	-0-	-0-	292	1	42117	3	N	14896	14887	0	160
							16386	9							
-----															
WOLFF UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 273491 COMPL. DATE 01/02/2015 TOTAL DEPTH 12969 PERF.13163 - 19591															
08		10207 X	10207	-0-	-0-	-0-	627	1	9436	3	N	131	356	1	76
							144	9							
09		10470 X	6972	-0-	-3498	-0-	597	1	6193	3	N	165	159	1	82
							182	9							
10		10819 X	8277	-0-	-2542	-0-	621	1	7465	3	N	174	158	1	98
							191	9							
11		10470 X	7361	-0-	-3109	-0-	611	1	6643	3	N	97			195
							107	9							
*12		10199 X	6744	-0-	-3455	-0-	615	1	5927	3	N	184	184	1	195
							202	9							
01		10199 X	6451	-0-	-3748	-0-	659	1	5594	3	N	180	160	1	215
							198	9							
-----															
MORRILL UNIT C WELL #: 1 RRCID -> 273530 COMPL. DATE 03/27/2014 TOTAL DEPTH 11447 PERF.11721 - 17503															
08		1953 N	1676	-0-	-277	-0-	1502	3	174	9	N	158	349	1	135
09		1530 N	1176	-0-	-354	-0-	1036	3	140	9	N	127			262
10		1767 N	910	-0-	-857	-0-	841	3	69	9	N	63	175	1	150
11		2410 N	2410	-0-	-0-	-0-	1	1	2199	3	N	191	184	1	157
							210	9							
*12		1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	1579	3	196	9	N	178	184	1	151
01		899 N	538	-0-	-361	-0-	3	1	472	3	N	57			208
							63	9							
-----															
KENNEDY WELL #: 2 RRCID -> 275592 COMPL. DATE 07/05/2015 TOTAL DEPTH 12442 PERF.12777 - 17911															
08		8463 X	7647	-0-	-816	-0-	10	1	7122	3	N	468	469	0	30
							515	9							
09		7170 X	6646	-0-	-524	-0-	22	1	6119	3	N	459	459	0	30
							505	9							
10		7533 X	6949	-0-	-584	-0-	6417	3	532	9	N	484	484	0	30
11		7410 X	6622	-0-	-788	-0-	6124	3	498	9	N	453	453	0	30
*12		8096 X	8096	-0-	-0-	-0-	7688	3	408	9	N	371	371	0	30
01		7657 X	671	-0-	-6986	-0-	636	3	35	9	N	32	32	0	30
-----															
KENNEDY WELL #: 3 RRCID -> 275593 COMPL. DATE 07/07/2015 TOTAL DEPTH 12440 PERF.12561 - 17567															
08		8897 X	6781	-0-	-2116	-0-	6005	3	776	9	N	705	845	1	92
09		8370 X	7546	-0-	-824	-0-	6802	3	744	9	N	676	683	1	85
10		8767 X	8767	-0-	-0-	-0-	8008	3	759	9	N	690	703	1	72
11		8725 X	8725	-0-	-0-	-0-	7960	3	765	9	N	695	669	1	98
*12		10383 X	10383	-0-	-0-	-0-	9537	3	846	9	N	769	704	1	163
01		8773 X	8512	-0-	-261	-0-	7756	3	756	9	N	687	709	1	141

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
KENNEDY WELL #: 4 RRCID -> 275688 COMPL. DATE 03/14/2015 TOTAL DEPTH 12516 PERF.12692 - 17896															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE	
08		8463 X	8457	-0-	-6	-0-	129	1	7851	3	N	434	404	0	57
							477	9							
09		8100 X	7084	-0-	-1016	-0-	6619	3	465	9	N	423	426	0	54
10		8370 X	6901	-0-	-1469	-0-	182	1	6227	3	N	447	448	0	53
							492	9							
11		8190 X	5862	-0-	-2328	-0-	188	1	5254	3	N	382	384	0	51
							420	9							
*12		8463 X	2495	-0-	-5968	-0-	36	1	2367	3	N	84	84	0	51
							92	9							
01		8463 X	8432	-0-	-31	-0-	80	1	7845	3	N	461	461	0	51
							507	9							
ESKEW EAST WELL #: 3 RRCID -> 276095 COMPL. DATE 09/06/2015 TOTAL DEPTH 12738 PERF.12681 - 20108															
08		13109 X	13109	-0-	-0-	-0-	129	1	12081	3	N	817	858	1	187
							899	9							
09		11370 X	10474	-0-	-896	-0-	117	1	9644	3	N	648	680	1	155
							713	9							
10		14911 X	6806	-0-	-8105	-0-	121	1	6232	3	N	412	519	1	48
							453	9							
11		14430 X	11761	-0-	-2669	-0-	163	1	10750	3	N	771	742	1	77
							848	9							
*12		17596 X	17596	-0-	-0-	-0-	173	1	16457	3	N	878	862	1	93
							966	9							
01		13113 X	-0-	-0-	-13113	-0-					N	-0-			93
KENNEDY WELL #: 5 RRCID -> 276630 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 12429 PERF.12809 - 17561															
08		6355 X	4197	-0-	-2158	-0-	3821	3	376	9	N	342	335	1	65
							3517	3	361	9	N	328	337	1	56
09		4890 X	3878	-0-	-1012	-0-	3474	3	387	9	N	352	319	1	89
							981	3	112	9	N	102			191
10		4867 X	3861	-0-	-1006	-0-	41	1	4048	3	N	379	502	1	68
							417	9							
11		4650 X	1093	-0-	-3557	-0-	31	1	1382	3	N	155	185	1	38
							171	9							
*12		4743 X	4506	-0-	-237	-0-									
01		4185 X	1584	-0-	-2601	-0-									
KOERNER UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 276631 COMPL. DATE 09/02/2015 TOTAL DEPTH 13279 PERF.13664 - 17983															
08		15345 X	5173	-0-	-10172	-0-	232	1	4882	3	N	54			333
							59	9							
09		14850 X	12191	-0-	-2659	-0-	227	1	11804	3	N	145	358	1	120
							160	9							
10		15159 X	10326	-0-	-4833	-0-	249	1	9934	3	N	130			250
							143	9							
11		12570 X	657	-0-	-11913	-0-	245	1	404	3	N	7			257
							8	9							
12		12989 X	-0-	-0-	-12989	-0-					N	-0-			257
01		12586 X	-0-	-0-	-12586	-0-					N	-0-			257



-----													
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 D WELL #: 3 RRCID -> 276922 COMPL. DATE 08/10/2015 TOTAL DEPTH 12621 PERF.12890 - 18862													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08		11636 X	11636	-0-	-0-	-0-	843	1	10022	3	N	701	686 1 153
							771	9					
09		11598 X	11598	-0-	-0-	-0-	1030	1	9928	3	N	582	504 1 231
							640	9					
10		10899 X	10899	-0-	-0-	-0-	1053	1	9215	3	N	574	677 1 128
							631	9					
11		10544 X	10544	-0-	-0-	-0-	874	1	9046	3	N	567	515 1 180
							624	9					
*12		10253 X	10253	-0-	-0-	-0-	883	1	8761	3	N	554	523 1 211
							609	9					
01		9362 X	6020	-0-	-3342	-0-	474	1	5154	3	N	356	493 1 74
							392	9					
-----													
ESKEW EAST WELL #: 7 RRCID -> 276997 COMPL. DATE 09/09/2015 TOTAL DEPTH 12645 PERF.12600 - 18474													
08		9672 X	7494	-0-	-2178	-0-	500	1	6588	3	N	369	359 0 177 1 113
							406	9					
09		8610 X	5576	-0-	-3034	-0-	514	1	4786	3	N	251	255 0 109
							276	9					
10		8556 X	6042	-0-	-2514	-0-	524	1	5208	3	N	282	246 0 145
							310	9					
11		8280 X	6580	-0-	-1700	-0-	515	1	5650	3	N	377	338 1 184
							415	9					
*12		8339 X	5340	-0-	-2999	-0-	559	1	4517	3	N	240	342 1 82
							264	9					
01		7502 X	5331	-0-	-2171	-0-	565	1	4482	3	N	258	174 1 166
							284	9					
-----													
BURGESS UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 277482 COMPL. DATE 07/31/2015 TOTAL DEPTH 11923 PERF.12261 - 18442													
08		5315 X	5315	-0-	-0-	-0-	248	1	4219	3	N	771	160 0 534 1 140
							848	9					
09		7680 X	6625	-0-	-1055	-0-	252	1	5442	3	N	846	848 0 138
							931	9					
10		7936 X	5948	-0-	-1988	-0-	275	1	4662	3	N	919	920 0 137
							1011	9					
11		7680 X	5240	-0-	-2440	-0-	290	1	4055	3	N	814	816 0 135
							895	9					
*12		6851 X	5394	-0-	-1457	-0-	299	1	4283	3	N	738	738 0 135
							812	9					
01		6851 X	1346	-0-	-5505	-0-	326	1	676	3	N	313	314 0 134
							344	9					
-----													
BURGESS UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 277533 COMPL. DATE 08/02/2015 TOTAL DEPTH 12003 PERF.12381 - 18545													
08		8308 X	5231	-0-	-3077	-0-	4908	3	323	9	N	294	326 1 176
							108	1	1306	3	N	482	529 1 129
09		8040 X	1944	-0-	-6096	-0-	530	9					
10		8308 X	5767	-0-	-2541	-0-	207	1	4992	3	N	516	490 1 155
							568	9					
11		5640 X	5167	-0-	-473	-0-	298	1	4329	3	N	491	490 1 156
							540	9					
*12		5828 X	4363	-0-	-1465	-0-	270	1	3663	3	N	391	490 1 57
							430	9					
*01		5975 X	5975	-0-	-0-	-0-	291	1	5376	3	N	280	179 1 158
							308	9					

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK													
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333													
BURGESS UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 277534 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 11944 PERF.12172 - 18308													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	9858 X	6723	-0-	-3135	-0-	5841 3	882 9		N	802	423 0	337 1	84
09	9540 X	7796	-0-	-1744	-0-	6809 3	987 9		N	897	898 0		83
10	8246 X	6137	-0-	-2109	-0-	5149 3	988 9		N	898	898 0		83
11	7500 X	6089	-0-	-1411	-0-	5126 3	963 9		N	875	875 0		83
*12	8060 X	5952	-0-	-2108	-0-	12 1	5002 3		N	853	853 0		83
						938 9							
01	8060 X	6708	-0-	-1352	-0-	1 1	5782 3		N	841	842 0		82
						925 9							
-----													
TAYLOR FARMS, INC. WELL #: 5 RRCID -> 277535 COMPL. DATE 12/11/2015 TOTAL DEPTH 12484 PERF.12448 - 18022													
08	7223 X	-0-	-0-	-7223	-0-				N	-0-			95
09	6870 X	-0-	-0-	-6870	-0-				N	-0-			95
10	6293 X	20	-0-	-6273	-0-	20 1			N	-0-			95
11	4980 X	2326	-0-	-2654	-0-	207 1	2115 3		N	4	4 0		95
						4 9							
*12	6609 X	6609	-0-	-0-	-0-	389 1	5618 3		N	547	4 0	544 1	94
						602 9							
*01	2342 X	2342	-0-	-0-	-0-	440 1	1574 3		N	298			392
						328 9							
-----													
TAYLOR FARMS, INC. WELL #: 6 RRCID -> 277536 COMPL. DATE 12/22/2015 TOTAL DEPTH 12346 PERF.12470 - 17753													
08	5972 X	5972	-0-	-0-	-0-	5396 3	576 9		N	524	525 0		28
09	5898 X	5898	-0-	-0-	-0-	5269 3	629 9		N	572	573 0		27
10	4526 X	2528	-0-	-1998	-0-	2244 3	284 9		N	258	258 0		27
11	4420 X	4420	-0-	-0-	-0-	4163 3	257 9		N	234	180 1		81
*12	4526 X	3383	-0-	-1143	-0-	2878 3	505 9		N	459	320 1		220
01	4526 X	1272	-0-	-3254	-0-	1065 3	207 9		N	188	355 1		53
-----													
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT B WELL #: 4 RRCID -> 277537 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 12871 PERF.13073 - 18254													
08	900 N	900	-0-	-0-	-0-	235 1	525 3		N	127			222
						140 9							
09	780 N	682	-0-	-98	-0-	274 1	356 3		N	47	179 1		90
						52 9							
10	750 N	750	-0-	-0-	-0-	363 1	267 3		N	109			199
						120 9							
11	870 N	649	-0-	-221	-0-	415 1	155 3		N	72	179 1		92
						79 9							
12	713 N	668	-0-	-45	-0-	434 1	124 3		N	100			192
						110 9							
01	744 N	394	-0-	-350	-0-	327 1	67 9		N	61	181 1		72
-----													
SPEARY FAMILY TRUST UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 277538 COMPL. DATE 12/29/2015 TOTAL DEPTH 13185 PERF.13390 - 17380													
08	930 N	314	-0-	-616	-0-	41 3	1 5		N	247	353 1		73
						272 9							
*09	1200 N	424	-0-	-776	-0-	174 3	250 9		N	227	179 1		121
*10	1302 N	457	-0-	-845	-0-	228 3	9 5		N	200	179 1		142
						220 9							
*11	318 N	318	-0-	-0-	-0-	119 3	199 9		N	181	165 1		158
*12	434 N	-0-	-0-	-434	-0-				N	271	358 1		71
01	465 N	-0-	-0-	-465	-0-				N	164	161 1		74

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT B WELL #: 6 RRCID -> 277539 COMPL. DATE 01/19/2016 TOTAL DEPTH 12855 PERF.12930 - 18236														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	5859 X	5244	-0-	-615	-0-	629	1	4147	3	N	425	428	0	47
09	5550 X	4981	-0-	-569	-0-	593	1	3924	3	N	422	423	0	46
10	5735 X	5039	-0-	-696	-0-	435	1	4138	3	N	424	425	0	45
11	5550 X	4695	-0-	-855	-0-	350	1	3803	3	N	493	379	0	159
*12	5239 X	4452	-0-	-787	-0-	439	1	3604	3	N	372	387	0	144
01	5239 X	3545	-0-	-1694	-0-	347	1	2802	3	N	360	360	0	144
-----														
SPEARY FAMILY TRUST UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 277540 COMPL. DATE 12/29/2015 TOTAL DEPTH 13240 PERF.13503 - 17418														
*06	4560 X	3922	-0-	-638	-0-	252	1	3220	3	N	396	497	1	74
07	3813 X	3511	-0-	-302	-0-	258	1	2652	3	N	380	184	1	270
08	3875 X	428	-0-	-3447	-0-	218	1	91	3	N	105	364	1	11
*09	3930 X	1857	-0-	-2073	-0-	186	1	1657	3	N	13			24
*10	7104 X	7104	-0-	-0-	-0-	250	1	5763	3	N	794	729	1	89
*11	3930 X	3418	-0-	-512	-0-	153	1	2872	3	N	357	322	1	124
*12	4319 X	4319	-0-	-0-	-0-	127	1	3596	3	N	542	519	1	147
01	4712 X	3453	-0-	-1259	-0-	227	1	2757	3	N	426	541	1	32
-----														
SPEARY FAMILY TRUST UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 277547 COMPL. DATE 12/19/2015 TOTAL DEPTH 13174 PERF.13427 - 17387														
*06	2603 N	2603	-0-	-0-	-0-	2292	3	10	5	N	274	328	1	110
07	2542 N	2361	-0-	-181	-0-	1920	3	133	5	N	280	181	1	209
08	2790 N	1158	-0-	-1632	-0-	842	3	31	5	N	259	372	1	96
*09	2610 N	987	-0-	-1623	-0-	8	1	695	3	N	258	180	1	174
*10	2356 N	887	-0-	-1469	-0-	1	1	646	3	N	196	326	1	44
*11	1110 N	1022	-0-	-88	-0-	867	3	155	9	N	141			185
*12	2644 N	2644	-0-	-0-	-0-	1	1	2430	3	N	194	186	1	193
01	899 N	-0-	-0-	-899	-0-	213	9			N	215	344	1	64
-----														
MARLENE OLSON WELL #: 4 RRCID -> 277553 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 12427 PERF. N/A														
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-



SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT B WELL #: 3 RRCID -> 277557 COMPL. DATE 01/06/2016 TOTAL DEPTH 12757 PERF.13068 - 18002															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(I)	(-)		CODE	CODE	AMT	M		CODE	CODE	
08		6826 X	6826	-0-	-0-	-0-	10	1	6293	3	N	475	475	0	16
							523	9							
09		6238 X	6238	-0-	-0-	-0-	1	1	5742	3	N	450	449	0	17
							495	9							
10		5207 X	5207	-0-	-0-	-0-	4799	3	408	9	N	371	306	0	82
11		5352 X	5352	-0-	-0-	-0-	1	1	4914	3	N	397	172	1	307
							437	9							
12		6375 X	6375	-0-	-0-	-0-	5851	3	524	9	N	476	537	1	246
01		4433 X	4046	-0-	-387	-0-	34	1	3672	3	N	309	374	1	181
							340	9							
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT B WELL #: 5 RRCID -> 277677 COMPL. DATE 01/08/2016 TOTAL DEPTH 12787 PERF.12960 - 18203															
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
MARLENE OLSON WELL #: 5 RRCID -> 277686 COMPL. DATE 02/17/2016 TOTAL DEPTH 12321 PERF.12280 - 20487															
08		12772 X	8365	-0-	-4407	-0-	7287	3	1078	9	N	980	981	0	96
09		12360 X	8411	-0-	-3949	-0-	16	1	7317	3	N	980	980	0	96
							1078	9							
10		12772 X	8608	-0-	-4164	-0-	23	1	7622	3	N	875	875	0	96
							963	9							
11		8940 X	7405	-0-	-1535	-0-	167	1	6520	3	N	653	131	0	499 1 119
							718	9							
*12		9052 X	1579	-0-	-7473	-0-	155	1	1316	3	N	98	12	0	183 1 22
							108	9							
01		8680 X	3230	-0-	-5450	-0-	78	1	2952	3	N	182	181	1	23
							200	9							
SPEARY FAMILY TRUST UNIT A WELL #: 5 RRCID -> 277728 COMPL. DATE 12/29/2015 TOTAL DEPTH 13239 PERF.13510 - 17494															
*06		5121 X	5121	-0-	-0-	-0-	514	1	4171	3	N	380	178	1	254
							18	5	418	9					
07		5216 X	5216	-0-	-0-	-0-	604	1	3741	3	N	556	725	1	85
							259	5	612	9					
08		5022 X	4463	-0-	-559	-0-	610	1	3303	3	N	391	361	1	115
							120	5	430	9					
*09		4860 X	3382	-0-	-1478	-0-	544	1	2441	3	N	361	335	1	141
							397	9							
*10		5022 X	4691	-0-	-331	-0-	329	1	3773	3	N	405	359	1	187
							143	5	446	9					
*11		4860 X	3391	-0-	-1469	-0-	260	1	2749	3	N	347	490	1	44
							382	9							
*12		5022 X	4534	-0-	-488	-0-	410	1	3574	3	N	500	349	1	195
							550	9							
01		4681 X	3285	-0-	-1396	-0-	511	1	2304	3	N	427	549	1	73
							470	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
 BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333  
 MARLENE OLSON WELL #: 6 RRCID -> 277729 COMPL. DATE 02/16/2016 TOTAL DEPTH 12403 PERF.12151 - 19818

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	7843 X	6110	-0-	-1733	-0-	300	1	5205	3	N	550	501	1			102
09	7590 X	5651	-0-	-1939	-0-	472	1	4561	3	N	562	343	0	158	1	163
10	7316 X	6189	-0-	-1127	-0-	458	1	5036	3	N	632	635	0			160
11	6780 X	5900	-0-	-880	-0-	413	1	4795	3	N	629	631	0			158
*12	6949 X	6949	-0-	-0-	-0-	246	1	5948	3	N	686	687	0			157
01	6200 X	4869	-0-	-1331	-0-	171	1	4067	3	N	574	308	0			423

MARLENE OLSON WELL #: 7 RRCID -> 277730 COMPL. DATE 02/17/2016 TOTAL DEPTH 12292 PERF.12299 - 20130

08	12431 X	11107	-0-	-1324	-0-	113	1	9835	3	N	1054	1063	1			102
09	12030 X	11901	-0-	-129	-0-	83	1	10605	3	N	1103	625	0	523	1	57
10	12068 X	12068	-0-	-0-	-0-	9	1	10790	3	N	1154	1155	0			56
11	11528 X	11528	-0-	-0-	-0-	130	1	10147	3	N	1137	1137	0			56
*12	12307 X	11929	-0-	-378	-0-	258	1	10464	3	N	1097	1099	0			54
01	12307 X	11529	-0-	-778	-0-	258	1	9928	3	N	1221	1221	0			54

COLVIN UNIT B WELL #: 4 RRCID -> 277739 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 12271 PERF.16558 - 17768

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	7316 X	6104	-0-	-1212	-0-	56	1	5705	3	N	312	527	1			179
09	6570 X	6350	-0-	-220	-0-	159	1	5810	3	N	346	326	1			199
10	6665 X	631	-0-	-6034	-0-	86	1	510	3	N	32	165	1			66
11	6270 X	1604	-0-	-4666	-0-	135	1	1302	3	N	152					218
12	6572 X	290	-0-	-6282	-0-	103	1	157	3	N	27	171	1			74
01	6572 X	147	-0-	-6425	-0-	5	1	142	3	N	-0-					74



SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIVE OAK					
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.//		109333													
MOY UNIT A		WELL #:	4	RRCID ->	279842	COMPL. DATE	11/07/2016	TOTAL DEPTH	13104	PERF.	13108	-	18527		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE				
*06	6270 X	4779	-0-	-1491	-0-	442 1	3555 3	N	697	505 1	396				
						15 5	767 9								
07	5838 X	5838	-0-	-0-	-0-	415 1	4058 3	N	985	1082 1	299				
						281 5	1084 9								
08	5270 X	5189	-0-	-81	-0-	463 1	3640 3	N	867	1068 1	98				
						132 5	954 9								
09	5100 X	537	-0-	-4563	-0-	482 1	55 9	N	50		148				
*10	5828 X	5538	-0-	-290	-0-	514 1	4039 3	N	756	715 1	189				
						153 5	832 9								
*11	5640 X	5008	-0-	-632	-0-	558 1	3398 3	N	956	902 1	243				
						1052 9									
*12	5828 X	5149	-0-	-679	-0-	530 1	3614 3	N	914	883 1	274				
						1005 9									
01	5549 X	3334	-0-	-2215	-0-	518 1	2168 3	N	589	729 1	134				
						648 9									
-----															
ESKEW NORTH UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	279843	COMPL. DATE	10/03/2016	TOTAL DEPTH	11806	PERF.	12113	-	17984
08	7967 X	6022	-0-	-1945	-0-	4894 3	1128 9	N	1025	1026 0	83				
09	7710 X	3324	-0-	-4386	-0-	2854 3	470 9	N	427	429 0	81				
10	13670 X	13670	-0-	-0-	-0-	12229 3	1441 9	N	1310	1311 0	80				
11	10676 X	10676	-0-	-0-	-0-	9592 3	1084 9	N	985	985 0	80				
*12	10998 X	10998	-0-	-0-	-0-	9879 3	1119 9	N	1017	1018 0	79				
01	11067 X	10482	-0-	-585	-0-	228 1	9052 3	N	1093	1093 0	79				
						1202 9									
-----															
ESKEW NORTH UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	279844	COMPL. DATE	10/08/2016	TOTAL DEPTH	11879	PERF.	12296	-	18400
08	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	1599 3		N	-0-		72				
09	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	1156 3		N	-0-		72				
10	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1159 3		N	-0-		72				
11	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	1696 3		N	-0-		72				
*12	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	3 1	1559 3	N	21		93				
						23 9									
*01	769 N	769	-0-	-0-	-0-	110 1	658 3	N	1		94				
						1 9									
-----															
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT B				WELL #:	9	RRCID ->	280258	COMPL. DATE	05/15/2017	TOTAL DEPTH	12884	PERF.	13224	-	18580
08	13578 X	10200	-0-	-3378	-0-	71 1	9630 3	N	454	525 1	97				
						499 9									
09	13140 X	11440	-0-	-1700	-0-	173 1	10738 3	N	481	40 0	25	513 1			
						529 9									
10	13206 X	7463	-0-	-5743	-0-	247 1	6801 3	N	377	377 0	25				
						415 9									
11	10800 X	6741	-0-	-4059	-0-	258 1	6130 3	N	321	320 0	26				
						353 9									
12	11811 X	10118	-0-	-1693	-0-	260 1	9288 3	N	518	523 0	21				
						570 9									
01	11811 X	9023	-0-	-2788	-0-	295 1	8157 3	N	519	373 0	167				
						571 9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK													
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333													
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT B WELL #: 10 RRCID -> 280259 COMPL. DATE 04/28/2016 TOTAL DEPTH 12805 PERF.13083 - 18445													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		17701 X	9213	-0-	-8488	-0-	593 1	8211 3	N	372	324 1		147
							409 9						
09		17130 X	8601	-0-	-8529	-0-	650 1	7498 3	N	412	63 0	168 1	328
							453 9						
10		16833 X	8517	-0-	-8316	-0-	725 1	7261 3	N	483	491 0	171 1	149
							531 9						
11		14880 X	6719	-0-	-8161	-0-	591 1	5686 3	N	402	280 0		271
							442 9						
12		14539 X	5033	-0-	-9506	-0-	763 1	3937 3	N	303	179 1		395
							333 9						
01		9207 X	7204	-0-	-2003	-0-	858 1	5918 3	N	389	207 0	181 1	396
							428 9						
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT B WELL #: 8 RRCID -> 280260 COMPL. DATE 04/08/2017 TOTAL DEPTH 12741 PERF.13030 - 18375													
08		14012 X	9289	-0-	-4723	-0-	155 1	8651 3	N	439	364 0		152
							483 9						
09		10380 X	8356	-0-	-2024	-0-	124 1	7806 3	N	387	85 0	333 1	121
							426 9						
10		11776 X	11776	-0-	-0-	-0-	241 1	10893 3	N	584	582 0		123
							642 9						
11		11250 X	9400	-0-	-1850	-0-	250 1	8520 3	N	573	308 0	174 1	214
							630 9						
12		11625 X	9913	-0-	-1712	-0-	232 1	9153 3	N	480	8 0	523 1	163
							528 9						
01		11780 X	9632	-0-	-2148	-0-	261 1	8834 3	N	488	245 0	167 1	239
							537 9						
ESKEW NORTH UNIT WELL #: 4 RRCID -> 280381 COMPL. DATE 09/30/2016 TOTAL DEPTH 11796 PERF.12154 - 18408													
08		12958 X	10760	-0-	-2198	-0-	275 1	9139 3	N	1224	1054 1		275
							1346 9						
09		14695 X	14695	-0-	-0-	-0-	295 1	12991 3	N	1281	541 0	874 1	141
							1409 9						
10		17703 X	17703	-0-	-0-	-0-	306 1	15505 3	N	1720	1723 0		138
							1892 9						
11		14601 X	14601	-0-	-0-	-0-	274 1	12711 3	N	1469	1470 0		137
							1616 9						
*12		14291 X	13131	-0-	-1160	-0-	272 1	11605 3	N	1140	974 0		303
							1254 9						
01		14291 X	13547	-0-	-744	-0-	168 1	11648 3	N	1574	1574 0	186 1	117
							1731 9						
COLVIN UNIT B WELL #: 8 RRCID -> 281092 COMPL. DATE 04/10/2017 TOTAL DEPTH 12328 PERF.12677 - 17487													
08		17624 X	17624	-0-	-0-	-0-	428 1	16363 3	Y	757	758 0		134
							833 9						
09		8700 X	6065	-0-	-2635	-0-	157 1	5819 3	Y	81	82 0		133
							89 9						
10		25003 X	25003	-0-	-0-	-0-	327 1	23589 3	Y	988	887 0	139 1	95
							1087 9						
11		19560 X	19560	-0-	-0-	-0-	375 1	18412 3	Y	703	704 0		94
							773 9						
*12		12666 X	12666	-0-	-0-	-0-	291 1	11957 3	Y	380	380 0		94
							418 9						
01		8990 X	2317	-0-	-6673	-0-	143 1	2174 3	Y	-0-			94

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
 BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333  
 COLVIN UNIT B WELL #: 11 RRCID -> 281521 COMPL. DATE 05/25/2016 TOTAL DEPTH 6244 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE		CODE		CODE	M	PROD		CODE		CODE	BALANCE
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LASCA BUTLER-ESKEW NORTH USW WELL #: 1 RRCID -> 283548 COMPL. DATE 10/11/2018 TOTAL DEPTH 11803 PERF.12071 - 20058

08	38657	X	31678	-0-	-6979	-0-		127	1	27495	3	N	3687	3688	0			163
								4056	9									
09	31500	X	29375	-0-	-2125	-0-		222	1	25651	3	N	3184	3185	0			162
								3502	9									
10	32550	X	25682	-0-	-6868	-0-		217	1	22517	3	N	2680	2775	0			67
								2948	9									
11	31500	X	26941	-0-	-4559	-0-		220	1	23687	3	N	2758	306	0	2317	1	202
								3034	9									
*12	31837	X	29541	-0-	-2296	-0-		248	1	25443	3	N	3500	1882	0	1702	1	118
								3850	9									
01	31682	X	26907	-0-	-4775	-0-		301	1	22957	3	N	3317	3319	0			116
								3649	9									

SCHENDEL UNIT A 189 WELL #: 4 RRCID -> 284660 COMPL. DATE 09/25/2018 TOTAL DEPTH 12960 PERF.13666 - 18109

*06	8850	X	3883	-0-	-4967	-0-		88	1	2973	3	Y	736	736	0			-0-
								12	5									
07	9145	X	2205	-0-	-6940	-0-		38	1	1362	3	Y	648	648	0			-0-
								92	5									
08	9145	X	4500	-0-	-4645	-0-		81	1	3140	3	Y	1062	1062	0			-0-
								111	5									
*09	5636	X	5636	-0-	-0-	-0-		108	1	4260	3	Y	1153	1153	0			-0-
								1268	9									
*10	8121	X	8121	-0-	-0-	-0-		185	1	6139	3	Y	1426	1426	0			-0-
								228	5									
*11	7718	X	7718	-0-	-0-	-0-		193	1	6040	3	Y	1350	1350	0			-0-
								1485	9									
*12	10673	X	10673	-0-	-0-	-0-		235	1	8916	3	Y	1384	1384	0			-0-
								1522	9									
*01	8644	X	8644	-0-	-0-	-0-		201	1	6985	3	Y	1325	1325	0			-0-
								1458	9									

SCHENDEL UNIT A 189 WELL #: 6 RRCID -> 284822 COMPL. DATE 10/02/2018 TOTAL DEPTH 13331 PERF.13583 - 18455

*06	12000	X	8830	-0-	-3170	-0-		206	1	6947	3	Y	1498	1498	0			-0-
								29	5									
07	12400	X	9374	-0-	-3026	-0-		201	1	7023	3	Y	1518	1518	0			-0-
								480	5									
08	8370	X	7115	-0-	-1255	-0-		142	1	5420	3	Y	1236	1236	0			-0-
								193	5									
*09	8100	X	4080	-0-	-4020	-0-		82	1	3205	3	Y	721	721	0			-0-
								793	9									
*10	8370	X	93	-0-	-8277	-0-		3	1	87	3	Y	-0-					-0-
								3	5									
*11	8100	X	116	-0-	-7984	-0-		2	1	55	3	Y	54	54	0			-0-
								59	9									
*12	8370	X	530	-0-	-7840	-0-		13	1	503	3	Y	13	13	0			-0-
								14	9									
01	7130	X	214	-0-	-6916	-0-		18	3	196	9	Y	178	178	0			-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----															
SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
ESKEW WEST UNIT WELL #: 6 RRCID -> 284827 COMPL. DATE 04/26/2019 TOTAL DEPTH 12211 PERF.12791 - 19364															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
08		42436 X	42436	-0-	-0-	-0-	186	1	39082	3	Y	2880	2880	0	-0-
							3168	9							
09		38040 X	27502	-0-	-10538	-0-	182	1	25121	3	Y	1999	1999	0	-0-
							2199	9							
10		40877 X	40877	-0-	-0-	-0-	294	1	37347	3	Y	2942	2942	0	-0-
							3236	9							
11		38040 X	24568	-0-	-13472	-0-	158	1	22131	3	Y	2072	2072	0	-0-
							2279	9							
*12		39308 X	18577	-0-	-20731	-0-	180	1	16519	3	Y	1707	1707	0	-0-
							1878	9							
01		39308 X	30196	-0-	-9112	-0-	228	1	27270	3	Y	2453	2453	0	-0-
							2698	9							
-----															
SCHEDEL UNIT A 189 WELL #: 5 RRCID -> 284831 COMPL. DATE 10/01/2018 TOTAL DEPTH 13092 PERF.13729 - 18442															
*06		15856 X	15856	-0-	-0-	-0-	384	1	12928	3	Y	2264	2264	0	-0-
							54	5	2490	9					
07		16368 X	15206	-0-	-1162	-0-	336	1	11754	3	Y	2101	2101	0	-0-
							805	5	2311	9					
08		15376 X	14252	-0-	-1124	-0-	298	1	11368	3	Y	1981	1981	0	-0-
							407	5	2179	9					
*09		14880 X	12951	-0-	-1929	-0-	275	1	10750	3	Y	1751	1751	0	-0-
							1926	9							
*10		15376 X	14264	-0-	-1112	-0-	341	1	11260	3	Y	2039	2039	0	-0-
							420	5	2243	9					
*11		14880 X	12620	-0-	-2260	-0-	328	1	10268	3	Y	1840	1840	0	-0-
							2024	9							
*12		15221 X	13585	-0-	-1636	-0-	291	1	11062	3	Y	2029	2029	0	-0-
							2232	9							
*01		15068 X	15068	-0-	-0-	-0-	361	1	12474	3	Y	2030	2030	0	-0-
							2233	9							
-----															
ESKEW WEST UNIT WELL #: 5 RRCID -> 285051 COMPL. DATE 04/24/2019 TOTAL DEPTH 12251 PERF.12814 - 20068															
08		879 N	-0-	-0-	-879	-0-					Y	-0-			-0-
09		750 N	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-			-0-
10		124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
ESKEW WEST UNIT WELL #: 4 RRCID -> 285064 COMPL. DATE 04/21/2019 TOTAL DEPTH 12180 PERF.12841 - 20497															
08		39277 X	35984	-0-	-3293	-0-	160	1	33584	3	Y	2036	2036	0	-0-
							2240	9							
09		38070 X	25924	-0-	-12146	-0-	178	1	24613	3	Y	1030	1030	0	-0-
							1133	9							
10		39339 X	32002	-0-	-7337	-0-	234	1	29790	3	Y	1798	1798	0	-0-
							1978	9							
11		38070 X	32101	-0-	-5969	-0-	211	1	29441	3	Y	2226	2226	0	-0-
							2449	9							
*12		38223 X	19502	-0-	-18721	-0-	201	1	18379	3	Y	838	838	0	-0-
							922	9							
01		35991 X	29268	-0-	-6723	-0-	229	1	27273	3	Y	1605	1605	0	-0-
							1766	9							





SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
A. VAUGHN UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 286169 COMPL. DATE 02/26/2019 TOTAL DEPTH 13093 PERF.13419 - 20016														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	15779 X	-0-	-0-	-15779	-0-					N	-0-			-0-
09	15270 X	-0-	-0-	-15270	-0-					N	-0-			-0-
10	5580 X	-0-	-0-	-5580	-0-					N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*12	3498 X	3498	-0-	-0-	-0-			2619	3	N	775	775	0	-0-
								853	9					
*01	51757 X	51757	-0-	-0-	-0-			210	1	N	11180	11180	0	-0-
								12298	9					
-----														
A. VAUGHN UNIT A WELL #: 5 RRCID -> 286178 COMPL. DATE 02/26/2019 TOTAL DEPTH 13023 PERF.13287 - 20770														
08	21514 X	-0-	-0-	-21514	-0-					N	-0-			-0-
09	18810 X	-0-	-0-	-18810	-0-					N	-0-			-0-
10	6975 X	-0-	-0-	-6975	-0-					N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*12	15066 X	15066	-0-	-0-	-0-			11067	3	N	3536	3536	0	-0-
								3890	9					
*01	85558 X	85558	-0-	-0-	-0-			340	1	N	19920	19920	0	-0-
								21912	9					
-----														
POGUE UNIT A WELL #: 9DC RRCID -> 287231 COMPL. DATE 11/16/2019 TOTAL DEPTH 12022 PERF.12271 - 21193														
08	837 N	718	-0-	-119	-0-			59	1	N	-0-			-0-
09	1230 N	225	-0-	-1005	-0-			4	1	N	-0-			-0-
10	1395 N	110	-0-	-1285	-0-			10	1	N	-0-			-0-
11	787 N	787	-0-	-0-	-0-			72	1	N	35	35	0	-0-
								39	9					
*12	729 N	729	-0-	-0-	-0-			1	1	N	36	36	0	-0-
								40	9					
*01	365 N	365	-0-	-0-	-0-			333	3	N	29	29	0	-0-
-----														
RANCHO SALADO WELL #: 2 RRCID -> 288572 COMPL. DATE 08/21/2019 TOTAL DEPTH 12771 PERF.13067 - 18551														
08	83705 X	83705	-0-	-0-	-0-			965	1	N	2525	2466	1	486
								2778	9					
09	79297 X	79297	-0-	-0-	-0-			907	1	N	2386	2332	1	540
								2625	9					
10	79991 X	79991	-0-	-0-	-0-			947	1	N	2375	2501	1	414
								2613	9					
11	81000 X	70859	-0-	-10141	-0-			917	1	N	2187	1959	1	642
								2406	9					
*12	83700 X	67151	-0-	-16549	-0-			792	1	N	2077	2310	1	409
								2285	9					
01	83700 X	74263	-0-	-9437	-0-			791	1	N	2250	2354	1	305
								2475	9					
-----														
BAKER FAMILY TRUST WELL #: 5 RRCID -> 288679 COMPL. DATE 07/03/2020 TOTAL DEPTH 12562 PERF.12355 - 18389														
08	67863 X	67863	-0-	-0-	-0-			296	1	N	877	877	0	-0-
								965	9					
09	59360 X	59360	-0-	-0-	-0-			129	1	N	886	886	0	-0-
								975	9					
10	53552 X	53552	-0-	-0-	-0-			80	1	N	951	951	0	-0-
								1046	9					
11	65670 X	29514	-0-	-36156	-0-			76	1	N	550	550	0	-0-
								605	9					
*12	67859 X	34688	-0-	-33171	-0-			139	1	N	784	784	0	-0-
								862	9					
01	67859 X	46303	-0-	-21556	-0-			137	1	N	885	885	0	-0-
								974	9					

-----																	
SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK																	
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																	
BAKER FAMILY TRUST WELL #: 7 RRCID -> 288683 COMPL. DATE 03/18/2020 TOTAL DEPTH 12545 PERF.12295 - 18237																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE		CODE	M	PROD	CODE	CODE		BALANCE
-----																	
08		59520 X	59520	-0-	-0-	-0-		258	1	57960	3	N	1184	1184	0		-0-
								1302	9								
09		53550 X	48963	-0-	-4587	-0-		106	1	47914	3	N	857	857	0		-0-
								943	9								
10		54684 X	47384	-0-	-7300	-0-		71	1	46436	3	N	797	797	0		-0-
								877	9								
11		57600 X	21711	-0-	-35889	-0-		56	1	21124	3	N	483	483	0		-0-
								531	9								
*12		59520 X	34139	-0-	-25381	-0-		136	1	33016	3	N	897	897	0		-0-
								987	9								
01		59520 X	28689	-0-	-30831	-0-		84	1	27891	3	N	649	649	0		-0-
								714	9								
-----																	
PULLIN UNIT B WELL #: 4 RRCID -> 288813 COMPL. DATE 03/13/2020 TOTAL DEPTH 12800 PERF.13093 - 18483																	
08		26071 X	10512	-0-	-15559	-0-		90	1	9755	3	N	606	606	0		-0-
								667	9								
09		20400 X	-0-	-0-	-20400	-0-						N	-0-				-0-
10		17980 X	7883	-0-	-10097	-0-		100	1	6940	3	N	766	766	0		-0-
								843	9								
11		17400 X	11514	-0-	-5886	-0-		164	1	10593	3	N	688	688	0		-0-
								757	9								
12		13123 X	13123	-0-	-0-	-0-		185	1	11675	3	N	1148	1148	0		-0-
								1263	9								
01		10509 X	8156	-0-	-2353	-0-		145	1	7760	3	N	228	228	0		-0-
								251	9								
-----																	
PULLIN UNIT B WELL #: 5 RRCID -> 288814 COMPL. DATE 03/13/2020 TOTAL DEPTH 12955 PERF.13209 - 18920																	
08		31992 X	23475	-0-	-8517	-0-		207	1	22316	3	N	865	865	0		-0-
								952	9								
09		27330 X	24128	-0-	-3202	-0-		267	1	22928	3	N	848	848	0		-0-
								933	9								
10		28241 X	21664	-0-	-6577	-0-		300	1	20720	3	N	585	585	0		-0-
								644	9								
11		27330 X	17591	-0-	-9739	-0-		256	1	16535	3	N	727	727	0		-0-
								800	9								
12		24924 X	19079	-0-	-5845	-0-		288	1	18094	3	N	634	634	0		-0-
								697	9								
01		24924 X	19764	-0-	-5160	-0-		356	1	19020	3	N	353	353	0		-0-
								388	9								
-----																	
PULLIN UNIT B WELL #: 6 RRCID -> 288815 COMPL. DATE 03/10/2020 TOTAL DEPTH 12872 PERF.13160 - 18802																	
08		25203 X	14645	-0-	-10558	-0-		129	1	13887	3	N	572	572	0		-0-
								629	9								
09		16950 X	16655	-0-	-295	-0-		185	1	15856	3	N	558	558	0		-0-
								614	9								
10		17298 X	14966	-0-	-2332	-0-		204	1	14106	3	N	596	596	0		-0-
								656	9								
11		16350 X	12488	-0-	-3862	-0-		180	1	11650	3	N	598	598	0		-0-
								658	9								
12		17205 X	15268	-0-	-1937	-0-		235	1	14765	3	N	244	244	0		-0-
								268	9								
01		17205 X	12044	-0-	-5161	-0-		216	1	11533	3	N	268	268	0		-0-
								295	9								
-----																	



SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIVE OAK					
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.//		109333											
PULLIN UNIT B		WELL #:		3	RRCID ->	288906	COMPL. DATE	03/13/2020	TOTAL DEPTH	12869	PERF.13187	- 18771	
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
08	26102 X	14531	-0-	-11571	-0-	124	1	13399	3	N	916	916 0	-0-
						1008	9						
09	22080 X	15279	-0-	-6801	-0-	164	1	14110	3	N	914	914 0	-0-
						1005	9						
10	19685 X	14521	-0-	-5164	-0-	193	1	13364	3	N	876	876 0	-0-
						964	9						
11	14700 X	12502	-0-	-2198	-0-	180	1	11626	3	N	633	633 0	-0-
						696	9						
12	15779 X	12576	-0-	-3203	-0-	194	1	12149	3	N	212	212 0	-0-
						233	9						
01	15779 X	7555	-0-	-8224	-0-	135	1	7231	3	N	172	172 0	-0-
						189	9						

BAKER FAMILY TRUST		WELL #:		8	RRCID ->	289324	COMPL. DATE	10/14/2019	TOTAL DEPTH	6344	PERF. N/A
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

F. MALEK UNIT D		WELL #:		3	RRCID ->	289985	COMPL. DATE	03/02/2020	TOTAL DEPTH	12080	PERF. N/A		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
09	14B2 EXT	55021	-0-	55021	55021	114	1	37536	3	N	15792	15792 0	-0-
						17371	9						
10	14B2 EXT	49723	-0-	49723	104744	119	1	34445	3	N	13781	13781 0	-0-
						15159	9						
11	14B2 EXT	38094	-0-	38094	142838	103	1	27132	3	N	9872	9872 0	-0-
						10859	9						
*12	14B2 EXT	26879	-0-	26879	169717	81	1	19339	3	N	6781	6781 0	-0-
						7459	9						
01	14B2 EXT	21895	-0-	21895	191612	101	1	16136	3	N	5144	5144 0	-0-
						5658	9						

F. MALEK UNIT D		WELL #:		4	RRCID ->	289986	COMPL. DATE	02/20/2020	TOTAL DEPTH	12201	PERF. N/A		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
09	14B2 EXT	85171	-0-	85171	85171	192	1	62421	3	N	20507	20507 0	-0-
						22558	9						
10	14B2 EXT	90475	-0-	90475	175646	242	1	68541	3	N	19720	19720 0	-0-
						21692	9						
11	14B2 EXT	85109	-0-	85109	260755	255	1	65975	3	N	17163	17163 0	-0-
						18879	9						
*12	14B2 EXT	78075	-0-	78075	338830	261	1	61335	3	N	14981	14981 0	-0-
						16479	9						
01	14B2 EXT	63821	-0-	63821	402651	319	1	50490	3	N	11829	11829 0	-0-
						13012	9						

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIVE OAK						
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.//		109333													
F. MALEK UNIT D		WELL #:		5	RRCID ->	289992	COMPL. DATE	02/11/2020	TOTAL DEPTH	12130	PERF. N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
09	14B2	EXT	81347	-0-	81347	81347	176	1	57771	3	N	21273	21273	0	-0-
							23400	9							
10	14B2	EXT	85275	-0-	85275	166622	214	1	61315	3	N	21587	21587	0	-0-
							23746	9							
11	14B2	EXT	79609	-0-	79609	246231	226	1	59153	3	N	18391	18391	0	-0-
							20230	9							
*12	14B2	EXT	69556	-0-	69556	315787	222	1	52526	3	N	15280	15280	0	-0-
							16808	9							
01	14B2	EXT	37479	-0-	37479	353266	172	1	27648	3	N	8781	8781	0	-0-
							9659	9							
-----															
F. MALEK UNIT D		WELL #:		8	RRCID ->	290097	COMPL. DATE	01/09/2020	TOTAL DEPTH	12154	PERF. N/A				
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
09	14B2	EXT	85899	-0-	85899	85899	180	1	59332	3	N	23988	23988	0	-0-
							26387	9							
10	14B2	EXT	103922	-0-	103922	189821	260	1	74524	3	N	26489	26489	0	-0-
							29138	9							
11	14B2	EXT	108840	-0-	108840	298661	309	1	80818	3	N	25194	25194	0	-0-
							27713	9							
*12	14B2	EXT	105033	-0-	105033	403694	333	1	78892	3	N	23462	23462	0	-0-
							25808	9							
01	14B2	EXT	73848	-0-	73848	477542	341	1	54634	3	N	17157	17157	0	-0-
							18873	9							
-----															
F. MALEK UNIT D		WELL #:		6	RRCID ->	290278	COMPL. DATE	02/03/2020	TOTAL DEPTH	12074	PERF. N/A				
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
09	14B2	EXT	80098	-0-	80098	80098	172	1	56367	3	N	21417	21417	0	-0-
							23559	9							
10	14B2	EXT	83768	-0-	83768	163866	212	1	60577	3	N	20890	20890	0	-0-
							22979	9							
11	14B2	EXT	87035	-0-	87035	250901	250	1	65135	3	N	19682	19682	0	-0-
							21650	9							
*12	14B2	EXT	100464	-0-	100464	351365	329	1	77511	3	N	20567	20567	0	-0-
							22624	9							
01	14B2	EXT	66333	-0-	66333	417698	320	1	50935	3	N	13707	13707	0	-0-
							15078	9							
-----															
F. MALEK UNIT D		WELL #:		7	RRCID ->	290279	COMPL. DATE	01/21/2020	TOTAL DEPTH	12239	PERF. N/A				
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
09	14B2	EXT	93908	-0-	93908	93908	210	1	68384	3	N	23013	23013	0	-0-
							25314	9							
10	14B2	EXT	106700	-0-	106700	200608	286	1	81080	3	N	23031	23031	0	-0-
							25334	9							
11	14B2	EXT	107369	-0-	107369	307977	325	1	84130	3	N	20831	20831	0	-0-
							22914	9							
*12	14B2	EXT	96617	-0-	96617	404594	331	1	77359	3	N	17206	17206	0	-0-
							18927	9							
01	14B2	EXT	74683	-0-	74683	479277	390	1	61219	3	N	11885	11885	0	-0-
							13074	9							
-----															
YANTA CENTRAL UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	290281	COMPL. DATE	04/28/2020	TOTAL DEPTH	12959	PERF. N/A				
08	0	A	72228	-0-	72228	72228	47735	3	1666	5	N	20752	20752	0	-0-
							22827	9							

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 12260 08/30/2021

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
YANTA 2-REIMAN ULW A WELL #: 1 RRCID -> 290282 COMPL. DATE 03/12/2020 TOTAL DEPTH 12914 PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
*08		14B2 EXT	72113	-0-	72113	72113	45386	3	1574	5	N	22866	22866	0	-0-
							25153	9							
09		0 A	157007	-0-	157007	229120	7	1	104200	3	N	48000	48000	0	-0-
							52800	9							
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 12246 09/11/2021															
YANTA 2-REIMAN ULW B WELL #: 1 RRCID -> 290283 COMPL. DATE 03/26/2020 TOTAL DEPTH 12946 PERF. N/A															
*08		14B2 EXT	63317	-0-	63317	63317	41912	3	1480	5	N	18114	18114	0	-0-
							19925	9							
09		0 A	150936	-0-	150936	214253	7	1	105402	3	N	41388	41388	0	-0-
							45527	9							
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 12247 09/08/2021															
YANTA 2-REIMAN ULW C WELL #: 1 RRCID -> 290285 COMPL. DATE 04/06/2020 TOTAL DEPTH 12819 PERF. N/A															
08		0 A	67474	-0-	67474	67474	41679	3	1454	5	N	22128	22128	0	-0-
							24341	9							
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 12248 08/20/2021															
YANTA CENTRAL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 290428 COMPL. DATE 04/18/2020 TOTAL DEPTH 12891 PERF. N/A															
08		14B2 EXT	76311	-0-	76311	76311	49583	3	1734	5	N	22722	22722	0	-0-
							24994	9							
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 12260 09/01/2021															
YANTA CENTRAL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 290429 COMPL. DATE 05/09/2020 TOTAL DEPTH 12837 PERF. N/A															
08		0 A	65077	-0-	65077	65077	40116	3	1392	5	N	21426	21426	0	-0-
							23569	9							
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 12260 08/20/2021															
WILLEKE UNIT A WELL #: 6 RRCID -> 290831 COMPL. DATE 06/05/2021 TOTAL DEPTH 13358 PERF.13364 - 18397															
*06		SHUT IN	92120	-0-	92120	92120	72659	3	304	5	N	17415	17415	0	-0-
							19157	9							
07		SHUT IN	164674	-0-	164674	256794	128073	3	8638	5	N	25421	25421	0	-0-
							27963	9							
08		447586 X	190792	-0-	-256794	-0-	157253	3	5588	5	N	25410	25410	0	-0-
							27951	9							
*09		144803 X	144803	-0-	-0-	-0-	125419	3	19384	9	N	17622	17622	0	-0-
*10		124341 X	94896	-0-	-29445	-0-	79806	3	2968	5	N	11020	11020	0	-0-
							12122	9							
*11		120330 X	61793	-0-	-58537	-0-	54906	3	6887	9	N	6261	6261	0	-0-
*12		124341 X	68592	-0-	-55749	-0-	61101	3	7491	9	N	6810	6810	0	-0-
01		124341 X	69408	-0-	-54933	-0-	62876	3	6532	9	N	5938	5938	0	-0-



SUGARKANE (EAGLE FORD)													//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333													WELL #: 1		RRCID -> 290921		COMPL. DATE 01/27/2021		TOTAL DEPTH 12908		PERF.12994 - 20316	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE					
*06		110023 X	110023	-0-	-0-	-0-	83938	3	350	5	N	23395	23395	0			-0-					
	07	104683 X	104683	-0-	-0-	-0-	25735	9									-0-					
	08	89962 X	78854	-0-	-11108	-0-	75549	3	5124	5	N	21827	21827	0			-0-					
							24010	9									-0-					
							58845	3	2095	5	N	16285	16285	0			-0-					
*09		91731 X	91731	-0-	-0-	-0-	17914	9									-0-					
*10		89962 X	66938	-0-	-23024	-0-	72037	3	19694	9	N	17904	17904	0			-0-					
							50476	3	1876	5	N	13260	13260	0			-0-					
							14586	9									-0-					
*11		87060 X	49901	-0-	-37159	-0-	38832	3	11069	9	N	10063	10063	0			-0-					
*12		89962 X	80253	-0-	-9709	-0-	65359	3	14894	9	N	13540	13540	0			-0-					
01		89962 X	75246	-0-	-14716	-0-	62739	3	12507	9	N	11370	11370	0			-0-					
GROSS MIXON USW B													WELL #: 1		RRCID -> 290922		COMPL. DATE 01/27/2021		TOTAL DEPTH 12969		PERF.13002 - 20668	
*06		100339 X	100339	-0-	-0-	-0-	78586	3	329	5	N	19476	19476	0			-0-					
	07	100704 X	100704	-0-	-0-	-0-	21424	9									-0-					
							74558	3	5072	5	N	19158	19158	0			-0-					
	08	90830 X	61490	-0-	-29340	-0-	21074	9									-0-					
							47059	3	1680	5	N	11592	11592	0			-0-					
*09		87900 X	69491	-0-	-18409	-0-	12751	9									-0-					
*10		90830 X	49091	-0-	-41739	-0-	54852	3	14639	9	N	13308	13308	0			-0-					
							38811	3	1449	5	N	8028	8028	0			-0-					
							8831	9									-0-					
*11		87900 X	63071	-0-	-24829	-0-	52944	3	10127	9	N	9206	9206	0			-0-					
*12		90830 X	75569	-0-	-15261	-0-	63856	3	11713	9	N	10648	10648	0			-0-					
01		71796 X	56194	-0-	-15602	-0-	47691	3	8503	9	N	7730	7730	0			-0-					
GROSS MIXON USW D													WELL #: 1		RRCID -> 290995		COMPL. DATE 01/27/2021		TOTAL DEPTH 12891		PERF.12897 - 20913	
*06		108583 X	108583	-0-	-0-	-0-	85097	3	358	5	N	21025	21025	0			-0-					
	07	121613 X	121613	-0-	-0-	-0-	23128	9									-0-					
							90802	3	6209	5	N	22365	22365	0			-0-					
	08	101918 X	101918	-0-	-0-	-0-	24602	9									-0-					
							77880	3	2793	5	N	19314	19314	0			-0-					
							21245	9									-0-					
*09		108690 X	108690	-0-	-0-	-0-	86920	3	21770	9	N	19791	19791	0			-0-					
*10		116560 X	116560	-0-	-0-	-0-	89619	3	3354	5	N	21443	21443	0			-0-					
							23587	9									-0-					
*11		89160 X	87328	-0-	-1832	-0-	69571	3	17757	9	N	16143	16143	0			-0-					
*12		92132 X	62118	-0-	-30014	-0-	49058	3	13060	9	N	11873	11873	0			-0-					
01		92132 X	54422	-0-	-37710	-0-	43581	3	10841	9	N	9855	9855	0			-0-					
GROSS MIXON USW C													WELL #: 1		RRCID -> 291029		COMPL. DATE 01/27/2021		TOTAL DEPTH 12813		PERF.12972 - 20404	
*06		103735 X	103735	-0-	-0-	-0-	78109	3	324	5	N	23002	23002	0			-0-					
	07	106940 X	106940	-0-	-0-	-0-	25302	9									-0-					
							76344	3	5143	5	N	23139	23139	0			-0-					
	08	90357 X	90357	-0-	-0-	-0-	25453	9									-0-					
							66805	3	2363	5	N	19263	19263	0			-0-					
							21189	9									-0-					
*09		100792 X	100792	-0-	-0-	-0-	77938	3	22854	9	N	20776	20776	0			-0-					
*10		85250 X	85091	-0-	-159	-0-	63662	3	2353	5	N	17342	17342	0			-0-					
							19076	9									-0-					
*11		82500 X	69601	-0-	-12899	-0-	55941	3	13660	9	N	12418	12418	0			-0-					
*12		92686 X	92686	-0-	-0-	-0-	76130	3	16556	9	N	15051	15051	0			-0-					
*01		87885 X	87885	-0-	-0-	-0-	73312	3	14573	9	N	13248	13248	0			-0-					





SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK												
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333												
TAYLOR FARMS, INC. WELL #: 8 RRCID -> 291930 COMPL. DATE 08/15/2021 TOTAL DEPTH 12402 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
09	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
10	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
11	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
12	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
01	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
-----												
SPEARY A - A VAUGHN USW B WELL #: 1 RRCID -> 291941 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
08	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
09	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
10	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
11	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
12	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
01	SHUT	IN	43431	-0-	43431	43431	N	31717	3	11714	9	10649 10649 0 -0-
-----												
DOBIE RANCH WELL #: 8 RRCID -> 292021 COMPL. DATE 06/11/2021 TOTAL DEPTH 12786 PERF. N/A												
08	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
09	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
10	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
11	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
12	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
01	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
-----												
DOBIE RANCH WELL #: 5 RRCID -> 292022 COMPL. DATE 05/31/2021 TOTAL DEPTH 12786 PERF. N/A												
08	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
09	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
10	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
11	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
12	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
01	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
-----												
LIVE BEE UNIT B WELL #: 5 RRCID -> 292030 COMPL. DATE 09/03/2021 TOTAL DEPTH 12504 PERF.12420 - 20044												
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
*01	40992 X	NO RPT	-0-	-40992	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
-----												
LIVE BEE UNIT B WELL #: 3 RRCID -> 292034 COMPL. DATE 09/03/2021 TOTAL DEPTH 12440 PERF.12463 - 20034												
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
*01	45312 X	NO RPT	-0-	-45312	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
-----												
LIVE BEE UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 292036 COMPL. DATE 09/03/2021 TOTAL DEPTH 12423 PERF.12382 - 19928												
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
*01	38400 X	NO RPT	-0-	-38400	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
 BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333  
 DOBIE RANCH WELL #: 7 RRCID -> 292037 COMPL. DATE 05/21/2021 TOTAL DEPTH 12871 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
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPEARY A - A VAUGHN USW A WELL #: 1 RRCID -> 292043 COMPL. DATE 12/10/2020 TOTAL DEPTH 13017 PERF. N/A

08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENSGN OPERATING LLC 253102  
 SINOR RANCH 02 WELL #: 5 RRCID -> 254906 COMPL. DATE 10/18/2009 TOTAL DEPTH 13169 PERF.13205 - 15758

08	2139	N	1983	-0-	-156	-0-	1895	2	88	9	Y	80	75	0	5	1	-0-
09	2040	N	1868	-0-	-172	-0-	1791	2	77	9	Y	70	63	0	7	1	-0-
10	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1832	2	68	9	Y	62	57	0	5	1	-0-
11	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1458	2	54	9	Y	49	43	0	6	1	-0-
*12	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	2106	2	101	9	Y	92	85	0	7	1	-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROBERT CRAWLEY 01 WELL #: 01H RRCID -> 255805 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 14365 PERF.14270 - 18820

08	7502	X	2376	-0-	-5126	-0-	126	1	2250	2	Y	-0-					-0-
09	5640	X	2510	-0-	-3130	-0-	165	1	2345	2	Y	-0-					-0-
10	5828	X	2605	-0-	-3223	-0-	188	1	2417	2	Y	-0-					-0-
11	5640	X	2997	-0-	-2643	-0-	118	1	2879	2	Y	-0-					-0-
*12	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	90	1	3113	2	Y	-0-					-0-
01	2604	X	NO RPT	-0-	-2604	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHESNUTT 01 WELL #: 01H RRCID -> 256597 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 17566 PERF.13223 - 17350

08	3782	X	3383	-0-	-399	-0-	3368	2	15	9	Y	14	14	1			-0-
09	3540	X	3230	-0-	-310	-0-	3230	2			Y	-0-					-0-
10	3596	X	3177	-0-	-419	-0-	3126	2	51	9	Y	46	46	1			-0-
11	3450	X	2824	-0-	-626	-0-	2806	2	18	9	Y	16	16	1			-0-
12	3379	X	3339	-0-	-40	-0-	3285	2	54	9	Y	49	49	1			-0-
01	3379	X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					Y	NO RPT					-0-

LONG 01 WELL #: 01H RRCID -> 258285 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 18327 PERF.13700 - 18182

08	31	N	30	-0-	-1	-0-	24	2	6	9	Y	5	5	0			-0-
09	30	N	25	-0-	-5	-0-	22	2	3	9	Y	3	3	0			-0-
10	26	N	26	-0-	-0-	-0-	23	2	3	9	Y	3	3	0			-0-
11	26	N	26	-0-	-0-	-0-	22	2	4	9	Y	4	4	0			-0-
*12	480	N	480	-0-	-0-	-0-	476	2	4	9	Y	4	3	0	1	1	-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK								
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102														
CHESNUTT 02		WELL #: 01H		RRCID -> 258430		COMPL. DATE 07/01/2010		TOTAL DEPTH 13146 PERF.13490 - 16922								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1602 2	4	9	Y	4	4	1			-0-
09	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293 2			Y	-0-					-0-
10	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1353 2	18	9	Y	16	16	1			-0-
11	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1236 2	6	9	Y	5	5	1			-0-
*12	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1330 2	20	9	Y	18	18	1			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
-----																
HANDY 02		WELL #: 0101H		RRCID -> 258773		COMPL. DATE 05/24/2010		TOTAL DEPTH 12885 PERF.13513 - 17860								
08	2542	X	1743	-0-	-799	-0-	146 1	1429	2	Y	153	149	0	4	1	-0-
							168 9									
09	2460	X	1780	-0-	-680	-0-	195 1	1442	2	Y	130	127	0	3	1	-0-
							143 9									
10	2542	X	2018	-0-	-524	-0-	165 1	1609	2	Y	222	218	0	4	1	-0-
							244 9									
11	2010	X	1952	-0-	-58	-0-	159 1	1548	2	Y	223	221	0	2	1	-0-
							245 9									
*12	2062	X	2062	-0-	-0-	-0-	159 1	1659	2	Y	222	219	0	3	1	-0-
							244 9									
01	1829	X	NO RPT	-0-	-1829	-0-				Y	NO RPT					-0-
-----																
DULLYE 01		WELL #: 01H		RRCID -> 259501		COMPL. DATE 11/10/2010		TOTAL DEPTH 13122 PERF.13640 - 18750								
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-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
-----																
THREE SISTERS 01		WELL #: 01H		RRCID -> 259504		COMPL. DATE 08/12/2019		TOTAL DEPTH 17622 PERF.12860 - 17482								
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
-----																
MARK KATZFEY 01		WELL #: 01H		RRCID -> 259685		COMPL. DATE 06/16/2010		TOTAL DEPTH 13769 PERF.13813 - 18080								
08	3906	X	3645	-0-	-261	-0-	3645 2			N	-0-					-0-
09	3780	X	2906	-0-	-874	-0-	2906 2			N	-0-					-0-
10	3770	X	3770	-0-	-0-	-0-	3770 2			N	-0-					-0-
11	4080	X	3743	-0-	-337	-0-	3743 2			N	-0-					-0-
12	4216	X	3592	-0-	-624	-0-	3592 2			N	-0-					-0-
01	3658	X	NO RPT	-0-	-3658	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
HAVEMAN 01		WELL #: 01H		RRCID -> 259859		COMPL. DATE 12/05/2010		TOTAL DEPTH 13272 PERF.13380 - 17720								
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-					-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1 2			Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5 2			Y	-0-					-0-
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-				Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102									
NANCY STEWART 01		WELL #: 01H		RRCID ->	259861	COMPL. DATE	12/20/2010	TOTAL DEPTH	13164	PERF.13415 - 17405	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
08	2502 N	2502	-0-	-0-	-0-	2218 2	284 9	Y	258	251 0	7 1 -0-
09	2273 N	2273	-0-	-0-	-0-	1992 2	281 9	Y	255	250 0	5 1 -0-
10	2504 N	2504	-0-	-0-	-0-	2201 2	303 9	Y	275	270 0	5 1 -0-
11	2443 N	2443	-0-	-0-	-0-	2127 2	316 9	Y	287	284 0	3 1 -0-
*12	2565 N	2565	-0-	-0-	-0-	2212 2	353 9	Y	321	318 0	3 1 -0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
SJOBERG 01		WELL #: 01H		RRCID ->	259885	COMPL. DATE	11/08/2010	TOTAL DEPTH	13047	PERF.13210 - 16850	
08	4681 X	4263	-0-	-418	-0-	4255 2	8 9	Y	7	7 1	-0-
09	4380 X	4036	-0-	-344	-0-	4036 2		Y	-0-		-0-
10	4526 X	3968	-0-	-558	-0-	3932 2	36 9	Y	33	33 1	-0-
11	4800 X	4249	-0-	-551	-0-	4240 2	9 9	Y	8	8 1	-0-
12	4960 X	4388	-0-	-572	-0-	4365 2	23 9	Y	21	21 1	-0-
01	4278 X	NO RPT	-0-	-4278	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
DOUGLAS 01		WELL #: 01H		RRCID ->	259979	COMPL. DATE	09/01/2010	TOTAL DEPTH	13201	PERF.13560 - 16992	
08	992 N	862	-0-	-130	-0-	5 1	697 2	Y	145	143 0	2 1 -0-
09	870 N	815	-0-	-55	-0-	160 9	7 1	Y	98	96 0	2 1 -0-
10	861 N	861	-0-	-0-	-0-	108 9	8 1	Y	92	90 0	2 1 -0-
11	953 N	953	-0-	-0-	-0-	101 9	10 1	Y	98	97 0	1 1 -0-
12	837 N	767	-0-	-70	-0-	108 9	9 1	Y	76	75 0	1 1 -0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	84 9		Y	NO RPT		-0-
-----											
KIRK 01		WELL #: 01H		RRCID ->	260295	COMPL. DATE	04/11/2011	TOTAL DEPTH	13476	PERF.13610 - 19050	
08	4795 X	4795	-0-	-0-	-0-	3970 2	825 9	Y	750	738 0	12 1 -0-
09	4288 X	4288	-0-	-0-	-0-	3705 2	583 9	Y	530	521 0	9 1 -0-
10	4348 X	4348	-0-	-0-	-0-	3799 2	549 9	Y	499	491 0	8 1 -0-
11	4530 X	4265	-0-	-265	-0-	3704 2	561 9	Y	510	505 0	5 1 -0-
12	4805 X	4417	-0-	-388	-0-	3810 2	607 9	Y	552	546 0	6 1 -0-
01	4805 X	NO RPT	-0-	-4805	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
RANEY 01		WELL #: 01H		RRCID ->	260384	COMPL. DATE	11/20/2010	TOTAL DEPTH	13182	PERF.13330 - 17236	
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*12	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23 2		Y	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
HYDE 01		WELL #: 01H		RRCID ->	260386	COMPL. DATE	03/06/2011	TOTAL DEPTH	12728	PERF.12900 - 17382	
08	1860 N	1811	-0-	-49	-0-	1713 2	98 9	Y	89	89 1	-0-
09	1980 N	1726	-0-	-254	-0-	1726 2		Y	-0-		-0-
10	1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	1704 2	253 9	Y	230	230 1	-0-
11	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	1239 2	123 9	Y	112	112 1	-0-
*12	2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	1662 2	347 9	Y	315	315 1	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)																	
ENSIGN OPERATING LLC																	
JOHNSON TRUST 01																	
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK																	
//CONT.// 253102																	
WELL #: 01H RRCID -> 260388 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 12873 PERF.12930 - 17970																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
08		4495 X	4089	-0-	-406	-0-		4061	2	28	9	Y	25	25	1		-0-
09		4080 X	3936	-0-	-144	-0-		3936	2			Y	-0-				-0-
10		4216 X	3956	-0-	-260	-0-		3864	2	92	9	Y	84	84	1		-0-
11		4080 X	3401	-0-	-679	-0-		3362	2	39	9	Y	35	35	1		-0-
12		4092 X	3898	-0-	-194	-0-		3781	2	117	9	Y	106	106	1		-0-
01		4092 X	NO RPT	-0-	-4092	-0-						Y	NO RPT				-0-
-----																	
RIDLEY 01																	
WELL #: 01H RRCID -> 263530 COMPL. DATE 07/06/2011 TOTAL DEPTH 12749 PERF.13050 - 18722																	
08		341 N	165	-0-	-176	-0-		8	2	157	9	Y	143	143	0		-0-
09		330 N	172	-0-	-158	-0-		14	2	158	9	Y	144	144	0		-0-
10		496 N	496	-0-	-0-	-0-		64	1	293	2	Y	126	125	0	1 1	-0-
								139	9								
11		148 N	148	-0-	-0-	-0-		21	2	127	9	Y	115	115	0		-0-
12		186 N	158	-0-	-28	-0-		24	2	134	9	Y	122	122	0		-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
-----																	
BOYD FAMILY TRUST 01																	
WELL #: 01H RRCID -> 264351 COMPL. DATE 06/06/2011 TOTAL DEPTH 12852 PERF.13180 - 18782																	
08		1953 N	1488	-0-	-465	-0-		1342	2	146	9	Y	133	130	0	3 1	-0-
09		1680 N	941	-0-	-739	-0-		824	2	117	9	Y	106	103	0	3 1	-0-
10		1115 N	1115	-0-	-0-	-0-		995	2	120	9	Y	109	106	0	3 1	-0-
11		3000 N	3863	-0-	863	863		3611	2	252	9	Y	229	214	0	15 1	-0-
*12		3100 N	2559	-0-	-541	322		2240	2	319	9	Y	290	283	0	7 1	-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	322						Y	NO RPT				-0-
-----																	
THREE SISTERS 01																	
WELL #: 07H RRCID -> 265494 COMPL. DATE 08/12/2019 TOTAL DEPTH 12240 PERF.12780 - 18102																	
08		558 X	295	-0-	-263	-0-		177	2	118	9	Y	107	107	0		-0-
09		630 X	393	-0-	-237	-0-		276	2	117	9	Y	106	105	0	1 1	-0-
10		651 X	568	-0-	-83	-0-		394	2	174	9	Y	158	157	0	1 1	-0-
11		630 X	320	-0-	-310	-0-		187	2	133	9	Y	121	120	0	1 1	-0-
12		527 X	-0-	-0-	-527	-0-						Y	34	34	0		-0-
01		403 X	NO RPT	-0-	-403	-0-						Y	NO RPT				-0-
-----																	
KNOX MILLER 01																	
WELL #: 01H RRCID -> 265495 COMPL. DATE 03/28/2012 TOTAL DEPTH 12986 PERF.13180 - 18924																	
08		5394 X	4533	-0-	-861	-0-		4333	2	200	9	Y	182	171	0	11 1	-0-
09		4950 X	4424	-0-	-526	-0-		4215	2	209	9	Y	190	173	0	17 1	-0-
10		4805 X	3301	-0-	-1504	-0-		3130	2	171	9	Y	155	146	0	9 1	-0-
11		5097 X	5097	-0-	-0-	-0-		4898	2	199	9	Y	181	160	0	21 1	-0-
*12		4724 X	4724	-0-	-0-	-0-		4440	2	284	9	Y	258	243	0	15 1	-0-
01		4557 X	NO RPT	-0-	-4557	-0-						Y	NO RPT				-0-
-----																	
MENSİK 01																	
WELL #: 01H RRCID -> 265657 COMPL. DATE 11/12/2011 TOTAL DEPTH 12984 PERF.13010 - 17382																	
08		4960 X	4275	-0-	-685	-0-		55	1	3846	2	N	340	328	0	12 1	-0-
								374	9								
09		4800 X	4432	-0-	-368	-0-		139	1	3967	2	N	296	286	0	10 1	-0-
								326	9								
10		4960 X	4551	-0-	-409	-0-		190	1	4094	2	N	243	234	0	9 1	-0-
								267	9								
11		4800 X	2999	-0-	-1801	-0-		131	1	2513	2	N	323	320	0	3 1	-0-
								355	9								
*12		6047 X	6047	-0-	-0-	-0-		334	1	5401	2	N	284	275	0	9 1	-0-
								312	9								
01		4588 X	NO RPT	-0-	-4588	-0-						N	NO RPT				-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK								
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102														
SCHMIDT FAMILY 01		WELL #: 01H		RRCID -> 266034		COMPL. DATE 06/15/2012		TOTAL DEPTH 12920		PERF.12910		- 18651				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE			
08	6386 X	4681	-0-	-1705	-0-	4519	2	162	9	Y	147	136	0	11	1	-0-
09	5580 X	4251	-0-	-1329	-0-	4095	2	156	9	Y	142	125	0	17	1	-0-
10	5766 X	3451	-0-	-2315	-0-	3344	2	107	9	Y	97	87	0	10	1	-0-
11	5370 X	2807	-0-	-2563	-0-	2712	2	95	9	Y	86	75	0	11	1	-0-
12	4805 X	3234	-0-	-1571	-0-	3087	2	147	9	Y	134	124	0	10	1	-0-
01	4681 X	NO RPT	-0-	-4681	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
CHOATE 01		WELL #: 01H		RRCID -> 266115		COMPL. DATE 11/26/2011		TOTAL DEPTH 12973		PERF.13150		- 18822				
08	810 N	810	-0-	-0-	-0-	65	1	567	2	Y	162	160	0	2	1	-0-
09	718 N	718	-0-	-0-	-0-	178	9	67	1	Y	110	109	0	1	1	-0-
10	768 N	768	-0-	-0-	-0-	121	9	76	1	Y	116	115	0	1	1	-0-
11	41 N	41	-0-	-0-	-0-	128	9	5	2	Y	33	33	0			-0-
*12	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	5	2	109	1	Y	167	166	0	1	1	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	184	9			Y	NO RPT					-0-
-----																
DEBILL 01		WELL #: 01H		RRCID -> 266221		COMPL. DATE 12/19/2011		TOTAL DEPTH 13357		PERF.13380		- 19052				
08	4557 X	3840	-0-	-717	-0-	565	1	2562	2	Y	648	640	0	8	1	-0-
09	3960 X	3483	-0-	-477	-0-	713	9	486	1	Y	474	468	0	6	1	-0-
10	4092 X	3738	-0-	-354	-0-	521	9	447	1	Y	539	533	0	6	1	-0-
11	3750 X	3716	-0-	-34	-0-	445	1	593	9	Y	565	561	0	4	1	-0-
12	3844 X	3780	-0-	-64	-0-	622	9	493	1	Y	597	593	0	4	1	-0-
01	3844 X	NO RPT	-0-	-3844	-0-	657	9			Y	NO RPT					-0-
-----																
DOUGLAS 01		WELL #: 02H		RRCID -> 266388		COMPL. DATE 02/25/2012		TOTAL DEPTH 13188		PERF.13449		- 17871				
08	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	7	1	937	2	Y	242	239	0	3	1	-0-
09	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	266	9	9	1	Y	173	171	0	2	1	-0-
10	900 N	900	-0-	-0-	-0-	190	9	8	1	Y	123	121	0	2	1	-0-
11	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	135	9	15	1	Y	285	283	0	2	1	-0-
*12	3100 N	3104	-0-	4	4	314	9	33	1	Y	446	442	0	4	1	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	4	491	9			Y	NO RPT					-0-
-----																
LISKA 01		WELL #: 01H		RRCID -> 266426		COMPL. DATE 11/09/2011		TOTAL DEPTH 13204		PERF.13420		- 17903				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
 ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102  
 MIXON 01 WELL #: 01H RRCID -> 266452 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 13536 PERF.13409 - 18761

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	2224 N	2224	-0-	-0-	-0-	2215	2	9	9	Y	8	8	1			-0-
09	2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	2183	2	10	9	Y	9	9	1			-0-
10	2253 N	2253	-0-	-0-	-0-	2253	2			Y	-0-					-0-
11	1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	1915	2			Y	-0-					-0-
12	2170 N	2028	-0-	-142	-0-	2028	2			Y	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWBERRY 01 WELL #: 01H RRCID -> 266458 COMPL. DATE 02/29/2012 TOTAL DEPTH 14041 PERF.13590 - 17902

08	1998 N	1998	-0-	-0-	-0-	1998	2			N	-0-					-0-
09	2289 N	2289	-0-	-0-	-0-	2289	2			N	-0-					-0-
10	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	1328	2	7	9	N	6	6	1			-0-
11	726 N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-					-0-
12	1271 N	868	-0-	-403	-0-	868	2			N	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OETKEN 01 WELL #: 01H RRCID -> 266477 COMPL. DATE 09/23/2011 TOTAL DEPTH 13553 PERF.13550 - 19953

08	386 N	386	-0-	-0-	-0-	301	2	85	9	Y	77	76	0	1	1	-0-
09	360 N	254	-0-	-106	-0-	244	2	10	9	Y	9	8	0	1	1	-0-
10	337 N	337	-0-	-0-	-0-	313	2	24	9	Y	22	21	0	1	1	-0-
11	285 N	285	-0-	-0-	-0-	244	2	41	9	Y	37	37	0			-0-
*12	299 N	299	-0-	-0-	-0-	253	2	46	9	Y	42	42	0			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SINOR RANCH 01 WELL #: 07H RRCID -> 266500 COMPL. DATE 12/26/2011 TOTAL DEPTH 12990 PERF.13097 - 18142

08	4898 X	4301	-0-	-597	-0-	4006	2	295	9	Y	268	258	0	10	1	-0-
09	4650 X	4283	-0-	-367	-0-	3994	2	289	9	Y	263	247	0	16	1	-0-
10	4681 X	4151	-0-	-530	-0-	3857	2	294	9	Y	267	256	0	11	1	-0-
11	4410 X	4197	-0-	-213	-0-	3872	2	325	9	Y	295	279	0	16	1	-0-
12	4464 X	4269	-0-	-195	-0-	3717	2	552	9	Y	502	490	0	12	1	-0-
01	4433 X	NO RPT	-0-	-4433	-0-					Y	NO RPT					-0-

RIDLEY FARMS 01 WELL #: 01H RRCID -> 266584 COMPL. DATE 09/03/2011 TOTAL DEPTH 13224 PERF.13470 - 16903

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RIDLEY FARMS 01 WELL #: 02H RRCID -> 266586 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 13230 PERF.13425 - 17160

08	4712 X	-0-	-0-	-4712	-0-					Y	-0-					-0-
09	4560 X	2	-0-	-4558	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
10	155 X	28	-0-	-127	-0-	24	2	4	9	Y	4	4	0			-0-
11	13 X	13	-0-	-0-	-0-	10	2	3	9	Y	3	3	0			-0-
*12	5420 X	5420	-0-	-0-	-0-	57	1	4451	2	Y	829	822	0	7	1	-0-
01	2 X	NO RPT	-0-	-2	-0-	912	9			Y	NO RPT					-0-



SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK						
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102												
RUTH CARSON 01		WELL #: 01H		RRCID -> 266590		COMPL. DATE 02/08/2012		TOTAL DEPTH 12895 PERF.13050 - 17332						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE			
08	8432 X	7722	-0-	-710	-0-	7688	2	34	9	Y	31	31	1	-0-
09	8040 X	7415	-0-	-625	-0-	7415	2			Y	-0-			-0-
10	8308 X	7608	-0-	-700	-0-	7495	2	113	9	Y	103	103	1	-0-
11	8040 X	7120	-0-	-920	-0-	7080	2	40	9	Y	36	36	1	-0-
12	8153 X	7814	-0-	-339	-0-	7692	2	122	9	Y	111	111	1	-0-
01	7719 X	NO RPT	-0-	-7719	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
SCHEDEL 01		WELL #: 01H		RRCID -> 266591		COMPL. DATE 11/21/2011		TOTAL DEPTH 13077 PERF.13520 - 17812						
08	2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	12	1	1573	2	Y	433	428	0	-0-
09	2488 N	2488	-0-	-0-	-0-	476	9	2066	2	Y	366	361	0	-0-
10	2395 N	2395	-0-	-0-	-0-	19	1	1978	2	Y	360	356	0	-0-
11	1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	403	9	1573	2	Y	281	279	0	-0-
12	2573 N	2011	-0-	-562	-0-	21	1	1572	2	Y	381	379	0	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	396	9			Y	NO RPT			-0-
-----														
SCHEDEL 02		WELL #: 01H		RRCID -> 266599		COMPL. DATE 01/10/2012		TOTAL DEPTH 12899 PERF.13277 - 19439						
08	372 N	145	-0-	-227	-0-	21	2	124	9	Y	113	113	0	-0-
09	360 N	140	-0-	-220	-0-	26	2	114	9	Y	104	104	0	-0-
10	352 N	352	-0-	-0-	-0-	21	1	197	2	Y	122	122	0	-0-
11	340 N	340	-0-	-0-	-0-	134	9	194	2	Y	114	114	0	-0-
*12	250 N	250	-0-	-0-	-0-	21	1	107	2	Y	121	121	0	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	125	9			Y	NO RPT			-0-
-----														
SINOR RANCH 01		WELL #: 06H		RRCID -> 266603		COMPL. DATE 02/18/2012		TOTAL DEPTH 13550 PERF.13460 - 18503						
08	9424 X	7594	-0-	-1830	-0-	7517	2	77	9	Y	70	51	0	-0-
09	8640 X	7728	-0-	-912	-0-	7605	2	123	9	Y	112	81	0	-0-
10	8587 X	6835	-0-	-1752	-0-	6777	2	58	9	Y	53	33	0	-0-
11	7980 X	6646	-0-	-1334	-0-	6554	2	92	9	Y	84	56	0	-0-
12	8246 X	6419	-0-	-1827	-0-	6261	2	158	9	Y	144	123	0	-0-
01	7998 X	NO RPT	-0-	-7998	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
SIPPEL 01		WELL #: 01H		RRCID -> 266604		COMPL. DATE 12/01/2011		TOTAL DEPTH 12742 PERF.13100 - 17161						
08	7564 X	5974	-0-	-1590	-0-	5890	2	84	9	Y	76	76	1	-0-
09	6690 X	6228	-0-	-462	-0-	6228	2			Y	-0-			-0-
10	6974 X	6974	-0-	-0-	-0-	6788	2	186	9	Y	169	169	1	-0-
11	6690 X	6676	-0-	-14	-0-	6584	2	92	9	Y	84	84	1	-0-
*12	8757 X	8757	-0-	-0-	-0-	8459	2	298	9	Y	271	271	1	-0-
01	6448 X	NO RPT	-0-	-6448	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
THREE SISTERS 01		WELL #: 05H		RRCID -> 266605		COMPL. DATE 08/12/2019		TOTAL DEPTH 12702 PERF.13118 - 19702						
08	5793 X	5793	-0-	-0-	-0-	5437	2	356	9	Y	324	311	0	-0-
09	8894 X	8894	-0-	-0-	-0-	8367	2	527	9	Y	479	446	0	-0-
10	10220 X	10220	-0-	-0-	-0-	9604	2	616	9	Y	560	533	0	-0-
11	8823 X	8823	-0-	-0-	-0-	8284	2	539	9	Y	490	455	0	-0-
*12	8152 X	8152	-0-	-0-	-0-	7538	2	614	9	Y	558	533	0	-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK							
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102													
WESSENDORFF 01		WELL #: 01H		RRCID -> 266608		COMPL. DATE 10/31/2011		TOTAL DEPTH 13028		PERF.13400 - 18932					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
-----															
WESSENDORFF 02		WELL #: 01H		RRCID -> 266609		COMPL. DATE 12/16/2011		TOTAL DEPTH 13194		PERF.13500 - 19892					
08	682 N	104	-0-	-578	-0-	9 2	95 9	Y	86	86 0					-0-
09	518 N	518	-0-	-0-	-0-	46 1	362 2	Y	100	99 0	1 1				-0-
10	343 N	343	-0-	-0-	-0-	31 1	227 2	Y	77	77 0					-0-
11	282 N	282	-0-	-0-	-0-	85 9									-0-
12	527 N	244	-0-	-283	-0-	22 1	172 2	Y	80	80 0					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	88 9	138 2	Y	81	81 0					-0-
						17 1									-0-
						89 9									-0-
										Y	NO RPT				-0-
-----															
WILLIAM KELLY 01		WELL #: 01H		RRCID -> 266610		COMPL. DATE 12/28/2011		TOTAL DEPTH 12958		PERF.13240 - 18004					
08	2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	1999 2	118 9	Y	107	102 0	5 1				-0-
09	2040 N	1400	-0-	-640	-0-	1286 2	114 9	Y	104	99 0	5 1				-0-
10	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1093 2	119 9	Y	108	105 0	3 1				-0-
11	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	967 2	116 9	Y	105	101 0	4 1				-0-
12	1457 N	1301	-0-	-156	-0-	1138 2	163 9	Y	148	144 0	4 1				-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
-----															
FIELDS KLOTH 01		WELL #: 01H		RRCID -> 266631		COMPL. DATE 09/24/2012		TOTAL DEPTH 14615		PERF.14370 - 19321					
08	4433 X	3982	-0-	-451	-0-	3982 2		Y	-0-						-0-
09	4200 X	3756	-0-	-444	-0-	3756 2		Y	-0-						-0-
10	4154 X	3806	-0-	-348	-0-	3806 2		Y	-0-						-0-
11	3990 X	3829	-0-	-161	-0-	3829 2		Y	-0-						-0-
12	4123 X	3725	-0-	-398	-0-	3725 2		Y	-0-						-0-
01	3968 X	NO RPT	-0-	-3968	-0-			Y	NO RPT						-0-
-----															
ALEXANDER 01		WELL #: 01H		RRCID -> 267012		COMPL. DATE 01/06/2012		TOTAL DEPTH 12972		PERF.13080 - 17702					
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
-----															
DAVIS 01		WELL #: 01H		RRCID -> 267246		COMPL. DATE 10/19/2011		TOTAL DEPTH 12937		PERF.13180 - 19330					
08	23 X	23	-0-	-0-	-0-	2 2	21 9	Y	19	19 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-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102														
IVAS SMITH 01 WELL #: 01H RRCID -> 267259 COMPL. DATE 11/24/2012 TOTAL DEPTH 12610 PERF.13030 - 19402														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	* EOM BALANCE	
08		3472 X	3181	-0-	-291	-0-	2706 2	475 9	Y	432	426 0	6 1	-0-	
09		3150 X	3017	-0-	-133	-0-	2570 2	447 9	Y	406	396 0	10 1	-0-	
10		3224 X	3072	-0-	-152	-0-	2658 2	414 9	Y	376	369 0	7 1	-0-	
11		3120 X	2666	-0-	-454	-0-	2304 2	362 9	Y	329	319 0	10 1	-0-	
12		3224 X	1975	-0-	-1249	-0-	1637 2	338 9	Y	307	302 0	5 1	-0-	
01		3193 X	NO RPT	-0-	-3193	-0-			Y	NO RPT			-0-	
-----														
GENTRY 01 WELL #: 01H RRCID -> 267412 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 14707 PERF.14803 - 19424														
08		2139 X	1871	-0-	-268	-0-	1871 2		Y	-0-			-0-	
09		1939 X	1939	-0-	-0-	-0-	1939 2		Y	-0-			-0-	
10		1987 X	1987	-0-	-0-	-0-	1987 2		Y	-0-			-0-	
11		1890 X	1857	-0-	-33	-0-	1857 2		Y	-0-			-0-	
12		2015 X	1968	-0-	-47	-0-	1968 2		Y	-0-			-0-	
01		2015 X	NO RPT	-0-	-2015	-0-			Y	NO RPT			-0-	
-----														
IVAS SMITH 02 WELL #: 01H RRCID -> 267414 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 12551 PERF.13080 - 18401														
08		2387 X	2195	-0-	-192	-0-	1911 2	284 9	Y	258	253 0	5 1	-0-	
09		2250 X	2026	-0-	-224	-0-	1741 2	285 9	Y	259	252 0	7 1	-0-	
10		2325 X	2151	-0-	-174	-0-	1887 2	264 9	Y	240	235 0	5 1	-0-	
11		2070 X	1859	-0-	-211	-0-	1620 2	239 9	Y	217	210 0	7 1	-0-	
12		2201 X	2077	-0-	-124	-0-	1740 2	337 9	Y	306	300 0	6 1	-0-	
01		2201 X	NO RPT	-0-	-2201	-0-			Y	NO RPT			-0-	
-----														
CARROLL RETZLOFF 01 WELL #: 01H RRCID -> 267639 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 13047 PERF.13262 - 19422														
08		4650 X	4303	-0-	-347	-0-	3914 2	389 9	Y	354	345 0	9 1	-0-	
09		4380 X	4048	-0-	-332	-0-	3679 2	369 9	Y	335	320 0	15 1	-0-	
10		4371 X	4209	-0-	-162	-0-	3865 2	344 9	Y	313	302 0	11 1	-0-	
11		4260 X	3758	-0-	-502	-0-	3471 2	287 9	Y	261	246 0	15 1	-0-	
12		4402 X	3869	-0-	-533	-0-	3760 2	109 9	Y	99	87 0	12 1	-0-	
01		4309 X	NO RPT	-0-	-4309	-0-			Y	NO RPT			-0-	
-----														
DAVIS 01 WELL #: 02H RRCID -> 267655 COMPL. DATE 05/25/2012 TOTAL DEPTH 12915 PERF.13100 - 18992														
08		2790 X	1147	-0-	-1643	-0-	14 1	965 2	Y	153	150 0	3 1	-0-	
							168 9							
09		2700 X	1036	-0-	-1664	-0-	31 1	881 2	Y	113	111 0	2 1	-0-	
							124 9							
10		1178 X	686	-0-	-492	-0-	31 1	651 2	Y	4	3 0	1 1	-0-	
							4 9							
11		1140 X	298	-0-	-842	-0-	16 1	282 2	Y	-0-			-0-	
12		1147 X	-0-	-0-	-1147	-0-			Y	-0-			-0-	
01		1147 X	NO RPT	-0-	-1147	-0-			Y	NO RPT			-0-	
-----														
SMOLIK 01 WELL #: 01H RRCID -> 267656 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 12885 PERF.13135 - 18662														
08		16 X	16	-0-	-0-	-0-	16 2		Y	-0-			-0-	
09		36 X	36	-0-	-0-	-0-	1 1	35 2	Y	-0-			-0-	
10		14 X	14	-0-	-0-	-0-	1 1	13 2	Y	-0-			-0-	
11		9 X	9	-0-	-0-	-0-	9 2		Y	-0-			-0-	
*12		10 X	10	-0-	-0-	-0-	1 1	9 2	Y	-0-			-0-	
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK						
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102												
THREE SISTERS 01		WELL #: 09H		RRCID -> 267708		COMPL. DATE 08/12/2019		TOTAL DEPTH 12162		PERF.12570		- 17451		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
08	3792 X	3792	-0-	-0-	-0-	3118	2	674	9	Y	613	606	0	7 1 -0-
09	2539 X	2539	-0-	-0-	-0-	2016	2	523	9	Y	475	467	0	8 1 -0-
10	2920 X	2920	-0-	-0-	-0-	2548	2	372	9	Y	338	331	0	7 1 -0-
11	3812 X	3812	-0-	-0-	-0-	3299	2	513	9	Y	466	452	0	14 1 -0-
*12	3783 X	3783	-0-	-0-	-0-	2945	2	838	9	Y	762	753	0	9 1 -0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
THREE SISTERS 01		WELL #: 02H		RRCID -> 267710		COMPL. DATE 08/12/2019		TOTAL DEPTH 12911		PERF.13165		- 18062		
08	4162 X	4162	-0-	-0-	-0-	3866	2	296	9	Y	269	260	0	9 1 -0-
09	3859 X	3859	-0-	-0-	-0-	3570	2	289	9	Y	263	249	0	14 1 -0-
10	4059 X	4059	-0-	-0-	-0-	3808	2	251	9	Y	228	217	0	11 1 -0-
11	3783 X	3783	-0-	-0-	-0-	3583	2	200	9	Y	182	167	0	15 1 -0-
*12	3778 X	3778	-0-	-0-	-0-	3545	2	233	9	Y	212	200	0	12 1 -0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
SMOLIK 01		WELL #: 02H		RRCID -> 267747		COMPL. DATE 04/21/2012		TOTAL DEPTH 12888		PERF.13150		- 19115		
08	145 X	145	-0-	-0-	-0-	2	1	107	2	Y	33	33	0	-0-
						36	9							
09	193 X	193	-0-	-0-	-0-	6	1	172	2	Y	14	14	0	-0-
						15	9							
10	52 X	52	-0-	-0-	-0-	2	1	50	2	Y	-0-	-0-	0	-0-
11	15 X	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	Y	-0-	-0-	0	-0-
*12	37 X	37	-0-	-0-	-0-	9	2	28	9	Y	25	25	0	-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
SMOLIK 01		WELL #: 03H		RRCID -> 267748		COMPL. DATE 04/21/2012		TOTAL DEPTH 12871		PERF.13205		- 19122		
08	921 X	921	-0-	-0-	-0-	5	1	407	2	Y	463	462	0	1 1 -0-
						509	9							
09	878 X	878	-0-	-0-	-0-	15	1	481	2	Y	347	346	0	1 1 -0-
						382	9							
10	2558 X	2558	-0-	-0-	-0-	95	1	2093	2	Y	336	331	0	5 1 -0-
						370	9							
11	278 X	278	-0-	-0-	-0-	52	2	226	9	Y	205	205	0	-0-
*12	2022 X	2022	-0-	-0-	-0-	85	1	1483	2	Y	413	411	0	2 1 -0-
						454	9							
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
ELIZONDO 01		WELL #: 01H		RRCID -> 267756		COMPL. DATE 06/27/2011		TOTAL DEPTH 13205		PERF.13310		- 17302		
08	31 N	24	-0-	-7	-0-	17	2	7	9	Y	6	6	0	-0-
09	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-	-0-	0	-0-
10	45 N	45	-0-	-0-	-0-	28	2	17	9	Y	15	15	0	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	0	-0-
*12	46 N	46	-0-	-0-	-0-	13	2	33	9	Y	30	30	0	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
POSTEL 01		WELL #: 01H		RRCID -> 267757		COMPL. DATE 03/15/2012		TOTAL DEPTH 12896		PERF.13019		- 17766		
08	3937 X	3560	-0-	-377	-0-	3494	2	66	9	Y	60	60	1	-0-
09	3840 X	3308	-0-	-532	-0-	3295	2	13	9	Y	12	12	1	-0-
10	3968 X	3284	-0-	-684	-0-	3232	2	52	9	Y	47	47	1	-0-
11	3840 X	2181	-0-	-1659	-0-	2128	2	53	9	Y	48	48	1	-0-
*12	4232 X	4232	-0-	-0-	-0-	4179	2	53	9	Y	48	48	1	-0-
01	3565 X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					Y	NO RPT			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK							
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102													
SINOR RANCH 01		WELL #: 08H		RRCID -> 267764		COMPL. DATE 12/26/2011		TOTAL DEPTH 13013		PERF.13090		- 17942			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08		3565 X	3200	-0-	-365	-0-	2982 2	218 9	Y	198	191 0	7 1			-0-
09		3360 X	3055	-0-	-305	-0-	2857 2	198 9	Y	180	169 0	11 1			-0-
10		3441 X	3061	-0-	-380	-0-	2873 2	188 9	Y	171	163 0	8 1			-0-
11		3240 X	2944	-0-	-296	-0-	2757 2	187 9	Y	170	158 0	12 1			-0-
12		3286 X	2874	-0-	-412	-0-	2635 2	239 9	Y	217	208 0	9 1			-0-
01		3193 X	NO RPT	-0-	-3193	-0-			Y	NO RPT					-0-
-----															
SINOR RANCH 01		WELL #: 09H		RRCID -> 267845		COMPL. DATE 12/27/2011		TOTAL DEPTH 13027		PERF.13640		- 18432			
08		4805 X	3651	-0-	-1154	-0-	3405 2	246 9	Y	224	216 0	8 1			-0-
09		4650 X	3390	-0-	-1260	-0-	3160 2	230 9	Y	209	196 0	13 1			-0-
10		4247 X	3404	-0-	-843	-0-	3181 2	223 9	Y	203	194 0	9 1			-0-
11		3840 X	3171	-0-	-669	-0-	2945 2	226 9	Y	205	193 0	12 1			-0-
12		3937 X	3010	-0-	-927	-0-	2657 2	353 9	Y	321	312 0	9 1			-0-
01		3658 X	NO RPT	-0-	-3658	-0-			Y	NO RPT					-0-
-----															
THREE SISTERS 01		WELL #: 03H		RRCID -> 267862		COMPL. DATE 08/12/2019		TOTAL DEPTH 12368		PERF.12750		- 17652			
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-
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
-----															
THREE SISTERS 01		WELL #: 04H		RRCID -> 267864		COMPL. DATE 08/12/2019		TOTAL DEPTH 12679		PERF.12930		- 18252			
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-
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
-----															
HERSCHEL FULBRIGHT 01		WELL #: 01H		RRCID -> 267963		COMPL. DATE 01/26/2012		TOTAL DEPTH 12949		PERF.13256		- 18502			
08		499 N	499	-0-	-0-	-0-	458 2	41 9	Y	37	36 0	1 1			-0-
09		662 N	662	-0-	-0-	-0-	603 2	59 9	Y	54	52 0	2 1			-0-
10		566 N	566	-0-	-0-	-0-	520 2	46 9	Y	42	41 0	1 1			-0-
11		467 N	467	-0-	-0-	-0-	428 2	39 9	Y	35	33 0	2 1			-0-
*12		572 N	572	-0-	-0-	-0-	517 2	55 9	Y	50	48 0	2 1			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
-----															
KIRK 01		WELL #: 02H		RRCID -> 268006		COMPL. DATE 09/19/2012		TOTAL DEPTH 13494		PERF.13755		- 18586			
08		5084 X	4456	-0-	-628	-0-	3743 2	713 9	Y	648	637 0	11 1			-0-
09		4440 X	4119	-0-	-321	-0-	3589 2	530 9	Y	482	474 0	8 1			-0-
10		4588 X	4391	-0-	-197	-0-	3853 2	538 9	Y	489	481 0	8 1			-0-
11		4320 X	4310	-0-	-10	-0-	3748 2	562 9	Y	511	506 0	5 1			-0-
*12		4600 X	4600	-0-	-0-	-0-	3977 2	623 9	Y	566	560 0	6 1			-0-
01		4464 X	NO RPT	-0-	-4464	-0-			Y	NO RPT					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102										
JANSSEN 01		WELL #: 01H		RRCID -> 268010		COMPL. DATE 09/28/2012		TOTAL DEPTH 13329 PERF.13502 - 19594				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
08	682 N	654	-0-	-28	-0-	4 1	552 2	Y	89	87 0	2 1	-0-
09	690 N	649	-0-	-41	-0-	98 9	550 2	Y	85	84 0	1 1	-0-
10	673 N	673	-0-	-0-	-0-	5 1	580 2	Y	79	78 0	1 1	-0-
11	634 N	634	-0-	-0-	-0-	94 9	544 2	Y	76	75 0	1 1	-0-
12	682 N	660	-0-	-22	-0-	6 1	565 2	Y	80	79 0	1 1	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	87 9		Y	NO RPT			-0-
-----												
DOUGLAS 02		WELL #: 01H		RRCID -> 268094		COMPL. DATE 04/11/2012		TOTAL DEPTH 13543 PERF.13650 - 19802				
08	1302 N	1180	-0-	-122	-0-	8 1	1056 2	Y	105	102 0	3 1	-0-
09	1260 N	1188	-0-	-72	-0-	116 9	1086 2	Y	84	81 0	3 1	-0-
10	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	10 1	1110 2	Y	81	78 0	3 1	-0-
11	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	92 9	1016 2	Y	80	79 0	1 1	-0-
12	1240 N	1112	-0-	-128	-0-	12 1	1008 2	Y	83	81 0	2 1	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	89 9		Y	NO RPT			-0-
-----												
WARNER 01		WELL #: 01H		RRCID -> 268095		COMPL. DATE 04/04/2012		TOTAL DEPTH 13118 PERF.13352 - 17632				
08	2573 X	1930	-0-	-643	-0-	130 1	1123 2	Y	615	612 0	3 1	-0-
09	2490 N	2164	-0-	-326	-0-	677 9	1447 2	Y	502	499 0	3 1	-0-
10	1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	165 1	1151 2	Y	498	496 0	2 1	-0-
11	858 N	858	-0-	-0-	-0-	552 9	270 2	Y	515	515 0		-0-
12	2232 N	2119	-0-	-113	-0-	128 1	1342 2	Y	566	564 0	2 1	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	548 9		Y	NO RPT			-0-
-----												
BERRY 01		WELL #: 01H		RRCID -> 268096		COMPL. DATE 05/01/2012		TOTAL DEPTH 12883 PERF.13194 - 18275				
08	3100 X	2901	-0-	-199	-0-	2766 2	135 9	Y	123	123 1		-0-
09	2610 X	2495	-0-	-115	-0-	2495 2		Y	-0-			-0-
10	2749 X	2749	-0-	-0-	-0-	2545 2	204 9	Y	185	185 1		-0-
11	2610 X	2452	-0-	-158	-0-	2365 2	87 9	Y	79	79 1		-0-
12	2914 X	2825	-0-	-89	-0-	2584 2	241 9	Y	219	219 1		-0-
01	2914 X	NO RPT	-0-	-2914	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
BURNS 01		WELL #: 01H		RRCID -> 268180		COMPL. DATE 03/16/2012		TOTAL DEPTH 13040 PERF.13230 - 18916				
08	1891 N	1812	-0-	-79	-0-	1809 2	3 9	Y	3	3 1		-0-
09	1890 N	1758	-0-	-132	-0-	1758 2		Y	-0-			-0-
10	2266 N	2266	-0-	-0-	-0-	2252 2	14 9	Y	13	13 1		-0-
11	3000 N	3970	-0-	970	970	3969 2	1 9	Y	1	1 1		-0-
*12	2887 N	1917	-0-	-970	-0-	1913 2	4 9	Y	4	4 1		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK								
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102														
HAVEMAN TRUST 01		WELL #: 01H		RRCID -> 268234		COMPL. DATE 03/01/2012		TOTAL DEPTH 13181 PERF.13416 - 19808								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE					
08	311 X	311	-0-	-0-	-0-	267	2	44	9	Y	40	39	0	1	1	-0-
09	492 X	492	-0-	-0-	-0-	426	2	66	9	Y	60	59	0	1	1	-0-
10	286 X	286	-0-	-0-	-0-	260	2	26	9	Y	24	23	0	1	1	-0-
11	438 X	438	-0-	-0-	-0-	434	2	4	9	Y	4	3	0	1	1	-0-
*12	68 X	68	-0-	-0-	-0-	65	2	3	9	Y	3	3	0			-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
STEWART 01		WELL #: 01H		RRCID -> 268511		COMPL. DATE 05/08/2012		TOTAL DEPTH 13116 PERF.13388 - 17214								
08	899 N	601	-0-	-298	-0-	599	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
09	960 N	807	-0-	-153	-0-	804	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
10	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			Y	-0-					-0-
11	945 N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			Y	-0-					-0-
*12	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			Y	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
SCHEDEL 02		WELL #: 02H		RRCID -> 268512		COMPL. DATE 04/28/2012		TOTAL DEPTH 13009 PERF.13178 - 18497								
08	5425 X	3520	-0-	-1905	-0-	278	1	2340	2	Y	820	813	0	7	1	-0-
						902	9									
09	5250 X	3429	-0-	-1821	-0-	275	1	2385	2	Y	699	693	0	6	1	-0-
						769	9									
10	3441 X	3407	-0-	-34	-0-	279	1	2429	2	Y	635	630	0	5	1	-0-
						699	9									
11	3381 X	3381	-0-	-0-	-0-	286	1	2370	2	Y	659	656	0	3	1	-0-
						725	9									
12	3534 X	3080	-0-	-454	-0-	246	1	2094	2	Y	673	670	0	3	1	-0-
						740	9									
01	3534 X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
RUBEN SAENZ 01		WELL #: 01H		RRCID -> 268523		COMPL. DATE 05/17/2012		TOTAL DEPTH 13478 PERF.13720 - 17852								
08	6138 X	5483	-0-	-655	-0-	5468	2	15	9	Y	14	14	1			-0-
09	5640 X	5197	-0-	-443	-0-	5174	2	23	9	Y	21	21	1			-0-
10	5549 X	5292	-0-	-257	-0-	5275	2	17	9	Y	15	15	1			-0-
11	5280 X	5051	-0-	-229	-0-	5028	2	23	9	Y	21	21	1			-0-
12	5487 X	4807	-0-	-680	-0-	4789	2	18	9	Y	16	16	1			-0-
01	5487 X	NO RPT	-0-	-5487	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
WATSON 01		WELL #: 01H		RRCID -> 268524		COMPL. DATE 04/03/2012		TOTAL DEPTH 12768 PERF.13230 - 16154								
08	1984 X	1834	-0-	-150	-0-	1831	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
09	1920 X	1399	-0-	-521	-0-	1399	2			Y	-0-					-0-
10	1984 X	1829	-0-	-155	-0-	1814	2	15	9	Y	14	14	1			-0-
11	1530 X	970	-0-	-560	-0-	967	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
12	1829 X	1117	-0-	-712	-0-	1108	2	9	9	Y	8	8	1			-0-
01	1829 X	NO RPT	-0-	-1829	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK					
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102											
MANGIONE 01		WELL #: 01H		RRCID -> 268531		COMPL. DATE 05/11/2012		TOTAL DEPTH 12898		PERF.12934 - 16905			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
08		3208 X	3208	-0-	-0-	379 1	2348 2	Y	437	430 0	7 1		-0-
						481 9							
09		3420 X	2195	-0-	-1225	305 1	1618 2	Y	247	243 0	4 1		-0-
						272 9							
10		3534 X	2592	-0-	-942	308 1	1958 2	Y	296	292 0	4 1		-0-
						326 9							
11		4800 X	2122	-0-	-2678	299 1	1492 2	Y	301	299 0	2 1		-0-
						331 9							
12		4960 X	2908	-0-	-2052	411 1	2146 2	Y	319	316 0	3 1		-0-
						351 9							
01		3193 X	NO RPT	-0-	-3193			Y	NO RPT				-0-
-----													
DAVID SAENZ 01		WELL #: 01H		RRCID -> 268533		COMPL. DATE 05/09/2012		TOTAL DEPTH 13162		PERF.14135 - 19036			
08		7781 X	5672	-0-	-2109	5648 2	24 9	Y	22	8 0	14 1		-0-
						6249 2	37 9	Y	34	9 0	25 1		-0-
09		6390 X	6286	-0-	-104								-0-
						5937 2	29 9	Y	26	9 0	17 1		-0-
10		6448 X	5966	-0-	-482								-0-
						5788 2	37 9	Y	34	9 0	25 1		-0-
11		6030 X	5825	-0-	-205								-0-
						5945 2	37 9	Y	34	14 0	20 1		-0-
12		6510 X	5982	-0-	-528								-0-
													-0-
01		6510 X	NO RPT	-0-	-6510			Y	NO RPT				-0-
-----													
WIEDING 01		WELL #: 01H		RRCID -> 268549		COMPL. DATE 04/17/2012		TOTAL DEPTH 14521		PERF.14745 - 19226			
08		3100 N	3229	-0-	129	129	3229 2	Y	-0-				-0-
													-0-
09		3202 X	3073	-0-	-129			Y	-0-				-0-
						3073 2							-0-
10		2852 X	2611	-0-	-241			Y	-0-				-0-
						2611 2							-0-
11		2760 X	2182	-0-	-578			Y	-0-				-0-
						2182 2							-0-
12		2852 X	2240	-0-	-612			Y	-0-				-0-
						2240 2							-0-
01		2852 X	NO RPT	-0-	-2852			Y	NO RPT				-0-
-----													
THREE SISTERS 01		WELL #: 08H		RRCID -> 268550		COMPL. DATE 08/12/2019		TOTAL DEPTH 12163		PERF.12500 - 16982			
08		521 X	521	-0-	-0-	291 2	230 9	Y	209	208 0	1 1		-0-
						980 2	292 9	Y	265	261 0	4 1		-0-
09		1272 X	1272	-0-	-0-								-0-
						393 2	287 9	Y	261	260 0	1 1		-0-
10		680 X	680	-0-	-0-								-0-
						366 2	166 9	Y	151	150 0	1 1		-0-
11		532 X	532	-0-	-0-								-0-
													-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-			Y	49	49 0			-0-
													-0-
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
-----													
THREE SISTERS 01		WELL #: 14H		RRCID -> 268653		COMPL. DATE 08/12/2019		TOTAL DEPTH 12422		PERF.12620 - 17041			
08		1504 X	1504	-0-	-0-	1218 2	286 9	Y	260	257 0	3 1		-0-
						1159 2	297 9	Y	270	266 0	4 1		-0-
09		1456 X	1456	-0-	-0-								-0-
						610 2	177 9	Y	161	159 0	2 1		-0-
10		787 X	787	-0-	-0-								-0-
													-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-			Y	39	39 0			-0-
													-0-
*12		14448 X	14448	-0-	-0-	11360 2	3088 9	Y	2807	2773 0	34 1		-0-
													-0-
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-



SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK					
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102											
MENSİK 01		WELL #: 02H		RRCID -> 268659		COMPL. DATE 06/25/2012		TOTAL DEPTH 12964		PERF.13028		- 17324	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
08	3213 X	3213	-0-	-0-	-0-	35 1	2471 2	Y	643	636 0	7 1	-0-	
						707 9							
09	2981 X	2981	-0-	-0-	-0-	83 1	2406 2	Y	447	441 0	6 1	-0-	
						492 9							
10	2821 X	2049	-0-	-772	-0-	71 1	1571 2	Y	370	367 0	3 1	-0-	
						407 9							
11	2760 X	437	-0-	-2323	-0-	73 2	364 9	Y	331	331 0		-0-	
12	3224 X	444	-0-	-2780	-0-	2 1	99 2	Y	312	312 0		-0-	
						343 9							
01	3224 X	NO RPT	-0-	-3224	-0-			Y	NO RPT			-0-	
-----													
HERRING RANCH 02		WELL #: 01H		RRCID -> 268661		COMPL. DATE 07/18/2012		TOTAL DEPTH 14511		PERF.14679		- 19190	
08	4123 X	2889	-0-	-1234	-0-	2889 2		Y	-0-			-0-	
09	3990 X	2730	-0-	-1260	-0-	2730 2		Y	-0-			-0-	
10	3100 X	3035	-0-	-65	-0-	3035 2		Y	-0-			-0-	
11	3497 X	3497	-0-	-0-	-0-	3497 2		Y	-0-			-0-	
12	3162 X	2785	-0-	-377	-0-	2785 2		Y	-0-			-0-	
01	2883 X	NO RPT	-0-	-2883	-0-			Y	NO RPT			-0-	
-----													
RIDLEY 01		WELL #: 02H		RRCID -> 268662		COMPL. DATE 02/05/2012		TOTAL DEPTH 12960		PERF.12860		- 18402	
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	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	
08	1705 N	1533	-0-	-172	-0-	1533 2		Y	-0-			-0-	
09	1440 N	1222	-0-	-218	-0-	1222 2		Y	-0-			-0-	
10	918 N	918	-0-	-0-	-0-	918 2		Y	-0-			-0-	
11	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	1494 2		Y	-0-			-0-	
*12	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	1540 2		Y	-0-			-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
-----													
THREE SISTERS 01		WELL #: 06H		RRCID -> 268690		COMPL. DATE 08/12/2019		TOTAL DEPTH 12512		PERF.12727		- 18472	
08	1503 X	1503	-0-	-0-	-0-	1076 2	427 9	Y	388	386 0	2 1	-0-	
09	1583 X	1583	-0-	-0-	-0-	1158 2	425 9	Y	386	382 0	4 1	-0-	
10	882 X	882	-0-	-0-	-0-	476 2	406 9	Y	369	368 0	1 1	-0-	
11	1269 X	1269	-0-	-0-	-0-	925 2	344 9	Y	313	309 0	4 1	-0-	
*12	980 X	980	-0-	-0-	-0-	547 2	433 9	Y	394	392 0	2 1	-0-	
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
-----													
THREE SISTERS 01		WELL #: 13H		RRCID -> 268739		COMPL. DATE 08/12/2019		TOTAL DEPTH 12148		PERF.12370		- 18842	
08	1779 X	1779	-0-	-0-	-0-	1506 2	273 9	Y	248	245 0	3 1	-0-	
09	1694 X	1694	-0-	-0-	-0-	1426 2	268 9	Y	244	239 0	5 1	-0-	
10	1666 X	1666	-0-	-0-	-0-	1407 2	259 9	Y	235	231 0	4 1	-0-	
11	1523 X	1523	-0-	-0-	-0-	1286 2	237 9	Y	215	210 0	5 1	-0-	
*12	550 X	550	-0-	-0-	-0-	387 2	163 9	Y	148	147 0	1 1	-0-	
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK						
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102												
THREE SISTERS 01		WELL #: 12H		RRCID -> 268740		COMPL. DATE 08/12/2019		TOTAL DEPTH 12052		PERF.12270		- 18381		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE		
08	2503 X	2503	-0-	-0-	-0-	2063	2	440	9	Y	400	395 0	5 1	-0-
09	2426 X	2426	-0-	-0-	-0-	1971	2	455	9	Y	414	406 0	8 1	-0-
10	2336 X	2336	-0-	-0-	-0-	1941	2	395	9	Y	359	354 0	5 1	-0-
11	2307 X	2307	-0-	-0-	-0-	1935	2	372	9	Y	338	330 0	8 1	-0-
*12	812 X	812	-0-	-0-	-0-	553	2	259	9	Y	235	233 0	2 1	-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
THREE SISTERS 01		WELL #: 11H		RRCID -> 268743		COMPL. DATE 08/12/2019		TOTAL DEPTH 12066		PERF.12250		- 18941		
08	3575 X	3575	-0-	-0-	-0-	3168	2	407	9	Y	370	362 0	8 1	-0-
09	2300 X	2300	-0-	-0-	-0-	1882	2	418	9	Y	380	373 0	7 1	-0-
10	2359 X	2359	-0-	-0-	-0-	1999	2	360	9	Y	327	322 0	5 1	-0-
11	2148 X	2148	-0-	-0-	-0-	1845	2	303	9	Y	275	268 0	7 1	-0-
*12	755 X	755	-0-	-0-	-0-	556	2	199	9	Y	181	179 0	2 1	-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
HERRING RANCH 03		WELL #: 01H		RRCID -> 268770		COMPL. DATE 08/26/2012		TOTAL DEPTH 14246		PERF.14373		- 19974		
08	6603 X	3514	-0-	-3089	-0-	3514	2			Y	-0-			-0-
09	5700 X	2452	-0-	-3248	-0-	2452	2			Y	-0-			-0-
10	5890 X	4981	-0-	-909	-0-	4981	2			Y	-0-			-0-
11	6120 X	3390	-0-	-2730	-0-	3390	2			Y	-0-			-0-
12	6324 X	5197	-0-	-1127	-0-	5197	2			Y	-0-			-0-
01	3503 X	NO RPT	-0-	-3503	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
HERREJON 01		WELL #: 01H		RRCID -> 268777		COMPL. DATE 01/13/2012		TOTAL DEPTH 12966		PERF.12915		- 18079		
08	1147 N	1098	-0-	-49	-0-	996	2	102	9	Y	93	91 0	2 1	-0-
09	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	940	2	174	9	Y	158	154 0	4 1	-0-
10	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	935	2	140	9	Y	127	124 0	3 1	-0-
11	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	927	2	151	9	Y	137	133 0	4 1	-0-
12	1147 N	993	-0-	-154	-0-	855	2	138	9	Y	125	122 0	3 1	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
WERNLI 01		WELL #: 01H		RRCID -> 268779		COMPL. DATE 08/02/2012		TOTAL DEPTH 13847		PERF.14285		- 17901		
08	4464 X	3227	-0-	-1237	-0-	3214	2	13	9	Y	12	12 1		-0-
09	3660 X	3216	-0-	-444	-0-	3202	2	14	9	Y	13	13 1		-0-
10	3534 X	2282	-0-	-1252	-0-	2282	2			Y	-0-			-0-
11	3120 X	2498	-0-	-622	-0-	2498	2			Y	-0-			-0-
12	3317 X	2803	-0-	-514	-0-	2803	2			Y	-0-			-0-
01	3317 X	NO RPT	-0-	-3317	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
ALEXANDER 01		WELL #: 02H		RRCID -> 268794		COMPL. DATE 12/28/2012		TOTAL DEPTH 12985		PERF.13191		- 17252		
08	3063 X	3063	-0-	-0-	-0-	73	1	2566	2	Y	385	377 0	8 1	-0-
						424	9							
09	2880 X	2684	-0-	-196	-0-	73	1	2264	2	Y	315	310 0	5 1	-0-
						347	9							
10	2994 X	2994	-0-	-0-	-0-	80	1	2431	2	Y	439	434 0	5 1	-0-
						483	9							
11	2880 X	2500	-0-	-380	-0-	70	1	2192	2	Y	216	213 0	3 1	-0-
						238	9							
12	2976 X	2526	-0-	-450	-0-	76	1	2261	2	Y	172	168 0	4 1	-0-
						189	9							
01	2976 X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					Y	NO RPT			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK									
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102															
CARROLL RETZLOFF 01		WELL #: 02H		RRCID -> 268800		COMPL. DATE 12/26/2012		TOTAL DEPTH 13076		PERF.13280		- 18601					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM			
ALLOW CODE				(L)	(-)	UNDERAGE		AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE			
08	6496 X	6496	-0-	-0-	-0-	-0-	6072	2	424	9	Y	385	370	0	15	1	-0-
09	5778 X	5778	-0-	-0-	-0-	-0-	5371	2	407	9	Y	370	349	0	21	1	-0-
10	5616 X	5616	-0-	-0-	-0-	-0-	5223	2	393	9	Y	357	342	0	15	1	-0-
11	5460 X	5355	-0-	-105	-0-	-0-	4988	2	367	9	Y	334	313	0	21	1	-0-
12	6510 X	5677	-0-	-833	-0-	-0-	5211	2	466	9	Y	424	407	0	17	1	-0-
01	6510 X	NO RPT	-0-	-6510	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																	
SCHULZ ESTATE 01		WELL #: 01H		RRCID -> 268802		COMPL. DATE 12/27/2012		TOTAL DEPTH 12993		PERF.13050 - 18351							
08	4247 X	3821	-0-	-426	-0-	-0-	3611	2	210	9	Y	191	182	0	9	1	-0-
09	3840 X	3490	-0-	-350	-0-	-0-	3283	2	207	9	Y	188	175	0	13	1	-0-
10	3937 X	3533	-0-	-404	-0-	-0-	3337	2	196	9	Y	178	168	0	10	1	-0-
11	3960 X	3363	-0-	-597	-0-	-0-	3177	2	186	9	Y	169	156	0	13	1	-0-
12	4092 X	3500	-0-	-592	-0-	-0-	3251	2	249	9	Y	226	215	0	11	1	-0-
01	3813 X	NO RPT	-0-	-3813	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																	
SCHULZ ESTATE 02		WELL #: 01H		RRCID -> 268836		COMPL. DATE 12/27/2012		TOTAL DEPTH 13010		PERF.13075 - 18251							
08	3410 X	3028	-0-	-382	-0-	-0-	2837	2	191	9	Y	174	167	0	7	1	-0-
09	3240 X	2896	-0-	-344	-0-	-0-	2710	2	186	9	Y	169	158	0	11	1	-0-
10	3224 X	2968	-0-	-256	-0-	-0-	2796	2	172	9	Y	156	148	0	8	1	-0-
11	3060 X	2907	-0-	-153	-0-	-0-	2701	2	206	9	Y	187	176	0	11	1	-0-
12	3100 X	2915	-0-	-185	-0-	-0-	2680	2	235	9	Y	214	205	0	9	1	-0-
01	3038 X	NO RPT	-0-	-3038	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																	
ELIZONDO 01		WELL #: 02H		RRCID -> 268838		COMPL. DATE 01/23/2013		TOTAL DEPTH 13198		PERF.13432 - 17103							
08	40 X	40	-0-	-0-	-0-	-0-	17	2	23	9	Y	21	21	0			-0-
09	22 X	22	-0-	-0-	-0-	-0-	16	2	6	9	Y	5	5	0			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																	
WILLIAM HOLLAND 01		WELL #: 01H		RRCID -> 268839		COMPL. DATE 12/27/2012		TOTAL DEPTH 13467		PERF.13370 - 17851							
08	3317 X	3015	-0-	-302	-0-	-0-	3005	2	10	9	Y	9	2	0	7	1	-0-
09	3210 X	2880	-0-	-330	-0-	-0-	2863	2	17	9	Y	15	3	0	12	1	-0-
10	3317 X	2946	-0-	-371	-0-	-0-	2933	2	13	9	Y	12	3	0	9	1	-0-
11	3210 X	2821	-0-	-389	-0-	-0-	2804	2	17	9	Y	15	3	0	12	1	-0-
12	3100 X	2935	-0-	-165	-0-	-0-	2920	2	15	9	Y	14	4	0	10	1	-0-
01	3007 X	NO RPT	-0-	-3007	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																	
WILBUR EDEN 01		WELL #: 01H		RRCID -> 268843		COMPL. DATE 01/11/2013		TOTAL DEPTH 12874		PERF.12980 - 18601							
08	992 N	972	-0-	-20	-0-	-0-	852	2	120	9	Y	109	107	0	2	1	-0-
09	960 N	929	-0-	-31	-0-	-0-	844	2	85	9	Y	77	74	0	3	1	-0-
10	913 N	913	-0-	-0-	-0-	-0-	828	2	85	9	Y	77	75	0	2	1	-0-
11	864 N	864	-0-	-0-	-0-	-0-	781	2	83	9	Y	75	72	0	3	1	-0-
*12	972 N	972	-0-	-0-	-0-	-0-	849	2	123	9	Y	112	109	0	3	1	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																	
ALVARADO 01		WELL #: 01H		RRCID -> 268861		COMPL. DATE 11/28/2012		TOTAL DEPTH 12820		PERF.13200 - 19781							
08	7998 X	6785	-0-	-1213	-0-	-0-	6741	2	44	9	Y	40	40	1			-0-
09	6840 X	6570	-0-	-270	-0-	-0-	6541	2	29	9	Y	26	26	1			-0-
10	7068 X	6046	-0-	-1022	-0-	-0-	6026	2	20	9	Y	18	18	1			-0-
11	6900 X	5700	-0-	-1200	-0-	-0-	5678	2	22	9	Y	20	20	1			-0-
12	7130 X	6638	-0-	-492	-0-	-0-	6607	2	31	9	Y	28	28	1			-0-
01	6789 X	NO RPT	-0-	-6789	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102										
SWETLICK 01		WELL #: 01H		RRCID -> 268916		COMPL. DATE 11/02/2012		TOTAL DEPTH 14231		PERF.14300 - 20065		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	5718 X	5718	-0-	-0-	-0-	5718	2	Y	-0-			-0-
09	5489 X	5489	-0-	-0-	-0-	5489	2	Y	-0-			-0-
10	5385 X	5385	-0-	-0-	-0-	5385	2	Y	-0-			-0-
11	5430 X	5263	-0-	-167	-0-	5263	2	Y	-0-			-0-
12	5704 X	5684	-0-	-20	-0-	5684	2	Y	-0-			-0-
01	5704 X	NO RPT	-0-	-5704	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
LIVE BEE 03		WELL #: 01H		RRCID -> 268917		COMPL. DATE 10/26/2012		TOTAL DEPTH 12730		PERF.13080 - 17981		
08	4960 X	4378	-0-	-582	-0-	4150	2	Y	207	197	0	-0-
09	4500 X	4280	-0-	-220	-0-	4062	2	Y	198	182	0	-0-
10	4650 X	4297	-0-	-353	-0-	4081	2	Y	196	184	0	-0-
11	4440 X	3087	-0-	-1353	-0-	2907	2	Y	164	152	0	-0-
12	4526 X	4079	-0-	-447	-0-	4007	2	Y	65	52	0	-0-
01	4433 X	NO RPT	-0-	-4433	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
DEBILL 01		WELL #: 02H		RRCID -> 268939		COMPL. DATE 08/22/2012		TOTAL DEPTH 13405		PERF.13501 - 18822		
08	3472 X	144	-0-	-3328	-0-	15	2	Y	117	117	0	-0-
09	3660 X	520	-0-	-3140	-0-	70	1	Y	82	81	0	-0-
10	3782 X	963	-0-	-2819	-0-	126	1	Y	69	67	0	-0-
11	3660 X	845	-0-	-2815	-0-	116	1	Y	45	44	0	-0-
12	2108 X	508	-0-	-1600	-0-	50	9	Y	54	53	0	-0-
01	527 X	NO RPT	-0-	-527	-0-	70	1	Y	54	53	0	-0-
01						59	9	Y	NO RPT			-0-
-----												
FRANK MALEK 02		WELL #: 01H		RRCID -> 268940		COMPL. DATE 09/01/2012		TOTAL DEPTH 12821		PERF.13158 - 18901		
08	9734 X	8786	-0-	-948	-0-	8448	2	Y	307	286	0	-0-
09	9420 X	8550	-0-	-870	-0-	8235	2	Y	286	253	0	-0-
10	9362 X	8752	-0-	-610	-0-	8504	2	Y	225	200	0	-0-
11	8880 X	8473	-0-	-407	-0-	8275	2	Y	180	145	0	-0-
12	8835 X	8723	-0-	-112	-0-	8352	2	Y	337	310	0	-0-
01	8835 X	NO RPT	-0-	-8835	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
GILL 01		WELL #: 01H		RRCID -> 268941		COMPL. DATE 02/22/2012		TOTAL DEPTH 12828		PERF.13130 - 18677		
08	4929 X	4526	-0-	-403	-0-	4453	2	Y	66	66	1	-0-
09	4620 X	4492	-0-	-128	-0-	4474	2	Y	16	16	1	-0-
10	4774 X	4475	-0-	-299	-0-	4412	2	Y	57	57	1	-0-
11	4620 X	4411	-0-	-209	-0-	4347	2	Y	58	58	1	-0-
12	4681 X	4169	-0-	-512	-0-	4107	2	Y	56	56	1	-0-
01	4650 X	NO RPT	-0-	-4650	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
FRANK MALEK 03		WELL #: 01H		RRCID -> 268943		COMPL. DATE 10/05/2012		TOTAL DEPTH 13062		PERF.13498 - 18881		
08	4619 X	4515	-0-	-104	-0-	4471	2	Y	40	29	0	-0-
09	4600 X	4600	-0-	-0-	-0-	4552	2	Y	44	26	0	-0-
10	4619 X	3802	-0-	-817	-0-	3763	2	Y	35	24	0	-0-
11	4470 X	3453	-0-	-1017	-0-	3412	2	Y	37	22	0	-0-
12	4619 X	4603	-0-	-16	-0-	4550	2	Y	48	33	0	-0-
01	4619 X	NO RPT	-0-	-4619	-0-			Y	NO RPT			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK				
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.//		253102										
SCHMIDT FAMILY 02		WELL #:		01H	RRCID ->	268944	COMPL. DATE	10/06/2012	TOTAL DEPTH	13067	PERF.13522	- 18601		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
08		3441 X	2707	-0-	-734	-0-	2688	2	19 9	Y	17	10 0	7 1	-0-
09		3000 X	2618	-0-	-382	-0-	2596	2	22 9	Y	20	9 0	11 1	-0-
10		2914 X	2305	-0-	-609	-0-	2290	2	15 9	Y	14	7 0	7 1	-0-
11		2820 X	2243	-0-	-577	-0-	2224	2	19 9	Y	17	8 0	9 1	-0-
12		2852 X	2263	-0-	-589	-0-	2241	2	22 9	Y	20	13 0	7 1	-0-
01		2697 X	NO RPT	-0-	-2697	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----														
HERRING RANCH 04		WELL #:		01H	RRCID ->	268945	COMPL. DATE	10/03/2012	TOTAL DEPTH	14460	PERF.14549	- 19191		
08		6266 X	6266	-0-	-0-	-0-	6266	2		Y	-0-			-0-
09		5490 X	4783	-0-	-707	-0-	4783	2		Y	-0-			-0-
10		5673 X	4242	-0-	-1431	-0-	4242	2		Y	-0-			-0-
11		4530 X	4281	-0-	-249	-0-	4281	2		Y	-0-			-0-
12		6169 X	5194	-0-	-975	-0-	5194	2		Y	-0-			-0-
01		6169 X	NO RPT	-0-	-6169	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----														
BOSWELL 01		WELL #:		01H	RRCID ->	268947	COMPL. DATE	10/10/2012	TOTAL DEPTH	13040	PERF.13380	- 17759		
08		4526 X	4390	-0-	-136	-0-	4334	2	56 9	Y	51	51 1		-0-
09		4053 X	4053	-0-	-0-	-0-	4036	2	17 9	Y	15	15 1		-0-
10		4170 X	4170	-0-	-0-	-0-	4128	2	42 9	Y	38	38 1		-0-
11		4410 X	3946	-0-	-464	-0-	3903	2	43 9	Y	39	39 1		-0-
12		4557 X	3903	-0-	-654	-0-	3861	2	42 9	Y	38	38 1		-0-
01		4402 X	NO RPT	-0-	-4402	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----														
WILLIAM KELLY 01		WELL #:		02H	RRCID ->	268954	COMPL. DATE	11/07/2012	TOTAL DEPTH	12957	PERF.13550	- 18551		
08		6541 X	5944	-0-	-597	-0-	5570	2	374 9	Y	340	327 0	13 1	-0-
09		6330 X	5698	-0-	-632	-0-	5338	2	360 9	Y	327	306 0	21 1	-0-
10		6169 X	5136	-0-	-1033	-0-	4798	2	338 9	Y	307	293 0	14 1	-0-
11		5970 X	5673	-0-	-297	-0-	5297	2	376 9	Y	342	320 0	22 1	-0-
12		6045 X	6002	-0-	-43	-0-	5453	2	549 9	Y	499	481 0	18 1	-0-
01		5952 X	NO RPT	-0-	-5952	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----														
BATEMAN 01		WELL #:		01H	RRCID ->	269103	COMPL. DATE	02/16/2013	TOTAL DEPTH	14633	PERF.14432	- 19163		
08		2387 X	1937	-0-	-450	-0-	1937	2		Y	-0-			-0-
09		2250 X	1382	-0-	-868	-0-	1382	2		Y	-0-			-0-
10		2325 X	2119	-0-	-206	-0-	2119	2		Y	-0-			-0-
11		2040 X	1482	-0-	-558	-0-	1482	2		Y	-0-			-0-
12		2108 X	1794	-0-	-314	-0-	1794	2		Y	-0-			-0-
01		1922 X	NO RPT	-0-	-1922	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----														
HANDY 02		WELL #:		0205H	RRCID ->	269109	COMPL. DATE	02/21/2013	TOTAL DEPTH	12982	PERF.13330	- 19531		
08		3828 X	3828	-0-	-0-	-0-	288	1	2866 2	Y	613	604 0	9 1	-0-
							674	9						
09		3480 X	3144	-0-	-336	-0-	307	1	2306 2	Y	483	478 0	5 1	-0-
							531	9						
10		3286 X	3032	-0-	-254	-0-	234	1	2333 2	Y	423	418 0	5 1	-0-
							465	9						
11		3079 X	3079	-0-	-0-	-0-	221	1	2246 2	Y	556	553 0	3 1	-0-
							612	9						
12		3813 X	2974	-0-	-839	-0-	207	1	2233 2	Y	485	482 0	3 1	-0-
							534	9						
01		3813 X	NO RPT	-0-	-3813	-0-				Y	NO RPT			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) ENSIGN OPERATING LLC HANDY 02		//CONT.// 86950 600 //CONT.// 253102		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK						
		WELL #: 0206H		RRCID -> 269115		COMPL. DATE 02/21/2013				TOTAL DEPTH 12990 PERF.13300 - 19201						
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE				
08	5270 X	3117	-0-	-2153	-0-	197	1	2012	2	Y	825	819	0	6	1	-0-
						908	9									
09	4410 X	2959	-0-	-1451	-0-	298	1	2221	2	Y	400	395	0	5	1	-0-
						440	9									
10	3596 X	3103	-0-	-493	-0-	254	1	2493	2	Y	324	318	0	6	1	-0-
						356	9									
11	3296 X	3296	-0-	-0-	-0-	270	1	2643	2	Y	348	344	0	4	1	-0-
						383	9									
*12	3682 X	3682	-0-	-0-	-0-	285	1	2989	2	Y	371	366	0	5	1	-0-
						408	9									
01	3131 X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
HANDY 02		WELL #: 0103H		RRCID -> 269118		COMPL. DATE 02/20/2013				TOTAL DEPTH 12927 PERF.13371 - 19532						
08	3472 X	1072	-0-	-2400	-0-	74	1	737	2	Y	237	235	0	2	1	-0-
						261	9									
09	3870 X	816	-0-	-3054	-0-	85	1	630	2	Y	92	91	0	1	1	-0-
						101	9									
10	3999 X	569	-0-	-3430	-0-	44	1	433	2	Y	84	83	0	1	1	-0-
						92	9									
11	3870 X	1180	-0-	-2690	-0-	97	1	949	2	Y	122	121	0	1	1	-0-
						134	9									
12	2883 X	1483	-0-	-1400	-0-	114	1	1196	2	Y	157	155	0	2	1	-0-
						173	9									
01	1085 X	NO RPT	-0-	-1085	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
HANDY 02		WELL #: 0104H		RRCID -> 269134		COMPL. DATE 02/20/2013				TOTAL DEPTH 12884 PERF.13507 - 19668						
08	4867 X	4605	-0-	-262	-0-	321	1	3217	2	Y	970	960	0	10	1	-0-
						1067	9									
09	4560 X	4291	-0-	-269	-0-	416	1	3120	2	Y	686	679	0	7	1	-0-
						755	9									
10	4557 X	4274	-0-	-283	-0-	322	1	3214	2	Y	671	664	0	7	1	-0-
						738	9									
11	4380 X	4268	-0-	-112	-0-	317	1	3175	2	Y	705	701	0	4	1	-0-
						776	9									
12	4619 X	4541	-0-	-78	-0-	317	1	3407	2	Y	743	738	0	5	1	-0-
						817	9									
01	4619 X	NO RPT	-0-	-4619	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
SINOR RANCH 02		WELL #: 01H		RRCID -> 269191		COMPL. DATE 01/21/2013				TOTAL DEPTH 12969 PERF.13150 - 16901						
08	5673 X	4966	-0-	-707	-0-	4736	2	230	9	Y	209	197	0	12	1	-0-
09	5370 X	4764	-0-	-606	-0-	4582	2	182	9	Y	165	147	0	18	1	-0-
10	5332 X	3518	-0-	-1814	-0-	3388	2	130	9	Y	118	108	0	10	1	-0-
11	5100 X	4598	-0-	-502	-0-	4412	2	186	9	Y	169	150	0	19	1	-0-
12	5239 X	4311	-0-	-928	-0-	4036	2	275	9	Y	250	237	0	13	1	-0-
01	4960 X	NO RPT	-0-	-4960	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
LONG 01		WELL #: 03H		RRCID -> 269195		COMPL. DATE 02/16/2013				TOTAL DEPTH 13483 PERF.13672 - 19393						
08	3906 X	3353	-0-	-553	-0-	2826	2	527	9	Y	479	471	0	8	1	-0-
09	3780 X	3055	-0-	-725	-0-	2639	2	416	9	Y	378	372	0	6	1	-0-
10	3875 X	3138	-0-	-737	-0-	2702	2	436	9	Y	396	390	0	6	1	-0-
11	3600 X	3145	-0-	-455	-0-	2651	2	494	9	Y	449	445	0	4	1	-0-
12	3441 X	2243	-0-	-1198	-0-	1896	2	347	9	Y	315	312	0	3	1	-0-
01	3348 X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) ENSIGN OPERATING LLC HANDY 02		//CONT.// 86950 600 //CONT.// 253102		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK				
		WELL #: 0207H		RRCID -> 269196	COMPL. DATE 02/20/2013	TOTAL DEPTH 12967	PERF.13320	- 19641					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	3370 X	3370	-0-	-0-	-0-	237	1	2372	2	Y	692	685 0	7 1 -0-
						761	9						
09	3090 X	3023	-0-	-67	-0-	281	1	2128	2	Y	558	553 0	5 1 -0-
						614	9						
10	3193 X	3111	-0-	-82	-0-	225	1	2271	2	Y	559	554 0	5 1 -0-
						615	9						
11	3090 X	2861	-0-	-229	-0-	196	1	2007	2	Y	598	595 0	3 1 -0-
						658	9						
*12	3309 X	3309	-0-	-0-	-0-	213	1	2342	2	Y	685	682 0	3 1 -0-
						754	9						
01	3193 X	NO RPT	-0-	-3193	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----													
WATT 02		WELL #: 01H		RRCID -> 269376	COMPL. DATE 01/28/2013	TOTAL DEPTH 14627	PERF.14350	- 19249					
08	2468 N	2468	-0-	-0-	-0-	2468	2		Y	-0-			-0-
09	2376 N	2376	-0-	-0-	-0-	2376	2		Y	-0-			-0-
10	2369 N	2369	-0-	-0-	-0-	2369	2		Y	-0-			-0-
11	2745 N	2745	-0-	-0-	-0-	2745	2		Y	-0-			-0-
*12	2662 N	2662	-0-	-0-	-0-	2662	2		Y	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----													
GERALD BURKE SCHULZ 01		WELL #: 01H		RRCID -> 269392	COMPL. DATE 03/09/2013	TOTAL DEPTH 12942	PERF.13480	- 18401					
08	3472 X	3207	-0-	-265	-0-	3049	2	158 9	Y	144	137 0	7 1	-0-
09	3180 X	3133	-0-	-47	-0-	2957	2	176 9	Y	160	148 0	12 1	-0-
10	3255 X	2633	-0-	-622	-0-	2482	2	151 9	Y	137	130 0	7 1	-0-
11	3162 X	3162	-0-	-0-	-0-	2996	2	166 9	Y	151	138 0	13 1	-0-
12	3224 X	2682	-0-	-542	-0-	2401	2	281 9	Y	255	247 0	8 1	-0-
01	3224 X	NO RPT	-0-	-3224	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----													
CHOATE 01		WELL #: 03H		RRCID -> 269398	COMPL. DATE 03/04/2013	TOTAL DEPTH 12874	PERF.13221	- 17772					
08	2852 X	2839	-0-	-13	-0-	692	1	1404	2	Y	675	671 0	4 1 -0-
						743	9						
09	2820 X	2321	-0-	-499	-0-	312	1	1678	2	Y	301	297 0	4 1 -0-
						331	9						
10	2987 X	2987	-0-	-0-	-0-	489	1	2118	2	Y	345	340 0	5 1 -0-
						380	9						
11	2820 X	2151	-0-	-669	-0-	366	1	1383	2	Y	365	363 0	2 1 -0-
						402	9						
12	2852 X	2627	-0-	-225	-0-	297	1	1748	2	Y	529	526 0	3 1 -0-
						582	9						
01	2852 X	NO RPT	-0-	-2852	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----													
HOUSE 01		WELL #: 01H		RRCID -> 269406	COMPL. DATE 04/22/2013	TOTAL DEPTH 13041	PERF.13240	- 19401					
08	3441 X	2781	-0-	-660	-0-	2623	2	158 9	Y	144	138 0	6 1	-0-
09	2970 X	2541	-0-	-429	-0-	2396	2	145 9	Y	132	122 0	10 1	-0-
10	2945 X	2741	-0-	-204	-0-	2601	2	140 9	Y	127	120 0	7 1	-0-
11	2790 X	2537	-0-	-253	-0-	2395	2	142 9	Y	129	119 0	10 1	-0-
12	2852 X	2666	-0-	-186	-0-	2477	2	189 9	Y	172	164 0	8 1	-0-
01	2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----													
BOYD FAMILY TRUST 01		WELL #: 03H		RRCID -> 269407	COMPL. DATE 04/16/2013	TOTAL DEPTH 12926	PERF.13070	- 19111					
08	4402 X	3299	-0-	-1103	-0-	3124	2	175 9	Y	159	151 0	8 1	-0-
09	3840 X	3486	-0-	-354	-0-	3292	2	194 9	Y	176	163 0	13 1	-0-
10	3844 X	3042	-0-	-802	-0-	2866	2	176 9	Y	160	152 0	8 1	-0-
11	3210 X	3086	-0-	-124	-0-	2920	2	166 9	Y	151	139 0	12 1	-0-
12	3596 X	3138	-0-	-458	-0-	2906	2	232 9	Y	211	201 0	10 1	-0-
01	3596 X	NO RPT	-0-	-3596	-0-				Y	NO RPT			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK					
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102											
MAYWALD 01		WELL #: 01H		RRCID -> 269411		COMPL. DATE 03/28/2013		TOTAL DEPTH 12536		PERF.12800		- 17921	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
08		4518 X	4518	-0-	-0-	-0-	4203	2	315	9	Y	286	276 0 10 1 -0-
09		3826 X	3826	-0-	-0-	-0-	3388	2	438	9	Y	398	385 0 13 1 -0-
10		3875 X	3613	-0-	-262	-0-	3237	2	376	9	Y	342	333 0 9 1 -0-
11		3570 X	3370	-0-	-200	-0-	3017	2	353	9	Y	321	308 0 13 1 -0-
12		4309 X	3534	-0-	-775	-0-	3051	2	483	9	Y	439	429 0 10 1 -0-
01		4309 X	NO RPT	-0-	-4309	-0-					Y	NO RPT	-0-
-----													
HERRING RANCH 01		WELL #: 01H		RRCID -> 269501		COMPL. DATE 12/13/2011		TOTAL DEPTH 14494		PERF.14174		- 18702	
08		1240 N	1164	-0-	-76	-0-	1164	2			Y	-0-	-0-
09		1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2			Y	-0-	-0-
10		1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2			Y	-0-	-0-
11		1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	2			Y	-0-	-0-
12		1581 N	1123	-0-	-458	-0-	1123	2			Y	-0-	-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
-----													
FAVOR 01		WELL #: 01H		RRCID -> 269534		COMPL. DATE 11/18/2012		TOTAL DEPTH 14433		PERF.14176		- 19497	
08		15401 X	15401	-0-	-0-	-0-	15401	2			Y	-0-	-0-
09		13320 X	12969	-0-	-351	-0-	12969	2			Y	-0-	-0-
10		12028 X	11258	-0-	-770	-0-	11258	2			Y	-0-	-0-
11		13549 X	13549	-0-	-0-	-0-	13549	2			Y	-0-	-0-
12		15004 X	13719	-0-	-1285	-0-	13719	2			Y	-0-	-0-
01		15004 X	NO RPT	-0-	-15004	-0-					Y	NO RPT	-0-
-----													
WESSENDORFF 01		WELL #: 02H		RRCID -> 269540		COMPL. DATE 11/15/2012		TOTAL DEPTH 12999		PERF.13265		- 19356	
08		3067 N	3067	-0-	-0-	-0-	73	1	2599	2	Y	359	351 0 8 1 -0-
							395	9					
09		2779 N	2779	-0-	-0-	-0-	77	1	2421	2	Y	255	249 0 6 1 -0-
							281	9					
10		2513 N	2513	-0-	-0-	-0-	73	1	2177	2	Y	239	234 0 5 1 -0-
							263	9					
11		1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	41	1	1303	2	Y	250	248 0 2 1 -0-
							275	9					
12		2697 N	1641	-0-	-1056	-0-	43	1	1315	2	Y	257	255 0 2 1 -0-
							283	9					
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
-----													
MANGIONE 01		WELL #: 02H		RRCID -> 269542		COMPL. DATE 11/22/2012		TOTAL DEPTH 13005		PERF.13088		- 17009	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-



SUGARKANE (EAGLE FORD) ENSIGN OPERATING LLC RIDLEY 01		//CONT.// 86950 600 //CONT.// 253102		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE		
-----													
		WELL #: 03H		RRCID -> 269546	COMPL. DATE 12/20/2012	TOTAL DEPTH 12920	PERF.12951	- 18062					
08	6850 X	4490	-0-	-2360	-0-	554 1 560 9	3376 2	Y	509	499 0	10 1	-0-	
09	3104 X	3104	-0-	-0-	-0-	444 1 334 9	2326 2	Y	304	298 0	6 1	-0-	
10	3927 X	3927	-0-	-0-	-0-	494 1 338 9	3095 2	Y	307	300 0	7 1	-0-	
11	4849 X	4849	-0-	-0-	-0-	776 1 336 9	3737 2	Y	305	300 0	5 1	-0-	
*12	5319 X	5319	-0-	-0-	-0-	816 1 341 9	4162 2	Y	310	303 0	7 1	-0-	
01	1984 X	NO RPT	-0-	-1984	-0-			Y	NO RPT			-0-	
-----													
WESSENDORFF 01		WELL #: 04H		RRCID -> 269547	COMPL. DATE 11/15/2012	TOTAL DEPTH 13006	PERF.13260	- 19351					
08	4991 X	4592	-0-	-399	-0-	100 1 943 9	3549 2	Y	857	846 0	11 1	-0-	
09	4590 X	4311	-0-	-279	-0-	112 1 697 9	3502 2	Y	634	626 0	8 1	-0-	
10	4526 X	4306	-0-	-220	-0-	117 1 657 9	3532 2	Y	597	589 0	8 1	-0-	
11	4410 X	4193	-0-	-217	-0-	107 1 692 9	3394 2	Y	629	624 0	5 1	-0-	
12	4588 X	4202	-0-	-386	-0-	111 1 723 9	3368 2	Y	657	652 0	5 1	-0-	
01	4588 X	NO RPT	-0-	-4588	-0-			Y	NO RPT			-0-	
-----													
WESSENDORFF 01		WELL #: 03H		RRCID -> 269548	COMPL. DATE 11/15/2012	TOTAL DEPTH 12973	PERF.13275	- 19246					
08	4247 X	4247	-0-	-0-	-0-	92 1 861 9	3294 2	Y	783	773 0	10 1	-0-	
09	3070 X	3070	-0-	-0-	-0-	82 1 410 9	2578 2	Y	373	367 0	6 1	-0-	
10	4413 X	4413	-0-	-0-	-0-	124 1 548 9	3741 2	Y	498	490 0	8 1	-0-	
11	4621 X	4621	-0-	-0-	-0-	124 1 561 9	3936 2	Y	510	505 0	5 1	-0-	
*12	4199 X	4199	-0-	-0-	-0-	117 1 541 9	3541 2	Y	492	486 0	6 1	-0-	
01	4154 X	NO RPT	-0-	-4154	-0-			Y	NO RPT			-0-	
-----													
NANCY STEWART 01		WELL #: 03H		RRCID -> 269551	COMPL. DATE 02/02/2013	TOTAL DEPTH 13200	PERF.13538	- 18789					
08	2501 N	2501	-0-	-0-	-0-	2134 2	367 9	Y	334	328 0	6 1	-0-	
09	1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	1690 2	237 9	Y	215	211 0	4 1	-0-	
10	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	1454 2	190 9	Y	173	170 0	3 1	-0-	
11	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	1530 2	193 9	Y	175	173 0	2 1	-0-	
12	1984 N	1679	-0-	-305	-0-	1479 2	200 9	Y	182	180 0	2 1	-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
-----													
NANCY STEWART 01		WELL #: 02H		RRCID -> 269558	COMPL. DATE 02/02/2013	TOTAL DEPTH 13138	PERF.13451	- 18632					
08	2387 X	1523	-0-	-864	-0-	1422 2	101 9	Y	92	88 0	4 1	-0-	
09	2940 X	594	-0-	-2346	-0-	541 2	53 9	Y	48	47 0	1 1	-0-	
10	3038 X	631	-0-	-2407	-0-	577 2	54 9	Y	49	48 0	1 1	-0-	
11	2940 X	2193	-0-	-747	-0-	2011 2	182 9	Y	165	162 0	3 1	-0-	
*12	2184 X	2184	-0-	-0-	-0-	1976 2	208 9	Y	189	186 0	3 1	-0-	
01	1519 X	NO RPT	-0-	-1519	-0-			Y	NO RPT			-0-	

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102										
NANCY STEWART 01		WELL #: 04H		RRCID -> 269560		COMPL. DATE 02/02/2013		TOTAL DEPTH 13164 PERF.13608 - 19349				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE		
	ALLOW CODE			(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE			
08	3565 X	3208	-0-	-357	-0-	2624 2	584 9	Y	531	523 0	8 1	-0-
09	3360 X	2782	-0-	-578	-0-	2430 2	352 9	Y	320	314 0	6 1	-0-
10	3472 X	3079	-0-	-393	-0-	2742 2	337 9	Y	306	300 0	6 1	-0-
11	3360 X	2923	-0-	-437	-0-	2600 2	323 9	Y	294	290 0	4 1	-0-
12	3255 X	3081	-0-	-174	-0-	2737 2	344 9	Y	313	309 0	4 1	-0-
01	3193 X	NO RPT	-0-	-3193	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
FRANKE 01		WELL #: 01H		RRCID -> 269562		COMPL. DATE 08/31/2012		TOTAL DEPTH 13137 PERF.13400 - 17041				
08	3038 X	2916	-0-	-122	-0-	2895 2	21 9	Y	19	19 1		-0-
09	2910 X	2817	-0-	-93	-0-	2805 2	12 9	Y	11	11 1		-0-
10	3007 X	2913	-0-	-94	-0-	2903 2	10 9	Y	9	9 1		-0-
11	2971 X	2971	-0-	-0-	-0-	2961 2	10 9	Y	9	9 1		-0-
12	2945 X	2883	-0-	-62	-0-	2874 2	9 9	Y	8	8 1		-0-
01	2914 X	NO RPT	-0-	-2914	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
BAYLOR UNIVERSITY 01		WELL #: 01H		RRCID -> 269564		COMPL. DATE 03/11/2013		TOTAL DEPTH 13449 PERF.13372 - 18101				
08	5146 X	4051	-0-	-1095	-0-	4028 2	23 9	Y	21	11 0	10 1	-0-
09	4980 X	4005	-0-	-975	-0-	3975 2	30 9	Y	27	11 0	16 1	-0-
10	4960 X	4207	-0-	-753	-0-	4183 2	24 9	Y	22	10 0	12 1	-0-
11	4470 X	4139	-0-	-331	-0-	4108 2	31 9	Y	28	10 0	18 1	-0-
*12	4373 X	4373	-0-	-0-	-0-	4341 2	32 9	Y	29	15 0	14 1	-0-
01	4154 X	NO RPT	-0-	-4154	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
BOSWELL 02		WELL #: 01H		RRCID -> 269573		COMPL. DATE 05/02/2013		TOTAL DEPTH 12787 PERF.13125 - 18001				
08	9703 X	3689	-0-	-6014	-0-	3631 2	58 9	Y	53	53 1		-0-
09	9390 X	3448	-0-	-5942	-0-	3434 2	14 9	Y	13	13 1		-0-
10	9703 X	3544	-0-	-6159	-0-	3496 2	48 9	Y	44	44 1		-0-
11	3630 X	3378	-0-	-252	-0-	3328 2	50 9	Y	45	45 1		-0-
12	3689 X	3322	-0-	-367	-0-	3274 2	48 9	Y	44	44 1		-0-
01	3689 X	NO RPT	-0-	-3689	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
THREE SISTERS 01		WELL #: 10H		RRCID -> 269581		COMPL. DATE 08/12/2019		TOTAL DEPTH 12289 PERF.12470 - 17371				
08	2817 X	2817	-0-	-0-	-0-	2278 2	539 9	Y	490	485 0	5 1	-0-
09	2668 X	2668	-0-	-0-	-0-	2145 2	523 9	Y	475	467 0	8 1	-0-
10	2746 X	2746	-0-	-0-	-0-	2199 2	547 9	Y	497	491 0	6 1	-0-
11	2460 X	2154	-0-	-306	-0-	1744 2	410 9	Y	373	366 0	7 1	-0-
12	2542 N	-0-	-0-	-2542	-0-			Y	109	109 0		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
JOHN FRIEND WEBRE 01		WELL #: 01H		RRCID -> 269637		COMPL. DATE 01/03/2012		TOTAL DEPTH 14188 PERF.14280 - 19902				
08	3069 X	2683	-0-	-386	-0-	2683 2		Y	-0-			-0-
09	2850 X	2556	-0-	-294	-0-	2556 2		Y	-0-			-0-
10	2945 X	2653	-0-	-292	-0-	2653 2		Y	-0-			-0-
11	3120 X	2917	-0-	-203	-0-	2917 2		Y	-0-			-0-
12	3224 X	2481	-0-	-743	-0-	2481 2		Y	-0-			-0-
01	2697 X	NO RPT	-0-	-2697	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
GERALD BURKE SCHULZ 02		WELL #: 01H		RRCID -> 269645		COMPL. DATE 03/23/2012		TOTAL DEPTH 12962 PERF.13418 - 17702				
08	2697 X	2664	-0-	-33	-0-	2556 2	108 9	Y	98	92 0	6 1	-0-
09	2490 X	2385	-0-	-105	-0-	2291 2	94 9	Y	85	76 0	9 1	-0-
10	2150 X	2150	-0-	-0-	-0-	2091 2	59 9	Y	54	48 0	6 1	-0-
11	2640 X	1868	-0-	-772	-0-	1785 2	83 9	Y	75	67 0	8 1	-0-
12	2728 X	2461	-0-	-267	-0-	2301 2	160 9	Y	145	137 0	8 1	-0-
01	2666 X	NO RPT	-0-	-2666	-0-			Y	NO RPT			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK						
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102												
FRANK MALEK 05		WELL #: 01H		RRCID -> 269679		COMPL. DATE 11/15/2012		TOTAL DEPTH 12804		PERF.13140		- 19301		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	M		CODE	AMT CODE	
08	5022 X	4789	-0-	-233	-0-	4490	2	299	9	Y	272	261	0	11 1 -0-
09	4890 X	4589	-0-	-301	-0-	4300	2	289	9	Y	263	246	0	17 1 -0-
10	5053 X	4714	-0-	-339	-0-	4441	2	273	9	Y	248	235	0	13 1 -0-
11	4890 X	4471	-0-	-419	-0-	4207	2	264	9	Y	240	222	0	18 1 -0-
12	4898 X	4701	-0-	-197	-0-	4349	2	352	9	Y	320	306	0	14 1 -0-
01	4774 X	NO RPT	-0-	-4774	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
HAVEMAN 01		WELL #: 02H		RRCID -> 269680		COMPL. DATE 10/14/2012		TOTAL DEPTH 13214		PERF.13314		- 18985		
08	2728 X	2404	-0-	-324	-0-	2159	2	245	9	Y	223	217	0	6 1 -0-
09	2640 X	2153	-0-	-487	-0-	2014	2	139	9	Y	126	121	0	5 1 -0-
10	2604 X	2155	-0-	-449	-0-	2050	2	105	9	Y	95	90	0	5 1 -0-
11	2910 X	2061	-0-	-849	-0-	1873	2	188	9	Y	171	168	0	3 1 -0-
12	3007 X	2173	-0-	-834	-0-	2051	2	122	9	Y	111	108	0	3 1 -0-
01	2418 X	NO RPT	-0-	-2418	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
HANDY 02		WELL #: 0203H		RRCID -> 269681		COMPL. DATE 11/21/2012		TOTAL DEPTH 12970		PERF.13069		- 19230		
08	3714 X	3714	-0-	-0-	-0-	267	1	2669	2	Y	707	699	0	8 1 -0-
						778	9							
09	4530 X	3434	-0-	-1096	-0-	324	1	2450	2	Y	600	594	0	6 1 -0-
						660	9							
10	4681 X	2916	-0-	-1765	-0-	227	1	2256	2	Y	394	389	0	5 1 -0-
						433	9							
11	4530 X	3857	-0-	-673	-0-	293	1	2931	2	Y	575	571	0	4 1 -0-
						633	9							
*12	4632 X	4632	-0-	-0-	-0-	325	1	3501	2	Y	733	728	0	5 1 -0-
						806	9							
01	3720 X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
HANDY 02		WELL #: 0202H		RRCID -> 269682		COMPL. DATE 11/21/2012		TOTAL DEPTH 12975		PERF.13359		- 19520		
08	9628 X	9628	-0-	-0-	-0-	820	1	8057	2	Y	683	659	0	24 1 -0-
						751	9							
09	9022 X	9022	-0-	-0-	-0-	1038	1	7612	2	Y	338	320	0	18 1 -0-
						372	9							
10	7442 X	7442	-0-	-0-	-0-	667	1	6447	2	Y	298	283	0	15 1 -0-
						328	9							
11	8518 X	8518	-0-	-0-	-0-	743	1	7217	2	Y	507	497	0	10 1 -0-
						558	9							
*12	10092 X	10092	-0-	-0-	-0-	821	1	8565	2	Y	642	629	0	13 1 -0-
						706	9							
01	5704 X	NO RPT	-0-	-5704	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
NICHOLS 01		WELL #: 01H		RRCID -> 269684		COMPL. DATE 02/26/2013		TOTAL DEPTH 12850		PERF.13110		- 16751		
08	1953 X	1923	-0-	-30	-0-	1712	2	211	9	Y	192	188	0	4 1 -0-
09	1890 X	1791	-0-	-99	-0-	1591	2	200	9	Y	182	176	0	6 1 -0-
10	1953 X	1696	-0-	-257	-0-	1530	2	166	9	Y	151	147	0	4 1 -0-
11	1860 X	1757	-0-	-103	-0-	1590	2	167	9	Y	152	145	0	7 1 -0-
12	1922 X	1703	-0-	-219	-0-	1486	2	217	9	Y	197	192	0	5 1 -0-
01	1922 X	NO RPT	-0-	-1922	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
SCHULZ TRUST 01		WELL #: 01H		RRCID -> 269686		COMPL. DATE 03/09/2013		TOTAL DEPTH 12961		PERF.13430		- 18551		
08	3348 X	3061	-0-	-287	-0-	2854	2	207	9	Y	188	181	0	7 1 -0-
09	3150 X	2962	-0-	-188	-0-	2750	2	212	9	Y	193	182	0	11 1 -0-
10	3255 X	2926	-0-	-329	-0-	2740	2	186	9	Y	169	161	0	8 1 -0-
11	3030 X	2838	-0-	-192	-0-	2643	2	195	9	Y	177	166	0	11 1 -0-
12	3069 X	3050	-0-	-19	-0-	2672	2	378	9	Y	344	335	0	9 1 -0-
01	3069 X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					Y	NO RPT			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102										
FRANK MALEK 04		WELL #: 01H		RRCID -> 269687		COMPL. DATE 03/14/2013		TOTAL DEPTH 12681 PERF.12940 - 18801				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE		
08	4836 X	3724	-0-	-1112	-0-	3540 2	184 9	Y	167	158 0	9 1	-0-
09	5160 X	4392	-0-	-768	-0-	4192 2	200 9	Y	182	165 0	17 1	-0-
10	5332 X	4726	-0-	-606	-0-	4436 2	290 9	Y	264	251 0	13 1	-0-
11	5278 X	5278	-0-	-0-	-0-	4990 2	288 9	Y	262	241 0	21 1	-0-
12	5301 X	4381	-0-	-920	-0-	4005 2	376 9	Y	342	329 0	13 1	-0-
01	4526 X	NO RPT	-0-	-4526	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
SCHENDEL 02		WELL #: 04H		RRCID -> 269688		COMPL. DATE 03/25/2013		TOTAL DEPTH 13057 PERF.13350 - 18231				
08	5952 X	3732	-0-	-2220	-0-	282 1	2395 2	Y	959	952 0	7 1	-0-
09	5760 X	3427	-0-	-2333	-0-	1055 9	272 1	Y	706	700 0	6 1	-0-
10	3875 X	3324	-0-	-551	-0-	777 9	271 1	Y	596	591 0	5 1	-0-
11	4680 X	2985	-0-	-1695	-0-	656 9	249 1	Y	568	565 0	3 1	-0-
12	4836 X	2758	-0-	-2078	-0-	249 1	222 1	Y	553	550 0	3 1	-0-
01	3720 X	NO RPT	-0-	-3720	-0-	608 9		Y	NO RPT			-0-
-----												
LIVE BEE 02		WELL #: 01H		RRCID -> 269846		COMPL. DATE 03/29/2013		TOTAL DEPTH 12965 PERF.13240 - 18051				
08	3410 X	2540	-0-	-870	-0-	2481 2	59 9	Y	54	48 0	6 1	-0-
09	3030 X	2138	-0-	-892	-0-	2092 2	46 9	Y	42	34 0	8 1	-0-
10	3317 X	3317	-0-	-0-	-0-	3255 2	62 9	Y	56	47 0	9 1	-0-
11	3408 X	3408	-0-	-0-	-0-	3331 2	77 9	Y	70	56 0	14 1	-0-
*12	3312 X	3312	-0-	-0-	-0-	3214 2	98 9	Y	89	78 0	11 1	-0-
01	2542 X	NO RPT	-0-	-2542	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
RYAN 01		WELL #: 01H		RRCID -> 269880		COMPL. DATE 02/06/2013		TOTAL DEPTH 14604 PERF.14530 - 20271				
08	3534 X	2436	-0-	-1098	-0-	2436 2		Y	-0-			-0-
09	4615 X	4615	-0-	-0-	-0-	4615 2		Y	-0-			-0-
10	7652 X	7652	-0-	-0-	-0-	7652 2		Y	-0-			-0-
11	2610 X	2590	-0-	-20	-0-	2590 2		Y	-0-			-0-
12	3751 X	2231	-0-	-1520	-0-	2231 2		Y	-0-			-0-
01	3751 X	NO RPT	-0-	-3751	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
BOYD FAMILY TRUST 01		WELL #: 02H		RRCID -> 270126		COMPL. DATE 04/16/2013		TOTAL DEPTH 12969 PERF.13090 - 19202				
08	6417 X	4634	-0-	-1783	-0-	4247 2	387 9	Y	352	342 0	10 1	-0-
09	5070 X	3748	-0-	-1322	-0-	3362 2	386 9	Y	351	338 0	13 1	-0-
10	4619 X	3831	-0-	-788	-0-	3503 2	328 9	Y	298	288 0	10 1	-0-
11	4050 X	2287	-0-	-1763	-0-	2061 2	226 9	Y	205	196 0	9 1	-0-
12	4619 X	1014	-0-	-3605	-0-	775 2	239 9	Y	217	215 0	2 1	-0-
01	4619 X	NO RPT	-0-	-4619	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
BOYD FAMILY TRUST 01		WELL #: 04H		RRCID -> 270127		COMPL. DATE 04/16/2013		TOTAL DEPTH 12945 PERF.13030 - 19191				
08	5208 X	4146	-0-	-1062	-0-	3928 2	218 9	Y	198	188 0	10 1	-0-
09	4440 X	3708	-0-	-732	-0-	3467 2	241 9	Y	219	205 0	14 1	-0-
10	4588 X	3847	-0-	-741	-0-	3609 2	238 9	Y	216	206 0	10 1	-0-
11	4200 X	3626	-0-	-574	-0-	3399 2	227 9	Y	206	192 0	14 1	-0-
12	4309 X	3702	-0-	-607	-0-	3401 2	301 9	Y	274	263 0	11 1	-0-
01	4154 X	NO RPT	-0-	-4154	-0-			Y	NO RPT			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
ENSIGN OPERATING LLC														
SCHENDEL 02														
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
//CONT.// 253102														
WELL #: 03H RRCID -> 270128 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 13060 PERF.13300 - 18101														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	941 N	941	-0-	-0-	-0-	59	1	516	2	Y	333	332	0	1 1 -0-
09	761 N	761	-0-	-0-	-0-	47	1	436	2	Y	253	252	0	1 1 -0-
10	758 N	758	-0-	-0-	-0-	45	1	408	2	Y	277	276	0	1 1 -0-
11	723 N	723	-0-	-0-	-0-	305	9	367	2	Y	285	285	0	1 1 -0-
*12	824 N	824	-0-	-0-	-0-	42	1	444	2	Y	300	299	0	1 1 -0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	314	9			Y	NO RPT			-0-
---														
HANDY 02														
WELL #: 0201H RRCID -> 270294 COMPL. DATE 05/23/2011 TOTAL DEPTH 13021 PERF.13265 - 18045														
08	11078 X	2636	-0-	-8442	-0-	192	1	1913	2	Y	483	477	0	6 1 -0-
09	4334 X	4334	-0-	-0-	-0-	531	9	3174	2	Y	672	665	0	7 1 -0-
10	2945 X	2035	-0-	-910	-0-	421	1	1391	2	Y	465	462	0	3 1 -0-
11	2850 X	657	-0-	-2193	-0-	739	9	293	2	Y	311	311	0	1 1 -0-
12	2945 X	1609	-0-	-1336	-0-	132	1	1078	2	Y	398	396	0	2 1 -0-
01	2945 X	NO RPT	-0-	-2945	-0-	512	9			Y	NO RPT			-0-
---														
FRANK MALEK 06														
WELL #: 01H RRCID -> 270302 COMPL. DATE 05/18/2013 TOTAL DEPTH 12783 PERF.13130 - 19601														
08	6789 X	6057	-0-	-732	-0-	5736	2	321	9	Y	292	278	0	14 1 -0-
09	6570 X	5816	-0-	-754	-0-	5507	2	309	9	Y	281	259	0	22 1 -0-
10	6789 X	5741	-0-	-1048	-0-	5452	2	289	9	Y	263	247	0	16 1 -0-
11	6300 X	5245	-0-	-1055	-0-	4980	2	265	9	Y	241	220	0	21 1 -0-
12	6262 X	5630	-0-	-632	-0-	5274	2	356	9	Y	324	307	0	17 1 -0-
01	6045 X	NO RPT	-0-	-6045	-0-					Y	NO RPT			-0-
---														
SCHMIDT FAMILY 01														
WELL #: 02H RRCID -> 270360 COMPL. DATE 05/04/2013 TOTAL DEPTH 12894 PERF.13190 - 18931														
08	6820 X	5269	-0-	-1551	-0-	5113	2	156	9	Y	142	129	0	13 1 -0-
09	6030 X	5215	-0-	-815	-0-	5063	2	152	9	Y	138	118	0	20 1 -0-
10	5828 X	4028	-0-	-1800	-0-	3906	2	122	9	Y	111	100	0	11 1 -0-
11	6056 X	6056	-0-	-0-	-0-	5899	2	157	9	Y	143	118	0	25 1 -0-
*12	5906 X	5906	-0-	-0-	-0-	5690	2	216	9	Y	196	177	0	19 1 -0-
01	5394 X	NO RPT	-0-	-5394	-0-					Y	NO RPT			-0-
---														
LONG 01														
WELL #: 02H RRCID -> 270364 COMPL. DATE 02/16/2013 TOTAL DEPTH 13469 PERF.13736 - 20057														
08	3813 X	2983	-0-	-830	-0-	2423	2	560	9	Y	509	502	0	7 1 -0-
09	3360 X	2393	-0-	-967	-0-	2021	2	372	9	Y	338	333	0	5 1 -0-
10	3224 X	2100	-0-	-1124	-0-	1777	2	323	9	Y	294	290	0	4 1 -0-
11	3120 X	1530	-0-	-1590	-0-	1271	2	259	9	Y	235	233	0	2 1 -0-
12	3131 X	2121	-0-	-1010	-0-	1809	2	312	9	Y	284	281	0	3 1 -0-
01	2976 X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					Y	NO RPT			-0-
---														
SCHULZ FAMILY 01														
WELL #: 01H RRCID -> 270399 COMPL. DATE 05/25/2013 TOTAL DEPTH 13289 PERF.13195 - 18776														
08	2201 N	2107	-0-	-94	-0-	2045	2	62	9	Y	56	51	0	5 1 -0-
09	2070 N	1993	-0-	-77	-0-	1924	2	69	9	Y	63	55	0	8 1 -0-
10	1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	1834	2	42	9	Y	38	33	0	5 1 -0-
11	1991 N	1991	-0-	-0-	-0-	1951	2	40	9	Y	36	28	0	8 1 -0-
*12	2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	2002	2	57	9	Y	52	45	0	7 1 -0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK									
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102															
HANDY 02		WELL #: 0105H		RRCID -> 270407		COMPL. DATE 02/20/2013		TOTAL DEPTH 12910 PERF.13598 - 19759									
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE		
08	5208 X	4935	-0-	-273	-0-	351	1	3498	2	Y	987	977	0	10	1	-0-	
						1086	9										
09	4860 X	4696	-0-	-164	-0-	452	1	3391	2	Y	775	767	0	8	1	-0-	
						853	9										
10	4901 X	4901	-0-	-0-	-0-	379	1	3715	2	Y	734	726	0	8	1	-0-	
						807	9										
11	4905 X	4905	-0-	-0-	-0-	379	1	3703	2	Y	748	743	0	5	1	-0-	
						823	9										
*12	5058 X	5058	-0-	-0-	-0-	367	1	3849	2	Y	765	759	0	6	1	-0-	
						842	9										
01	4929 X	NO RPT	-0-	-4929	-0-					Y	NO RPT					-0-	
LIVE OAK PARTNERS 01										WELL #: 01H		RRCID -> 270526		COMPL. DATE 05/23/2013		TOTAL DEPTH 12737 PERF.12930 - 19511	
08	1674 N	1361	-0-	-313	-0-	1159	2	202	9	Y	184	181	0	3	1	-0-	
09	1560 N	1426	-0-	-134	-0-	1161	2	265	9	Y	241	237	0	4	1	-0-	
10	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	1233	2	266	9	Y	242	239	0	3	1	-0-	
11	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	1006	2	183	9	Y	166	162	0	4	1	-0-	
12	1488 N	1213	-0-	-275	-0-	1006	2	207	9	Y	188	185	0	3	1	-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
LONG 01										WELL #: 04H		RRCID -> 270584		COMPL. DATE 02/16/2013		TOTAL DEPTH 13494 PERF.13527 - 19488	
08	6632 X	6632	-0-	-0-	-0-	5734	2	898	9	Y	816	799	0	17	1	-0-	
09	6360 X	5697	-0-	-663	-0-	5123	2	574	9	Y	522	510	0	12	1	-0-	
10	6479 X	5508	-0-	-971	-0-	4828	2	680	9	Y	618	607	0	11	1	-0-	
11	6570 X	5252	-0-	-1318	-0-	4555	2	697	9	Y	634	628	0	6	1	-0-	
12	6789 X	4138	-0-	-2651	-0-	3576	2	562	9	Y	511	505	0	6	1	-0-	
01	6634 X	NO RPT	-0-	-6634	-0-					Y	NO RPT					-0-	
OPIELA 01										WELL #: 01H		RRCID -> 270647		COMPL. DATE 03/05/2013		TOTAL DEPTH 12937 PERF.13215 - 18026	
08	4173 X	4173	-0-	-0-	-0-	4117	2	56	9	Y	51	51	1			-0-	
09	4110 X	3671	-0-	-439	-0-	3656	2	15	9	Y	14	14	1			-0-	
10	4247 X	4052	-0-	-195	-0-	4009	2	43	9	Y	39	39	1			-0-	
11	4110 X	3852	-0-	-258	-0-	3808	2	44	9	Y	40	40	1			-0-	
12	4185 X	3685	-0-	-500	-0-	3643	2	42	9	Y	38	38	1			-0-	
01	4185 X	NO RPT	-0-	-4185	-0-					Y	NO RPT					-0-	
HANDY 02										WELL #: 0204H		RRCID -> 270921		COMPL. DATE 11/21/2012		TOTAL DEPTH 12983 PERF.13128 - 19291	
08	4464 X	3945	-0-	-519	-0-	285	1	2843	2	Y	743	735	0	8	1	-0-	
						817	9										
09	3754 X	3754	-0-	-0-	-0-	362	1	2717	2	Y	614	608	0	6	1	-0-	
						675	9										
10	3844 X	3710	-0-	-134	-0-	296	1	2901	2	Y	466	460	0	6	1	-0-	
						513	9										
11	3720 X	3617	-0-	-103	-0-	290	1	2833	2	Y	449	445	0	4	1	-0-	
						494	9										
12	3937 X	3846	-0-	-91	-0-	292	1	3056	2	Y	453	448	0	5	1	-0-	
						498	9										
01	3937 X	NO RPT	-0-	-3937	-0-					Y	NO RPT					-0-	

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK							
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102													
CHOATE 01		WELL #: 02H		RRCID -> 270922		COMPL. DATE 03/04/2013		TOTAL DEPTH 12903		PERF.13149 - 18050					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	132 N	132	-0-	-0-	-0-	15	2	117	9	Y	106	106	0		-0-
09	549 N	549	-0-	-0-	-0-	76	1	406	2	Y	61	60	0	1 1	-0-
						67	9								
10	196 N	196	-0-	-0-	-0-	19	1	93	2	Y	76	76	0		-0-
						84	9								
11	197 N	197	-0-	-0-	-0-	26	1	104	2	Y	61	61	0		-0-
						67	9								
*12	494 N	494	-0-	-0-	-0-	68	1	382	2	Y	40	39	0	1 1	-0-
						44	9								
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
-----															
DEBILL 01		WELL #: 04H		RRCID -> 271129		COMPL. DATE 09/17/2013		TOTAL DEPTH 13468		PERF.13474 - 19350					
08	1581 X	646	-0-	-935	-0-	60	1	301	2	Y	259	258	0	1 1	-0-
						285	9								
09	1530 X	192	-0-	-1338	-0-	2	1	40	2	Y	136	136	0		-0-
						150	9								
10	1457 X	304	-0-	-1153	-0-	55	2	249	9	Y	226	226	0		-0-
11	1236 X	1236	-0-	-0-	-0-	152	1	907	2	Y	161	160	0	1 1	-0-
						177	9								
*12	1676 X	1676	-0-	-0-	-0-	214	1	1168	2	Y	267	265	0	2 1	-0-
						294	9								
01	651 X	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT				-0-
-----															
DEBILL 01		WELL #: 05H		RRCID -> 271131		COMPL. DATE 09/17/2013		TOTAL DEPTH 13481		PERF.13478 - 19439					
08	4061 X	995	-0-	-3066	-0-	62	1	322	2	Y	555	554	0	1 1	-0-
						611	9								
09	3930 X	113	-0-	-3817	-0-	19	2	94	9	Y	85	85	0		-0-
10	4061 X	711	-0-	-3350	-0-	86	1	526	2	Y	90	89	0	1 1	-0-
						99	9								
11	2790 X	834	-0-	-1956	-0-	98	1	597	2	Y	126	125	0	1 1	-0-
						139	9								
12	2511 X	1098	-0-	-1413	-0-	143	1	777	2	Y	162	161	0	1 1	-0-
						178	9								
01	992 X	NO RPT	-0-	-992	-0-					Y	NO RPT				-0-
-----															
WALTER WERNLI 01		WELL #: 01H		RRCID -> 271138		COMPL. DATE 08/09/2013		TOTAL DEPTH 12806		PERF.13190 - 17301					
08	8246 X	7884	-0-	-362	-0-	7705	2	179	9	Y	163	163	1		-0-
09	7380 X	6823	-0-	-557	-0-	6795	2	28	9	Y	25	25	1		-0-
10	7626 X	6270	-0-	-1356	-0-	6130	2	140	9	Y	127	127	1		-0-
11	7380 X	6496	-0-	-884	-0-	6354	2	142	9	Y	129	129	1		-0-
12	7874 X	6382	-0-	-1492	-0-	6249	2	133	9	Y	121	121	1		-0-
01	7874 X	NO RPT	-0-	-7874	-0-					Y	NO RPT				-0-
-----															
FRANK MALEK 01		WELL #: 01H		RRCID -> 271162		COMPL. DATE 12/12/2012		TOTAL DEPTH 12547		PERF.13445 - 15275					
08	3596 X	2115	-0-	-1481	-0-	1986	2	129	9	Y	117	112	0	5 1	-0-
09	3650 X	3650	-0-	-0-	-0-	3500	2	150	9	Y	136	122	0	14 1	-0-
10	4153 X	4153	-0-	-0-	-0-	3967	2	186	9	Y	169	158	0	11 1	-0-
11	4180 X	4180	-0-	-0-	-0-	4006	2	174	9	Y	158	141	0	17 1	-0-
12	3596 X	2320	-0-	-1276	-0-	2104	2	216	9	Y	196	189	0	7 1	-0-
01	3596 X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					Y	NO RPT				-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK						
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102												
WESSENDORFF 02		WELL #: 04H		RRCID -> 271207		COMPL. DATE 07/07/2013		TOTAL DEPTH 13150		PERF.13350		- 20478		
M O	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
08	7990 X	7990	-0-	-0-	-0-	692	1	5851	2	Y	1315	1297	0	18 1 -0-
						1447	9							
09	6480 X	5407	-0-	-1073	-0-	564	1	4333	2	Y	464	454	0	10 1 -0-
						510	9							
10	6510 X	4730	-0-	-1780	-0-	527	1	3788	2	Y	377	368	0	9 1 -0-
						415	9							
11	6399 X	6399	-0-	-0-	-0-	693	1	5068	2	Y	580	573	0	7 1 -0-
						638	9							
12	7068 X	5787	-0-	-1281	-0-	605	1	4489	2	Y	630	623	0	7 1 -0-
						693	9							
01	7068 X	NO RPT	-0-	-7068	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
HANDY 02		WELL #: 0102H		RRCID -> 271400		COMPL. DATE 02/21/2013		TOTAL DEPTH 12925		PERF.13415		- 19576		
M O	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
08	2883 X	348	-0-	-2535	-0-	45	2	303	9	Y	275	275	0	-0-
						28	2	132	9	Y	120	120	0	-0-
09	930 X	160	-0-	-770	-0-	9	1	117	2	Y	163	163	0	-0-
						179	9							
10	961 X	305	-0-	-656	-0-	45	1	469	2	Y	202	201	0	1 1 -0-
						222	9							
*12	928 X	928	-0-	-0-	-0-	50	1	574	2	Y	276	275	0	1 1 -0-
						304	9							
01	341 X	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
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	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	977 N	977	-0-	-0-	-0-	101	1	521	2	Y	323	322	0	1 1 -0-
						355	9							
09	866 N	866	-0-	-0-	-0-	88	1	510	2	Y	244	243	0	1 1 -0-
						268	9							
10	691 N	691	-0-	-0-	-0-	48	1	345	2	Y	271	270	0	1 1 -0-
						298	9							
11	471 N	471	-0-	-0-	-0-	18	1	169	2	Y	258	258	0	-0-
						284	9							
*12	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	120	1	707	2	Y	342	341	0	1 1 -0-
						376	9							
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
WESSENDORFF 02		WELL #: 03H		RRCID -> 271423		COMPL. DATE 07/07/2013		TOTAL DEPTH 13180		PERF.13370		- 20651		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	7688 X	7094	-0-	-594	-0-	653	1	5473	2	Y	880	863	0	17 1 -0-
						968	9							
09	7440 X	6105	-0-	-1335	-0-	621	1	4776	2	Y	644	632	0	12 1 -0-
						708	9							
10	6975 X	5871	-0-	-1104	-0-	646	1	4660	2	Y	514	504	0	10 1 -0-
						565	9							
11	5314 X	5314	-0-	-0-	-0-	575	1	4199	2	Y	491	485	0	6 1 -0-
						540	9							
12	7099 X	6365	-0-	-734	-0-	680	1	5029	2	Y	596	588	0	8 1 -0-
						656	9							
01	7099 X	NO RPT	-0-	-7099	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
MEYER 01		WELL #: 01H		RRCID -> 271438		COMPL. DATE 10/20/2013		TOTAL DEPTH 12721		PERF.12570		- 17621		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	6572 X	6529	-0-	-43	-0-	6131	2	398	9	Y	362	347	0	15 1 -0-
						5858	2	463	9	Y	421	398	0	23 1 -0-
09	6360 X	6321	-0-	-39	-0-	4666	2	432	9	Y	393	380	0	13 1 -0-
						3764	2	530	9	Y	482	470	0	12 1 -0-
10	6541 X	5098	-0-	-1443	-0-	3656	2	402	9	Y	365	350	0	15 1 -0-
						2247	2	530	9	Y	482	470	0	12 1 -0-
11	6120 X	4058	-0-	-2062	-0-	3764	2	530	9	Y	482	470	0	12 1 -0-
12	6541 X	4294	-0-	-2247	-0-									
01	6541 X	NO RPT	-0-	-6541	-0-					Y	NO RPT			-0-



SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102									
HAVEMAN TRUST 01		WELL #: 02H		RRCID -> 271495		COMPL. DATE 10/18/2013		TOTAL DEPTH 13237		PERF.13325 - 19928	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	2562 X	2562	-0-	-0-	-0-	2163	2	399	9	Y	363
09	2268 X	2268	-0-	-0-	-0-	1978	2	290	9	Y	264
10	2054 X	2054	-0-	-0-	-0-	1775	2	279	9	Y	254
11	512 X	512	-0-	-0-	-0-	228	2	284	9	Y	258
*12	2049 X	2049	-0-	-0-	-0-	1755	2	294	9	Y	267
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
-----											
CHOATE 01		WELL #: 05H		RRCID -> 271597		COMPL. DATE 10/13/2013		TOTAL DEPTH 12838		PERF.13182 - 18051	
08	3385 X	3385	-0-	-0-	-0-	226	1	2265	2	Y	813
09	3420 X	3113	-0-	-307	-0-	894	9	2122	2	Y	646
10	3534 X	2947	-0-	-587	-0-	280	1	2196	2	Y	489
11	3420 X	2969	-0-	-451	-0-	711	9	2187	2	Y	520
*12	3456 X	3456	-0-	-0-	-0-	213	1	2624	2	Y	540
01	3379 X	NO RPT	-0-	-3379	-0-	538	9			Y	NO RPT
-----											
DEBILL 01		WELL #: 06H		RRCID -> 271598		COMPL. DATE 09/17/2013		TOTAL DEPTH 13486		PERF.13562 - 19423	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
-----											
HANDY 02		WELL #: 0107H		RRCID -> 271600		COMPL. DATE 10/13/2013		TOTAL DEPTH 12863		PERF.13190 - 18411	
08	5611 X	4706	-0-	-905	-0-	325	1	3253	2	Y	1025
09	5430 X	4037	-0-	-1393	-0-	1128	9	2786	2	Y	803
10	4774 X	4143	-0-	-631	-0-	368	1	3101	2	Y	665
11	4500 X	3619	-0-	-881	-0-	883	9	2626	2	Y	666
12	4712 X	3936	-0-	-776	-0-	310	1	2804	2	Y	796
01	4712 X	NO RPT	-0-	-4712	-0-	732	9			Y	NO RPT
-----											
DEBILL 01		WELL #: 03H		RRCID -> 271602		COMPL. DATE 09/06/2013		TOTAL DEPTH 13415		PERF.13499 - 20676	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
ENSIGN OPERATING LLC														
RIDLEY 01														
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
//CONT.// 253102														
WELL #: 09H RRCID -> 271605 COMPL. DATE 10/20/2013 TOTAL DEPTH 12888 PERF.12930 - 18511														
M O	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
08	2923 N	2923	-0-	-0-	-0-	571	1	1198	2	Y	1049	1046	0	3 1 -0-
						1154	9							
09	3000 N	5233	-0-	2233	2233	736	1	3894	2	Y	548	539	0	9 1 -0-
						603	9							
10	3100 N	4592	-0-	1492	3725	759	1	3279	2	Y	504	497	0	7 1 -0-
						554	9							
11	3000 N	1871	-0-	-1129	2596	281	1	1091	2	Y	454	453	0	1 1 -0-
						499	9							
*12	4549 X	1953	-0-	-2596	-0-	194	1	1174	2	Y	532	530	0	2 1 -0-
						585	9							
01	2325 X	NO RPT	-0-	-2325	-0-					Y	NO RPT			-0-
WESSENDORFF 02														
WELL #: 02H RRCID -> 271720 COMPL. DATE 11/10/2013 TOTAL DEPTH 13153 PERF.13370 - 20071														
08	11542 X	11542	-0-	-0-	-0-	1097	1	9199	2	Y	1133	1105	0	28 1 -0-
						1246	9							
09	9904 X	9904	-0-	-0-	-0-	1040	1	8000	2	Y	785	766	0	19 1 -0-
						864	9							
10	8928 X	7052	-0-	-1876	-0-	783	1	5636	2	Y	575	562	0	13 1 -0-
						633	9							
11	9246 X	9246	-0-	-0-	-0-	1028	1	7478	2	Y	673	663	0	10 1 -0-
						740	9							
12	11532 X	8992	-0-	-2540	-0-	986	1	7251	2	Y	686	675	0	11 1 -0-
						755	9							
01	11532 X	NO RPT	-0-	-11532	-0-					Y	NO RPT			-0-
ALEXANDER 01														
WELL #: 04H RRCID -> 271721 COMPL. DATE 12/03/2013 TOTAL DEPTH 12882 PERF.13080 - 20031														
08	2511 N	2347	-0-	-164	-0-	44	1	1606	2	Y	634	629	0	5 1 -0-
						697	9							
09	2466 N	2466	-0-	-0-	-0-	59	1	1894	2	Y	466	462	0	4 1 -0-
						513	9							
10	2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	53	1	1635	2	Y	408	404	0	4 1 -0-
						449	9							
11	2163 N	2163	-0-	-0-	-0-	48	1	1591	2	Y	476	474	0	2 1 -0-
						524	9							
12	2542 N	2424	-0-	-118	-0-	37	1	1335	2	Y	956	954	0	2 1 -0-
						1052	9							
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
WARNER 01														
WELL #: 03H RRCID -> 271726 COMPL. DATE 09/28/2013 TOTAL DEPTH 13067 PERF.13265 - 18302														
08	5177 X	4081	-0-	-1096	-0-	328	1	2749	2	Y	913	905	0	8 1 -0-
						1004	9							
09	5010 X	3318	-0-	-1692	-0-	272	1	2346	2	Y	636	630	0	6 1 -0-
						700	9							
10	4216 X	3632	-0-	-584	-0-	285	1	2480	2	Y	788	783	0	5 1 -0-
						867	9							
11	4080 X	1040	-0-	-3040	-0-	20	1	265	2	Y	686	686	0	-0-
						755	9							
12	4092 X	888	-0-	-3204	-0-	123	2	765	9	Y	695	695	0	-0-
01	4092 X	NO RPT	-0-	-4092	-0-					Y	NO RPT			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK					
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102											
WARNER 01		WELL #: 02H		RRCID -> 271806		COMPL. DATE 09/28/2013		TOTAL DEPTH 13042 PERF.13258 - 18563					
M O	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
08	4247 X	2952	-0-	-1295	-0-	190	1	1647	2	Y	1014	1009 0	5 1 -0-
						1115	9						
09	4020 X	3495	-0-	-525	-0-	275	1	2397	2	Y	748	742 0	6 1 -0-
						823	9						
10	4436 X	4436	-0-	-0-	-0-	378	1	3260	2	Y	725	718 0	7 1 -0-
						798	9						
11	4050 X	3591	-0-	-459	-0-	313	1	2572	2	Y	642	639 0	3 1 -0-
						706	9						
*12	4213 X	4213	-0-	-0-	-0-	356	1	2992	2	Y	786	781 0	5 1 -0-
						865	9						
01	3627 X	NO RPT	-0-	-3627	-0-					Y	NO RPT		-0-
-----													
HANDY 02		WELL #: 0106H		RRCID -> 271809		COMPL. DATE 10/13/2013		TOTAL DEPTH 12785 PERF.13325 - 18791					
M O	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
08	2737 X	2737	-0-	-0-	-0-	200	1	2009	2	Y	480	474 0	6 1 -0-
						528	9						
09	2677 X	2677	-0-	-0-	-0-	258	1	1961	2	Y	416	411 0	5 1 -0-
						458	9						
10	2759 X	2753	-0-	-6	-0-	210	1	2132	2	Y	374	369 0	5 1 -0-
						411	9						
11	2792 X	2792	-0-	-0-	-0-	214	1	2170	2	Y	371	368 0	3 1 -0-
						408	9						
*12	3227 X	3227	-0-	-0-	-0-	220	1	2449	2	Y	507	503 0	4 1 -0-
						558	9						
01	2759 X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					Y	NO RPT		-0-
-----													
ALEXANDER 01		WELL #: 05H		RRCID -> 271811		COMPL. DATE 12/03/2013		TOTAL DEPTH 12871 PERF.13090 - 19791					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	7471 X	6881	-0-	-590	-0-	157	1	5572	2	Y	1047	1030 0	17 1 -0-
						1152	9						
09	7230 X	6052	-0-	-1178	-0-	168	1	5248	2	Y	578	565 0	13 1 -0-
						636	9						
10	7471 X	5932	-0-	-1539	-0-	172	1	5162	2	Y	544	532 0	12 1 -0-
						598	9						
11	7140 X	5290	-0-	-1850	-0-	143	1	4523	2	Y	567	561 0	6 1 -0-
						624	9						
12	7378 X	5207	-0-	-2171	-0-	146	1	4410	2	Y	592	585 0	7 1 -0-
						651	9						
01	6882 X	NO RPT	-0-	-6882	-0-					Y	NO RPT		-0-
-----													
HERSCHEL FULBRIGHT 01		WELL #: 02H		RRCID -> 271812		COMPL. DATE 11/15/2013		TOTAL DEPTH 12985 PERF.13215 - 18566					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
08	5053 X	4434	-0-	-619	-0-	4117	2	317	9	Y	288	278 0	10 1 -0-
09	4560 X	4286	-0-	-274	-0-	3983	2	303	9	Y	275	259 0	16 1 -0-
10	4588 X	4399	-0-	-189	-0-	4104	2	295	9	Y	268	256 0	12 1 -0-
11	4560 X	4165	-0-	-395	-0-	3876	2	289	9	Y	263	247 0	16 1 -0-
12	4712 X	4536	-0-	-176	-0-	4136	2	400	9	Y	364	351 0	13 1 -0-
01	4433 X	NO RPT	-0-	-4433	-0-					Y	NO RPT		-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK					
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102											
RIDLEY 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	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	EOM BALANCE
08	3906 X	2514	-0-	-1392	-0-	457 1	932 2	Y	1023	1020 0	3 1		-0-
						1125 9							
09	3930 X	1932	-0-	-1998	-0-	115 1	689 2	Y	1025	1024 0	1 1		-0-
						1128 9							
10	4061 X	1871	-0-	-2190	-0-	132 1	693 2	Y	951	950 0	1 1		-0-
						1046 9							
11	3954 X	3954	-0-	-0-	-0-	568 1	2207 2	Y	1072	1069 0	3 1		-0-
						1179 9							
*12	3692 X	3692	-0-	-0-	-0-	363 1	2171 2	Y	1053	1050 0	3 1		-0-
						1158 9							
01	2511 X	NO RPT	-0-	-2511	-0-			Y	NO RPT				-0-
-----													
MENSIK 01		WELL #: 03H		RRCID -> 271814		COMPL. DATE 09/28/2014		TOTAL DEPTH 12937 PERF.13169 - 18231					
08	2657 X	2657	-0-	-0-	-0-	26 1	1871 2	Y	691	685 0	6 1		-0-
						760 9							
09	2640 X	2617	-0-	-23	-0-	68 1	1987 2	Y	511	506 0	5 1		-0-
						562 9							
10	2728 X	2399	-0-	-329	-0-	85 1	1855 2	Y	417	413 0	4 1		-0-
						459 9							
11	2700 X	1294	-0-	-1406	-0-	36 1	722 2	Y	487	486 0	1 1		-0-
						536 9							
12	2790 X	2211	-0-	-579	-0-	95 1	1586 2	Y	482	480 0	2 1		-0-
						530 9							
01	2697 X	NO RPT	-0-	-2697	-0-			Y	NO RPT				-0-
-----													
DEBILL 01		WELL #: 08H		RRCID -> 271836		COMPL. DATE 12/14/2013		TOTAL DEPTH 13513 PERF.13490 - 18941					
08	3844 X	965	-0-	-2879	-0-	72 1	395 2	Y	453	452 0	1 1		-0-
						498 9							
09	3690 X	3428	-0-	-262	-0-	487 1	2470 2	Y	428	422 0	6 1		-0-
						471 9							
10	4385 X	4385	-0-	-0-	-0-	556 1	3337 2	Y	447	440 0	7 1		-0-
						492 9							
11	4600 X	4600	-0-	-0-	-0-	584 1	3462 2	Y	504	499 0	5 1		-0-
						554 9							
*12	4661 X	4661	-0-	-0-	-0-	650 1	3442 2	Y	517	512 0	5 1		-0-
						569 9							
01	3534 X	NO RPT	-0-	-3534	-0-			Y	NO RPT				-0-
-----													
SCHENDEL 02		WELL #: 05H		RRCID -> 271847		COMPL. DATE 11/12/2013		TOTAL DEPTH 13057 PERF.13256 - 18081					
08	1953 N	486	-0-	-1467	-0-	28 1	237 2	Y	201	200 0	1 1		-0-
						221 9							
09	2555 N	2555	-0-	-0-	-0-	206 1	1797 2	Y	502	498 0	4 1		-0-
						552 9							
10	2227 N	2227	-0-	-0-	-0-	190 1	1654 2	Y	348	344 0	4 1		-0-
						383 9							
11	2360 N	2360	-0-	-0-	-0-	207 1	1723 2	Y	391	389 0	2 1		-0-
						430 9							
12	2635 N	2069	-0-	-566	-0-	173 1	1472 2	Y	385	383 0	2 1		-0-
						424 9							
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102										
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
08	3968 X	1258	-0-	-2710	-0-	127 492	1 9	639 2	Y	447	445 0	2 1 -0-
09	3690 X	3470	-0-	-220	-0-	501 440	1 9	2529 2	Y	400	394 0	6 1 -0-
10	3813 X	2870	-0-	-943	-0-	373 271	1 9	2226 2	Y	246	241 0	5 1 -0-
11	2550 X	1867	-0-	-683	-0-	238 222	1 9	1407 2	Y	202	200 0	2 1 -0-
12	3596 X	2264	-0-	-1332	-0-	308 311	1 9	1645 2	Y	283	280 0	3 1 -0-
01	3596 X	NO RPT	-0-	-3596	-0-				Y	NO RPT		-0-
-----												
ALEXANDER 01		WELL #: 03H		RRCID -> 271858		COMPL. DATE 12/05/2013		TOTAL DEPTH 12896 PERF.13130 - 19771				
08	915 X	915	-0-	-0-	-0-	21 139	1 9	755 2	Y	126	124 0	2 1 -0-
09	900 X	766	-0-	-134	-0-	21 78	1 9	667 2	Y	71	69 0	2 1 -0-
10	930 X	687	-0-	-243	-0-	21 48	1 9	618 2	Y	44	43 0	1 1 -0-
11	900 X	771	-0-	-129	-0-	20 102	1 9	649 2	Y	93	92 0	1 1 -0-
12	930 X	765	-0-	-165	-0-	20 121	1 9	624 2	Y	110	109 0	1 1 -0-
01	930 X	NO RPT	-0-	-930	-0-				Y	NO RPT		-0-
-----												
SCHENDEL 02		WELL #: 06H		RRCID -> 272093		COMPL. DATE 11/12/2013		TOTAL DEPTH 13055 PERF.13190 - 18071				
08	3100 N	3110	-0-	10	10	253 716	1 9	2141 2	Y	651	645 0	6 1 -0-
09	2130 N	1229	-0-	-901	-0-	105 220	1 9	904 2	Y	200	198 0	2 1 -0-
10	2118 N	2118	-0-	-0-	-0-	176 426	1 9	1516 2	Y	387	384 0	3 1 -0-
11	2696 N	2696	-0-	-0-	-0-	246 453	1 9	1997 2	Y	412	409 0	3 1 -0-
*12	2462 N	2462	-0-	-0-	-0-	202 563	1 9	1697 2	Y	512	509 0	3 1 -0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
-----												
SCHENDEL 02		WELL #: 07H		RRCID -> 272127		COMPL. DATE 11/12/2013		TOTAL DEPTH 13035 PERF.13204 - 18173				
08	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	135 301	1 9	1119 2	Y	274	271 0	3 1 -0-
09	1560 N	919	-0-	-641	-0-	79 169	1 9	671 2	Y	154	152 0	2 1 -0-
10	958 N	958	-0-	-0-	-0-	92 95	1 9	771 2	Y	86	84 0	2 1 -0-
11	650 N	650	-0-	-0-	-0-	57 127	1 9	466 2	Y	115	114 0	1 1 -0-
*12	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	150 296	1 9	1242 2	Y	269	267 0	2 1 -0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK					
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102											
MENSİK 01		WELL #: 05H		RRCID -> 272140		COMPL. DATE 10/03/2014		TOTAL DEPTH 12921		PERF.13325		- 18766	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	2156 N	2156	-0-	-0-	-0-	16 1	1215 2	Y	841	838 0	3 1	1	-0-
						925 9							
09	2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	51 1	1474 2	Y	448	445 0	3 1	1	-0-
						493 9							
10	1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	61 1	1343 2	Y	397	394 0	3 1	1	-0-
						437 9							
11	603 N	603	-0-	-0-	-0-	73 2	530 9	Y	482	482 0			-0-
12	2077 N	2034	-0-	-43	-0-	83 1	1398 2	Y	503	501 0	2 1	1	-0-
						553 9							
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
-----													
WILLIAM KELLY 01		WELL #: 03H		RRCID -> 272352		COMPL. DATE 01/04/2014		TOTAL DEPTH 12925		PERF.13110		- 17061	
08	5022 X	4625	-0-	-397	-0-	4275 2	350 9	Y	318	308 0	10 1	1	-0-
						3934 2	361 9	Y	328	313 0	15 1	1	-0-
09	4740 X	4295	-0-	-445	-0-	3969 2	378 9	Y	344	333 0	11 1	1	-0-
						489 2							
10	4836 X	4347	-0-	-489	-0-	3662 2	361 9	Y	328	313 0	15 1	1	-0-
						507 2							
11	4530 X	4023	-0-	-507	-0-	3926 2	524 9	Y	476	463 0	13 1	1	-0-
						231 2							
12	4681 X	4450	-0-	-231	-0-			Y	NO RPT				-0-
						4619 2							
01	4619 X	NO RPT	-0-	-4619	-0-			Y	NO RPT				-0-
-----													
WESSENDORFF 01		WELL #: 05H		RRCID -> 272373		COMPL. DATE 09/12/2014		TOTAL DEPTH 12906		PERF.13251		- 19431	
08	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	36 1	1292 2	Y	439	435 0	4 1	1	-0-
						483 9							
09	2070 N	1544	-0-	-526	-0-	36 1	1161 2	Y	315	312 0	3 1	1	-0-
						347 9							
10	1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	45 1	1429 2	Y	452	449 0	3 1	1	-0-
						497 9							
11	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	38 1	1234 2	Y	339	337 0	2 1	1	-0-
						373 9							
12	1581 N	1479	-0-	-102	-0-	36 1	1117 2	Y	296	294 0	2 1	1	-0-
						326 9							
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
-----													
WESSENDORFF 01		WELL #: 07H		RRCID -> 272374		COMPL. DATE 09/24/2014		TOTAL DEPTH 13015		PERF.13240		- 19341	
08	3503 X	3218	-0-	-285	-0-	66 1	2368 2	Y	713	706 0	7 1	1	-0-
						784 9							
09	3030 X	2827	-0-	-203	-0-	69 1	2183 2	Y	523	518 0	5 1	1	-0-
						575 9							
10	3131 X	2847	-0-	-284	-0-	73 1	2232 2	Y	493	488 0	5 1	1	-0-
						542 9							
11	3030 X	2725	-0-	-305	-0-	66 1	2110 2	Y	499	496 0	3 1	1	-0-
						549 9							
12	3224 X	2806	-0-	-418	-0-	71 1	2179 2	Y	505	502 0	3 1	1	-0-
						556 9							
01	3224 X	NO RPT	-0-	-3224	-0-			Y	NO RPT				-0-
-----													
MANGIONE 01		WELL #: 06H		RRCID -> 272380		COMPL. DATE 03/17/2014		TOTAL DEPTH 12991		PERF.13000		- 16881	
08	1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	171 1	1091 2	Y	470	467 0	3 1	1	-0-
						517 9							
09	1650 N	1557	-0-	-93	-0-	184 1	1008 2	Y	332	330 0	2 1	1	-0-
						365 9							
10	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	134 1	850 2	Y	286	284 0	2 1	1	-0-
						315 9							
11	971 N	971	-0-	-0-	-0-	108 1	540 2	Y	294	293 0	1 1	1	-0-
						323 9							
12	1612 N	1231	-0-	-381	-0-	139 1	734 2	Y	325	324 0	1 1	1	-0-
						358 9							
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK					
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102											
MANGIONE 01		WELL #: 12H		RRCID -> 272381		COMPL. DATE 03/18/2014		TOTAL DEPTH 12994		PERF.13030		- 16981	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	108 1	677 2	Y	336	334 0	2 1	-0-	
09	1140 N	1080	-0-	-60	-0-	370 9	127 1	Y	244	242 0	2 1	-0-	
10	866 N	866	-0-	-0-	-0-	268 9	86 1	Y	202	201 0	1 1	-0-	
11	248 N	248	-0-	-0-	-0-	222 9	32 2	Y	196	196 0		-0-	
12	1116 N	861	-0-	-255	-0-	91 1	500 2	Y	245	244 0	1 1	-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	270 9		Y	NO RPT			-0-	
-----													
FRANK MALEK 05		WELL #: 03H		RRCID -> 272382		COMPL. DATE 01/24/2015		TOTAL DEPTH 13022		PERF.13070		- 19461	
08	7459 X	7459	-0-	-0-	-0-	7189 2	270 9	Y	245	227 0	18 1	-0-	
09	5940 X	4270	-0-	-1670	-0-	3965 2	305 9	Y	277	261 0	16 1	-0-	
10	6138 X	4127	-0-	-2011	-0-	3866 2	261 9	Y	237	226 0	11 1	-0-	
11	6180 X	3744	-0-	-2436	-0-	3496 2	248 9	Y	225	210 0	15 1	-0-	
12	6386 X	3886	-0-	-2500	-0-	3566 2	320 9	Y	291	279 0	12 1	-0-	
01	6386 X	NO RPT	-0-	-6386	-0-			Y	NO RPT			-0-	
-----													
WESSENDORFF 01		WELL #: 06H		RRCID -> 272383		COMPL. DATE 09/16/2014		TOTAL DEPTH 13018		PERF.13230		- 19511	
08	6014 X	5371	-0-	-643	-0-	119 1	4269 2	Y	894	881 0	13 1	-0-	
09	5610 X	4990	-0-	-620	-0-	983 9	131 1	Y	659	649 0	10 1	-0-	
10	5456 X	5197	-0-	-259	-0-	725 9	145 1	Y	637	627 0	10 1	-0-	
11	5280 X	4724	-0-	-556	-0-	701 9	123 1	Y	636	631 0	5 1	-0-	
12	5363 X	4833	-0-	-530	-0-	700 9	132 1	Y	641	635 0	6 1	-0-	
01	5363 X	NO RPT	-0-	-5363	-0-	705 9		Y	NO RPT			-0-	
-----													
LIVE OAK PARTNERS 02		WELL #: 02H		RRCID -> 272398		COMPL. DATE 02/27/2015		TOTAL DEPTH 12669		PERF.12900		- 20581	
08	9114 X	7653	-0-	-1461	-0-	6826 2	827 9	Y	752	736 0	16 1	-0-	
09	8430 X	8140	-0-	-290	-0-	7254 2	886 9	Y	805	776 0	29 1	-0-	
10	8339 X	7871	-0-	-468	-0-	7109 2	762 9	Y	693	673 0	20 1	-0-	
11	7777 X	7777	-0-	-0-	-0-	7114 2	663 9	Y	603	573 0	30 1	-0-	
12	8401 X	7853	-0-	-548	-0-	7016 2	837 9	Y	761	738 0	23 1	-0-	
01	8401 X	NO RPT	-0-	-8401	-0-			Y	NO RPT			-0-	
-----													
LIVE OAK PARTNERS 02		WELL #: 03H		RRCID -> 272423		COMPL. DATE 02/19/2015		TOTAL DEPTH 12890		PERF.12975		- 20598	
08	8531 X	8531	-0-	-0-	-0-	7834 2	697 9	Y	634	615 0	19 1	-0-	
09	9182 X	9182	-0-	-0-	-0-	8453 2	729 9	Y	663	629 0	34 1	-0-	
10	9125 X	9125	-0-	-0-	-0-	8517 2	608 9	Y	553	529 0	24 1	-0-	
11	8520 X	7656	-0-	-864	-0-	7131 2	525 9	Y	477	447 0	30 1	-0-	
12	8928 X	5333	-0-	-3595	-0-	4664 2	669 9	Y	608	593 0	15 1	-0-	
01	8928 X	NO RPT	-0-	-8928	-0-			Y	NO RPT			-0-	
-----													
LIVE OAK PARTNERS 02		WELL #: 01H		RRCID -> 272426		COMPL. DATE 12/11/2015		TOTAL DEPTH 12801		PERF.12950		- 19931	
08	2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	1004 2	1133 9	Y	1030	1028 0	2 1	-0-	
09	2126 N	2126	-0-	-0-	-0-	1017 2	1109 9	Y	1008	1005 0	3 1	-0-	
10	2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	1092 2	942 9	Y	856	854 0	2 1	-0-	
11	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	904 2	770 9	Y	700	697 0	3 1	-0-	
12	1953 N	1928	-0-	-25	-0-	833 2	1095 9	Y	995	993 0	2 1	-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK									
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102															
FRANK MALEK 05		WELL #: 05H		RRCID -> 272532		COMPL. DATE 02/07/2015		TOTAL DEPTH 13085 PERF.13020 - 19621									
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
08	5363 X	5001	-0-	-362	-0-	4711	2	290	9	Y	264	252	0	12	1	-0-	
09	5190 X	4794	-0-	-396	-0-	4465	2	329	9	Y	299	281	0	18	1	-0-	
10	5363 X	5114	-0-	-249	-0-	4728	2	386	9	Y	351	337	0	14	1	-0-	
11	5010 X	4860	-0-	-150	-0-	4495	2	365	9	Y	332	313	0	19	1	-0-	
12	5177 X	5109	-0-	-68	-0-	4661	2	448	9	Y	407	392	0	15	1	-0-	
01	4991 X	NO RPT	-0-	-4991	-0-					Y	NO RPT					-0-	
THREE SISTERS 01										WELL #: 17H		RRCID -> 273013		COMPL. DATE 08/21/2013		TOTAL DEPTH 12297 PERF.12530 - 16921	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
FRANK MALEK 05										WELL #: 04H		RRCID -> 273021		COMPL. DATE 01/31/2015		TOTAL DEPTH 12657 PERF.13030 - 19581	
08	4154 X	3766	-0-	-388	-0-	3457	2	309	9	Y	281	273	0	8	1	-0-	
09	4020 X	3879	-0-	-141	-0-	3585	2	294	9	Y	267	253	0	14	1	-0-	
10	4154 X	3988	-0-	-166	-0-	3710	2	278	9	Y	253	242	0	11	1	-0-	
11	4140 X	3518	-0-	-622	-0-	3257	2	261	9	Y	237	223	0	14	1	-0-	
12	4278 X	3875	-0-	-403	-0-	3535	2	340	9	Y	309	297	0	12	1	-0-	
01	3999 X	NO RPT	-0-	-3999	-0-					Y	NO RPT					-0-	
CHOATE 01										WELL #: 04H		RRCID -> 273096		COMPL. DATE 03/04/2013		TOTAL DEPTH 12906 PERF.13227 - 17851	
08	2828 X	2828	-0-	-0-	-0-	763	1	1526	2	Y	490	486	0	4	1	-0-	
						539	9										
09	2696 X	2696	-0-	-0-	-0-	361	1	1953	2	Y	347	342	0	5	1	-0-	
						382	9										
10	3889 X	3889	-0-	-0-	-0-	650	1	2800	2	Y	399	393	0	6	1	-0-	
						439	9										
11	2640 X	2581	-0-	-59	-0-	446	1	1676	2	Y	417	415	0	2	1	-0-	
						459	9										
*12	2767 X	2767	-0-	-0-	-0-	336	1	1935	2	Y	451	448	0	3	1	-0-	
						496	9										
01	2728 X	NO RPT	-0-	-2728	-0-					Y	NO RPT					-0-	
FRANK MALEK 05										WELL #: 02H		RRCID -> 273110		COMPL. DATE 01/17/2015		TOTAL DEPTH 12671 PERF.13075 - 19576	
08	4681 X	4538	-0-	-143	-0-	4210	2	328	9	Y	298	288	0	10	1	-0-	
09	4380 X	4365	-0-	-15	-0-	4032	2	333	9	Y	303	287	0	16	1	-0-	
10	4526 X	4454	-0-	-72	-0-	4133	2	321	9	Y	292	280	0	12	1	-0-	
11	4410 X	4267	-0-	-143	-0-	3939	2	328	9	Y	298	281	0	17	1	-0-	
12	4557 X	4491	-0-	-66	-0-	4043	2	448	9	Y	407	394	0	13	1	-0-	
01	4526 X	NO RPT	-0-	-4526	-0-					Y	NO RPT					-0-	



OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD)			//CONT.// 86950 600			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIVE OAK		
ENSIGN OPERATING LLC			//CONT.// 253102											
MENSİK 01			WELL #: 04H			RRCID -> 273139			COMPL. DATE 10/01/2014			TOTAL DEPTH 12905 PERF.13136 - 18441		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
08	341 N	47	-0-	-294	-0-	3 2	44 9	40	Y	40	40 0			-0-
09	832 N	832	-0-	-0-	-0-	11 1	418 2	366	Y	366	365 0	1 1		-0-
10	2106 N	2106	-0-	-0-	-0-	403 9	12 1	600 2	Y	1358	1357 0	1 1		-0-
11	450 N	450	-0-	-0-	-0-	1494 9	50 2	400 9	Y	364	364 0			-0-
12	868 N	282	-0-	-586	-0-	56 2	226 9	205	Y	205	205 0			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
MANGIONE 01			WELL #: 04H			RRCID -> 273140			COMPL. DATE 03/18/2014			TOTAL DEPTH 12982 PERF.13020 - 16971		
08	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	135 1	866 2	391	Y	391	389 0	2 1		-0-
09	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	430 9	203 1	1109 2	Y	309	306 0	3 1		-0-
10	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	340 9	190 1	1203 2	Y	292	289 0	3 1		-0-
11	2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	321 9	321 1	1562 2	Y	329	327 0	2 1		-0-
*12	2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	362 9	268 1	1393 2	Y	331	329 0	2 1		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	364 9			Y	NO RPT				-0-
MANGIONE 01			WELL #: 10H			RRCID -> 273141			COMPL. DATE 03/19/2014			TOTAL DEPTH 13049 PERF.13063 - 17011		
08	868 N	819	-0-	-49	-0-	76 1	487 2	233	Y	233	232 0	1 1		-0-
09	1380 N	579	-0-	-801	-0-	256 9	59 1	334 2	Y	169	168 0	1 1		-0-
10	454 N	454	-0-	-0-	-0-	186 9	33 1	231 2	Y	173	173 0			-0-
11	101 N	101	-0-	-0-	-0-	190 9	11 2	90 9	Y	82	82 0			-0-
12	589 N	100	-0-	-489	-0-	14 2	86 9	78	Y	78	78 0			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
THREE SISTERS 01			WELL #: 18H			RRCID -> 273488			COMPL. DATE 08/22/2013			TOTAL DEPTH 12298 PERF.12555 - 16991		
08	1962 X	1962	-0-	-0-	-0-	1573 2	389 9	354	Y	354	350 0	4 1		-0-
09	1996 X	1996	-0-	-0-	-0-	1522 2	474 9	431	Y	431	425 0	6 1		-0-
10	2036 X	2036	-0-	-0-	-0-	1610 2	426 9	387	Y	387	383 0	4 1		-0-
11	1181 X	1181	-0-	-0-	-0-	932 2	249 9	226	Y	226	222 0	4 1		-0-
*12	74 X	74	-0-	-0-	-0-	5 2	69 9	63	Y	63	63 0			-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
THREE SISTERS 01			WELL #: 15H			RRCID -> 273532			COMPL. DATE 08/12/2019			TOTAL DEPTH 12287 PERF.12600 - 17171		
08	1752 X	1752	-0-	-0-	-0-	1405 2	347 9	315	Y	315	312 0	3 1		-0-
09	1631 X	1631	-0-	-0-	-0-	1299 2	332 9	302	Y	302	297 0	5 1		-0-
10	1627 X	1627	-0-	-0-	-0-	1305 2	322 9	293	Y	293	289 0	4 1		-0-
11	1274 X	1274	-0-	-0-	-0-	993 2	281 9	255	Y	255	251 0	4 1		-0-
*12	782 X	782	-0-	-0-	-0-	544 2	238 9	216	Y	216	214 0	2 1		-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
HERREJON 01			WELL #: 04H			RRCID -> 273700			COMPL. DATE 11/24/2014			TOTAL DEPTH 13123 PERF.12985 - 18116		
08	4123 X	3308	-0-	-815	-0-	3087 2	221 9	201	Y	201	193 0	8 1		-0-
09	3990 X	3335	-0-	-655	-0-	3094 2	241 9	219	Y	219	207 0	12 1		-0-
10	4123 X	3287	-0-	-836	-0-	3066 2	221 9	201	Y	201	192 0	9 1		-0-
11	3300 X	3241	-0-	-59	-0-	3020 2	221 9	201	Y	201	188 0	13 1		-0-
12	3441 X	3338	-0-	-103	-0-	3035 2	303 9	275	Y	275	265 0	10 1		-0-
01	3441 X	NO RPT	-0-	-3441	-0-				Y	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD) ENSIGN OPERATING LLC THREE SISTERS 01		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK								
//CONT.//		253102	//CONT.//		253102										
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
WELL #: 16H		RRCID ->	273705	COMPL. DATE	08/21/2013	TOTAL DEPTH	12291	PERF.	12550	-	17121				
08	1208 X	1208	-0-	-0-	-0-	891	2	317	9	Y	288	286	0	2 1	-0-
09	1208 X	1208	-0-	-0-	-0-	927	2	281	9	Y	255	252	0	3 1	-0-
10	1143 X	1143	-0-	-0-	-0-	890	2	253	9	Y	230	228	0	2 1	-0-
11	1041 X	1041	-0-	-0-	-0-	828	2	213	9	Y	194	191	0	3 1	-0-
*12	479 X	479	-0-	-0-	-0-	348	2	131	9	Y	119	118	0	1 1	-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
WELL #: 02H		RRCID ->	274637	COMPL. DATE	05/29/2015	TOTAL DEPTH	13094	PERF.	13140	-	18471				
08	2263 N	2181	-0-	-82	-0-	2071	2	110	9	Y	100	95	0	5 1	-0-
09	2160 N	2119	-0-	-41	-0-	2005	2	114	9	Y	104	96	0	8 1	-0-
10	2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	2041	2	111	9	Y	101	95	0	6 1	-0-
11	2089 N	2089	-0-	-0-	-0-	1982	2	107	9	Y	97	89	0	8 1	-0-
12	2201 N	2108	-0-	-93	-0-	1975	2	133	9	Y	121	115	0	6 1	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
WELL #: 03H		RRCID ->	274638	COMPL. DATE	03/04/2014	TOTAL DEPTH	13015	PERF.	13090	-	18026				
08	2604 X	2532	-0-	-72	-0-	2332	2	200	9	Y	182	176	0	6 1	-0-
09	2460 X	2419	-0-	-41	-0-	2226	2	193	9	Y	175	166	0	9 1	-0-
10	2542 X	2460	-0-	-82	-0-	2275	2	185	9	Y	168	161	0	7 1	-0-
11	2520 X	2316	-0-	-204	-0-	2140	2	176	9	Y	160	151	0	9 1	-0-
12	2604 X	2567	-0-	-37	-0-	2245	2	322	9	Y	293	286	0	7 1	-0-
01	2542 X	NO RPT	-0-	-2542	-0-					Y	NO RPT				-0-
WELL #: 09H		RRCID ->	274640	COMPL. DATE	07/01/2014	TOTAL DEPTH	12872	PERF.	13170	-	19621				
08	2821 X	2806	-0-	-15	-0-	228	1	1942	2	Y	578	572	0	6 1	-0-
						636	9								
09	2730 X	2627	-0-	-103	-0-	222	1	1941	2	Y	422	417	0	5 1	-0-
						464	9								
10	2821 X	2636	-0-	-185	-0-	222	1	1915	2	Y	454	450	0	4 1	-0-
						499	9								
11	2569 X	2569	-0-	-0-	-0-	223	1	1832	2	Y	467	465	0	2 1	-0-
						514	9								
12	2821 X	2550	-0-	-271	-0-	214	1	1790	2	Y	496	493	0	3 1	-0-
						546	9								
01	2821 X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					Y	NO RPT				-0-
WELL #: 11H		RRCID ->	274641	COMPL. DATE	06/24/2014	TOTAL DEPTH	12940	PERF.	13195	-	19621				
08	2449 X	2270	-0-	-179	-0-	190	1	1606	2	Y	431	426	0	5 1	-0-
						474	9								
09	2370 X	2152	-0-	-218	-0-	179	1	1566	2	Y	370	366	0	4 1	-0-
						407	9								
10	2263 X	2098	-0-	-165	-0-	180	1	1559	2	Y	326	323	0	3 1	-0-
						359	9								
11	2220 X	1899	-0-	-321	-0-	165	1	1370	2	Y	331	329	0	2 1	-0-
						364	9								
12	2294 X	1978	-0-	-316	-0-	167	1	1413	2	Y	362	360	0	2 1	-0-
						398	9								
01	2263 X	NO RPT	-0-	-2263	-0-					Y	NO RPT				-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK					
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102											
SCHEDEL 02		WELL #: 12H		RRCID -> 274642		COMPL. DATE 06/24/2014		TOTAL DEPTH 12838		PERF.13215 - 19591			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	5115 X	4351	-0-	-764	-0-	347	1	2937	2	Y	970	961 0	9 1 -0-
09	4950 X	4008	-0-	-942	-0-	1067	9	2838	2	Y	767	760 0	7 1 -0-
10	4402 X	3863	-0-	-539	-0-	844	9	2718	2	Y	754	748 0	6 1 -0-
11	4650 X	3810	-0-	-840	-0-	316	1	2647	2	Y	764	760 0	4 1 -0-
12	4805 X	3967	-0-	-838	-0-	829	9	2764	2	Y	792	788 0	4 1 -0-
01	4340 X	NO RPT	-0-	-4340	-0-	323	1			Y	NO RPT		-0-
						840	9						
						332	1						
						871	9						
-----													
LISKA 01		WELL #: 06H		RRCID -> 274643		COMPL. DATE 02/15/2015		TOTAL DEPTH 13116		PERF.13430 - 17581			
08	2211 X	1873	-0-	-338	-0-	209	1	975	2	Y	626	623 0	3 1 -0-
09	2010 X	1425	-0-	-585	-0-	689	9	838	2	Y	388	386 0	2 1 -0-
10	2077 X	1523	-0-	-554	-0-	160	1	1013	2	Y	316	314 0	2 1 -0-
11	2010 X	70	-0-	-1940	-0-	427	9	66	9	Y	60	60 0	-0-
12	2077 X	-0-	-0-	-2077	-0-	162	1			Y	3	3 0	-0-
01	1860 X	NO RPT	-0-	-1860	-0-	348	9			Y	NO RPT		-0-
						4	2						
-----													
LISKA 01		WELL #: 07H		RRCID -> 274644		COMPL. DATE 01/29/2015		TOTAL DEPTH 13264		PERF.13330 - 17731			
08	2643 X	2643	-0-	-0-	-0-	393	1	1757	2	Y	448	443 0	5 1 -0-
09	2748 X	2748	-0-	-0-	-0-	493	9	1958	2	Y	363	358 0	5 1 -0-
10	2697 X	2598	-0-	-99	-0-	391	1	1914	2	Y	335	331 0	4 1 -0-
11	2730 X	2277	-0-	-453	-0-	399	9	1618	2	Y	356	354 0	2 1 -0-
12	2852 X	2282	-0-	-570	-0-	315	1	1595	2	Y	356	354 0	2 1 -0-
01	2852 X	NO RPT	-0-	-2852	-0-	369	9			Y	NO RPT		-0-
						267	1						
						392	9						
						295	1						
						392	9						
-----													
LISKA 01		WELL #: 08H		RRCID -> 274645		COMPL. DATE 02/06/2015		TOTAL DEPTH 13185		PERF.13396 - 17591			
08	3100 N	3116	-0-	16	16	464	1	2087	2	Y	514	508 0	6 1 -0-
09	3000 N	3005	-0-	5	21	565	9	2175	2	Y	361	356 0	5 1 -0-
10	2820 N	2799	-0-	-21	-0-	433	1	2068	2	Y	353	348 0	5 1 -0-
11	3000 N	3402	-0-	402	402	397	9	2423	2	Y	523	520 0	3 1 -0-
*12	3800 X	3398	-0-	-402	-0-	343	1	2328	2	Y	580	576 0	4 1 -0-
01	93 X	NO RPT	-0-	-93	-0-	388	9			Y	NO RPT		-0-
						404	1						
						575	9						
						432	1						
						638	9						

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102										
LISKA 01		WELL #: 09H		RRCID -> 274646		COMPL. DATE 02/19/2015		TOTAL DEPTH 13269		PERF.13330 - 17681		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
08	3075 N	3075	-0-	-0-	-0-	471	1	2105	2	Y	454	448 0 6 1 -0-
						499	9					
09	2860 N	2860	-0-	-0-	-0-	413	1	2070	2	Y	343	338 0 5 1 -0-
						377	9					
10	2810 N	2810	-0-	-0-	-0-	350	1	2115	2	Y	314	309 0 5 1 -0-
						345	9					
11	2664 N	2664	-0-	-0-	-0-	329	1	1971	2	Y	331	328 0 3 1 -0-
						364	9					
12	2945 N	2766	-0-	-179	-0-	376	1	2010	2	Y	345	342 0 3 1 -0-
						380	9					
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
-----												
LISKA 01		WELL #: 11H		RRCID -> 274647		COMPL. DATE 03/06/2015		TOTAL DEPTH 13276		PERF.13315 - 17841		
08	2250 N	2250	-0-	-0-	-0-	334	1	1505	2	Y	374	370 0 4 1 -0-
						411	9					
09	2010 N	1713	-0-	-297	-0-	242	1	1221	2	Y	227	224 0 3 1 -0-
						250	9					
10	2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	257	1	1548	2	Y	306	303 0 3 1 -0-
						337	9					
11	1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	230	1	1371	2	Y	312	310 0 2 1 -0-
						343	9					
*12	2092 N	2092	-0-	-0-	-0-	273	1	1456	2	Y	330	328 0 2 1 -0-
						363	9					
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
-----												
LISKA 01		WELL #: 02H		RRCID -> 275061		COMPL. DATE 08/02/2015		TOTAL DEPTH 13478		PERF.13390 - 19871		
08	4688 X	4688	-0-	-0-	-0-	763	1	3379	2	Y	496	486 0 10 1 -0-
						546	9					
09	5157 X	5157	-0-	-0-	-0-	787	1	3902	2	Y	425	416 0 9 1 -0-
						468	9					
10	4933 X	4933	-0-	-0-	-0-	646	1	3851	2	Y	396	387 0 9 1 -0-
						436	9					
11	4712 X	4712	-0-	-0-	-0-	620	1	3642	2	Y	409	404 0 5 1 -0-
						450	9					
*12	4529 X	4529	-0-	-0-	-0-	651	1	3418	2	Y	418	413 0 5 1 -0-
						460	9					
01	4092 X	NO RPT	-0-	-4092	-0-					Y	NO RPT	-0-
-----												
LISKA 01		WELL #: 04H		RRCID -> 275062		COMPL. DATE 08/10/2015		TOTAL DEPTH 13458		PERF.13440 - 19491		
08	3298 X	3298	-0-	-0-	-0-	511	1	2271	2	Y	469	462 0 7 1 -0-
						516	9					
09	2948 X	2948	-0-	-0-	-0-	431	1	2148	2	Y	335	330 0 5 1 -0-
						369	9					
10	2573 X	2005	-0-	-568	-0-	257	1	1533	2	Y	195	192 0 3 1 -0-
						215	9					
11	3060 X	384	-0-	-2676	-0-	44	1	264	2	Y	69	69 0 -0-
						76	9					
12	3286 X	332	-0-	-2954	-0-	21	1	145	2	Y	151	151 0 -0-
						166	9					
01	3286 X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					Y	NO RPT	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102										
LISKA 01		WELL #: 05H		RRCID -> 275065		COMPL. DATE 08/20/2015		TOTAL DEPTH 13351 PERF.13560 - 19211				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
08	3379 X	2565	-0-	-814	-0-	401	1	1787	2	Y	343	338 0 5 1 -0-
						377	9					
09	3270 X	1363	-0-	-1907	-0-	193	1	970	2	Y	182	180 0 2 1 -0-
						200	9					
10	3255 X	809	-0-	-2446	-0-	68	1	442	2	Y	272	271 0 1 1 -0-
						299	9					
11	3150 X	1623	-0-	-1527	-0-	182	1	1099	2	Y	311	310 0 1 1 -0-
						342	9					
12	3007 X	1753	-0-	-1254	-0-	222	1	1190	2	Y	310	308 0 2 1 -0-
						341	9					
01	2573 X	NO RPT	-0-	-2573	-0-					Y	NO RPT	-0-
-----												
LISKA 01		WELL #: 03H		RRCID -> 275122		COMPL. DATE 08/06/2015		TOTAL DEPTH 13354 PERF.13530 - 19081				
08	2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	297	1	1330	2	Y	401	397 0 4 1 -0-
						441	9					
09	1980 N	1572	-0-	-408	-0-	222	1	1111	2	Y	217	214 0 3 1 -0-
						239	9					
10	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	193	1	1169	2	Y	252	249 0 3 1 -0-
						277	9					
11	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	218	1	1309	2	Y	306	304 0 2 1 -0-
						337	9					
*12	1998 N	1998	-0-	-0-	-0-	253	1	1360	2	Y	350	348 0 2 1 -0-
						385	9					
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
-----												
THREE SISTERS 01		WELL #: 21H		RRCID -> 275247		COMPL. DATE 08/11/2014		TOTAL DEPTH 12802 PERF.12949 - 20100				
08	194 X	194	-0-	-0-	-0-	179	2	15	9	Y	14	14 0 -0-
09	31 X	31	-0-	-0-	-0-	29	2	2	9	Y	2	2 0 -0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
-----												
WILBUR EDEN 01		WELL #: 02H		RRCID -> 275609		COMPL. DATE 06/11/2014		TOTAL DEPTH 12884 PERF.13021 - 18189				
08	2759 X	2455	-0-	-304	-0-	2213	2	242	9	Y	220	215 0 5 1 -0-
09	2670 X	2371	-0-	-299	-0-	2120	2	251	9	Y	228	220 0 8 1 -0-
10	2759 X	2350	-0-	-409	-0-	2112	2	238	9	Y	216	210 0 6 1 -0-
11	2430 X	2251	-0-	-179	-0-	2017	2	234	9	Y	213	205 0 8 1 -0-
*12	2585 X	2585	-0-	-0-	-0-	2161	2	424	9	Y	385	378 0 7 1 -0-
01	2449 X	NO RPT	-0-	-2449	-0-					Y	NO RPT	-0-
-----												
THREE SISTERS 01		WELL #: 20H		RRCID -> 275851		COMPL. DATE 08/11/2014		TOTAL DEPTH 12902 PERF.12860 - 20161				
08	5343 X	5343	-0-	-0-	-0-	5029	2	314	9	Y	285	273 0 12 1 -0-
09	4476 X	4476	-0-	-0-	-0-	4070	2	406	9	Y	369	353 0 16 1 -0-
10	4874 X	4874	-0-	-0-	-0-	4505	2	369	9	Y	335	322 0 13 1 -0-
11	4388 X	4388	-0-	-0-	-0-	4057	2	331	9	Y	301	284 0 17 1 -0-
*12	3911 X	3911	-0-	-0-	-0-	3534	2	377	9	Y	343	331 0 12 1 -0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
 ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102  
 SCHEDEL 02 WELL #: 08H RRCID -> 276209 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 13129 PERF.13280 - 19181

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	124 N	105	-0-	-19	-0-	15	2	90	9	Y	82	82	0			-0-
09	90 N	81	-0-	-9	-0-	15	2	66	9	Y	60	60	0			-0-
10	516 N	516	-0-	-0-	-0-	48	1	414	2	Y	49	48	0	1	1	-0-
11	370 N	370	-0-	-0-	-0-	32	1	269	2	Y	63	63	0			-0-
*12	228 N	228	-0-	-0-	-0-	69	9	19	1	Y	44	44	0			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	48	9			Y	NO RPT					-0-

DEBILL 01 WELL #: 13H RRCID -> 276622 COMPL. DATE 05/21/2015 TOTAL DEPTH 13421 PERF.13370 - 17222

08	1652 X	1652	-0-	-0-	-0-	232	1	1065	2	Y	323	320	0	3	1	-0-
09	1530 X	1415	-0-	-115	-0-	355	9	187	1	Y	237	235	0	2	1	-0-
10	1581 X	744	-0-	-837	-0-	261	9	72	1	Y	190	189	0	1	1	-0-
11	1530 X	219	-0-	-1311	-0-	209	9	39	2	Y	164	164	0			-0-
12	1643 X	352	-0-	-1291	-0-	69	2	283	9	Y	257	257	0			-0-
01	1643 X	NO RPT	-0-	-1643	-0-					Y	NO RPT					-0-

DEBILL 01 WELL #: 14H RRCID -> 276625 COMPL. DATE 05/24/2015 TOTAL DEPTH 13316 PERF.13430 - 17282

08	1643 N	978	-0-	-665	-0-	103	1	490	2	Y	350	349	0	1	1	-0-
09	1170 N	863	-0-	-307	-0-	385	9	94	1	Y	249	248	0	1	1	-0-
10	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	274	9	138	1	Y	245	243	0	2	1	-0-
11	893 N	893	-0-	-0-	-0-	270	9	83	1	Y	256	255	0	1	1	-0-
*12	915 N	915	-0-	-0-	-0-	282	9	96	1	Y	252	251	0	1	1	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	277	9			Y	NO RPT					-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 23H RRCID -> 276822 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 12793 PERF.13105 - 20361

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	1	1	0			-0-
11	5 X	5	-0-	-0-	-0-	1	2	4	9	Y	4	4	0			-0-
*12	9 X	9	-0-	-0-	-0-	1	2	8	9	Y	7	7	0			-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILBUR EDEN 01 WELL #: 03H RRCID -> 276872 COMPL. DATE 02/13/2015 TOTAL DEPTH 12996 PERF.13035 - 18361

08	4092 X	3543	-0-	-549	-0-	3349	2	194	9	Y	176	168	0	8	1	-0-
09	3570 X	3447	-0-	-123	-0-	3209	2	238	9	Y	216	203	0	13	1	-0-
10	3689 X	3345	-0-	-344	-0-	3108	2	237	9	Y	215	206	0	9	1	-0-
11	3570 X	3210	-0-	-360	-0-	2967	2	243	9	Y	221	208	0	13	1	-0-
12	3565 X	3294	-0-	-271	-0-	2975	2	319	9	Y	290	280	0	10	1	-0-
01	3565 X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) ENSIGN OPERATING LLC SCHENDEL 02			//CONT.// 86950 600 //CONT.// 253102		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK				
			WELL #: 13H		RRCID -> 276874	COMPL. DATE 06/24/2014	TOTAL DEPTH 13249	PERF.13175	- 19701					
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			
08	3224 X	3019	-0-	-205	-0-	233 1 777 9	2009 2	Y	706	700 0	6 1	-0-		
09	3120 X	2679	-0-	-441	-0-	213 1 570 9	1896 2	Y	518	514 0	4 1	-0-		
10	2962 X	2962	-0-	-0-	-0-	237 1 658 9	2067 2	Y	598	594 0	4 1	-0-		
11	2931 X	2931	-0-	-0-	-0-	239 1 701 9	1991 2	Y	637	634 0	3 1	-0-		
12	3007 X	2833	-0-	-174	-0-	224 1 707 9	1902 2	Y	643	640 0	3 1	-0-		
01	3007 X	NO RPT	-0-	-3007	-0-			Y	NO RPT			-0-		
-----														
SCHENDEL 02			WELL #: 10H		RRCID -> 276876	COMPL. DATE 07/01/2014	TOTAL DEPTH 12813	PERF.13320	- 19541					
08	3875 X	1622	-0-	-2253	-0-	82 1 723 9	817 2	Y	657	655 0	2 1	-0-		
09	2070 X	1210	-0-	-860	-0-	68 1 450 9	692 2	Y	409	408 0	1 1	-0-		
10	2139 X	1980	-0-	-159	-0-	126 1 693 9	1161 2	Y	630	628 0	2 1	-0-		
11	1950 X	1530	-0-	-420	-0-	88 1 639 9	803 2	Y	581	580 0	1 1	-0-		
12	2015 X	1618	-0-	-397	-0-	87 1 707 9	824 2	Y	643	642 0	1 1	-0-		
01	1612 X	NO RPT	-0-	-1612	-0-			Y	NO RPT			-0-		
-----														
LISKA 01			WELL #: 10H		RRCID -> 276894	COMPL. DATE 02/27/2015	TOTAL DEPTH 13271	PERF.13390	- 17741					
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		Y	-0-			-0-		
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		Y	-0-			-0-		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
12	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-			-0-		
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
-----														
THREE SISTERS 01			WELL #: 22H		RRCID -> 276908	COMPL. DATE 08/23/2014	TOTAL DEPTH 12909	PERF.12910	- 20371					
08	4798 X	4798	-0-	-0-	-0-	4418 2	380 9	Y	345	334 0	11 1	-0-		
09	4400 X	4400	-0-	-0-	-0-	4004 2	396 9	Y	360	344 0	16 1	-0-		
10	3987 X	3987	-0-	-0-	-0-	3651 2	336 9	Y	305	295 0	10 1	-0-		
11	3612 X	3612	-0-	-0-	-0-	3344 2	268 9	Y	244	230 0	14 1	-0-		
*12	3846 X	3846	-0-	-0-	-0-	3519 2	327 9	Y	297	286 0	11 1	-0-		
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
-----														
THREE SISTERS 01			WELL #: 24H		RRCID -> 276909	COMPL. DATE 08/23/2014	TOTAL DEPTH 12905	PERF.12960	- 20533					
08	6161 X	6161	-0-	-0-	-0-	5786 2	375 9	Y	341	327 0	14 1	-0-		
09	5412 X	5412	-0-	-0-	-0-	4924 2	488 9	Y	444	424 0	20 1	-0-		
10	3856 X	3856	-0-	-0-	-0-	3500 2	356 9	Y	324	314 0	10 1	-0-		
11	4997 X	4997	-0-	-0-	-0-	4638 2	359 9	Y	326	306 0	20 1	-0-		
*12	5290 X	5290	-0-	-0-	-0-	4737 2	553 9	Y	503	488 0	15 1	-0-		
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
-----														
THREE SISTERS 01			WELL #: 25H		RRCID -> 276915	COMPL. DATE 08/14/2014	TOTAL DEPTH 12796	PERF.13000	- 20402					
08	7180 X	7180	-0-	-0-	-0-	6792 2	388 9	Y	353	337 0	16 1	-0-		
09	7654 X	7654	-0-	-0-	-0-	7156 2	498 9	Y	453	425 0	28 1	-0-		
10	8537 X	8537	-0-	-0-	-0-	7888 2	649 9	Y	590	568 0	22 1	-0-		
11	6407 X	6407	-0-	-0-	-0-	5803 2	604 9	Y	549	525 0	24 1	-0-		
*12	6627 X	6627	-0-	-0-	-0-	5968 2	659 9	Y	599	580 0	19 1	-0-		
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK					
ENSIEN OPERATING LLC		//CONT.// 253102											
THREE SISTERS 01		WELL #: 26H		RRCID -> 276916		COMPL. DATE 08/14/2014		TOTAL DEPTH 12896 PERF.12893 - 20552					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	EOM BALANCE
08	606 X	606	-0-	-0-	-0-	593 2	13 9	Y	12	11 0	1 1	-0-	
09	27 X	27	-0-	-0-	-0-	9 2	18 9	Y	16	16 0		-0-	
10	314 X	314	-0-	-0-	-0-	295 2	19 9	Y	17	16 0	1 1	-0-	
11	432 X	432	-0-	-0-	-0-	412 2	20 9	Y	18	16 0	2 1	-0-	
*12	438 X	438	-0-	-0-	-0-	415 2	23 9	Y	21	20 0	1 1	-0-	
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
-----													
IVAS SMITH 01		WELL #: 02H		RRCID -> 276917		COMPL. DATE 03/06/2015		TOTAL DEPTH 12743 PERF.12775 - 19532					
08	4464 X	4280	-0-	-184	-0-	3552 2	728 9	Y	662	653 0	9 1	-0-	
09	4950 X	3779	-0-	-1171	-0-	3133 2	646 9	Y	587	575 0	12 1	-0-	
10	5115 X	2034	-0-	-3081	-0-	1646 2	388 9	Y	353	348 0	5 1	-0-	
11	4950 X	-0-	-0-	-4950	-0-			Y	100	100 0		-0-	
*12	6341 X	6341	-0-	-0-	-0-	5173 2	1168 9	Y	1062	1046 0	16 1	-0-	
01	4278 X	NO RPT	-0-	-4278	-0-			Y	NO RPT			-0-	
-----													
THREE SISTERS 01		WELL #: 27H		RRCID -> 276991		COMPL. DATE 08/14/2014		TOTAL DEPTH 12780 PERF.13065 - 20421					
08	10 X	10	-0-	-0-	-0-	10 2		Y	-0-			-0-	
09	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1 2		Y	-0-			-0-	
10	32 X	32	-0-	-0-	-0-	32 2		Y	-0-			-0-	
11	74 X	74	-0-	-0-	-0-	44 2	30 9	Y	27	27 0		-0-	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	19	19 0		-0-	
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
-----													
DEBILL 01		WELL #: 10H		RRCID -> 277166		COMPL. DATE 07/27/2015		TOTAL DEPTH 13310 PERF.13370 - 17172					
08	1333 N	1175	-0-	-158	-0-	162 1	735 2	Y	253	251 0	2 1	-0-	
						278 9							
09	1350 N	1275	-0-	-75	-0-	162 1	837 2	Y	251	249 0	2 1	-0-	
						276 9							
10	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	131 1	849 2	Y	356	354 0	2 1	-0-	
						392 9							
11	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	127 1	824 2	Y	368	367 0	1 1	-0-	
						405 9							
12	1333 N	1252	-0-	-81	-0-	125 1	732 2	Y	359	358 0	1 1	-0-	
						395 9							
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
-----													
DEBILL 01		WELL #: 11H		RRCID -> 277218		COMPL. DATE 07/31/2015		TOTAL DEPTH 13420 PERF.13320 - 17082					
08	1641 X	1641	-0-	-0-	-0-	174 1	827 2	Y	582	580 0	2 1	-0-	
						640 9							
09	1560 N	1171	-0-	-389	-0-	110 1	604 2	Y	415	414 0	1 1	-0-	
						457 9							
10	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	133 1	864 2	Y	380	378 0	2 1	-0-	
						418 9							
11	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	101 1	668 2	Y	353	352 0	1 1	-0-	
						388 9							
12	1209 N	831	-0-	-378	-0-	64 1	412 2	Y	323	322 0	1 1	-0-	
						355 9							
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	



SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102										
WESSENDORFF 01		WELL #: 11H		RRCID -> 277735		COMPL. DATE 09/17/2015		TOTAL DEPTH 13261 PERF.13302 - 19292				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
08	4495 X	3561	-0-	-934	-0-	81 1	2889 2	Y	537	528 0	9 1	-0-
						591 9						
09	4115 X	4115	-0-	-0-	-0-	112 1	3523 2	Y	436	428 0	8 1	-0-
						480 9						
10	4890 X	4890	-0-	-0-	-0-	143 1	4274 2	Y	430	420 0	10 1	-0-
						473 9						
11	3438 X	3438	-0-	-0-	-0-	92 1	2913 2	Y	394	390 0	4 1	-0-
						433 9						
*12	6582 X	6582	-0-	-0-	-0-	199 1	5941 2	Y	402	393 0	9 1	-0-
						442 9						
01	4247 X	NO RPT	-0-	-4247	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
IVAS SMITH 01		WELL #: 04H		RRCID -> 277769		COMPL. DATE 05/11/2015		TOTAL DEPTH 12786 PERF.12760 - 19524				
08	4774 X	3506	-0-	-1268	-0-	2897 2	609 9	Y	554	547 0	7 1	-0-
						2758 2	572 9	Y	520	509 0	11 1	-0-
09	3810 X	3330	-0-	-480	-0-	1598 2	392 9	Y	356	352 0	4 1	-0-
						1480 2	252 9	Y	229	223 0	6 1	-0-
10	3844 X	1990	-0-	-1854	-0-	2538 2	499 9	Y	454	446 0	8 1	-0-
								Y	NO RPT			-0-
11	3570 X	1732	-0-	-1838	-0-							-0-
												-0-
12	3627 X	3037	-0-	-590	-0-							-0-
												-0-
01	3503 X	NO RPT	-0-	-3503	-0-							-0-
-----												
WESSENDORFF 01		WELL #: 09H		RRCID -> 277781		COMPL. DATE 08/29/2015		TOTAL DEPTH 13228 PERF.13262 - 19292				
08	5890 X	5099	-0-	-791	-0-	112 1	3995 2	Y	902	890 0	12 1	-0-
						992 9						-0-
09	5700 X	5306	-0-	-394	-0-	141 1	4429 2	Y	669	658 0	11 1	-0-
						736 9						-0-
10	5505 X	5505	-0-	-0-	-0-	151 1	4562 2	Y	720	710 0	10 1	-0-
						792 9						-0-
11	5310 X	4880	-0-	-430	-0-	123 1	3926 2	Y	755	750 0	5 1	-0-
						831 9						-0-
12	5487 X	4281	-0-	-1206	-0-	113 1	3440 2	Y	662	657 0	5 1	-0-
						728 9						-0-
01	5487 X	NO RPT	-0-	-5487	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
IVAS SMITH 01		WELL #: 03H		RRCID -> 277808		COMPL. DATE 05/07/2015		TOTAL DEPTH 12699 PERF.12785 - 19530				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	29	29 0		-0-
								Y	-0-			-0-
09	660 N	-0-	-0-	-660	-0-			Y	3	3 0		-0-
						11 2	3 9	Y	13	12 0	1 1	-0-
10	14 N	14	-0-	-0-	-0-	180 2	14 9	Y	10	10 0		-0-
						47 2	11 9	Y	NO RPT			-0-
11	194 N	194	-0-	-0-	-0-			Y				-0-
								Y				-0-
*12	58 N	58	-0-	-0-	-0-			Y				-0-
								Y				-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
WESSENDORFF 01		WELL #: 10H		RRCID -> 277810		COMPL. DATE 09/13/2015		TOTAL DEPTH 13141 PERF.13402 - 19192				
08	2945 X	2120	-0-	-825	-0-	55 1	1931 2	Y	122	116 0	6 1	-0-
						134 9						-0-
09	2850 X	49	-0-	-2801	-0-	5 2	44 9	Y	40	40 0		-0-
						9 1	287 2	Y	183	182 0	1 1	-0-
10	2759 X	497	-0-	-2262	-0-	201 9						-0-
						26 1	862 2	Y	264	263 0	1 1	-0-
11	2850 X	1178	-0-	-1672	-0-	290 9						-0-
						70 1	2152 2	Y	499	496 0	3 1	-0-
12	2945 X	2771	-0-	-174	-0-	549 9						-0-
								Y	NO RPT			-0-
01	2108 X	NO RPT	-0-	-2108	-0-							-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK					
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102											
WESSENDORFF 01		WELL #: 08H		RRCID -> 277845		COMPL. DATE 09/03/2015		TOTAL DEPTH 13149		PERF.13465 - 19052			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

WESSENDORFF 01		WELL #: 12H		RRCID -> 277970		COMPL. DATE 09/20/2015		TOTAL DEPTH 13159		PERF.13357 - 18502			
08	5239 X	4069	-0-	-1170	-0-	90 1	3216 2	Y	694	684 0	10 1	-0-	
						763 9							
09	4230 X	3960	-0-	-270	-0-	106 1	3333 2	Y	474	466 0	8 1	-0-	
						521 9							
10	3968 X	2455	-0-	-1513	-0-	70 1	2088 2	Y	270	265 0	5 1	-0-	
						297 9							
11	4753 X	4753	-0-	-0-	-0-	126 1	3970 2	Y	597	592 0	5 1	-0-	
						657 9							
12	4092 X	3963	-0-	-129	-0-	107 1	3218 2	Y	580	575 0	5 1	-0-	
						638 9							
01	4092 X	NO RPT	-0-	-4092	-0-			Y	NO RPT				-0-

DEBILL 01		WELL #: 12H		RRCID -> 278037		COMPL. DATE 08/22/2015		TOTAL DEPTH 13319		PERF.13355 - 17132			
08	1302 X	655	-0-	-647	-0-	112 1	493 2	Y	45	44 0	1 1	-0-	
						50 9							
09	1260 X	619	-0-	-641	-0-	94 1	467 2	Y	53	52 0	1 1	-0-	
						58 9							
10	1240 X	597	-0-	-643	-0-	78 1	463 2	Y	51	50 0	1 1	-0-	
						56 9							
11	1110 X	783	-0-	-327	-0-	103 1	606 2	Y	67	66 0	1 1	-0-	
						74 9							
*12	655 X	655	-0-	-0-	-0-	96 1	503 2	Y	51	50 0	1 1	-0-	
						56 9							
01	651 X	NO RPT	-0-	-651	-0-			Y	NO RPT				-0-

WARNER 01		WELL #: 08H		RRCID -> 278193		COMPL. DATE 10/25/2015		TOTAL DEPTH 13073		PERF.13265 - 17392			
08	2105 X	2105	-0-	-0-	-0-	181 1	1515 2	Y	372	368 0	4 1	-0-	
						409 9							
09	1825 X	1825	-0-	-0-	-0-	156 1	1353 2	Y	287	284 0	3 1	-0-	
						316 9							
10	1643 X	1612	-0-	-31	-0-	136 1	1178 2	Y	271	268 0	3 1	-0-	
						298 9							
11	1680 X	1670	-0-	-10	-0-	142 1	1178 2	Y	318	316 0	2 1	-0-	
						350 9							
12	2108 X	1739	-0-	-369	-0-	146 1	1231 2	Y	329	327 0	2 1	-0-	
						362 9							
01	2108 X	NO RPT	-0-	-2108	-0-			Y	NO RPT				-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) ENSIGN OPERATING LLC WARNER 01		//CONT.// 86950 600 //CONT.// 253102		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK				
		WELL #: 09H		RRCID -> 278194		COMPL. DATE 10/29/2015		TOTAL DEPTH 13174		PERF.13174		- 18040		
M O	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
08	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	172	1	1413	2	Y	166	162	0	4 1 -0-
09	1620 N	1559	-0-	-61	-0-	183	9	1209	2	Y	189	186	0	3 1 -0-
10	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	142	1	1377	2	Y	150	147	0	3 1 -0-
11	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	208	9	1243	2	Y	139	137	0	2 1 -0-
12	1612 N	1385	-0-	-227	-0-	164	1	1053	2	Y	185	183	0	2 1 -0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	165	9			Y	NO RPT			-0-
-----														
WARNER 01		WELL #: 11H		RRCID -> 278295		COMPL. DATE 11/14/2015		TOTAL DEPTH 13188		PERF.13195		- 18272		
08	1643 X	585	-0-	-1058	-0-	32	1	290	2	N	239	238	0	1 1 -0-
09	1590 X	361	-0-	-1229	-0-	263	9	152	2	N	176	176	0	-0-
10	1209 X	442	-0-	-767	-0-	15	1	237	2	N	165	165	0	-0-
11	540 X	420	-0-	-120	-0-	194	9	193	2	N	191	191	0	-0-
12	589 X	402	-0-	-187	-0-	23	1	174	2	N	194	194	0	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	182	9			N	NO RPT			-0-
-----														
WARNER 01		WELL #: 06H		RRCID -> 278298		COMPL. DATE 10/16/2015		TOTAL DEPTH 13093		PERF.13300		- 17662		
08	2945 X	2863	-0-	-82	-0-	219	1	1867	2	Y	706	701	0	5 1 -0-
09	2850 X	2415	-0-	-435	-0-	777	9	1623	2	Y	553	549	0	4 1 -0-
10	2945 X	2747	-0-	-198	-0-	184	1	1878	2	Y	594	590	0	4 1 -0-
11	2850 X	2623	-0-	-227	-0-	608	9	1732	2	Y	621	619	0	2 1 -0-
12	2511 N	2420	-0-	-91	-0-	216	1	1515	2	Y	663	661	0	2 1 -0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	653	9			Y	NO RPT			-0-
-----														
WARNER 01		WELL #: 04H		RRCID -> 278299		COMPL. DATE 10/09/2015		TOTAL DEPTH 13126		PERF.13180		- 16982		
08	3948 X	3948	-0-	-0-	-0-	353	1	2936	2	Y	599	590	0	9 1 -0-
09	3529 X	3529	-0-	-0-	-0-	659	9	2716	2	Y	450	444	0	6 1 -0-
10	3666 X	3666	-0-	-0-	-0-	318	1	2830	2	Y	459	453	0	6 1 -0-
11	3501 X	3501	-0-	-0-	-0-	495	9	2649	2	Y	479	475	0	4 1 -0-
12	3937 X	2519	-0-	-1418	-0-	331	1	1772	2	Y	489	486	0	3 1 -0-
01	3937 X	NO RPT	-0-	-3937	-0-	505	9			Y	NO RPT			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102										
WARNER 01		WELL #: 05H		RRCID -> 278300		COMPL. DATE 10/13/2015		TOTAL DEPTH 13207 PERF.13150 - 17792				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
08	4464 X	2106	-0-	-2358	-0-	164	1	1393	2	Y	499	495 0 4 1 -0-
09	3900 X	2909	-0-	-991	-0-	549	9	2109	2	Y	507	502 0 5 1 -0-
10	4030 X	1936	-0-	-2094	-0-	242	1	1426	2	Y	312	309 0 3 1 -0-
11	3900 X	2064	-0-	-1836	-0-	558	9	1430	2	Y	418	416 0 2 1 -0-
*12	4196 X	4196	-0-	-0-	-0-	174	1	3133	2	Y	619	614 0 5 1 -0-
01	3007 X	NO RPT	-0-	-3007	-0-	460	9			Y	NO RPT	-0-
						382	1					
						681	9					
CHOATE 01		WELL #: 06H		RRCID -> 278302		COMPL. DATE 01/10/2016		TOTAL DEPTH 13184 PERF.13150 - 19089				
08	3968 X	706	-0-	-3262	-0-	27	1	257	2	Y	384	383 0 1 1 -0-
09	3021 X	3021	-0-	-0-	-0-	422	9	1889	2	Y	817	813 0 4 1 -0-
10	3058 X	3058	-0-	-0-	-0-	233	1	2025	2	Y	701	697 0 4 1 -0-
11	3506 X	3506	-0-	-0-	-0-	899	9	2362	2	Y	765	762 0 3 1 -0-
*12	4043 X	4043	-0-	-0-	-0-	262	1	2780	2	Y	827	823 0 4 1 -0-
01	3131 X	NO RPT	-0-	-3131	-0-	771	9			Y	NO RPT	-0-
						302	1					
						842	9					
						910	9					
CHOATE 01		WELL #: 07H		RRCID -> 278303		COMPL. DATE 01/15/2016		TOTAL DEPTH 13085 PERF.13260 - 18912				
08	5611 X	4963	-0-	-648	-0-	407	1	3553	2	Y	912	902 0 10 1 -0-
09	5031 X	5031	-0-	-0-	-0-	1003	9	3735	2	Y	754	745 0 9 1 -0-
10	4861 X	4861	-0-	-0-	-0-	467	1	3500	2	Y	803	795 0 8 1 -0-
11	4811 X	4811	-0-	-0-	-0-	829	9	3441	2	Y	824	819 0 5 1 -0-
12	5208 X	3965	-0-	-1243	-0-	478	1	2756	2	Y	767	763 0 4 1 -0-
01	5208 X	NO RPT	-0-	-5208	-0-	883	9			Y	NO RPT	-0-
						464	1					
						906	9					
						365	1					
						844	9					
CHOATE 01		WELL #: 08H		RRCID -> 278304		COMPL. DATE 12/19/2015		TOTAL DEPTH 13205 PERF.13125 - 19104				
08	3007 X	2861	-0-	-146	-0-	222	1	1940	2	Y	635	629 0 6 1 -0-
09	2910 X	2346	-0-	-564	-0-	699	9	1618	2	Y	479	475 0 4 1 -0-
10	2551 X	2551	-0-	-0-	-0-	201	1	1775	2	Y	486	482 0 4 1 -0-
11	1830 X	1349	-0-	-481	-0-	527	9	824	2	Y	379	378 0 1 1 -0-
12	2852 X	2280	-0-	-572	-0-	241	1	1608	2	Y	416	414 0 2 1 -0-
01	2852 X	NO RPT	-0-	-2852	-0-	535	9			Y	NO RPT	-0-
						108	1					
						417	9					
						214	1					
						458	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK					
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102											
CHOATE 01		WELL #: 09H		RRCID -> 278305		COMPL. DATE 11/19/2015		TOTAL DEPTH 13101 PERF.13250 - 19002					
M O	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
08	2959 X	2959	-0-	-0-	-0-	249	1	2135	2	Y	523	517 0	6 1 -0-
						575	9						
09	2910 X	2731	-0-	-179	-0-	254	1	2007	2	Y	427	422 0	5 1 -0-
						470	9						
10	3824 X	3824	-0-	-0-	-0-	408	1	2947	2	Y	426	419 0	7 1 -0-
						469	9						
11	4336 X	4336	-0-	-0-	-0-	455	1	3331	2	Y	500	495 0	5 1 -0-
						550	9						
12	2945 X	1012	-0-	-1933	-0-	49	1	440	2	Y	475	474 0	1 1 -0-
						523	9						
01	2945 X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					Y	NO RPT		-0-
-----													
CHOATE 01		WELL #: 10H		RRCID -> 278306		COMPL. DATE 10/11/2015		TOTAL DEPTH 13231 PERF.13160 - 19362					
08	5611 X	5364	-0-	-247	-0-	435	1	3746	2	Y	1075	1064 0	11 1 -0-
						1183	9						
09	4830 X	4439	-0-	-391	-0-	414	1	3270	2	Y	686	678 0	8 1 -0-
						755	9						
10	4991 X	2390	-0-	-2601	-0-	229	1	1708	2	Y	412	408 0	4 1 -0-
						453	9						
11	5220 X	4915	-0-	-305	-0-	463	1	3526	2	Y	842	837 0	5 1 -0-
						926	9						
12	5394 X	2034	-0-	-3360	-0-	168	1	1318	2	Y	498	496 0	2 1 -0-
						548	9						
01	5363 X	NO RPT	-0-	-5363	-0-					Y	NO RPT		-0-
-----													
CHOATE 01		WELL #: 11H		RRCID -> 278308		COMPL. DATE 10/15/2015		TOTAL DEPTH 13136 PERF.13330 - 19282					
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
-----													
CHOATE 01		WELL #: 13H		RRCID -> 278309		COMPL. DATE 10/29/2015		TOTAL DEPTH 13141 PERF.13270 - 19422					
08	4867 X	1376	-0-	-3491	-0-	90	1	805	2	Y	437	435 0	2 1 -0-
						481	9						
09	4080 X	3176	-0-	-904	-0-	286	1	2283	2	Y	552	547 0	5 1 -0-
						607	9						
10	4216 X	3964	-0-	-252	-0-	402	1	2975	2	Y	534	528 0	6 1 -0-
						587	9						
11	4215 X	4215	-0-	-0-	-0-	431	1	3215	2	Y	517	513 0	4 1 -0-
						569	9						
*12	4434 X	4434	-0-	-0-	-0-	447	1	3380	2	Y	552	547 0	5 1 -0-
						607	9						
01	3286 X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					Y	NO RPT		-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK					
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102											
WARNER 01		WELL #: 10H		RRCID -> 278323		COMPL. DATE 11/10/2015		TOTAL DEPTH 13075		PERF.13272		- 18066	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08		756 N	756	-0-	-0-	61 1	518 2	Y	161	159 0	2 1	-0-	
						177 9							
09		935 N	935	-0-	-0-	86 1	729 2	Y	109	107 0	2 1	-0-	
						120 9							
10		648 N	648	-0-	-0-	61 1	515 2	Y	65	64 0	1 1	-0-	
						72 9							
11		453 N	453	-0-	-0-	47 1	375 2	Y	28	27 0	1 1	-0-	
						31 9							
12		961 N	912	-0-	-49	99 1	787 2	Y	24	23 0	1 1	-0-	
						26 9							
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
-----													
LIVE OAK PARTNERS 01		WELL #: 02H		RRCID -> 278461		COMPL. DATE 04/15/2016		TOTAL DEPTH 12763		PERF.12885		- 19418	
08		3875 X	3718	-0-	-157	3402 2	316 9	Y	287	279 0	8 1	-0-	
09		3780 X	3484	-0-	-296	3168 2	316 9	Y	287	274 0	13 1	-0-	
10		3906 X	3068	-0-	-838	2808 2	260 9	Y	236	228 0	8 1	-0-	
11		3780 X	2840	-0-	-940	2616 2	224 9	Y	204	193 0	11 1	-0-	
12		3720 X	3003	-0-	-717	2700 2	303 9	Y	275	266 0	9 1	-0-	
01		3720 X	NO RPT	-0-	-3720			Y	NO RPT			-0-	
-----													
LIVE OAK PARTNERS 01		WELL #: 04H		RRCID -> 278463		COMPL. DATE 04/07/2016		TOTAL DEPTH 12772		PERF.12835		- 19563	
08		6107 X	5613	-0-	-494	5030 2	583 9	Y	530	518 0	12 1	-0-	
09		5910 X	5463	-0-	-447	4833 2	630 9	Y	573	554 0	19 1	-0-	
10		6045 X	5366	-0-	-679	4786 2	580 9	Y	527	514 0	13 1	-0-	
11		5670 X	5325	-0-	-345	4807 2	518 9	Y	471	451 0	20 1	-0-	
12		5642 X	2375	-0-	-3267	2014 2	361 9	Y	328	321 0	7 1	-0-	
01		5642 X	NO RPT	-0-	-5642			Y	NO RPT			-0-	
-----													
CHOATE 01		WELL #: 12H		RRCID -> 278464		COMPL. DATE 10/22/2015		TOTAL DEPTH 13236		PERF.13300		- 19502	
08		5270 X	3860	-0-	-1410	319 1	2728 2	Y	739	731 0	8 1	-0-	
						813 9							
09		5100 X	2988	-0-	-2112	269 1	2125 2	Y	540	535 0	5 1	-0-	
						594 9							
10		5270 X	2335	-0-	-2935	212 1	1587 2	Y	487	484 0	3 1	-0-	
						536 9							
11		4560 X	1768	-0-	-2792	157 1	1193 2	Y	380	378 0	2 1	-0-	
						418 9							
12		4030 X	3183	-0-	-847	295 1	2253 2	Y	577	574 0	3 1	-0-	
						635 9							
01		3875 X	NO RPT	-0-	-3875			Y	NO RPT			-0-	
-----													
WARNER 01		WELL #: 07H		RRCID -> 278591		COMPL. DATE 10/21/2015		TOTAL DEPTH 13201		PERF.13248		- 17728	
08		4309 X	3575	-0-	-734	298 1	2509 2	Y	698	691 0	7 1	-0-	
						768 9							
09		3867 X	3867	-0-	-0-	337 1	2903 2	Y	570	563 0	7 1	-0-	
						627 9							
10		4325 X	4325	-0-	-0-	388 1	3320 2	Y	561	554 0	7 1	-0-	
						617 9							
11		4103 X	4103	-0-	-0-	381 1	3108 2	Y	558	554 0	4 1	-0-	
						614 9							
12		3999 X	3262	-0-	-737	280 1	2349 2	Y	575	571 0	4 1	-0-	
						633 9							
01		3999 X	NO RPT	-0-	-3999			Y	NO RPT			-0-	

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102										
CHOATE 01		WELL #: 14H		RRCID -> 278592		COMPL. DATE 10/31/2015		TOTAL DEPTH 13244 PERF.13320 - 19522				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
08	5094 X	5094	-0-	-0-	-0-	461 1	3919 2	Y	649	637 0	12 1	-0-
						714 9						
09	4500 X	2867	-0-	-1633	-0-	287 1	2238 2	Y	311	306 0	5 1	-0-
						342 9						
10	4128 X	4128	-0-	-0-	-0-	447 1	3259 2	Y	384	377 0	7 1	-0-
						422 9						
11	2790 X	2390	-0-	-400	-0-	246 1	1830 2	Y	285	283 0	2 1	-0-
						314 9						
12	5084 X	2855	-0-	-2229	-0-	283 1	2158 2	Y	376	373 0	3 1	-0-
						414 9						
01	5084 X	NO RPT	-0-	-5084	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
LIVE OAK PARTNERS 01		WELL #: 03H		RRCID -> 278843		COMPL. DATE 04/12/2016		TOTAL DEPTH 12860 PERF.13058 - 19563				
08	7316 X	5967	-0-	-1349	-0-	5512 2	455 9	Y	414	401 0	13 1	-0-
09	6690 X	6397	-0-	-293	-0-	5867 2	530 9	Y	482	459 0	23 1	-0-
10	6851 X	6540	-0-	-311	-0-	6028 2	512 9	Y	465	448 0	17 1	-0-
11	5950 X	5950	-0-	-0-	-0-	5493 2	457 9	Y	415	392 0	23 1	-0-
12	6603 X	6275	-0-	-328	-0-	5688 2	587 9	Y	534	516 0	18 1	-0-
01	6603 X	NO RPT	-0-	-6603	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
DAVIS 01		WELL #: 04H		RRCID -> 278847		COMPL. DATE 02/04/2016		TOTAL DEPTH 13094 PERF.13060 - 20012				
08	7627 X	7627	-0-	-0-	-0-	96 1	6714 2	Y	743	723 0	20 1	-0-
						817 9						
09	4530 X	3927	-0-	-603	-0-	110 1	3176 2	Y	583	575 0	8 1	-0-
						641 9						
10	3782 X	2957	-0-	-825	-0-	106 1	2312 2	Y	490	485 0	5 1	-0-
						539 9						
11	3690 X	2713	-0-	-977	-0-	108 1	2043 2	Y	511	508 0	3 1	-0-
						562 9						
12	6045 X	2751	-0-	-3294	-0-	123 1	2048 2	Y	527	524 0	3 1	-0-
						580 9						
01	6045 X	NO RPT	-0-	-6045	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
THREE SISTERS 01		WELL #: 19H		RRCID -> 278973		COMPL. DATE 08/12/2014		TOTAL DEPTH 12809 PERF.12910 - 20161				
08	9061 X	9061	-0-	-0-	-0-	8589 2	472 9	Y	429	408 0	21 1	-0-
09	8878 X	8878	-0-	-0-	-0-	8219 2	659 9	Y	599	566 0	33 1	-0-
10	8900 X	8900	-0-	-0-	-0-	8261 2	639 9	Y	581	557 0	24 1	-0-
11	8445 X	8445	-0-	-0-	-0-	7836 2	609 9	Y	554	521 0	33 1	-0-
*12	9010 X	9010	-0-	-0-	-0-	8192 2	818 9	Y	744	717 0	27 1	-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
DAVIS 01		WELL #: 05H		RRCID -> 279018		COMPL. DATE 01/29/2016		TOTAL DEPTH 13022 PERF.13005 - 19832				
08	3371 X	3371	-0-	-0-	-0-	39 1	2789 2	Y	494	486 0	8 1	-0-
						543 9						
09	2580 X	2474	-0-	-106	-0-	69 1	2006 2	Y	363	358 0	5 1	-0-
						399 9						
10	2627 X	2627	-0-	-0-	-0-	96 1	2078 2	Y	412	407 0	5 1	-0-
						453 9						
11	2717 X	2717	-0-	-0-	-0-	112 1	2107 2	Y	453	450 0	3 1	-0-
						498 9						
12	3379 X	2764	-0-	-615	-0-	130 1	2128 2	Y	460	457 0	3 1	-0-
						506 9						
01	3379 X	NO RPT	-0-	-3379	-0-			Y	NO RPT			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK								
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102														
DAVIS 01		WELL #: 07H		RRCID -> 280155		COMPL. DATE 02/07/2016		TOTAL DEPTH 13035		PERF.13130		- 19608				
M O	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			
08	1705 X	398	-0-	-1307	-0-	4	1	300	2	Y	85	84	0	1	1	-0-
						94	9									
09	1924 X	1924	-0-	-0-	-0-	61	1	1745	2	Y	107	103	0	4	1	-0-
						118	9									
10	1705 X	1547	-0-	-158	-0-	68	1	1432	2	Y	43	40	0	3	1	-0-
						47	9									
11	1650 X	1329	-0-	-321	-0-	61	1	1147	2	Y	110	108	0	2	1	-0-
						121	9									
12	1984 X	194	-0-	-1790	-0-	43	2	151	9	Y	137	137	0			-0-
01	1984 X	NO RPT	-0-	-1984	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
DULLYE 01		WELL #: 02H		RRCID -> 280261		COMPL. DATE 04/23/2016		TOTAL DEPTH 13545		PERF.13350		- 19722				
08	8649 X	7780	-0-	-869	-0-	720	1	6089	2	Y	883	865	0	18	1	-0-
						971	9									
09	8280 X	4856	-0-	-3424	-0-	471	1	3691	2	Y	631	622	0	9	1	-0-
						694	9									
10	8556 X	4977	-0-	-3579	-0-	512	1	3711	2	Y	685	677	0	8	1	-0-
						754	9									
11	8160 X	4890	-0-	-3270	-0-	489	1	3598	2	Y	730	725	0	5	1	-0-
						803	9									
12	8122 X	5168	-0-	-2954	-0-	516	1	3834	2	Y	744	738	0	6	1	-0-
						818	9									
01	7781 X	NO RPT	-0-	-7781	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
DULLYE 01		WELL #: 04H		RRCID -> 280263		COMPL. DATE 04/26/2016		TOTAL DEPTH 13525		PERF.13350		- 19072				
08	7843 X	6803	-0-	-1040	-0-	633	1	5364	2	Y	733	717	0	16	1	-0-
						806	9									
09	7590 X	5884	-0-	-1706	-0-	605	1	4705	2	Y	522	511	0	11	1	-0-
						574	9									
10	7843 X	6359	-0-	-1484	-0-	698	1	5016	2	Y	586	575	0	11	1	-0-
						645	9									
11	6930 X	6359	-0-	-571	-0-	686	1	4999	2	Y	613	606	0	7	1	-0-
						674	9									
12	6789 X	6514	-0-	-275	-0-	697	1	5127	2	Y	627	619	0	8	1	-0-
						690	9									
01	6789 X	NO RPT	-0-	-6789	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
DULLYE 01		WELL #: 03H		RRCID -> 280264		COMPL. DATE 04/23/2016		TOTAL DEPTH 13524		PERF.13300		- 19299				
08	6107 X	5986	-0-	-121	-0-	554	1	4675	2	Y	688	674	0	14	1	-0-
						757	9									
09	5910 X	5357	-0-	-553	-0-	551	1	4271	2	Y	486	476	0	10	1	-0-
						535	9									
10	6107 X	4518	-0-	-1589	-0-	496	1	3567	2	Y	414	406	0	8	1	-0-
						455	9									
11	5603 X	5603	-0-	-0-	-0-	604	1	4401	2	Y	544	538	0	6	1	-0-
						598	9									
12	5983 X	5725	-0-	-258	-0-	611	1	4498	2	Y	560	553	0	7	1	-0-
						616	9									
01	5983 X	NO RPT	-0-	-5983	-0-					Y	NO RPT					-0-



SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK						
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102												
DAVIS 01		WELL #: 06H		RRCID -> 280366		COMPL. DATE 01/20/2016		TOTAL DEPTH 13124		PERF.13000		- 19762		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	2728 X	489	-0-	-2239	-0-	45	2	444	9	Y	404	404	0	-0-
09	3409 X	3409	-0-	-0-	-0-	90	1	2635	2	Y	622	616	0	-0-
						684	9							
10	3095 X	3095	-0-	-0-	-0-	101	1	2254	2	Y	673	668	0	-0-
						740	9							
11	3748 X	3748	-0-	-0-	-0-	148	1	2827	2	Y	703	699	0	-0-
						773	9							
*12	3916 X	3916	-0-	-0-	-0-	179	1	2980	2	Y	688	683	0	-0-
						757	9							
01	3534 X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
OETKEN 01		WELL #: 06H		RRCID -> 280373		COMPL. DATE 05/14/2016		TOTAL DEPTH 13587		PERF.13906		- 21083		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
OETKEN 01		WELL #: 07H		RRCID -> 280374		COMPL. DATE 05/19/2016		TOTAL DEPTH 13671		PERF.13819		- 20796		
08	5456 X	4925	-0-	-531	-0-	811	1	3600	2	Y	467	456	0	-0-
						514	9							
09	5280 X	4974	-0-	-306	-0-	764	1	3801	2	Y	372	363	0	-0-
						409	9							
10	5456 X	5438	-0-	-18	-0-	721	1	4306	2	Y	374	364	0	-0-
						411	9							
11	4787 X	4787	-0-	-0-	-0-	635	1	3747	2	Y	368	363	0	-0-
						405	9							
*12	5798 X	5798	-0-	-0-	-0-	850	1	4477	2	Y	428	421	0	-0-
						471	9							
01	5146 X	NO RPT	-0-	-5146	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
OETKEN 01		WELL #: 08H		RRCID -> 280375		COMPL. DATE 05/26/2016		TOTAL DEPTH 13599		PERF.14224		- 20776		
08	6107 X	5460	-0-	-647	-0-	870	1	3880	2	Y	645	633	0	-0-
						710	9							
09	5880 X	4578	-0-	-1302	-0-	681	1	3412	2	Y	441	433	0	-0-
						485	9							
10	6076 X	4692	-0-	-1384	-0-	594	1	3557	2	Y	492	484	0	-0-
						541	9							
11	5640 X	5068	-0-	-572	-0-	646	1	3813	2	Y	554	549	0	-0-
						609	9							
12	5704 X	4123	-0-	-1581	-0-	567	1	2995	2	Y	510	505	0	-0-
						561	9							
01	5456 X	NO RPT	-0-	-5456	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
DEBILL 01		WELL #: 19H		RRCID -> 280383		COMPL. DATE 12/09/2015		TOTAL DEPTH 13385		PERF.13562		- 17004		
08	4836 X	1416	-0-	-3420	-0-	224	1	1013	2	Y	163	160	0	-0-
						179	9							
09	4560 X	1587	-0-	-2973	-0-	231	1	1178	2	Y	162	159	0	-0-
						178	9							
10	2883 X	687	-0-	-2196	-0-	71	1	449	2	Y	152	151	0	-0-
						167	9							
11	1577 X	1577	-0-	-0-	-0-	196	1	1173	2	Y	189	187	0	-0-
						208	9							
12	1643 X	1588	-0-	-55	-0-	217	1	1158	2	Y	194	192	0	-0-
						213	9							
01	1643 X	NO RPT	-0-	-1643	-0-					Y	NO RPT			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK								
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102														
HAVEMAN 01		WELL #: 03H		RRCID -> 280386		COMPL. DATE 04/28/2016		TOTAL DEPTH 13467		PERF.13300 - 19502						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE				
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE					
08	9331 X	8272	-0-	-1059	-0-	7416	2	856	9	Y	778	756	0	22	1	-0-
09	8730 X	7713	-0-	-1017	-0-	7084	2	629	9	Y	572	555	0	17	1	-0-
10	8835 X	7936	-0-	-899	-0-	7346	2	590	9	Y	536	520	0	16	1	-0-
11	8550 X	7541	-0-	-1009	-0-	6941	2	600	9	Y	545	536	0	9	1	-0-
12	8556 X	6096	-0-	-2460	-0-	5536	2	560	9	Y	509	500	0	9	1	-0-
01	8277 X	NO RPT	-0-	-8277	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
HAVEMAN 01		WELL #: 05H		RRCID -> 280393		COMPL. DATE 05/19/2016		TOTAL DEPTH 13489		PERF.13365 - 20242						
08	8804 X	7544	-0-	-1260	-0-	6721	2	823	9	Y	748	728	0	20	1	-0-
09	8670 X	7090	-0-	-1580	-0-	6483	2	607	9	Y	552	536	0	16	1	-0-
10	8959 X	7482	-0-	-1477	-0-	6889	2	593	9	Y	539	524	0	15	1	-0-
11	8670 X	7349	-0-	-1321	-0-	6734	2	615	9	Y	559	550	0	9	1	-0-
12	7998 X	7567	-0-	-431	-0-	6923	2	644	9	Y	585	574	0	11	1	-0-
01	7533 X	NO RPT	-0-	-7533	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
OETKEN 01		WELL #: 03H		RRCID -> 280398		COMPL. DATE 04/30/2016		TOTAL DEPTH 13702		PERF.13700 - 19622						
08	3968 X	322	-0-	-3646	-0-	44	2	278	9	Y	253	253	0			-0-
09	2280 X	1184	-0-	-1096	-0-	152	1	791	2	Y	219	217	0	2	1	-0-
						241	9									
10	2356 X	1559	-0-	-797	-0-	191	1	1160	2	Y	189	186	0	3	1	-0-
						208	9									
11	3838 X	3838	-0-	-0-	-0-	526	1	3070	2	Y	220	216	0	4	1	-0-
						242	9									
*12	3480 X	3480	-0-	-0-	-0-	521	1	2718	2	Y	219	215	0	4	1	-0-
						241	9									
01	1209 X	NO RPT	-0-	-1209	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
OETKEN 01		WELL #: 04H		RRCID -> 280399		COMPL. DATE 05/02/2016		TOTAL DEPTH 13606		PERF.13510 - 20172						
08	6118 X	6118	-0-	-0-	-0-	1056	1	4635	2	Y	388	374	0	14	1	-0-
						427	9									
09	6185 X	6185	-0-	-0-	-0-	987	1	4857	2	Y	310	298	0	12	1	-0-
						341	9									
10	6045 X	5614	-0-	-431	-0-	766	1	4532	2	Y	287	277	0	10	1	-0-
						316	9									
11	5760 X	5050	-0-	-710	-0-	693	1	4041	2	Y	287	281	0	6	1	-0-
						316	9									
12	6107 X	4817	-0-	-1290	-0-	726	1	3776	2	Y	286	280	0	6	1	-0-
						315	9									
01	6107 X	NO RPT	-0-	-6107	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
OETKEN 01		WELL #: 02H		RRCID -> 280402		COMPL. DATE 04/28/2016		TOTAL DEPTH 13542		PERF.13700 - 19622						
08	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	162	1	765	2	Y	534	532	0	2	1	-0-
						587	9									
09	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	169	1	881	2	Y	379	377	0	2	1	-0-
						417	9									
10	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	154	1	996	2	Y	371	369	0	2	1	-0-
						408	9									
11	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	151	1	971	2	Y	370	369	0	1	1	-0-
						407	9									
*12	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	154	1	895	2	Y	368	367	0	1	1	-0-
						405	9									
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK						
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102												
OETKEN 01		WELL #: 05H		RRCID -> 280422		COMPL. DATE 05/04/2016		TOTAL DEPTH 13696		PERF.13775		- 20277		
M O	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
08	5518 X	3926	-0-	-1592	-0-	647	1	2858	2	Y	383	374	0	9 1 -0-
						421	9							
09	5340 X	1979	-0-	-3361	-0-	254	1	1308	2	Y	379	376	0	3 1 -0-
						417	9							
10	5518 X	5119	-0-	-399	-0-	679	1	4038	2	Y	365	356	0	9 1 -0-
						402	9							
11	5340 X	4735	-0-	-605	-0-	629	1	3693	2	Y	375	370	0	5 1 -0-
						413	9							
12	5425 X	4543	-0-	-882	-0-	662	1	3472	2	Y	372	367	0	5 1 -0-
						409	9							
01	3937 X	NO RPT	-0-	-3937	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
DEBILL 01		WELL #: 21H		RRCID -> 280438		COMPL. DATE 02/29/2016		TOTAL DEPTH 13426		PERF.13570		- 19272		
08	4743 X	4597	-0-	-146	-0-	676	1	3057	2	Y	785	776	0	9 1 -0-
						864	9							
09	4380 X	4269	-0-	-111	-0-	598	1	3030	2	Y	583	576	0	7 1 -0-
						641	9							
10	4526 X	4357	-0-	-169	-0-	520	1	3130	2	Y	643	636	0	7 1 -0-
						707	9							
11	4380 X	4089	-0-	-291	-0-	487	1	2892	2	Y	645	641	0	4 1 -0-
						710	9							
12	4588 X	4187	-0-	-401	-0-	540	1	2875	2	Y	702	698	0	4 1 -0-
						772	9							
01	4588 X	NO RPT	-0-	-4588	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
DEBILL 01		WELL #: 16H		RRCID -> 280439		COMPL. DATE 12/03/2015		TOTAL DEPTH 13497		PERF.13685		- 17762		
08	4433 X	4427	-0-	-6	-0-	697	1	3138	2	Y	538	529	0	9 1 -0-
						592	9							
09	4830 X	4551	-0-	-279	-0-	673	1	3397	2	Y	437	429	0	8 1 -0-
						481	9							
10	4991 X	4984	-0-	-7	-0-	632	1	3793	2	Y	508	500	0	8 1 -0-
						559	9							
11	5070 X	4902	-0-	-168	-0-	628	1	3712	2	Y	511	506	0	5 1 -0-
						562	9							
12	5239 X	4384	-0-	-855	-0-	590	1	3154	2	Y	582	577	0	5 1 -0-
						640	9							
01	4712 X	NO RPT	-0-	-4712	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
DEBILL 01		WELL #: 17H		RRCID -> 280440		COMPL. DATE 12/07/2015		TOTAL DEPTH 13393		PERF.13610		- 17172		
08	1333 X	1139	-0-	-194	-0-	169	1	771	2	Y	181	179	0	2 1 -0-
						199	9							
09	1290 X	878	-0-	-412	-0-	121	1	621	2	Y	124	123	0	1 1 -0-
						136	9							
10	527 X	83	-0-	-444	-0-	20	2	63	9	Y	57	57	0	-0-
11	1410 X	522	-0-	-888	-0-	56	1	359	2	Y	97	97	0	-0-
						107	9							
12	1457 X	282	-0-	-1175	-0-	24	1	156	2	Y	93	93	0	-0-
						102	9							
01	1147 X	NO RPT	-0-	-1147	-0-					Y	NO RPT			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK													
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102													
DEBILL 01 WELL #: 20H RRCID -> 280444 COMPL. DATE 02/27/2016 TOTAL DEPTH 13415 PERF.13625 - 18702													
M O	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
08	DELQ PR	3723	-0-	3723	30502	543	1	2454	2	Y	660	653 0	7 1 -0-
09	34470 X	3968	-0-	-30502	-0-	726	9	2737	2	Y	632	626 0	6 1 -0-
10	3866 X	3866	-0-	-0-	-0-	695	9	2805	2	Y	551	545 0	6 1 -0-
11	3570 X	3489	-0-	-81	-0-	455	1	2491	2	Y	536	533 0	3 1 -0-
12	4092 X	3585	-0-	-507	-0-	606	9	2501	2	Y	571	567 0	4 1 -0-
01	4092 X	NO RPT	-0-	-4092	-0-	408	1			Y	NO RPT		-0-
						590	9						
						456	1						
						628	9						
DEBILL 01 WELL #: 18H RRCID -> 280451 COMPL. DATE 12/08/2015 TOTAL DEPTH 13477 PERF.13810 - 17262													
08	2418 X	2354	-0-	-64	-0-	357	1	1627	2	Y	336	331 0	5 1 -0-
09	2880 X	2050	-0-	-830	-0-	370	9	1492	2	Y	242	239 0	3 1 -0-
10	2976 X	2742	-0-	-234	-0-	292	1	2080	2	Y	293	288 0	5 1 -0-
11	2880 X	2034	-0-	-846	-0-	266	9	1485	2	Y	279	277 0	2 1 -0-
12	2480 X	2274	-0-	-206	-0-	340	1	1673	2	Y	266	263 0	3 1 -0-
01	2356 X	NO RPT	-0-	-2356	-0-	322	9			Y	NO RPT		-0-
						242	1						
						307	9						
						308	1						
						293	9						
DOUGLAS 01 WELL #: 04H RRCID -> 280456 COMPL. DATE 03/31/2016 TOTAL DEPTH 13429 PERF.13680 - 18882													
08	8463 X	5367	-0-	-3096	-0-	32	1	4276	2	Y	963	950 0	13 1 -0-
09	8160 X	5529	-0-	-2631	-0-	1059	9	4635	2	Y	773	762 0	11 1 -0-
10	7161 X	3552	-0-	-3609	-0-	44	1	2943	2	Y	525	519 0	6 1 -0-
11	6480 X	5608	-0-	-872	-0-	850	9	4749	2	Y	731	725 0	6 1 -0-
12	5704 X	5080	-0-	-624	-0-	31	1	4238	2	Y	717	710 0	7 1 -0-
01	5704 X	NO RPT	-0-	-5704	-0-	578	9			Y	NO RPT		-0-
						55	1						
						804	9						
						53	1						
						789	9						
DOUGLAS 01 WELL #: 05H RRCID -> 280457 COMPL. DATE 04/24/2016 TOTAL DEPTH 13319 PERF.13459 - 18802													
08	1829 X	3	-0-	-1826	-0-	1	2	2	9	Y	2	2 0	-0-
09	344 X	344	-0-	-0-	-0-	3	1	327	2	Y	13	12 0	1 1 -0-
10	119 N	119	-0-	-0-	-0-	14	9	99	2	Y	17	17 0	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1			Y	2	2 0	-0-
12	341 N	41	-0-	-300	-0-	19	9	40	2	Y	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	1			Y	NO RPT		-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
ENSIEN OPERATING LLC														
DOUGLAS 01														
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
//CONT.// 253102														
WELL #: 03H RRCID -> 280459 COMPL. DATE 03/23/2016 TOTAL DEPTH 13350 PERF.13439 - 18782														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		4123 X	4024	-0-	-99	-0-		25 1	3349 2	Y	591	581 0	10 1	-0-
								650 9						
09		3959 X	3959	-0-	-0-	-0-		33 1	3435 2	Y	446	438 0	8 1	-0-
								491 9						
10		4746 X	4746	-0-	-0-	-0-		44 1	4178 2	Y	476	467 0	9 1	-0-
								524 9						
11		4065 X	4065	-0-	-0-	-0-		41 1	3494 2	Y	482	477 0	5 1	-0-
								530 9						
12		4092 X	4035	-0-	-57	-0-		44 1	3411 2	Y	527	522 0	5 1	-0-
								580 9						
01		4092 X	NO RPT	-0-	-4092	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----														
SCHEDEL 02														
WELL #: 14H RRCID -> 280486 COMPL. DATE 01/19/2016 TOTAL DEPTH 13302 PERF.13302 - 17812														
08		2294 X	1514	-0-	-780	-0-		100 1	864 2	Y	500	498 0	2 1	-0-
								550 9						
09		2010 X	1248	-0-	-762	-0-		77 1	703 2	Y	425	423 0	2 1	-0-
								468 9						
10		2066 X	2066	-0-	-0-	-0-		166 1	1451 2	Y	408	405 0	3 1	-0-
								449 9						
11		1953 X	1953	-0-	-0-	-0-		165 1	1368 2	Y	382	380 0	2 1	-0-
								420 9						
*12		2112 X	2112	-0-	-0-	-0-		177 1	1488 2	Y	406	404 0	2 1	-0-
								447 9						
01		1519 X	NO RPT	-0-	-1519	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----														
DAVIS 01														
WELL #: 03H RRCID -> 280503 COMPL. DATE 01/27/2016 TOTAL DEPTH 12989 PERF.13030 - 19832														
08		3472 X	2557	-0-	-915	-0-		26 1	1871 2	Y	600	595 0	5 1	-0-
								660 9						
09		3089 X	3089	-0-	-0-	-0-		83 1	2423 2	Y	530	524 0	6 1	-0-
								583 9						
10		3390 X	3390	-0-	-0-	-0-		124 1	2703 2	Y	512	506 0	6 1	-0-
								563 9						
11		2894 X	2894	-0-	-0-	-0-		116 1	2189 2	Y	535	532 0	3 1	-0-
								589 9						
12		3193 X	2911	-0-	-282	-0-		128 1	2134 2	Y	590	587 0	3 1	-0-
								649 9						
01		3193 X	NO RPT	-0-	-3193	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----														
HAVEMAN 01														
WELL #: 06H RRCID -> 280507 COMPL. DATE 05/26/2016 TOTAL DEPTH 13356 PERF.13445 - 19922														
08		3011 X	3011	-0-	-0-	-0-		2596 2	415 9	Y	377	369 0	8 1	-0-
								2816 2	339 9	Y	308	301 0	7 1	-0-
09		3155 X	3155	-0-	-0-	-0-		2480 2	275 9	Y	250	244 0	6 1	-0-
								2584 2	297 9	Y	270	266 0	4 1	-0-
10		2755 X	2755	-0-	-0-	-0-		2865 2	327 9	Y	297	293 0	4 1	-0-
										Y	NO RPT			-0-
11		2910 X	2881	-0-	-29	-0-								
12		3255 X	3192	-0-	-63	-0-								
01		3255 X	NO RPT	-0-	-3255	-0-				Y	NO RPT			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK		
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102								
DEBILL 01		WELL #: 15H		RRCID -> 280518		COMPL. DATE 12/02/2015		TOTAL DEPTH 13409 PERF.13425 - 17752		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	6076 X	4032	-0-	-2044	-0-	621 1	2816 2	Y	541 533 0	8 1 -0-
09	5580 X	3650	-0-	-1930	-0-	595 9	2673 2	Y	411 405 0	6 1 -0-
10	5642 X	3616	-0-	-2026	-0-	452 9	2641 2	Y	485 479 0	6 1 -0-
11	4140 X	3317	-0-	-823	-0-	441 1	2408 2	Y	455 452 0	3 1 -0-
12	4030 X	3631	-0-	-399	-0-	534 9	2601 2	Y	487 483 0	4 1 -0-
01	4030 X	NO RPT	-0-	-4030	-0-	408 1		Y	NO RPT	-0-
						501 9				
						494 1				
						536 9				
HAVEMAN 01		WELL #: 04H		RRCID -> 280552		COMPL. DATE 05/13/2016		TOTAL DEPTH 13380 PERF.13430 - 20332		
08	4093 X	4093	-0-	-0-	-0-	3645 2	448 9	Y	407 396 0	11 1 -0-
09	3763 X	3763	-0-	-0-	-0-	3440 2	323 9	Y	294 286 0	8 1 -0-
10	3924 X	3924	-0-	-0-	-0-	3629 2	295 9	Y	268 260 0	8 1 -0-
11	3990 X	3897	-0-	-93	-0-	3588 2	309 9	Y	281 276 0	5 1 -0-
12	4123 X	4103	-0-	-20	-0-	3774 2	329 9	Y	299 293 0	6 1 -0-
01	4092 X	NO RPT	-0-	-4092	-0-			Y	NO RPT	-0-
LISKA 01		WELL #: 12H		RRCID -> 280556		COMPL. DATE 12/24/2015		TOTAL DEPTH 13431 PERF.13645 - 17422		
08	5952 X	3999	-0-	-1953	-0-	573 1	2608 2	Y	744 736 0	8 1 -0-
09	5370 X	4528	-0-	-842	-0-	818 9	3268 2	Y	557 549 0	8 1 -0-
10	5069 X	5069	-0-	-0-	-0-	647 1	3754 2	Y	625 617 0	8 1 -0-
11	5372 X	5372	-0-	-0-	-0-	613 9	4026 2	Y	600 594 0	6 1 -0-
*12	6812 X	6812	-0-	-0-	-0-	627 1	5082 2	Y	689 681 0	8 1 -0-
01	4681 X	NO RPT	-0-	-4681	-0-	688 9		Y	NO RPT	-0-
						686 1				
						660 9				
						972 1				
						758 9				
LISKA 01		WELL #: 20H		RRCID -> 280595		COMPL. DATE 01/07/2016		TOTAL DEPTH 13477 PERF.13625 - 17152		
08	2046 X	1617	-0-	-429	-0-	234 1	1073 2	Y	282 279 0	3 1 -0-
09	1132 X	1132	-0-	-0-	-0-	310 9	756 2	Y	211 209 0	2 1 -0-
10	434 X	157	-0-	-277	-0-	144 1	122 9	Y	111 111 0	-0-
11	1763 X	1763	-0-	-0-	-0-	232 9	1288 2	Y	241 239 0	2 1 -0-
12	1612 X	1594	-0-	-18	-0-	35 2	1126 2	Y	240 238 0	2 1 -0-
01	1612 X	NO RPT	-0-	-1612	-0-	210 1		Y	NO RPT	-0-
						265 9				
						204 1				
						264 9				
LISKA 01		WELL #: 18H		RRCID -> 280597		COMPL. DATE 01/07/2016		TOTAL DEPTH 13467 PERF.13635 - 19512		
08	3751 X	2956	-0-	-795	-0-	486 1	2152 2	Y	289 283 0	6 1 -0-
09	5190 X	2924	-0-	-2266	-0-	318 9	2205 2	Y	251 246 0	5 1 -0-
10	5363 X	3828	-0-	-1535	-0-	443 1	3016 2	Y	277 270 0	7 1 -0-
11	5190 X	2649	-0-	-2541	-0-	276 9	2044 2	Y	234 231 0	3 1 -0-
12	4371 X	2696	-0-	-1675	-0-	507 1	2067 2	Y	213 210 0	3 1 -0-
01	3007 X	NO RPT	-0-	-3007	-0-	305 9		Y	NO RPT	-0-
						348 1				
						257 9				
						395 1				
						234 9				

SUGARKANE (EAGLE FORD) ENSIGN OPERATING LLC LISKA 01		//CONT.// 86950 600 //CONT.// 253102		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 19H		RRCID -> 280598	COMPL. DATE 01/07/2016	TOTAL DEPTH 13382	PERF.13425	- 19452						
08		2356 X	2236	-0-	-120	-0-	311 1	1423 2	Y	456	452 0	4 1		-0-
							502 9							
09		3360 X	2196	-0-	-1164	-0-	284 1	1471 2	Y	401	398 0	3 1		-0-
							441 9							
10		3472 X	2640	-0-	-832	-0-	311 1	1904 2	Y	386	382 0	4 1		-0-
							425 9							
11		3360 X	2257	-0-	-1103	-0-	255 1	1562 2	Y	400	398 0	2 1		-0-
							440 9							
12		3379 X	597	-0-	-2782	-0-	41 1	270 2	Y	260	260 0			-0-
							286 9							
01		2263 X	NO RPT	-0-	-2263	-0-			Y	NO RPT				-0-
		WELL #: 22H		RRCID -> 280633	COMPL. DATE 01/14/2016	TOTAL DEPTH 13492	PERF.13560	- 19962						
08		5673 X	5200	-0-	-473	-0-	770 1	3449 2	Y	892	882 0	10 1		-0-
							981 9							
09		5520 X	3486	-0-	-2034	-0-	452 1	2308 2	Y	660	655 0	5 1		-0-
							726 9							
10		5704 X	4225	-0-	-1479	-0-	498 1	3089 2	Y	580	573 0	7 1		-0-
							638 9							
11		5520 X	4182	-0-	-1338	-0-	488 1	3008 2	Y	624	620 0	4 1		-0-
							686 9							
12		5673 X	4131	-0-	-1542	-0-	528 1	2915 2	Y	625	621 0	4 1		-0-
							688 9							
01		5208 X	NO RPT	-0-	-5208	-0-			Y	NO RPT				-0-
		WELL #: 23H		RRCID -> 280634	COMPL. DATE 01/14/2016	TOTAL DEPTH 13356	PERF.13534	- 19612						
08		2449 X	2028	-0-	-421	-0-	300 1	1350 2	Y	344	340 0	4 1		-0-
							378 9							
09		1980 X	1932	-0-	-48	-0-	272 1	1372 2	Y	262	259 0	3 1		-0-
							288 9							
10		2046 X	1905	-0-	-141	-0-	232 1	1401 2	Y	247	244 0	3 1		-0-
							272 9							
11		2520 X	1681	-0-	-839	-0-	205 1	1221 2	Y	232	230 0	2 1		-0-
							255 9							
12		2604 X	1893	-0-	-711	-0-	257 1	1368 2	Y	244	242 0	2 1		-0-
							268 9							
01		2015 X	NO RPT	-0-	-2015	-0-			Y	NO RPT				-0-
		WELL #: 13H		RRCID -> 280766	COMPL. DATE 12/24/2015	TOTAL DEPTH 13341	PERF.13475	- 17752						
08		2937 X	2937	-0-	-0-	-0-	356 1	1689 2	Y	811	806 0	5 1		-0-
							892 9							
09		2490 X	2129	-0-	-361	-0-	271 1	1415 2	Y	403	400 0	3 1		-0-
							443 9							
10		2573 X	1882	-0-	-691	-0-	221 1	1339 2	Y	293	290 0	3 1		-0-
							322 9							
11		2820 X	2382	-0-	-438	-0-	279 1	1671 2	Y	393	391 0	2 1		-0-
							432 9							
12		2945 X	2298	-0-	-647	-0-	292 1	1566 2	Y	400	398 0	2 1		-0-
							440 9							
01		2945 X	NO RPT	-0-	-2945	-0-			Y	NO RPT				-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) ENSIGN OPERATING LLC LISKA 01		//CONT.// 86950 600 //CONT.// 253102		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
-----																
LISKA 01		WELL #: 14H		RRCID ->	280767	COMPL. DATE	12/24/2015	TOTAL DEPTH	13431	PERF.	13665	-		17542		
08	1829 X	1757	-0-	-72	-0-	275	1	1227	2	Y	232	228	0	4	1	-0-
09	1770 X	1589	-0-	-181	-0-	255	9	1170	2	Y	168	165	0	3	1	-0-
10	1829 X	1743	-0-	-86	-0-	234	1	1336	2	Y	169	166	0	3	1	-0-
11	1770 X	1689	-0-	-81	-0-	185	9	1296	2	Y	159	157	0	2	1	-0-
12	1829 X	1540	-0-	-289	-0-	221	1	1138	2	Y	173	171	0	2	1	-0-
01	1767 X	NO RPT	-0-	-1767	-0-	186	9			Y	NO RPT					-0-
-----																
LISKA 01		WELL #: 17H		RRCID ->	280768	COMPL. DATE	12/26/2015	TOTAL DEPTH	13360	PERF.	13490	-		16912		
08	645 N	645	-0-	-0-	-0-	88	1	405	2	Y	138	137	0	1	1	-0-
09	1290 N	110	-0-	-1180	-0-	152	9	92	9	Y	84	84	0			-0-
10	119 N	119	-0-	-0-	-0-	18	2	101	9	Y	92	92	0			-0-
11	131 N	131	-0-	-0-	-0-	21	2	110	9	Y	100	100	0			-0-
*12	185 N	185	-0-	-0-	-0-	31	2	154	9	Y	140	140	0			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
LISKA 01		WELL #: 21H		RRCID ->	280769	COMPL. DATE	01/14/2016	TOTAL DEPTH	13368	PERF.	13430	-		19882		
08	2728 X	1495	-0-	-1233	-0-	182	1	842	2	Y	428	426	0	2	1	-0-
09	2640 X	1196	-0-	-1444	-0-	471	9	726	2	Y	301	299	0	2	1	-0-
10	2573 X	1244	-0-	-1329	-0-	139	1	830	2	Y	254	252	0	2	1	-0-
11	1890 X	311	-0-	-1579	-0-	331	9	63	2	Y	222	222	0			-0-
12	1953 X	329	-0-	-1624	-0-	4	1	276	9	Y	251	251	0			-0-
01	1488 X	NO RPT	-0-	-1488	-0-	244	9			Y	NO RPT					-0-
-----																
LISKA 01		WELL #: 15H		RRCID ->	280781	COMPL. DATE	12/27/2015	TOTAL DEPTH	13379	PERF.	13460	-		17332		
08	1364 X	679	-0-	-685	-0-	67	1	329	2	Y	257	256	0	1	1	-0-
09	1320 X	225	-0-	-1095	-0-	283	9	191	9	Y	174	174	0			-0-
10	1364 X	887	-0-	-477	-0-	34	2	515	2	Y	266	265	0	1	1	-0-
11	1617 X	1617	-0-	-0-	-0-	79	1	1060	2	Y	351	350	0	1	1	-0-
*12	1478 X	1478	-0-	-0-	-0-	293	9	917	2	Y	361	360	0	1	1	-0-
01	682 X	NO RPT	-0-	-682	-0-	171	1			Y	NO RPT					-0-
-----																
LISKA 01		WELL #: 16H		RRCID ->	280782	COMPL. DATE	12/26/2015	TOTAL DEPTH	13466	PERF.	13610	-		17452		
08	5332 X	5231	-0-	-101	-0-	822	1	3680	2	Y	663	652	0	11	1	-0-
09	5556 X	5556	-0-	-0-	-0-	729	9	4159	2	Y	514	504	0	10	1	-0-
10	6252 X	6252	-0-	-0-	-0-	832	1	4766	2	Y	622	611	0	11	1	-0-
11	5250 X	4692	-0-	-558	-0-	565	9	3482	2	Y	561	556	0	5	1	-0-
12	5735 X	4684	-0-	-1051	-0-	802	1	3428	2	Y	546	541	0	5	1	-0-
01	5735 X	NO RPT	-0-	-5735	-0-	684	9			Y	NO RPT					-0-



SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK								
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102														
WARNER 01		WELL #: 12H		RRCID -> 280911		COMPL. DATE 01/31/2016		TOTAL DEPTH 13057 PERF.13290 - 18292								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	EOM BALANCE			
08	4526 X	4392	-0-	-134	-0-	337	1	2856	2	Y	1090	1082	0	8	1	-0-
						1199	9									
09	3930 X	3805	-0-	-125	-0-	295	1	2586	2	Y	840	834	0	6	1	-0-
						924	9									
10	4061 X	3779	-0-	-282	-0-	339	1	2875	2	Y	514	508	0	6	1	-0-
						565	9									
11	4050 X	3088	-0-	-962	-0-	270	1	2198	2	Y	564	561	0	3	1	-0-
						620	9									
12	4402 X	4142	-0-	-260	-0-	366	1	3014	2	Y	693	688	0	5	1	-0-
						762	9									
01	4402 X	NO RPT	-0-	-4402	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
SCHEDEL 02		WELL #: 16H		RRCID -> 281061		COMPL. DATE 07/31/2015		TOTAL DEPTH 13127 PERF.13362 - 17852								
08	4180 X	4180	-0-	-0-	-0-	369	1	3051	2	Y	691	682	0	9	1	-0-
						760	9									
09	3870 X	3341	-0-	-529	-0-	289	1	2467	2	Y	532	526	0	6	1	-0-
						585	9									
10	3720 X	3029	-0-	-691	-0-	273	1	2342	2	Y	376	371	0	5	1	-0-
						414	9									
11	3720 X	2948	-0-	-772	-0-	278	1	2271	2	Y	363	360	0	3	1	-0-
						399	9									
12	4185 X	2917	-0-	-1268	-0-	267	1	2222	2	Y	389	386	0	3	1	-0-
						428	9									
01	4185 X	NO RPT	-0-	-4185	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
THREE SISTERS 01		WELL #: 37H		RRCID -> 281098		COMPL. DATE 09/20/2017		TOTAL DEPTH 12646 PERF.12980 - 22402								
08	10002 X	10002	-0-	-0-	-0-	787	1	8029	2	Y	1078	1059	0	19	1	-0-
						1186	9									
09	9426 X	9426	-0-	-0-	-0-	752	1	7511	2	Y	1057	1028	0	29	1	-0-
						1163	9									
10	9702 X	9702	-0-	-0-	-0-	793	1	7852	2	Y	961	939	0	22	1	-0-
						1057	9									
11	8668 X	8668	-0-	-0-	-0-	733	1	6923	2	Y	920	892	0	28	1	-0-
						1012	9									
*12	9299 X	9299	-0-	-0-	-0-	1114	1	6777	2	Y	1280	1258	0	22	1	-0-
						1408	9									
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
WARNER 01		WELL #: 13H		RRCID -> 281118		COMPL. DATE 01/31/2016		TOTAL DEPTH 13242 PERF.13341 - 18392								
08	6112 X	6112	-0-	-0-	-0-	546	1	4562	2	Y	913	899	0	14	1	-0-
						1004	9									
09	5374 X	5374	-0-	-0-	-0-	487	1	4180	2	Y	643	633	0	10	1	-0-
						707	9									
10	5951 X	5951	-0-	-0-	-0-	538	1	4596	2	Y	743	733	0	10	1	-0-
						817	9									
11	6102 X	6102	-0-	-0-	-0-	575	1	4668	2	Y	781	775	0	6	1	-0-
						859	9									
*12	5960 X	5960	-0-	-0-	-0-	552	1	4544	2	Y	785	778	0	7	1	-0-
						864	9									
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK						
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102												
SCHEDEL 02		WELL #: 15H		RRCID -> 281119		COMPL. DATE 07/31/2015		TOTAL DEPTH 13128 PERF.13320 - 17922						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	3782 X	1815	-0-	-1967	-0-	121	1	1034	2	Y	600	597	0	3 1 -0-
						660	9							
09	3420 X	3419	-0-	-1	-0-	273	1	2364	2	Y	711	705	0	6 1 -0-
						782	9							
10	3534 X	2985	-0-	-549	-0-	246	1	2134	2	Y	550	545	0	5 1 -0-
						605	9							
11	3420 X	822	-0-	-2598	-0-	27	1	300	2	Y	450	450	0	-0-
						495	9							
12	3534 X	3351	-0-	-183	-0-	278	1	2351	2	Y	656	652	0	4 1 -0-
						722	9							
01	3534 X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
THREE SISTERS 01		WELL #: 39H		RRCID -> 281138		COMPL. DATE 09/20/2017		TOTAL DEPTH 12556 PERF.12935 - 22363						
08	7192 X	6227	-0-	-965	-0-	428	1	4499	2	Y	1182	1172	0	10 1 -0-
						1300	9							
09	6600 X	5843	-0-	-757	-0-	411	1	4210	2	Y	1111	1095	0	16 1 -0-
						1222	9							
10	6572 X	5371	-0-	-1201	-0-	377	1	3923	2	Y	974	964	0	10 1 -0-
						1071	9							
11	6360 X	5325	-0-	-1035	-0-	404	1	3929	2	Y	902	886	0	16 1 -0-
						992	9							
12	6448 X	5754	-0-	-694	-0-	607	1	3797	2	Y	1227	1215	0	12 1 -0-
						1350	9							
01	6231 X	NO RPT	-0-	-6231	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
THREE SISTERS 01		WELL #: 40H		RRCID -> 281142		COMPL. DATE 02/16/2016		TOTAL DEPTH 12657 PERF. N/A						
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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						
08	6758 X	6233	-0-	-525	-0-	410	1	4424	2	Y	1272	1262	0	10 1 -0-
						1399	9							
09	6480 X	5820	-0-	-660	-0-	394	1	4122	2	Y	1185	1170	0	15 1 -0-
						1304	9							
10	6603 X	5677	-0-	-926	-0-	398	1	4129	2	Y	1045	1034	0	11 1 -0-
						1150	9							
11	6390 X	5125	-0-	-1265	-0-	370	1	3646	2	Y	1008	994	0	14 1 -0-
						1109	9							
12	6448 X	5779	-0-	-669	-0-	607	1	3779	2	Y	1266	1254	0	12 1 -0-
						1393	9							
01	6231 X	NO RPT	-0-	-6231	-0-					Y	NO RPT			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK					
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102											
THREE SISTERS 01		WELL #: 35H		RRCID -> 281177		COMPL. DATE 09/30/2017		TOTAL DEPTH 12625		PERF.13030		- 22152	
M O	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
08	6696 X	5801	-0-	-895	-0-	427	1	4438	2	Y	851	841 0	10 1 -0-
09	6150 X	5414	-0-	-736	-0-	936	9	4131	2	Y	796	780 0	16 1 -0-
10	6107 X	5474	-0-	-633	-0-	407	1	4238	2	Y	744	732 0	12 1 -0-
11	5910 X	4948	-0-	-962	-0-	876	9	3809	2	Y	673	658 0	15 1 -0-
12	6107 X	5409	-0-	-698	-0-	418	1	3790	2	Y	912	900 0	12 1 -0-
01	5797 X	NO RPT	-0-	-5797	-0-	818	9			Y	NO RPT		-0-
						399	1						
						740	9						
						616	1						
						1003	9						
DOUGLAS 01		WELL #: 06H		RRCID -> 281232		COMPL. DATE 07/03/2015		TOTAL DEPTH 13405		PERF.18426		- 18632	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	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			
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	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	
08	7921 X	7921	-0-	-0-	-0-	648	1	5447	2	Y	1660	1644 0	16 1 -0-
09	6532 X	6532	-0-	-0-	-0-	1826	9	4668	2	Y	1204	1193 0	11 1 -0-
10	7085 X	7085	-0-	-0-	-0-	540	1	5140	2	Y	1225	1214 0	11 1 -0-
11	7237 X	7237	-0-	-0-	-0-	1324	9	5157	2	Y	1319	1312 0	7 1 -0-
*12	7193 X	7193	-0-	-0-	-0-	597	1	5055	2	Y	1394	1386 0	8 1 -0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1348	9			Y	NO RPT		-0-
						629	1						
						1451	9						
						605	1						
						1533	9						
WARNER (SL) 01		WELL #: 16H		RRCID -> 281350		COMPL. DATE 02/03/2016		TOTAL DEPTH 13195		PERF.13560		- 18262	
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
WARNER (SL) 01		WELL #: 18H		RRCID -> 281352		COMPL. DATE 02/03/2016		TOTAL DEPTH 13248		PERF.13415		- 18092	
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK					
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102											
WARNER 01		WELL #: 14H		RRCID -> 281418		COMPL. DATE 01/31/2016		TOTAL DEPTH 13119		PERF.13525		- 18002	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

WARNER 01		WELL #: 15H		RRCID -> 281444		COMPL. DATE 02/03/2016		TOTAL DEPTH 13074		PERF.13270		- 17902				
08	6992 X	6992	-0-	-0-	-0-	580	1	4848	2	Y	1422	1407	0	15	1	-0-
						1564	9									
09	7296 X	7296	-0-	-0-	-0-	645	1	5511	2	Y	1036	1023	0	13	1	-0-
						1140	9									
10	7342 X	7342	-0-	-0-	-0-	651	1	5552	2	Y	1035	1022	0	13	1	-0-
						1139	9									
11	7037 X	7037	-0-	-0-	-0-	633	1	5165	2	Y	1126	1119	0	7	1	-0-
						1239	9									
*12	7894 X	7894	-0-	-0-	-0-	706	1	5837	2	Y	1228	1219	0	9	1	-0-
						1351	9									
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RIDLEY 01		WELL #: 06H		RRCID -> 282526		COMPL. DATE 11/01/2013		TOTAL DEPTH 12917		PERF.12908		- 19222				
08	2294 N	2184	-0-	-110	-0-	421	1	860	2	Y	821	819	0	2	1	-0-
						903	9									
09	2010 N	1392	-0-	-618	-0-	74	1	460	2	Y	780	779	0	1	1	-0-
						858	9									
10	841 N	841	-0-	-0-	-0-	161	2	680	9	Y	618	618	0			-0-
11	2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	264	1	1132	2	Y	655	654	0	1	1	-0-
						721	9									
*12	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	146	1	964	2	Y	565	564	0	1	1	-0-
						622	9									
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

THREE SISTERS 01		WELL #: 30H		RRCID -> 284091		COMPL. DATE 10/02/2017		TOTAL DEPTH 12578		PERF.12620		- 22442				
08	9114 X	8720	-0-	-394	-0-	603	1	6449	2	Y	1516	1501	0	15	1	-0-
						1668	9									
09	8580 X	8316	-0-	-264	-0-	576	1	6006	2	Y	1576	1553	0	23	1	-0-
						1734	9									
10	8866 X	8281	-0-	-585	-0-	591	1	6129	2	Y	1419	1403	0	16	1	-0-
						1561	9									
11	8580 X	7477	-0-	-1103	-0-	599	1	5701	2	Y	1070	1047	0	23	1	-0-
						1177	9									
12	8711 X	2202	-0-	-6509	-0-	182	1	1187	2	Y	757	753	0	4	1	-0-
						833	9									
01	8711 X	NO RPT	-0-	-8711	-0-					Y	NO RPT					-0-

SCHENDEL-DOUGLAS 01		WELL #: 07H		RRCID -> 284176		COMPL. DATE 11/18/2017		TOTAL DEPTH 13460		PERF.13080		- 19352				
08	10912 X	9271	-0-	-1641	-0-	806	1	6806	2	Y	1508	1488	0	20	1	-0-
						1659	9									
09	10560 X	8167	-0-	-2393	-0-	723	1	6270	2	Y	1067	1052	0	15	1	-0-
						1174	9									
10	10013 X	8821	-0-	-1192	-0-	779	1	6753	2	Y	1172	1157	0	15	1	-0-
						1289	9									
11	9660 X	7684	-0-	-1976	-0-	693	1	5750	2	Y	1128	1120	0	8	1	-0-
						1241	9									
12	9579 X	7268	-0-	-2311	-0-	647	1	5441	2	Y	1073	1065	0	8	1	-0-
						1180	9									
01	9269 X	NO RPT	-0-	-9269	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) ENSIGN OPERATING LLC THREE SISTERS 01		//CONT.// 86950 600 //CONT.// 253102		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE				
		WELL #: 29H		RRCID -> 284182	COMPL. DATE 10/04/2017	TOTAL DEPTH 12608	PERF.13005	- 22427									
08		10633 X	9453	-0-	-1180	-0-	686 1645	1 9	7122	2	Y	1495	1478	0	17	1	-0-
09		9450 X	8715	-0-	-735	-0-	645 1529	1 9	6541	2	Y	1390	1365	0	25	1	-0-
10		9672 X	8774	-0-	-898	-0-	663 1367	1 9	6744	2	Y	1243	1225	0	18	1	-0-
11		9390 X	7789	-0-	-1601	-0-	621 1213	1 9	5955	2	Y	1103	1079	0	24	1	-0-
12		9703 X	1967	-0-	-7736	-0-	147 851	1 9	969	2	Y	774	771	0	3	1	-0-
01		9455 X	NO RPT	-0-	-9455	-0-					Y	NO RPT					-0-
		SCHENDEL-DOUGLAS 01		WELL #: 08H	RRCID -> 284237	COMPL. DATE 11/20/2017	TOTAL DEPTH 13417	PERF.13290	- 19152								
08		12338 X	12102	-0-	-236	-0-	1066 2211	1 9	8825	2	Y	2010	1984	0	26	1	-0-
09		11940 X	11860	-0-	-80	-0-	1049 1879	1 9	8932	2	Y	1708	1687	0	21	1	-0-
10		12489 X	12489	-0-	-0-	-0-	1150 1438	1 9	9901	2	Y	1307	1285	0	22	1	-0-
11		11940 X	11674	-0-	-266	-0-	1111 1431	1 9	9132	2	Y	1301	1289	0	12	1	-0-
12		12245 X	11840	-0-	-405	-0-	1133 1320	1 9	9387	2	Y	1200	1186	0	14	1	-0-
01		12245 X	NO RPT	-0-	-12245	-0-					Y	NO RPT					-0-
		SCHENDEL-DOUGLAS 01		WELL #: 04H	RRCID -> 284293	COMPL. DATE 11/03/2017	TOTAL DEPTH 13537	PERF.13348	- 19110								
08		10230 X	9858	-0-	-372	-0-	946 1150	1 9	7762	2	Y	1045	1022	0	23	1	-0-
09		9900 X	9128	-0-	-772	-0-	879 849	1 9	7400	2	Y	772	754	0	18	1	-0-
10		10230 X	9438	-0-	-792	-0-	925 671	1 9	7842	2	Y	610	593	0	17	1	-0-
11		9900 X	8787	-0-	-1113	-0-	894 671	1 9	7222	2	Y	610	600	0	10	1	-0-
12		10013 X	8825	-0-	-1188	-0-	884 694	1 9	7247	2	Y	631	620	0	11	1	-0-
01		9858 X	NO RPT	-0-	-9858	-0-					Y	NO RPT					-0-
		SCHENDEL-DOUGLAS 01		WELL #: 02H	RRCID -> 284328	COMPL. DATE 11/03/2017	TOTAL DEPTH 13498	PERF.13390	- 19362								
08		10416 X	9090	-0-	-1326	-0-	794 1723	1 9	6573	2	Y	1566	1546	0	20	1	-0-
09		10080 X	8712	-0-	-1368	-0-	776 1344	1 9	6592	2	Y	1222	1206	0	16	1	-0-
10		10416 X	8739	-0-	-1677	-0-	810 979	1 9	6950	2	Y	890	875	0	15	1	-0-
11		9990 X	9336	-0-	-654	-0-	897 1098	1 9	7341	2	Y	998	988	0	10	1	-0-
*12		9679 X	9679	-0-	-0-	-0-	913 1178	1 9	7588	2	Y	1071	1059	0	12	1	-0-
01		9083 X	NO RPT	-0-	-9083	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: LIVE OAK						
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102															
SCHENDEL-DOUGLAS 01		WELL #: 03H		RRCID ->	284329	COMPL. DATE	11/01/2017	TOTAL DEPTH	13547	PERF.	13290	- 19242					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE			
08		9269 X	9040	-0-	-229	-0-	841	1	6947	2	Y	1138	1117	0	21	1	-0-
							1252	9									
09		9780 X	8459	-0-	-1321	-0-	786	1	6670	2	Y	912	896	0	16	1	-0-
							1003	9									
10		10106 X	8244	-0-	-1862	-0-	788	1	6726	2	Y	664	649	0	15	1	-0-
							730	9									
11		9780 X	8265	-0-	-1515	-0-	814	1	6640	2	Y	737	728	0	9	1	-0-
							811	9									
12		9579 X	8296	-0-	-1283	-0-	811	1	6686	2	Y	726	716	0	10	1	-0-
							799	9									
01		9052 X	NO RPT	-0-	-9052	-0-					Y	NO RPT					-0-

  

SCHENDEL-DOUGLAS 01		WELL #: 05H		RRCID ->	284330	COMPL. DATE	11/22/2017	TOTAL DEPTH	13415	PERF.	13090	- 19650					
08		9889 X	9136	-0-	-753	-0-	789	1	6520	2	Y	1661	1641	0	20	1	-0-
							1827	9									
09		8910 X	8132	-0-	-778	-0-	715	1	6072	2	Y	1223	1208	0	15	1	-0-
							1345	9									
10		8990 X	8188	-0-	-802	-0-	734	1	6345	2	Y	1008	994	0	14	1	-0-
							1109	9									
11		8700 X	7672	-0-	-1028	-0-	715	1	5886	2	Y	974	966	0	8	1	-0-
							1071	9									
12		9145 X	8075	-0-	-1070	-0-	737	1	6174	2	Y	1058	1049	0	9	1	-0-
							1164	9									
01		9145 X	NO RPT	-0-	-9145	-0-					Y	NO RPT					-0-

  

SCHENDEL-DOUGLAS 01		WELL #: 06H		RRCID ->	284339	COMPL. DATE	11/20/2017	TOTAL DEPTH	13429	PERF.	13180	- 19002					
08		8060 X	7633	-0-	-427	-0-	597	1	5012	2	Y	1840	1825	0	15	1	-0-
							2024	9									
09		7951 X	7951	-0-	-0-	-0-	660	1	5672	2	Y	1472	1459	0	13	1	-0-
							1619	9									
10		8264 X	8264	-0-	-0-	-0-	756	1	6501	2	Y	915	901	0	14	1	-0-
							1007	9									
11		8668 X	8668	-0-	-0-	-0-	834	1	6813	2	Y	928	919	0	9	1	-0-
							1021	9									
*12		8478 X	8478	-0-	-0-	-0-	806	1	6669	2	Y	912	902	0	10	1	-0-
							1003	9									
01		8215 X	NO RPT	-0-	-8215	-0-					Y	NO RPT					-0-

  

THREE SISTERS 01		WELL #: 43H		RRCID ->	286619	COMPL. DATE	08/16/2019	TOTAL DEPTH	12677	PERF.	12961	- 19700					
08		23963 X	18893	-0-	-5070	-0-	16432	2	2461	9	Y	2237	2197	0	40	1	-0-
							15292	2	2320	9	Y	2109	2048	0	61	1	-0-
09		22920 X	17612	-0-	-5308	-0-	8686	2	1559	9	Y	1417	1393	0	24	1	-0-
							11734	2									
10		21979 X	10245	-0-	-11734	-0-	11422	2	1113	9	Y	1012	964	0	48	1	-0-
							2893	2	2596	9	Y	2360	2314	0	46	1	-0-
11		20130 X	12535	-0-	-7595	-0-											
12		19623 X	16730	-0-	-2893	-0-											
01		18879 X	NO RPT	-0-	-18879	-0-					Y	NO RPT					-0-

  

THREE SISTERS 01		WELL #: 45H		RRCID ->	287797	COMPL. DATE	08/16/2019	TOTAL DEPTH	12697	PERF.	13111	- 22367					
08		51646 X	35383	-0-	-16263	-0-	30869	2	4514	9	Y	4104	4030	0	74	1	-0-
							28127	2	4159	9	Y	3781	3669	0	112	1	-0-
09		49980 X	32286	-0-	-17694	-0-	11599	2	2248	9	Y	2044	2011	0	33	1	-0-
							6	2	498	9	Y	453	453	0			-0-
10		46252 X	13847	-0-	-32405	-0-											
							10	2	51	9	Y	46	46	0			-0-
11		40290 X	504	-0-	-39786	-0-											
12		38285 X	61	-0-	-38224	-0-											
01		35371 X	NO RPT	-0-	-35371	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK						
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.//		253102													
ELIZONDO 01		WELL #:		03H	RRCID ->	288631	COMPL. DATE	12/29/2019	TOTAL	DEPTH	13132	PERF.	13347	-	17376		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
08		11935 X	7640	-0-	-4295	-0-	6103	2	1537	9	Y	1397	1379	0	18	1	-0-
09		8790 X	6459	-0-	-2331	-0-	5482	2	977	9	Y	888	875	0	13	1	-0-
10		8556 X	2563	-0-	-5993	-0-	1894	2	669	9	Y	608	604	0	4	1	-0-
11		9637 X	9637	-0-	-0-	-0-	8424	2	1213	9	Y	1103	1092	0	11	1	-0-
12		7626 X	530	-0-	-7096	-0-	78	2	452	9	Y	411	411	0			-0-
01		7626 X	NO RPT	-0-	-7626	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																	
ELIZONDO 01		WELL #:		04H	RRCID ->	288632	COMPL. DATE	12/29/2019	TOTAL	DEPTH	13222	PERF.	13385	-	17427		
08		6964 X	6964	-0-	-0-	-0-	5141	2	1823	9	Y	1657	1642	0	15	1	-0-
09		6675 X	6675	-0-	-0-	-0-	5384	2	1291	9	Y	1174	1162	0	12	1	-0-
10		6107 X	4736	-0-	-1371	-0-	3834	2	902	9	Y	820	812	0	8	1	-0-
11		8330 X	8330	-0-	-0-	-0-	6754	2	1576	9	Y	1433	1424	0	9	1	-0-
*12		7121 X	7121	-0-	-0-	-0-	5740	2	1381	9	Y	1255	1246	0	9	1	-0-
01		6975 X	NO RPT	-0-	-6975	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																	
ELIZONDO 01		WELL #:		06H	RRCID ->	288634	COMPL. DATE	12/29/2019	TOTAL	DEPTH	13236	PERF.	13446	-	17400		
08		11036 X	7896	-0-	-3140	-0-	6433	2	1463	9	Y	1330	1313	0	17	1	-0-
09		7411 X	7411	-0-	-0-	-0-	6030	2	1381	9	Y	1255	1242	0	13	1	-0-
10		7130 X	5277	-0-	-1853	-0-	4237	2	1040	9	Y	945	937	0	8	1	-0-
11		6900 X	4888	-0-	-2012	-0-	3854	2	1034	9	Y	940	936	0	4	1	-0-
12		7905 X	5440	-0-	-2465	-0-	4250	2	1190	9	Y	1082	1077	0	5	1	-0-
01		7905 X	NO RPT	-0-	-7905	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																	
ELIZONDO 01		WELL #:		05H	RRCID ->	288639	COMPL. DATE	12/29/2019	TOTAL	DEPTH	13268	PERF.	13437	-	17530		
08		14601 X	6185	-0-	-8416	-0-	4782	2	1403	9	Y	1275	1261	0	14	1	-0-
09		11430 X	5131	-0-	-6299	-0-	4337	2	794	9	Y	722	712	0	10	1	-0-
10		7843 X	2869	-0-	-4974	-0-	2544	2	325	9	Y	295	289	0	6	1	-0-
11		7320 X	-0-	-0-	-7320	-0-					Y	40	40	0			-0-
12		6200 X	4654	-0-	-1546	-0-	3887	2	767	9	Y	697	691	0	6	1	-0-
01		6200 X	NO RPT	-0-	-6200	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																	
DAVIS 01		WELL #:		11H	RRCID ->	288673	COMPL. DATE	11/21/2019	TOTAL	DEPTH	13235	PERF.	13245	-	17273		
08		21328 X	17659	-0-	-3669	-0-	416	1	14964	2	Y	2072	2027	0	45	1	-0-
							2279	9									
09		21150 X	15414	-0-	-5736	-0-	423	1	13417	2	Y	1431	1399	0	32	1	-0-
							1574	9									
10		21855 X	14879	-0-	-6976	-0-	428	1	12933	2	Y	1380	1351	0	29	1	-0-
							1518	9									
11		21150 X	13578	-0-	-7572	-0-	365	1	11683	2	Y	1391	1375	0	16	1	-0-
							1530	9									
12		18600 X	13447	-0-	-5153	-0-	377	1	11515	2	Y	1414	1396	0	18	1	-0-
							1555	9									
01		17670 X	NO RPT	-0-	-17670	-0-					Y	NO RPT					-0-





-----  
SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102  
HAVEMAN TRUST 01 WELL #: 4H RRCID -> 289824 COMPL. DATE 03/20/2020 TOTAL DEPTH 13492 PERF.13553 - 20075

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	75640 X	55975	-0-	-19665	-0-	1384	1	49466	2	Y	4659	4510	0	149	1	-0-
						5125	9									
09	73200 X	46683	-0-	-26517	-0-	1332	1	41959	2	Y	3084	2983	0	101	1	-0-
						3392	9									
10	65813 X	45166	-0-	-20647	-0-	1355	1	40677	2	Y	2849	2758	0	91	1	-0-
						3134	9									
11	60270 X	41769	-0-	-18501	-0-	1186	1	37540	2	Y	2766	2715	0	51	1	-0-
						3043	9									
12	57195 X	40789	-0-	-16406	-0-	1209	1	36522	2	Y	2780	2723	0	57	1	-0-
						3058	9									
01	55986 X	NO RPT	-0-	-55986	-0-					Y	NO RPT					-0-

-----  
HAVEMAN TRUST 01 WELL #: 5HR RRCID -> 289836 COMPL. DATE 03/20/2020 TOTAL DEPTH 13512 PERF.13532 - 20017

08	92070 X	77552	-0-	-14518	-0-	1911	1	68421	2	Y	6564	6358	0	206	1	-0-
						7220	9									
09	89100 X	65805	-0-	-23295	-0-	1874	1	59143	2	Y	4353	4212	0	141	1	-0-
						4788	9									
10	92070 X	62243	-0-	-29827	-0-	1859	1	55925	2	Y	4054	3929	0	125	1	-0-
						4459	9									
11	86100 X	55902	-0-	-30198	-0-	1576	1	50055	2	Y	3883	3815	0	68	1	-0-
						4271	9									
12	82925 X	54923	-0-	-28002	-0-	1614	1	48955	2	Y	3958	3881	0	77	1	-0-
						4354	9									
01	77562 X	NO RPT	-0-	-77562	-0-					Y	NO RPT					-0-

-----  
HAVEMAN TRUST 01 WELL #: 5H RRCID -> 289842 COMPL. DATE 01/11/2020 TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

-----  
RIDLEY FARMS 01 WELL #: 04H RRCID -> 289845 COMPL. DATE 04/16/2021 TOTAL DEPTH 13323 PERF.13399 - 19619

08	212815 X	167541	-0-	-45274	-0-	1049	1	140348	2	Y	23767	23352	0	415	1	-0-
						26144	9									
09	205950 X	138474	-0-	-67476	-0-	1125	1	120530	2	Y	15290	15006	0	284	1	-0-
						16819	9									
10	212815 X	129409	-0-	-83406	-0-	1168	1	112795	2	Y	14042	13795	0	247	1	-0-
						15446	9									
11	199110 X	111001	-0-	-88109	-0-	1104	1	95532	2	Y	13059	12931	0	128	1	-0-
						14365	9									
12	180265 X	107393	-0-	-72872	-0-	1157	1	92449	2	Y	12534	12392	0	142	1	-0-
						13787	9									
01	167555 X	NO RPT	-0-	-167555	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) ENSIGN OPERATING LLC RIDLEY FARMS 01		//CONT.// 86950 600 //CONT.// 253102		NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: LIVE OAK						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
RIDLEY FARMS 01		WELL #:	05H	RRCID ->	289846	COMPL. DATE	04/16/2021	TOTAL DEPTH	13338	PERF.	13344	-	19325				
08		207514 X	157725	-0-	-49789	-0-	982 25273	1 9	131470	2	Y	22975	22587	0	388	1	-0-
09		200820 X	129436	-0-	-71384	-0-	1049 15945	1 9	112442	2	Y	14495	14231	0	264	1	-0-
10		207514 X	120002	-0-	-87512	-0-	1091 13775	1 9	105136	2	Y	12523	12292	0	231	1	-0-
11		185460 X	106852	-0-	-78608	-0-	1075 13083	1 9	92694	2	Y	11894	11770	0	124	1	-0-
12		168144 X	101753	-0-	-66391	-0-	1105 12573	1 9	88075	2	Y	11430	11295	0	135	1	-0-
01		157728 X	NO RPT	-0-	-157728	-0-					Y	NO RPT					-0-
RIDLEY FARMS 01		WELL #:	06H	RRCID ->	289847	COMPL. DATE	04/16/2021	TOTAL DEPTH	13328	PERF.	13422	-	19174				
08		210831 X	165168	-0-	-45663	-0-	1029 26653	1 9	137486	2	Y	24230	23823	0	407	1	-0-
09		204030 X	134515	-0-	-69515	-0-	1088 17023	1 9	116404	2	Y	15475	15201	0	274	1	-0-
10		210831 X	123864	-0-	-86967	-0-	1116 15186	1 9	107562	2	Y	13805	13569	0	236	1	-0-
11		193380 X	109533	-0-	-83847	-0-	1091 14317	1 9	94125	2	Y	13015	12889	0	126	1	-0-
12		175832 X	105689	-0-	-70143	-0-	1140 13752	1 9	90797	2	Y	12502	12362	0	140	1	-0-
01		165168 X	NO RPT	-0-	-165168	-0-					Y	NO RPT					-0-
SMOLIK 01		WELL #:	04H	RRCID ->	289996	COMPL. DATE	02/19/2021	TOTAL DEPTH	13147	PERF.	13147	-	18842				
08		165292 X	54356	-0-	-110936	-0-	611 10421	1 9	43324	2	Y	9474	9345	0	129	1	-0-
09		148650 X	45375	-0-	-103275	-0-	1299 6702	1 9	37374	2	Y	6093	6004	0	89	1	-0-
10		119443 X	43479	-0-	-75964	-0-	1698 5210	1 9	36571	2	Y	4736	4654	0	82	1	-0-
11		83850 X	38098	-0-	-45752	-0-	1717 4518	1 9	31863	2	Y	4107	4063	0	44	1	-0-
12		65100 X	33949	-0-	-31151	-0-	1719 4259	1 9	27971	2	Y	3872	3828	0	44	1	-0-
01		54343 X	NO RPT	-0-	-54343	-0-					Y	NO RPT					-0-
SMOLIK 01		WELL #:	05H	RRCID ->	290084	COMPL. DATE	02/20/2021	TOTAL DEPTH	12929	PERF.	13092	-	18786				
08		86862 X	55384	-0-	-31478	-0-	625 10398	1 9	44361	2	Y	9453	9321	0	132	1	-0-
09		84060 X	44854	-0-	-39206	-0-	1293 6346	1 9	37215	2	Y	5769	5680	0	89	1	-0-
10		86862 X	40835	-0-	-46027	-0-	1589 4959	1 9	34287	2	Y	4508	4432	0	76	1	-0-
11		78960 X	35252	-0-	-43708	-0-	1572 4400	1 9	29280	2	Y	4000	3960	0	40	1	-0-
12		64697 X	32350	-0-	-32347	-0-	1627 4192	1 9	26531	2	Y	3811	3770	0	41	1	-0-
01		55397 X	NO RPT	-0-	-55397	-0-					Y	NO RPT					-0-



SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK						
LONESTAR OPERATING, LLC		//CONT.// 507495														
T BIRD UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 271348		COMPL. DATE 07/28/2013				TOTAL DEPTH 13841 PERF.14014 - 17216						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10	2066	-0-	2066	2066	175	1	1891	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	844	-0-	844	2910	59	1	785	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2910					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	3023	-0-	3023	5933	271	1	2752	2	Y	-0-					-0-
*12	9769 X	3836	-0-	-5933	-0-	329	1	3507	2	Y	-0-					-0-
*01	3038 X	3038	-0-	-0-	-0-	235	1	2803	2	Y	-0-					-0-
T BIRD UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 271350		COMPL. DATE 07/31/2013				TOTAL DEPTH 13840 PERF.13928 - 19611						
08	DLQ G-10	4149	-0-	4149	4149	315	1	3408	2	Y	387	351	1			92
09	DLQ G-10	12223	-0-	12223	16372	820	1	10841	2	Y	511	486	1			117
10	DLQ G-10	6826	-0-	6826	23198	562	9	5804	2	Y	463	478	1			102
11	DLQ G-10	3196	-0-	3196	26394	513	1	2467	2	Y	442	389	1			155
*12	28968 X	2574	-0-	-26394	-0-	509	9	1923	2	Y	428	494	1			89
*01	7631 X	7631	-0-	-0-	-0-	243	1	6493	2	Y	540	399	1			230
T BIRD UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 271442		COMPL. DATE 07/28/2013				TOTAL DEPTH 13829 PERF.14033 - 17195						
08	DLQ G-10	1129	-0-	1129	1129	78	1	840	2	Y	192	174	1			46
09	DLQ G-10	1493	-0-	1493	2622	211	9	1127	2	Y	255	243	1			58
10	DLQ G-10	1960	-0-	1960	4582	85	1	1567	2	Y	231	238	1			51
11	DLQ G-10	1361	-0-	1361	5943	281	9	1029	2	Y	210	187	1			74
*12	1900 N	1380	-0-	-520	5423	139	1	1047	2	Y	214	243	1			45
*01	3100 N	1421	-0-	-1679	3744	254	9	1038	2	Y	269	199	1			115
KOZIELSKI UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 271603		COMPL. DATE 01/12/2014				TOTAL DEPTH 13737 PERF.14105 - 19195						
08	DLQ G-10	335	-0-	335	335	51	1	173	2	Y	101	96	1			94
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	335	111	9			Y	98	91	1			101
10	DLQ G-10	1282	-0-	1282	1617	85	1	879	2	Y	100	94	1			107
11	DLQ G-10	531	-0-	531	2148	110	9	312	2	Y	89	112	1			84
*12	1900 N	501	-0-	-1399	749	121	1	291	2	Y	103	103	1			84
*01	1225 N	476	-0-	-749	-0-	98	9	261	2	Y	113	91	1			106

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
LONESTAR OPERATING, LLC //CONT.// 507495  
KOZIELSKI UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271719 COMPL. DATE 10/13/2013 TOTAL DEPTH 13797 PERF.14236 - 19021

M O	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
08	DLQ G-10	12244	-0-	12244	12244	2725	1	9163	2	Y	324	308 1	301
09	DLQ G-10	11359	-0-	11359	23603	356	9	8410	2	Y	298	291 1	308
10	DLQ G-10	3543	-0-	3543	27146	328	9	2389	2	Y	325	287 1	346
11	DLQ G-10	8642	-0-	8642	35788	796	1	5988	2	Y	307	364 1	289
*12	46846 X	11058	-0-	-35788	-0-	2316	1	8004	2	Y	342	351 1	280
*01	11086 X	11086	-0-	-0-	-0-	338	9	7941	2	Y	338	300 1	318
						2678	1						
						376	9						
						2773	1						
						372	9						

KOZIELSKI UNIT WELL #: 4H RRCID -> 271727 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 13767 PERF.13863 - 19110

08	DLQ G-10	2176	-0-	2176	2176	439	1	1476	2	Y	237	223 1	220
09	DLQ G-10	2339	-0-	2339	4515	261	9	1592	2	Y	228	212 1	236
10	DLQ G-10	8796	-0-	8796	13311	496	1	6407	2	Y	233	220 1	249
11	DLQ G-10	2686	-0-	2686	15997	251	9	1760	2	Y	223	262 1	210
*12	18039 X	2042	-0-	-15997	-0-	2133	1	1333	2	Y	239	253 1	196
*01	1668 X	1668	-0-	-0-	-0-	256	9	1022	2	Y	263	212 1	247
						681	1						
						446	1						
						263	9						
						357	1						
						289	9						

KOZIELSKI UNIT WELL #: 3H RRCID -> 271729 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 13832 PERF.14003 - 18927

08	DLQ G-10	26	-0-	26	26	6	1	20	2	Y	-0-		-0-
09	DLQ G-10	3	-0-	3	29	1	1	2	2	Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	29					Y	-0-		-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	29					Y	-0-		-0-
*12	29 N	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

MCCLANAHAN WELL #: 3H RRCID -> 272154 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 13844 PERF.13782 - 18153

08	DLQ G-10	3674	-0-	3674	3674	103	1	3313	2	Y	221	218 1	59
09	DLQ G-10	3791	-0-	3791	7465	15	4	243	9				
10	DLQ G-10	3981	-0-	3981	11446	110	1	3477	2	Y	175	201 1	33
11	DLQ G-10	4546	-0-	4546	15992	11	4	193	9				
*12	20070 X	4078	-0-	-15992	-0-	122	1	3607	2	Y	224	171 1	86
*01	3609 X	3609	-0-	-0-	-0-	6	4	246	9				
						143	1	4098	2	Y	271	267 1	90
						7	4	298	9				
						130	1	3691	2	Y	234	288 1	36
						257	9						
						124	1	3214	2	Y	230	177 1	89
						18	4	253	9				

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
LONESTAR OPERATING, LLC //CONT.// 507495														
MCCLANAHAN WELL #: 4H RRCID -> 272375 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 13880 PERF.13760 - 15500														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10	2256	-0-	2256	2256	64	1	2061	2	Y	111	109	1	30
						9	4	122	9					
09	DLQ G-10	1979	-0-	1979	4235	58	1	1819	2	Y	87	100	1	17
						6	4	96	9					
10	DLQ G-10	2000	-0-	2000	6235	61	1	1814	2	Y	111	85	1	43
						3	4	122	9					
11	DLQ G-10	1773	-0-	1773	8008	54	1	1565	2	Y	137	134	1	46
						3	4	151	9					
*12	1900 N	1883	-0-	-17	7991	60	1	1694	2	Y	117	145	1	18
						129	9							
*01	3100 N	2057	-0-	-1043	6948	71	1	1847	2	Y	116	89	1	45
						11	4	128	9					
MCCLANAHAN WELL #: 2H RRCID -> 272378 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 13807 PERF.13881 - 18428														
08	DLQ G-10	2261	-0-	2261	2261	63	1	2026	2	Y	148	139	1	40
						9	4	163	9					
09	DLQ G-10	1906	-0-	1906	4167	55	1	1717	2	Y	116	134	1	22
						6	4	128	9					
10	DLQ G-10	693	-0-	693	4860	17	1	511	2	Y	149	114	1	57
						1	4	164	9					
11	DLQ G-10	1138	-0-	1138	5998	34	1	979	2	Y	112	132	1	37
						2	4	123	9					
*12	8070 X	2072	-0-	-5998	-0-	65	1	1835	2	Y	156	169	1	24
						172	9							
*01	2053 X	2053	-0-	-0-	-0-	70	1	1805	2	Y	153	118	1	59
						10	4	168	9					
BUCHHORN WELL #: 1H RRCID -> 272594 COMPL. DATE 01/16/2015 TOTAL DEPTH 13851 PERF.13965 - 19723														
08	DLQ G-10	4247	-0-	4247	4247	124	1	4003	2	Y	93	145	1	43
						18	4	102	9					
09	DLQ G-10	4417	-0-	4417	8664	133	1	4190	2	Y	73	79	1	37
						14	4	80	9					
10	DLQ G-10	5666	-0-	5666	14330	182	1	5380	2	Y	86	23	1	100
						9	4	95	9					
11	DLQ G-10	5633	-0-	5633	19963	186	1	5346	2	Y	84	107	1	77
						9	4	92	9					
*12	25780 X	5817	-0-	-19963	-0-	195	1	5531	2	Y	83	81	1	79
						91	9							
*01	5947 X	5947	-0-	-0-	-0-	216	1	5597	2	Y	93	94	1	78
						32	4	102	9					
MCCLANAHAN WELL #: 5H RRCID -> 272991 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 13823 PERF.13927 - 18098														
08	DLQ G-10	4339	-0-	4339	4339	127	1	4072	2	Y	111	109	1	30
						18	4	122	9					
09	DLQ G-10	4280	-0-	4280	8619	128	1	4043	2	Y	87	100	1	17
						13	4	96	9					
10	DLQ G-10	3960	-0-	3960	12579	125	1	3707	2	Y	111	85	1	43
						6	4	122	9					
11	DLQ G-10	4434	-0-	4434	17013	144	1	4132	2	Y	137	134	1	46
						7	4	151	9					
*12	21564 X	4551	-0-	-17013	-0-	151	1	4271	2	Y	117	145	1	18
						129	9							
*01	3230 X	3230	-0-	-0-	-0-	115	1	2970	2	Y	116	89	1	45
						17	4	128	9					



SUGARKANE (EAGLE FORD) LONESTAR OPERATING, LLC BUCHHORN		//CONT.// //CONT.//	86950 600 507495	NON-ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: LIVE OAK		
		WELL #:	4H	RRCID -> 287670	COMPL. DATE 07/17/2019	TOTAL DEPTH 14125	PERF.14087	-		20199		
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
08	DLQ	G-10	22483	-0-	22483	22483	642 1 93 4	20660 2 1088 9	Y	989	947 1	1894
09	DLQ	G-10	20233	-0-	20233	42716	598 1 62 4	18828 2 745 9	Y	677	650 1	1921
10	DLQ	G-10	19928	-0-	19928	62644	616 1 29 4	18236 2 1047 9	Y	952	860 1	2013
11	DLQ	G-10	17776	-0-	17776	80420	569 1 28 4	16344 2 835 9	Y	759	872 1	1900
*12	98754	X	18334	-0-	-80420	-0-	592 1 989 9	16753 2	Y	899	933 1	1866
*01	16984	X	16984	-0-	-0-	-0-	590 1 88 4	15293 2 1013 9	Y	921	817 1	1970
BUCHHORN		WELL #:	5H	RRCID -> 287671	COMPL. DATE 07/17/2019	TOTAL DEPTH 14182	PERF.14177	-		20140		
08	DLQ	G-10	27693	-0-	27693	27693	807 1 117 4	25969 2 800 9	Y	727	648 1	757
09	DLQ	G-10	26051	-0-	26051	53744	782 1 81 4	24637 2 551 9	Y	501	534 1	724
10	DLQ	G-10	25584	-0-	25584	79328	808 1 38 4	23927 2 811 9	Y	737	716 1	745
11	DLQ	G-10	22973	-0-	22973	102301	746 1 37 4	21457 2 733 9	Y	666	709 1	702
*12	125979	X	23678	-0-	-102301	-0-	781 1 781 9	22116 2	Y	710	667 1	745
*01	22063	X	22063	-0-	-0-	-0-	786 1 117 4	20360 2 800 9	Y	727	728 1	744
BUCHHORN		WELL #:	6H	RRCID -> 287672	COMPL. DATE 07/17/2019	TOTAL DEPTH 14042	PERF.14137	-		19949		
08	DLQ	G-10	36164	-0-	36164	36164	1047 1 152 4	33687 2 1278 9	Y	1162	1161 1	797
09	DLQ	G-10	33938	-0-	33938	70102	1016 1 105 4	32000 2 817 9	Y	743	717 1	823
10	DLQ	G-10	33203	-0-	33203	103305	1044 1 49 4	30915 2 1195 9	Y	1086	1113 1	796
11	DLQ	G-10	31085	-0-	31085	134390	1004 1 50 4	28870 2 1161 9	Y	1055	953 1	898
*12	164930	X	30540	-0-	-134390	-0-	1002 1 1162 9	28376 2	Y	1056	1168 1	786
*01	28339	X	28339	-0-	-0-	-0-	1004 1 149 4	25991 2 1195 9	Y	1086	980 1	892
MARATHON OIL EF LLC KENNEDY		WELL #:	525398 1H	RRCID -> 244929	COMPL. DATE 01/26/2010	TOTAL DEPTH 16530	PERF.12298	-		16308		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	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											
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	5177 X	598	-0-	-4579	-0-	140 1	263 3	188 9	Y	171	172 0		3
09	5010 X	1950	-0-	-3060	-0-	205 1	1488 3	248 9	Y	225	223 0		5
10	3937 X	1252	-0-	-2685	-0-	174 1	854 3	219 9	Y	199	200 0		4
*11	2160 X	256	-0-	-1904	-0-	112 1	126 3	15 9	Y	14	18 0		-0-
12	2015 X	1475	-0-	-540	-0-	200 1	1041 3	231 9	Y	210	206 0		4
01	2015 X	1903	-0-	-112	-0-	203 1	1485 3	209 9	Y	190	190 0		4
-----													
MORGAN UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	258278	COMPL. DATE	01/10/2017	TOTAL DEPTH	11934	PERF.12360	- 16583	
08	2232 X	1591	-0-	-641	-0-	776 1	322 3	400 9	Y	364	364 0		7
09	2160 X	1078	-0-	-1082	-0-	479 1	299 3	199 9	Y	181	184 0		4
10	2168 X	2168	-0-	-0-	-0-	794 1	807 3	472 9	Y	429	423 0		10
11	1758 X	1758	-0-	-0-	-0-	726 1	676 3	223 9	Y	203	208 0		5
12	1116 N	1045	-0-	-71	-0-	440 1	254 3	272 9	Y	247	244 0		8
01	2170 N	769	-0-	-1401	-0-	279 1	265 3	212 9	Y	193	196 0		5
-----													
PATINO UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	259794	COMPL. DATE	10/25/2010	TOTAL DEPTH	12888	PERF.12580	- 17884	
08	5425 X	2977	-0-	-2448	-0-	579 1	2126 3	256 9	Y	233	236 0		7
09	5250 X	2227	-0-	-3023	-0-	527 1	1512 3	167 9	Y	152	154 0		5
10	4960 X	3596	-0-	-1364	-0-	670 1	2562 3	356 9	Y	324	319 0		10
11	6241 X	6241	-0-	-0-	-0-	783 1	4763 3	681 9	Y	619	607 0		22
12	4850 X	4850	-0-	-0-	-0-	704 1	3699 3	439 9	Y	399	408 0		13
01	3596 X	2793	-0-	-803	-0-	502 1	1849 3	432 9	Y	393	397 0		9
-----													
LUNA UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	259817	COMPL. DATE	11/16/2010	TOTAL DEPTH	12155	PERF.12050	- 17230	
08	2170 X	743	-0-	-1427	-0-	664 1	3 4	76 9	Y	69	69 0		3
09	1920 X	534	-0-	-1386	-0-	458 1	1 3	8 4	Y	61	62 0		2
10	1798 X	116	-0-	-1682	-0-	105 1	1 4	10 9	Y	9	11 0		-0-
11	870 X	-0-	-0-	-870	-0-				Y	-0-			-0-
12	1962 X	1962	-0-	-0-	-0-	294 1	715 3	950 9	Y	864	827 0		37
*01	3240 X	3240	-0-	-0-	-0-	627 1	1508 3	1092 9	Y	993	996 0		34

SUGARKANE (EAGLE FORD)			//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK					
MARATHON OIL EF LLC			//CONT.// 525398												
MAY UNIT 1			WELL #:		1H	RRCID -> 259818	COMPL. DATE 11/13/2010	TOTAL DEPTH 12199	PERF.12030	- 16872					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	2445 N	2445	-0-	-0-	-0-	768	1	1147	3	Y	478	473	0		19
						4	4	526	9						
09	2491 N	2491	-0-	-0-	-0-	713	1	1012	3	Y	685	678	0		26
						12	4	754	9						
10	2108 N	2092	-0-	-16	-0-	739	1	668	3	Y	617	619	0		24
						6	4	679	9						
11	2220 N	1875	-0-	-345	-0-	584	1	445	3	Y	765	755	0		34
						4	4	842	9						
12	2511 N	1519	-0-	-992	-0-	597	1	26	3	Y	809	808	0		35
						6	4	890	9						
01	2077 N	1661	-0-	-416	-0-	712	1	15	4	Y	849	855	0		29
						934	9								
-----															
FRANKE UNIT			WELL #:		1H	RRCID -> 259887	COMPL. DATE 12/13/2010	TOTAL DEPTH 12717	PERF.11950	- 14982					
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
DIRECT ASSETS UNIT			WELL #:		1H	RRCID -> 260314	COMPL. DATE 01/24/2011	TOTAL DEPTH 12046	PERF.11880	- 17594					
08	2356 X	1283	-0-	-1073	-0-	224	1	765	3	Y	244	244	0		5
						26	4	268	9						
09	3120 X	1313	-0-	-1807	-0-	192	1	835	3	Y	224	224	0		5
						40	4	246	9						
10	3224 X	1203	-0-	-2021	-0-	249	1	674	3	Y	227	227	0		5
						30	4	250	9						
11	3120 X	772	-0-	-2348	-0-	152	1	344	3	Y	226	226	0		5
						27	4	249	9						
12	1519 X	982	-0-	-537	-0-	146	1	531	3	Y	254	251	0		8
						26	4	279	9						
01	1364 X	558	-0-	-806	-0-	247	1	60	3	Y	217	219	0		6
						12	4	239	9						
-----															
URRUTIA UNIT			WELL #:		1H	RRCID -> 260389	COMPL. DATE 10/05/2021	TOTAL DEPTH 12262	PERF.12875	- 17257					
08	566 N	566	-0-	-0-	-0-	521	1	1	3	Y	27	28	0		1
						14	4	30	9						
09	660 N	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-	1	0		-0-
10	806 N	458	-0-	-348	-0-	333	1	5	3	Y	105	102	0		3
						4	4	116	9						
11	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	482	1	574	3	Y	70	70	0		3
						8	4	77	9						
12	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	499	1	939	3	Y	16	18	0		1
						5	4	18	9						
*01	550 N	550	-0-	-0-	-0-	312	1	201	3	Y	28	28	0		1
						6	4	31	9						

SUGARKANE (EAGLE FORD)															
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398															
HOLLMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261242 COMPL. DATE 02/13/2011 TOTAL DEPTH 12425 PERF.12380 - 17444															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		4198 X	4198	-0-	-0-	-0-	358 1	1222 3	42 4	2576 9	Y	2342	2326 0		45
09		3371 X	3371	-0-	-0-	-0-	359 1	1035 3	75 4	1902 9	Y	1729	1739 0		35
10		1705 X	1553	-0-	-152	-0-	523 1	621 3	62 4	347 9	Y	315	343 0		7
11		1650 X	1185	-0-	-465	-0-	399 1	464 3	73 4	249 9	Y	226	228 0		5
12		1705 X	53	-0-	-1652	-0-	13 1	8 3	2 4	30 9	Y	27	31 0		1
01		1705 X	1080	-0-	-625	-0-	240 1	2 3	12 4	826 9	Y	751	733 0		19
RANCHO GRANDE TRUST UNIT NO. 1 WELL #: 1H RRCID -> 261448 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 11747 PERF.11890 - 16523															
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	1162	-0-	1162	1162	166 1	606 3	1 4	389 9	Y	354	350 0		4
01		14B2 EXT	2874	-0-	2874	4036	588 1	1784 3	27 4	475 9	Y	432	431 0		5
REYNOLDS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261735 COMPL. DATE 05/09/2011 TOTAL DEPTH 12986 PERF.13210 - 18456															
08		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			131
09		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			131
10		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			131
11		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			131
12		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			131
01		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			131
SIENKIEWICS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262109 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 12705 PERF.12600 - 18190															
08		3287 X	3287	-0-	-0-	-0-	530 1	1486 3	16 4	1255 9	Y	1141	1118 0		29
09		2932 X	2932	-0-	-0-	-0-	565 1	1326 3	33 4	1008 9	Y	916	929 0		16
10		3100 N	4014	-0-	914	914	859 1	1768 3	14 4	1373 9	Y	1248	1237 0		27
11		3596 X	2682	-0-	-914	-0-	607 1	1717 3	9 4	349 9	Y	317	335 0		9
12		3708 X	3708	-0-	-0-	-0-	783 1	2671 3	9 4	245 9	Y	223	226 0		6
01		2418 X	2349	-0-	-69	-0-	560 1	1388 3	24 4	377 9	Y	343	341 0		8
BARBOZA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264095 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 12506 PERF.12670 - 17804															
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		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										
SCR UNIT "B" (ALLOCATION)		WELL #: 1H		RRCID -> 264869	COMPL. DATE 08/20/2011	TOTAL DEPTH 11472	PERF. 11760	- 18221				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
						AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
KRANER UNIT A		WELL #: 1H		RRCID -> 264872	COMPL. DATE 06/04/2011	TOTAL DEPTH 12757	PERF. 12920	- 18591				
08	2972 X	2972	-0-	-0-	-0-	514 1	1797 3	Y	588	582 0		17
						14 4	647 9					
09	2812 X	2812	-0-	-0-	-0-	499 1	1708 3	Y	532	531 0		18
						20 4	585 9					
10	2635 X	1980	-0-	-655	-0-	516 1	960 3	Y	453	457 0		14
						6 4	498 9					
11	2670 X	1645	-0-	-1025	-0-	427 1	16 3	Y	1086	1061 0		39
						7 4	1195 9					
12	2976 X	789	-0-	-2187	-0-	404 1	16 3	Y	332	360 0		11
						4 4	365 9					
01	2976 X	2080	-0-	-896	-0-	371 1	1058 3	Y	585	583 0		13
						7 4	644 9					
FREE UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 264896	COMPL. DATE 11/13/2011	TOTAL DEPTH 12502	PERF. 12775	- 18491				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
KRANER UNIT B		WELL #: 1H		RRCID -> 264927	COMPL. DATE 03/22/2012	TOTAL DEPTH 12814	PERF. 12783	- 18396				
08	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	345 1	682 3	Y	63	64 0		2
						10 4	69 9					
09	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	404 1	823 3	Y	87	86 0		3
						16 4	96 9					
10	1116 N	247	-0-	-869	-0-	237 1	4 3	Y	3	6 0		-0-
						3 4	3 9					
11	990 N	-0-	-0-	-990	-0-			Y	-0-			-0-
12	1395 N	-0-	-0-	-1395	-0-			Y	-0-			-0-
01	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			Y	-0-			-0-
CAT-KENEDY SWD		WELL #: 1		RRCID -> 264998	COMPL. DATE 10/15/2014	TOTAL DEPTH 6850	PERF. 5980	- 6596				
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) MARATHON OIL EF LLC PMT UNIT		//CONT.// 86950 600 //CONT.// 525398		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
WELL #: 1H RRCID -> 265354 COMPL. DATE 04/25/2011 TOTAL DEPTH 12849 PERF.13275 - 17854																
08	7719 X	5841	-0-	-1878	-0-	921 1	4608 3	49 4	263 9	Y	239	236	0			5
09	7470 X	6299	-0-	-1171	-0-	957 1	5048 3	42 4	252 9	Y	229	229	0			5
10	7719 X	6055	-0-	-1664	-0-	988 1	4754 3	30 4	283 9	Y	257	257	0			5
*11	7050 X	4463	-0-	-2587	-0-	946 1	3229 3	26 4	262 9	Y	238	239	0			4
12	6510 X	4438	-0-	-2072	-0-	904 1	3295 3	13 4	226 9	Y	205	205	0			4
01	6510 X	2310	-0-	-4200	-0-	415 1	1785 3	12 4	98 9	Y	89	91	0			2
-----																
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT "A" WELL #: 1H RRCID -> 265421 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 11426 PERF.12110 - 18396																
08	2449 X	2209	-0-	-240	-0-	599 1	1224 3	66 4	320 9	Y	291	290	0			5
09	2370 X	2170	-0-	-200	-0-	573 1	1182 3	118 4	297 9	Y	270	270	0			5
10	2449 X	2197	-0-	-252	-0-	604 1	1191 3	108 4	294 9	Y	267	264	0			8
11	2370 X	1613	-0-	-757	-0-	581 1	647 3	95 4	290 9	Y	264	267	0			5
12	2418 X	1726	-0-	-692	-0-	554 1	782 3	89 4	301 9	Y	274	272	0			7
01	2232 X	1549	-0-	-683	-0-	619 1	512 3	133 4	285 9	Y	259	259	0			7
-----																
KOWALIK 228-1R WELL #: 1H RRCID -> 265799 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 11986 PERF.14280 - 17444																
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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																
08	3286 X	3215	-0-	-71	-0-	521 1	2363 3	15 4	316 9	Y	287	286	0			8
09	3180 X	2945	-0-	-235	-0-	484 1	2155 3	19 4	287 9	Y	261	260	0			9
10	3286 X	3088	-0-	-198	-0-	637 1	2055 3	8 4	388 9	Y	353	351	0			11
11	5972 X	5972	-0-	-0-	-0-	695 1	4737 3	12 4	528 9	Y	480	474	0			17
12	4528 X	4528	-0-	-0-	-0-	629 1	3525 3	7 4	367 9	Y	334	340	0			11
*01	4403 X	4403	-0-	-0-	-0-	559 1	3440 3	11 4	393 9	Y	357	360	0			8

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD)										CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED															
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398															
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT 'C' WELL #:										1H RRCID -> 265821		COMPL. DATE 05/24/2012		TOTAL DEPTH 11893 PERF.12020 - 17212	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
08		3131 X	1046	-0-	-2085	-0-	559	1	Y	217	218	1	4		
							62	4							
09		6120 X	1139	-0-	-4981	-0-	530	1	Y	270	269	1	5		
							109	4							
10		6324 X	1116	-0-	-5208	-0-	562	1	Y	256	254	1	7		
							100	4							
11		6120 X	1488	-0-	-4632	-0-	716	1	Y	339	340	1	6		
							117	4							
12		6262 X	1182	-0-	-5080	-0-	571	1	Y	285	284	1	7		
							92	4							
*01		1402 X	1402	-0-	-0-	-0-	655	1	Y	309	308	1	8		
							141	4							
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT 'C' WELL #:										2H RRCID -> 265822		COMPL. DATE 05/25/2012		TOTAL DEPTH 11991 PERF.11996 - 17634	
08		3038 X	1942	-0-	-1096	-0-	536	1	Y	232	235	0	4		
							59	4							
09		3450 X	1394	-0-	-2056	-0-	488	1	Y	260	259	0	5		
							100	4							
10		6014 X	2173	-0-	-3841	-0-	545	1	Y	480	471	0	14		
							97	4							
11		5820 X	2282	-0-	-3538	-0-	543	1	Y	465	470	0	9		
							89	4							
12		6014 X	2755	-0-	-3259	-0-	532	1	Y	549	545	0	13		
							85	4							
01		2170 X	1748	-0-	-422	-0-	466	1	Y	448	450	0	11		
							101	4							
OLSON-ESSE UNIT WELL #:										1H RRCID -> 266116		COMPL. DATE 01/24/2013		TOTAL DEPTH 12517 PERF.12968 - 18768	
08		12400 X	9998	-0-	-2402	-0-	951	1	Y	784	781	0	16		
							24	4							
09		11040 X	4317	-0-	-6723	-0-	729	1	Y	297	306	0	7		
							13	4							
10		12383 X	12383	-0-	-0-	-0-	851	1	Y	859	850	0	16		
							15	4							
11		9395 X	9395	-0-	-0-	-0-	511	1	Y	830	829	0	17		
							10	4							
12		12682 X	12682	-0-	-0-	-0-	1055	1	Y	1139	1135	0	21		
							26	4							
01		12369 X	3675	-0-	-8694	-0-	523	1	Y	464	474	0	11		
							22	4							
DAVILA UNIT WELL #:										2H RRCID -> 266118		COMPL. DATE 02/07/2013		TOTAL DEPTH 12331 PERF.13076 - 17863	
08		916 X	916	-0-	-0-	-0-	158	1	Y	440	440	0	9		
							8	4							
09		1890 X	1629	-0-	-261	-0-	189	1	Y	493	492	0	10		
							8	4							
10		2283 X	2283	-0-	-0-	-0-	357	1	Y	1029	1018	0	21		
							11	4							
*11		5287 X	5287	-0-	-0-	-0-	876	1	Y	2358	2341	0	38		
							24	4							
12		5059 X	5059	-0-	-0-	-0-	1018	1	Y	2337	2331	0	44		
							14	4							
01		2294 X	1500	-0-	-794	-0-	162	1	Y	363	399	0	8		
							5	4							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398  
 FORSHAGE-HOWELL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266362 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 12396 PERF.13005 - 18169

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	1674 X	1159	-0-	-515	-0-	172 1	747 3	9 4	231 9	Y	210	210 0				4
09	1710 X	955	-0-	-755	-0-	159 1	475 3	7 4	314 9	Y	285	283 0				6
10	1767 X	708	-0-	-1059	-0-	166 1	210 3	5 4	327 9	Y	297	297 0				6
*11	1710 X	687	-0-	-1023	-0-	162 1	133 3	4 4	388 9	Y	353	353 0				6
12	1147 X	624	-0-	-523	-0-	120 1	264 3	2 4	238 9	Y	216	218 0				4
01	1147 X	401	-0-	-746	-0-	169 1	9 3	5 4	218 9	Y	198	198 0				4

WIEDING-WESTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266839 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 12241 PERF.12902 - 18511

08	13516 X	11514	-0-	-2002	-0-	1018 1	9258 3	25 4	1213 9	Y	1103	1106 0				22
09	12480 X	10872	-0-	-1608	-0-	991 1	8655 3	19 4	1207 9	Y	1097	1093 0				26
10	12276 X	10721	-0-	-1555	-0-	1045 1	8519 3	17 4	1140 9	Y	1036	1043 0				19
11	10590 X	10075	-0-	-515	-0-	906 1	7771 3	17 4	1381 9	Y	1255	1248 0				26
12	12214 X	10247	-0-	-1967	-0-	917 1	7979 3	22 4	1329 9	Y	1208	1211 0				23
01	11501 X	7137	-0-	-4364	-0-	664 1	5434 3	27 4	1012 9	Y	920	921 0				22

SIENKIEWICZ UNIT WELL #: 6H RRCID -> 266858 COMPL. DATE 09/01/2021 TOTAL DEPTH 12593 PERF.13145 - 18732

08	2015 X	-0-	-0-	-2015	-0-					Y	-0-	1 0				-0-
09	1500 X	596	-0-	-904	-0-	114 1	10 3	7 4	465 9	Y	423	416 0				7
10	403 N	117	-0-	-286	-0-	41 1	17 3	1 4	58 9	Y	53	59 0				1
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1 0				-0-
12	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					-0-
*01	256 N	256	-0-	-0-	-0-	46 1	2 4	208 9		Y	189	184 0				5

MURPHY-SINCLAIR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267436 COMPL. DATE 09/30/2012 TOTAL DEPTH 12611 PERF.13252 - 18397

08	6076 X	5290	-0-	-786	-0-	967 1	3271 3	6 4	1046 9	Y	951	946 0				38
09	5970 X	5220	-0-	-750	-0-	939 1	3208 3	17 4	1056 9	Y	960	962 0				36
10	6169 X	5594	-0-	-575	-0-	990 1	3508 3	8 4	1088 9	Y	989	987 0				38
11	5970 X	4976	-0-	-994	-0-	922 1	2812 3	6 4	1236 9	Y	1124	1112 0				50
12	5394 X	3939	-0-	-1455	-0-	886 1	2179 3	9 4	865 9	Y	786	802 0				34
01	5580 X	3818	-0-	-1762	-0-	905 1	1764 3	19 4	1130 9	Y	1027	1026 0				35

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398  
 MAY UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 267657 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 12134 PERF.12834 - 18992

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	1250 X	1250	-0-	-0-	-0-	776 1	33 3	4 4	Y	397	394 0		16
09	1215 X	1215	-0-	-0-	-0-	739 1	33 3	13 4	Y	391	392 0		15
10	1240 X	1238	-0-	-2	-0-	705 1	8 3	5 4	Y	473	470 0		18
11	11534 X	11534	-0-	-0-	-0-	1047 1	10009 3	9 4	Y	426	425 0		19
12	1271 X	1166	-0-	-105	-0-	638 1	69 3	6 4	Y	412	413 0		18
01	1271 X	1070	-0-	-201	-0-	625 1	17 3	13 4	Y	377	382 0		13

DAVILA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268657 COMPL. DATE 02/03/2013 TOTAL DEPTH 12291 PERF.12792 - 17761

08	3348 X	2346	-0-	-1002	-0-	210 1	1728 3	11 4	Y	361	362 0		7
09	3240 X	2621	-0-	-619	-0-	226 1	1970 3	10 4	Y	377	376 0		8
10	3689 X	2542	-0-	-1147	-0-	212 1	1924 3	6 4	Y	364	365 0		7
*11	3570 X	2463	-0-	-1107	-0-	180 1	1982 3	5 4	Y	269	272 0		4
12	3007 X	2467	-0-	-540	-0-	181 1	1995 3	3 4	Y	262	261 0		5
01	2697 X	2022	-0-	-675	-0-	159 1	1617 3	5 4	Y	219	219 0		5

MOBIL UNIT D WELL #: 1H RRCID -> 268748 COMPL. DATE 12/16/2012 TOTAL DEPTH 12151 PERF.12731 - 17001

08	1240 X	-0-	-0-	-1240	-0-				Y	-0-			-0-
09	1200 X	215	-0-	-985	-0-	91 1	1 4	123 9	Y	112	109 0		3
10	1240 X	1027	-0-	-213	-0-	755 1	25 3	12 4	Y	214	213 0		4
11	396 X	396	-0-	-0-	-0-	209 1	4 4	183 9	Y	166	167 0		3
12	1030 X	1030	-0-	-0-	-0-	315 1	236 3	7 4	Y	429	424 0		8
01	1023 X	83	-0-	-940	-0-	16 1	1 4	66 9	Y	60	67 0		1

FORSHAGE-HOWELL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268771 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 12348 PERF.12887 - 18199

08	806 N	516	-0-	-290	-0-	141 1	124 3	7 4	Y	222	221 0		5
09	2100 N	286	-0-	-1814	-0-	60 1	3 3	3 4	Y	200	201 0		4
10	434 N	373	-0-	-61	-0-	50 1	28 3	2 4	Y	266	265 0		5
*11	540 N	326	-0-	-214	-0-	37 1	2 3	1 4	Y	260	261 0		4
12	310 N	244	-0-	-66	-0-	23 1	1 3	220 9	Y	200	200 0		4
*01	735 N	735	-0-	-0-	-0-	98 1	427 3	3 4	Y	188	188 0		4



OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398									
FORSHAGE-HOWELL UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 268772	COMPL. DATE 02/08/2013	TOTAL DEPTH 12300	PERF.13050	- 18190			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
08	4712 X	2472	-0-	-2240	-0-	306 1 16 4	1769 3 381 9	Y	346	345 0	7
09	4260 X	2577	-0-	-1683	-0-	223 1 10 4	1969 3 375 9	Y	341	341 0	7
10	4402 X	2158	-0-	-2244	-0-	212 1 6 4	1520 3 420 9	Y	382	381 0	8
*11	4200 X	2347	-0-	-1853	-0-	321 1 9 4	1677 3 340 9	Y	309	312 0	5
12	2666 X	2637	-0-	-29	-0-	280 1 4 4	2081 3 272 9	Y	247	247 0	5
01	2666 X	300	-0-	-2366	-0-	149 1 4 4	7 3 140 9	Y	127	129 0	3
-----											
FRANKE-JOHNSON UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 268780	COMPL. DATE 06/28/2021	TOTAL DEPTH 12618	PERF.12710	- 18222			
08	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	500 1 3 4	381 3 432 9	Y	393	384 0	16
09	930 N	558	-0-	-372	-0-	361 1 6 4	20 3 171 9	Y	155	165 0	6
10	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	566 1 4 4	33 3 762 9	Y	693	672 0	27
11	1230 N	936	-0-	-294	-0-	600 1 4 4	28 3 304 9	Y	276	291 0	12
12	609 N	609	-0-	-0-	-0-	321 1 3 4	23 3 262 9	Y	238	240 0	10
01	1302 N	-0-	-0-	-1302	-0-			Y	-0-	10 0	-0-
-----											
SIENKIEWICZ UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 268782	COMPL. DATE 10/14/2021	TOTAL DEPTH 12808	PERF.12808	- 17530			
08	7223 X	731	-0-	-6492	-0-	452 1 13 4	5 3 261 9	Y	237	233 0	6
09	6900 X	1213	-0-	-5687	-0-	796 1 46 4	5 3 366 9	Y	333	333 0	6
10	5022 X	825	-0-	-4197	-0-	423 1 7 4	4 3 391 9	Y	355	353 0	8
11	1530 X	1108	-0-	-422	-0-	413 1 6 4	186 3 503 9	Y	457	452 0	13
12	1240 X	874	-0-	-366	-0-	429 1 5 4	8 3 432 9	Y	393	396 0	10
01	1240 X	958	-0-	-282	-0-	516 1 22 4	1 3 419 9	Y	381	382 0	9
-----											
BAILEY-RETZLOFF UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 268957	COMPL. DATE 11/21/2012	TOTAL DEPTH 12121	PERF.12733	- 17821			
08	2046 N	1012	-0-	-1034	-0-	119 1 6 4	378 3 509 9	Y	463	468 0	9
09	1170 N	993	-0-	-177	-0-	360 1 16 4	507 3 110 9	Y	100	107 0	2
10	1116 N	1082	-0-	-34	-0-	398 1 12 4	111 3 561 9	Y	510	502 0	10
*11	1110 N	971	-0-	-139	-0-	116 1 3 4	344 3 508 9	Y	462	465 0	7
12	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	133 1 2 4	484 3 474 9	Y	431	430 0	8
01	1085 N	823	-0-	-262	-0-	125 1 4 4	266 3 428 9	Y	389	389 0	8

OIL AND GAS DIVISION

-----  
SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398  
FRANKE-JOHNSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268958 COMPL. DATE 02/02/2013 TOTAL DEPTH 12479 PERF.13119 - 18032

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	1488 N	1309	-0-	-179	-0-	373 1	638 3	10 4	288 9	Y	262	259 0				7
09	1320 N	1294	-0-	-26	-0-	366 1	670 3	14 4	244 9	Y	222	221 0				8
10	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	344 1	800 3	4 4	264 9	Y	240	241 0				7
11	1200 N	396	-0-	-804	-0-	198 1	31 3	3 4	164 9	Y	149	151 0				5
12	1333 N	442	-0-	-891	-0-	254 1	2 3	3 4	183 9	Y	166	166 0				5
*01	2312 N	2312	-0-	-0-	-0-	151 1	1978 3	3 4	180 9	Y	164	165 0				4

-----  
JOHNSON-TSCHIRHART UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268960 COMPL. DATE 03/08/2013 TOTAL DEPTH 12636 PERF.13130 - 17034

08	3441 X	3263	-0-	-178	-0-	783 1	2119 3	22 4	339 9	Y	308	309 0				9
09	3594 X	3594	-0-	-0-	-0-	787 1	2231 3	31 4	545 9	Y	495	487 0				17
10	3710 X	3710	-0-	-0-	-0-	887 1	2193 3	10 4	620 9	Y	564	564 0				17
11	3422 X	3422	-0-	-0-	-0-	800 1	1996 3	14 4	612 9	Y	556	553 0				20
12	3720 X	3688	-0-	-32	-0-	846 1	2221 3	9 4	612 9	Y	556	558 0				18
01	3720 X	3566	-0-	-154	-0-	728 1	2086 3	14 4	738 9	Y	671	674 0				15

-----  
LUNA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268976 COMPL. DATE 02/09/2013 TOTAL DEPTH 12247 PERF.13090 - 18459

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

-----  
MOBIL UNIT C WELL #: 1H RRCID -> 269119 COMPL. DATE 02/26/2013 TOTAL DEPTH 12110 PERF.12584 - 18940

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

-----  
MORGAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269192 COMPL. DATE 07/04/2013 TOTAL DEPTH 11926 PERF.12657 - 18275

08	7068 X	4199	-0-	-2869	-0-	739 1	2638 3	87 4	735 9	Y	668	666 0				13
09	6210 X	4083	-0-	-2127	-0-	701 1	2492 3	145 4	745 9	Y	677	676 0				14
10	5022 X	4180	-0-	-842	-0-	725 1	2487 3	86 4	882 9	Y	802	797 0				19
11	4860 X	3799	-0-	-1061	-0-	664 1	2125 3	119 4	891 9	Y	810	810 0				19
12	4216 X	3576	-0-	-640	-0-	696 1	2013 3	122 4	745 9	Y	677	675 0				21
01	4216 X	3720	-0-	-496	-0-	733 1	2072 3	35 4	880 9	Y	800	800 0				21

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398  
 BAILEY-RETZLOFF UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269282 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 12183 PERF.12916 - 17997

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
08	4309 X	4210	-0-	-99	-0-	277	1	3288	3	Y	574	573 0	12
						14	4	631	9				
09	4170 X	3629	-0-	-541	-0-	275	1	2739	3	Y	548	549 0	11
						12	4	603	9				
10	4309 X	3790	-0-	-519	-0-	346	1	2535	3	Y	817	811 0	17
						10	4	899	9				
*11	4170 X	3656	-0-	-514	-0-	352	1	2339	3	Y	868	871 0	14
						10	4	955	9				
12	4309 X	3763	-0-	-546	-0-	387	1	2555	3	Y	741	741 0	14
						6	4	815	9				
01	4216 X	3643	-0-	-573	-0-	398	1	2403	3	Y	755	753 0	16
						11	4	831	9				

KENNEDY WELL #: 5H RRCID -> 269375 COMPL. DATE 03/11/2013 TOTAL DEPTH 12200 PERF.12752 - 17306

08	3844 X	299	-0-	-3545	-0-	269	1	7	3	Y	8	20 0	-0-
						14	4	9	9				
09	3720 X	-0-	-0-	-3720	-0-					Y	-0-		-0-
10	2294 X	-0-	-0-	-2294	-0-					Y	-0-		-0-
11	2220 X	-0-	-0-	-2220	-0-					Y	-0-		-0-
12	1488 X	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	-0-		-0-
01	310 X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-		-0-

OLSON-ESSE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269502 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 12427 PERF.13172 - 18778

08	14B2 EXT	316	-0-	316	345	271	1	6	4	Y	35	34 0	1
						39	9						
09	14B2 EXT	297	-0-	297	642	162	1	3	4	Y	120	118 0	3
						132	9						
10	642 X	-0-	-0-	-642	-0-					Y	-0-	3 0	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

DAVILA-GRAHAM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270119 COMPL. DATE 09/05/2012 TOTAL DEPTH 12073 PERF.12302 - 18687

08	5518 X	4247	-0-	-1271	-0-	383	1	3148	3	Y	633	630 0	13
						20	4	696	9				
09	5340 X	4886	-0-	-454	-0-	521	1	3472	3	Y	791	788 0	16
						23	4	870	9				
10	5301 X	3966	-0-	-1335	-0-	344	1	2981	3	Y	574	578 0	12
						10	4	631	9				
*11	5130 X	3469	-0-	-1661	-0-	249	1	2602	3	Y	555	558 0	9
						7	4	611	9				
12	5053 X	3991	-0-	-1062	-0-	484	1	2773	3	Y	661	657 0	13
						7	4	727	9				
01	5053 X	4072	-0-	-981	-0-	354	1	3105	3	Y	548	549 0	12
						10	4	603	9				

SUGARKANE (EAGLE FORD) MARATHON OIL EF LLC MORGAN UNIT			//CONT.// //CONT.//	86950 600 525398	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIVE OAK							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
			WELL #:	2H	RRCID ->	270279	COMPL. DATE	07/04/2013	TOTAL DEPTH	11925	PERF.	12675	-		18299		
08	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	636	1	108	3	Y	442	443	0			8	
09	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	590	1	159	3	Y	426	425	0			9	
10	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	573	1	201	3	Y	532	529	0			12	
11	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	577	1	192	3	Y	407	409	0			10	
12	1364 N	1186	-0-	-178	-0-	525	1	191	3	Y	342	342	0			10	
*01	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	636	1	347	3	Y	390	390	0			10	
			WELL #:	2H	RRCID ->	270323	COMPL. DATE	08/16/2012	TOTAL DEPTH	12036	PERF.	13083	-		18573		
08	887 N	887	-0-	-0-	-0-	705	1	33	3	Y	101	100	0			2	
09	480 N	225	-0-	-255	-0-	163	1	5	3	Y	45	46	0			1	
10	465 N	416	-0-	-49	-0-	299	1	11	3	Y	88	87	0			2	
*11	840 N	653	-0-	-187	-0-	501	1	42	3	Y	87	88	0			1	
12	424 N	424	-0-	-0-	-0-	362	1	9	3	Y	44	44	0			1	
01	403 N	200	-0-	-203	-0-	167	1	5	4	Y	25	25	0			1	
			WELL #:	2H	RRCID ->	270324	COMPL. DATE	09/30/2012	TOTAL DEPTH	12564	PERF.	12789	-		18170		
08	3448 X	3448	-0-	-0-	-0-	739	1	1431	3	Y	1158	1150	0			47	
09	3542 X	3542	-0-	-0-	-0-	696	1	1501	3	Y	1212	1213	0			46	
10	3796 X	3796	-0-	-0-	-0-	765	1	1528	3	Y	1361	1355	0			52	
11	3180 X	2770	-0-	-410	-0-	735	1	741	3	Y	1172	1172	0			52	
12	3747 X	3747	-0-	-0-	-0-	761	1	1471	3	Y	1371	1364	0			59	
01	3782 X	3731	-0-	-51	-0-	734	1	1504	3	Y	1343	1356	0			46	
			WELL #:	1H	RRCID ->	270325	COMPL. DATE	07/29/2013	TOTAL DEPTH	12149	PERF.	12626	-		17629		
08	3937 X	2096	-0-	-1841	-0-	170	1	1234	3	Y	621	618	0			13	
09	2580 X	1876	-0-	-704	-0-	138	1	1101	3	Y	574	575	0			12	
10	2604 X	2337	-0-	-267	-0-	166	1	1394	3	Y	702	700	0			14	
*11	2460 X	2216	-0-	-244	-0-	160	1	1306	3	Y	678	681	0			11	
12	2614 X	2614	-0-	-0-	-0-	184	1	1680	3	Y	679	677	0			13	
*01	2538 X	2538	-0-	-0-	-0-	181	1	1682	3	Y	609	609	0			13	

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398  
 MAY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270327 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 12347 PERF.12923 - 18810

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE) (-)UNDERAGE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
08	5363 X	1106	-0-	-4257	-0-	443 1	8 3	Y	574	568 0		12
09	5190 X	-0-	-0-	-5190	-0-	24 4	631 9	Y	-0-	12 0		-0-
10	5363 X	880	-0-	-4483	-0-	209 1	5 3	Y	600	588 0		12
						6 4	660 9					
*11	2490 X	1840	-0-	-650	-0-	475 1	7 3	Y	1223	1215 0		20
						13 4	1345 9					
12	2170 X	1578	-0-	-592	-0-	456 1	2 3	Y	1013	1014 0		19
						6 4	1114 9					
*01	1243 X	1243	-0-	-0-	-0-	419 1	2 3	Y	736	739 0		16
						12 4	810 9					

WILLBERN-BUEGELER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270334 COMPL. DATE 02/04/2013 TOTAL DEPTH 12685 PERF.13250 - 18325

08	13113 X	10530	-0-	-2583	-0-	1018 1	8839 3	Y	585	584 0		17
						29 4	644 9					
09	12690 X	9935	-0-	-2755	-0-	996 1	8241 3	Y	598	594 0		21
						40 4	658 9					
10	11377 X	10335	-0-	-1042	-0-	1100 1	8536 3	Y	623	625 0		19
						14 4	685 9					
11	10170 X	7364	-0-	-2806	-0-	880 1	6009 3	Y	417	421 0		15
						16 4	459 9					
12	11687 X	8399	-0-	-3288	-0-	890 1	6994 3	Y	458	458 0		15
						11 4	504 9					
01	10540 X	5264	-0-	-5276	-0-	709 1	4509 3	Y	29	43 0		1
						14 4	32 9					

NITSCH UNIT 'B' WELL #: 1H RRCID -> 270335 COMPL. DATE 04/29/2015 TOTAL DEPTH 12996 PERF.12962 - 17728

08	14B2 EXT	177	-0-	177	177	11 1	147 3	Y	17	16 0		1
						19 9						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	177			Y	-0-	1 0		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	177			Y	-0-			-0-
11	177 X	-0-	-0-	-177	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

NITSCH UNIT 'B' WELL #: 2H RRCID -> 270336 COMPL. DATE 02/10/2013 TOTAL DEPTH 12998 PERF.12857 - 18687

08	7856 X	1639	-0-	-6217	-0-	1156 1	375 3	Y	89	92 0		7
						10 4	98 9					
09	7200 X	1453	-0-	-5747	-0-	975 1	261 3	Y	181	175 0		13
						18 4	199 9					
10	7440 X	1468	-0-	-5972	-0-	1037 1	327 3	Y	47	57 0		3
						52 4	52 9					
*11	7200 X	1320	-0-	-5880	-0-	1143 1	36 3	Y	25	26 0		2
						113 4	28 9					
12	1643 X	1296	-0-	-347	-0-	1059 1	62 3	Y	44	43 0		3
						127 4	48 9					
01	1643 X	1413	-0-	-230	-0-	1139 1	9 3	Y	34	35 0		2
						228 4	37 9					

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398									
WESTON GAS UNIT 1		WELL #:		2H	RRCID -> 270338		COMPL. DATE 12/15/2013			TOTAL DEPTH 12745		PERF.13777 - 16267	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	3720 X	3115	-0-	-605	-0-	208 1	2700 3	202 9	Y	184	184	0	4
09	3600 X	2997	-0-	-603	-0-	198 1	2645 3	150 9	Y	136	137	0	3
10	3720 X	3061	-0-	-659	-0-	210 1	2705 3	142 9	Y	129	130	0	2
11	3600 X	2636	-0-	-964	-0-	172 1	2301 3	160 9	Y	145	144	0	3
12	4185 X	2350	-0-	-1835	-0-	158 1	2057 3	131 9	Y	119	120	0	2
01	3100 X	1600	-0-	-1500	-0-	110 1	1401 3	85 9	Y	77	77	0	2
KENNEDY		WELL #:		4H	RRCID -> 270339		COMPL. DATE 04/02/2021			TOTAL DEPTH 12190		PERF.12754 - 17997	
08	8308 X	4694	-0-	-3614	-0-	422 1	3587 3	663 9	Y	603	602	0	12
09	8790 X	3464	-0-	-5326	-0-	406 1	2564 3	476 9	Y	433	436	0	9
10	9083 X	3445	-0-	-5638	-0-	420 1	2516 3	496 9	Y	451	451	0	9
*11	8790 X	1512	-0-	-7278	-0-	678 1	616 3	200 9	Y	182	188	0	3
12	5053 X	1050	-0-	-4003	-0-	911 1	41 3	85 9	Y	77	79	0	1
01	4681 X	1303	-0-	-3378	-0-	616 1	418 3	251 9	Y	228	224	0	5
WESTON GAS UNIT 1		WELL #:		11H	RRCID -> 270393		COMPL. DATE 06/14/2013			TOTAL DEPTH 12544		PERF.13567 - 19169	
08	5859 X	5213	-0-	-646	-0-	401 1	4537 3	254 9	Y	231	230	0	5
09	5670 X	601	-0-	-5069	-0-	154 1	287 3	153 9	Y	139	141	0	3
10	5859 X	265	-0-	-5594	-0-	161 1	5 4	99 9	Y	90	91	0	2
*11	5670 X	720	-0-	-4950	-0-	182 1	291 3	242 9	Y	220	218	0	4
12	5208 X	4947	-0-	-261	-0-	1098 1	3481 3	352 9	Y	320	318	0	6
*01	7090 X	7090	-0-	-0-	-0-	899 1	5901 3	264 9	Y	240	241	0	5
MOBIL UNIT C		WELL #:		2H	RRCID -> 270485		COMPL. DATE 03/03/2020			TOTAL DEPTH 11982		PERF.12496 - 18590	
08	14167 X	5766	-0-	-8401	-0-	360 1	4214 3	1183 9	Y	1075	1073	0	22
09	6014 X	6014	-0-	-0-	-0-	353 1	4474 3	1180 9	Y	1073	1069	0	26
10	6960 X	6960	-0-	-0-	-0-	410 1	5278 3	1265 9	Y	1150	1155	0	21
11	6916 X	6916	-0-	-0-	-0-	386 1	5115 3	1407 9	Y	1279	1273	0	27
12	7195 X	7195	-0-	-0-	-0-	409 1	5438 3	1338 9	Y	1216	1220	0	23
01	6975 X	6584	-0-	-391	-0-	386 1	4935 3	1247 9	Y	1134	1130	0	27

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398  
 WESTON-HENKE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 270486 COMPL. DATE 05/13/2013 TOTAL DEPTH 12453 PERF.12775 - 16380

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	2511 X	105	-0-	-2406	-0-	8	1	86	3	Y	10	20	0		-0-
09	2744 X	2744	-0-	-0-	-0-	259	1	2099	3	Y	346	338	0		8
10	3441 X	3175	-0-	-266	-0-	342	1	2351	3	Y	433	433	0		8
11	3330 X	3064	-0-	-266	-0-	338	1	2082	3	Y	580	576	0		12
12	3751 X	3175	-0-	-576	-0-	389	1	2380	3	Y	361	366	0		7
01	3162 X	2874	-0-	-288	-0-	327	1	2067	3	Y	424	421	0		10

MOBIL UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 270565 COMPL. DATE 06/08/2013 TOTAL DEPTH 12162 PERF.12553 - 17821

08	3726 X	3726	-0-	-0-	-0-	779	1	2633	3	Y	268	268	0		5
09	2430 X	1955	-0-	-475	-0-	448	1	1440	3	Y	54	58	0		1
10	3349 X	3349	-0-	-0-	-0-	862	1	2354	3	Y	108	107	0		2
11	3300 X	1709	-0-	-1591	-0-	435	1	1257	3	Y	8	10	0		-0-
12	3720 X	1381	-0-	-2339	-0-	444	1	927	3	Y	-0-				-0-
01	3720 X	2844	-0-	-876	-0-	730	1	1964	3	Y	108	105	0		3

BARBOZA UNIT WELL #: 5H RRCID -> 270866 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 12515 PERF.12869 - 18420

08	5704 X	5166	-0-	-538	-0-	577	1	3349	3	Y	1113	1108	0		32
09	5520 X	4859	-0-	-661	-0-	562	1	3064	3	Y	1101	1095	0		38
10	5704 X	4982	-0-	-722	-0-	621	1	2999	3	Y	1231	1232	0		37
11	5340 X	4496	-0-	-844	-0-	553	1	2684	3	Y	1135	1131	0		41
12	5425 X	4727	-0-	-698	-0-	582	1	2981	3	Y	1052	1059	0		34
01	5177 X	4589	-0-	-588	-0-	488	1	3073	3	Y	925	939	0		20

MOBIL UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 270927 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 12119 PERF.12333 - 17457

08	T. A.	4953	-0-	4953	4953	276	1	4636	3	Y	31	32	0		1
09	T. A.	1167	-0-	1167	6120	867	1	14	4	Y	260	255	0		6
10	T. A.	1680	-0-	1680	7800	386	1	1187	3	Y	92	96	0		2
11	7800 X	-0-	-0-	-7800	-0-	6	4	101	9	Y	-0-	2	0		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) MARATHON OIL EF LLC BARBOZA UNIT		//CONT.// 86950 600 //CONT.// 525398		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
BARBOZA UNIT		WELL #:	4H	RRCID ->	270944	COMPL. DATE	09/05/2013	TOTAL DEPTH	12542	PERF.	12916 - 18675	
08		4749 X	4749	-0-	-0-	622 1 18 4	3390 3 719 9	Y	654	647 0		19
09		4470 X	4070	-0-	-400	669 1 26 4	2789 3 586 9	Y	533	534 0		18
10		4402 X	4175	-0-	-227	756 1 9 4	2858 3 552 9	Y	502	505 0		15
11		4200 X	3649	-0-	-551	710 1 12 4	2435 3 492 9	Y	447	446 0		16
12		4743 X	3488	-0-	-1255	695 1 8 4	2398 3 387 9	Y	352	357 0		11
01		4743 X	3370	-0-	-1373	541 1 11 4	2459 3 359 9	Y	326	330 0		7
BARBOZA UNIT		WELL #:	2H	RRCID ->	271132	COMPL. DATE	08/27/2013	TOTAL DEPTH	12489	PERF.	13565 - 18512	
08		13733 X	9661	-0-	-4072	970 1 28 4	8506 3 157 9	Y	143	159 0		4
09		13290 X	10739	-0-	-2551	1018 1 41 4	9310 3 370 9	Y	336	328 0		12
10		13733 X	12732	-0-	-1001	1230 1 16 4	10742 3 744 9	Y	676	668 0		20
11		16499 X	16499	-0-	-0-	1384 1 25 4	13625 3 1465 9	Y	1332	1304 0		48
12		13358 X	13358	-0-	-0-	1232 1 15 4	11247 3 864 9	Y	785	808 0		25
01		12741 X	10697	-0-	-2044	863 1 17 4	8940 3 877 9	Y	797	805 0		17
BARBOZA UNIT		WELL #:	3H	RRCID ->	271148	COMPL. DATE	08/28/2013	TOTAL DEPTH	12489	PERF.	13073 - 18879	
08		6200 X	4235	-0-	-1965	670 1 19 4	2764 3 782 9	Y	711	708 0		20
09		4620 X	4189	-0-	-431	668 1 26 4	2755 3 740 9	Y	673	670 0		23
10		4402 X	3411	-0-	-991	715 1 8 4	2094 3 594 9	Y	540	547 0		16
11		4050 X	3186	-0-	-864	677 1 12 4	1905 3 592 9	Y	538	535 0		19
12		4340 X	3652	-0-	-688	683 1 8 4	2327 3 634 9	Y	576	576 0		19
*01		6235 X	6235	-0-	-0-	672 1 13 4	4638 3 912 9	Y	829	830 0		18
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G		WELL #:	2H	RRCID ->	271228	COMPL. DATE	08/18/2013	TOTAL DEPTH	11964	PERF.	12346 - 18846	
08		6572 X	5772	-0-	-800	782 1 19 4	3727 3 1244 9	Y	1131	1132 0		23
09		6360 X	6111	-0-	-249	807 1 14 4	4170 3 1120 9	Y	1018	1017 0		24
10		6090 X	6090	-0-	-0-	872 1 14 4	4196 3 1008 9	Y	916	923 0		17
11		5426 X	5426	-0-	-0-	768 1 14 4	3521 3 1123 9	Y	1021	1017 0		21
12		6324 X	5145	-0-	-1179	791 1 19 4	3319 3 1016 9	Y	924	928 0		17
01		6324 X	4836	-0-	-1488	746 1 31 4	3021 3 1038 9	Y	944	938 0		23



SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK		
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398									
MOBIL UNIT A		WELL #: 3H		RRCID -> 271425		COMPL. DATE 02/21/2014			TOTAL DEPTH 12203 PERF.12284 - 17459		
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
08	4635 X	4635	-0-	-0-	-0-	710 1 5 4	2878 3 1042 9	Y	947	946 0	9
09	9300 X	4131	-0-	-5169	-0-	652 1 5 4	2639 3 835 9	Y	759	761 0	7
10	9610 X	4334	-0-	-5276	-0-	296 1 2 4	3264 3 772 9	Y	702	701 0	8
11	9300 X	3687	-0-	-5613	-0-	297 1 2 4	2766 3 622 9	Y	565	566 0	7
12	4681 X	2258	-0-	-2423	-0-	385 1 3 4	1484 3 386 9	Y	351	354 0	4
01	4650 X	2283	-0-	-2367	-0-	218 1 10 4	1417 3 638 9	Y	580	577 0	7
MOBIL UNIT A		WELL #: 4H		RRCID -> 271426		COMPL. DATE 02/22/2014			TOTAL DEPTH 12179 PERF.12278 - 17400		
08	7208 X	7208	-0-	-0-	-0-	739 1 6 4	4658 3 1805 9	Y	1641	1643 0	16
09	15300 X	5167	-0-	-10133	-0-	432 1 4 4	3641 3 1090 9	Y	991	998 0	9
10	15810 X	3057	-0-	-12753	-0-	299 1 2 4	1456 3 1300 9	Y	1182	1178 0	13
11	15300 X	1477	-0-	-13823	-0-	228 1 1 4	38 3 1210 9	Y	1100	1100 0	13
12	10850 X	1578	-0-	-9272	-0-	112 1 1 4	735 3 730 9	Y	664	669 0	8
01	7223 X	1246	-0-	-5977	-0-	98 1 5 4	377 3 766 9	Y	696	695 0	9
MOBIL UNIT A		WELL #: 5H		RRCID -> 271428		COMPL. DATE 02/22/2014			TOTAL DEPTH 12210 PERF.12234 - 16488		
08	10446 X	10446	-0-	-0-	-0-	972 1 8 4	8241 3 1225 9	Y	1114	1113 0	11
09	23430 X	9969	-0-	-13461	-0-	869 1 7 4	6825 3 2268 9	Y	2062	2053 0	20
10	24211 X	8096	-0-	-16115	-0-	784 1 5 4	5249 3 2058 9	Y	1871	1870 0	21
11	23430 X	7636	-0-	-15794	-0-	740 1 3 4	4990 3 1903 9	Y	1730	1730 0	21
12	16089 X	7065	-0-	-9024	-0-	737 1 7 4	4619 3 1702 9	Y	1547	1550 0	18
01	10447 X	5466	-0-	-4981	-0-	426 1 19 4	3735 3 1286 9	Y	1169	1172 0	15
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G		WELL #: 1H		RRCID -> 271494		COMPL. DATE 08/18/2013			TOTAL DEPTH 11981 PERF.12412 - 18661		
08	145 X	145	-0-	-0-	-0-	124 1 3 4	10 3 8 9	Y	7	7 0	-0-
09	180 N	-0-	-0-	-180	-0-			Y	-0-		-0-
10	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			Y	-0-		-0-
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*01	3100 N	5225	-0-	2125	2125	596 1 24 4	4605 3	Y	-0-		-0-

-----															
SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398															
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT E WELL #: 1H RRCID -> 271496 COMPL. DATE 12/16/2013 TOTAL DEPTH 12062 PERF.12138 - 18320															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----															
08		14990 X	14990	-0-	-0-	1262	1	12355	3	Y	1238	1233	0		12
							11	1362	4						
09		8160 X	4464	-0-	-3696	449	1	3504	3	Y	461	469	0		4
							4	507	4						
10		8432 X	6998	-0-	-1434	772	1	5555	3	Y	605	602	0		7
							5	666	4						
11		8160 X	5729	-0-	-2431	615	1	4620	3	Y	446	448	0		5
							3	491	4						
12		8432 X	5163	-0-	-3269	614	1	4038	3	Y	459	459	0		5
							6	505	4						
01		8432 X	2918	-0-	-5514	539	1	1701	3	Y	594	592	0		7
							25	653	4						
-----															
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT E WELL #: 3H RRCID -> 271497 COMPL. DATE 12/24/2013 TOTAL DEPTH 12037 PERF.12219 - 18453															
-----															
08		6665 X	6162	-0-	-503	545	1	4752	3	Y	782	781	0		7
							5	860	4						
09		6450 X	4618	-0-	-1832	474	1	3440	3	Y	636	637	0		6
							4	700	4						
10		6665 X	4662	-0-	-2003	550	1	3672	3	Y	396	398	0		4
							4	436	4						
11		6450 X	4915	-0-	-1535	490	1	3767	3	Y	596	593	0		7
							2	656	4						
12		6216 X	6216	-0-	-0-	711	1	4666	3	Y	756	754	0		9
							7	832	4						
01		6169 X	5323	-0-	-846	644	1	3982	3	Y	606	607	0		8
							30	667	4						
-----															
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT F WELL #: 1H RRCID -> 271599 COMPL. DATE 10/06/2013 TOTAL DEPTH 11482 PERF.11808 - 15115															
-----															
08		4247 X	2669	-0-	-1578	376	1	1208	3	Y	949	938	0		18
							41	1044	4						
09		3450 X	1144	-0-	-2306	178	1	29	3	Y	818	821	0		15
							37	900	4						
10		3565 X	1111	-0-	-2454	169	1	26	3	Y	805	797	0		23
							30	886	4						
11		3450 X	1043	-0-	-2407	157	1	12	3	Y	771	779	0		15
							26	848	4						
12		2666 X	1607	-0-	-1059	343	1	502	3	Y	643	642	0		16
							55	707	4						
01		2666 X	1373	-0-	-1293	293	1	78	3	Y	854	848	0		22
							63	939	4						
-----															
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT F WELL #: 2H RRCID -> 271671 COMPL. DATE 10/04/2013 TOTAL DEPTH 11522 PERF.11839 - 15486															
-----															
08		3224 X	2629	-0-	-595	386	1	1334	3	Y	787	781	0		15
							43	866	4						
09		3120 X	753	-0-	-2367	212	1	1	3	Y	451	458	0		8
							44	496	4						
10		2852 X	858	-0-	-1994	236	1	67	3	Y	466	461	0		13
							42	513	4						
11		2760 X	1050	-0-	-1710	235	1	155	3	Y	565	567	0		11
							38	622	4						
12		2635 X	2427	-0-	-208	433	1	1245	3	Y	618	614	0		15
							69	680	4						
01		2635 X	1763	-0-	-872	508	1	471	3	Y	614	613	0		16
							109	675	4						

SUGARKANE (EAGLE FORD) MARATHON OIL EF LLC SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT F		//CONT.// 86950 600 //CONT.// 525398		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK					
		WELL #:	3H	RRCID ->	271672	COMPL. DATE	10/05/2013	TOTAL DEPTH	11514	PERF.12388	- 16278			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	3534 X	2266	-0-	-1268	-0-	382 1 42 4	947 3 895 9	Y	814	809 0				15
09	3360 X	1070	-0-	-2290	-0-	186 1 38 4	65 3 781 9	Y	710	712 0				13
10	3472 X	1061	-0-	-2411	-0-	201 1 36 4	56 3 768 9	Y	698	691 0				20
11	3360 X	1271	-0-	-2089	-0-	194 1 32 4	352 3 693 9	Y	630	638 0				12
12	2263 X	1659	-0-	-604	-0-	386 1 62 4	622 3 589 9	Y	535	534 0				13
01	2263 X	968	-0-	-1295	-0-	258 1 56 4	69 3 585 9	Y	532	532 0				13
-----														
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT E		WELL #:	2H	RRCID ->	271733	COMPL. DATE	12/16/2013	TOTAL DEPTH	12042	PERF.12138	- 18098			
08	8556 X	6364	-0-	-2192	-0-	811 1 7 4	4601 3 945 9	Y	859	857 0				8
09	8280 X	6111	-0-	-2169	-0-	734 1 6 4	4696 3 675 9	Y	614	616 0				6
10	8556 X	6790	-0-	-1766	-0-	796 1 5 4	5076 3 913 9	Y	830	827 0				9
11	8280 X	7118	-0-	-1162	-0-	765 1 3 4	4741 3 1609 9	Y	1463	1455 0				17
12	6665 X	5823	-0-	-842	-0-	733 1 7 4	4233 3 850 9	Y	773	781 0				9
01	6789 X	3150	-0-	-3639	-0-	346 1 16 4	2733 3 55 9	Y	50	58 0				1
-----														
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT E		WELL #:	4H	RRCID ->	271810	COMPL. DATE	12/24/2013	TOTAL DEPTH	12022	PERF.12193	- 18388			
08	10850 X	8201	-0-	-2649	-0-	973 1 8 4	6274 3 946 9	Y	860	860 0				8
09	10500 X	8342	-0-	-2158	-0-	1005 1 8 4	6766 3 563 9	Y	512	515 0				5
10	10850 X	8864	-0-	-1986	-0-	918 1 6 4	6899 3 1041 9	Y	946	941 0				10
11	10500 X	8393	-0-	-2107	-0-	851 1 4 4	6478 3 1060 9	Y	964	963 0				11
12	10850 X	8331	-0-	-2519	-0-	867 1 8 4	6363 3 1093 9	Y	994	993 0				12
01	8866 X	8476	-0-	-390	-0-	955 1 44 4	6368 3 1109 9	Y	1008	1007 0				13
-----														
MAY B UNIT		WELL #:	3H	RRCID ->	272525	COMPL. DATE	04/16/2014	TOTAL DEPTH	12633	PERF.12545	- 16348			
08	2666 X	2596	-0-	-70	-0-	406 1 21 4	1970 3 199 9	Y	181	181 0				4
09	2580 X	2342	-0-	-238	-0-	418 1 18 4	1749 3 157 9	Y	143	144 0				3
10	2232 X	1826	-0-	-406	-0-	332 1 10 4	1324 3 160 9	Y	145	145 0				3
*11	3120 X	1875	-0-	-1245	-0-	818 1 22 4	912 3 123 9	Y	112	113 0				2
12	2604 X	2240	-0-	-364	-0-	1015 1 14 4	1093 3 118 9	Y	107	107 0				2
01	2604 X	1889	-0-	-715	-0-	854 1 25 4	898 3 112 9	Y	102	102 0				2

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK								
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398														
CHILDREN'S WESTON UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 272730		COMPL. DATE 04/01/2014		TOTAL DEPTH 11919		PERF.12303 - 18667						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	4495 X	3723	-0-	-772	-0-	688 1	2609 3	17 4	409 9	Y	372	376	0			8
09	4470 X	1275	-0-	-3195	-0-	226 1	377 3	4 4	668 9	Y	607	601	0			14
10	4619 X	1504	-0-	-3115	-0-	203 1	574 3	3 4	724 9	Y	658	660	0			12
11	4470 X	2494	-0-	-1976	-0-	256 1	1389 3	5 4	844 9	Y	767	763	0			16
12	4991 X	2677	-0-	-2314	-0-	362 1	1612 3	9 4	694 9	Y	631	635	0			12
01	3720 X	3711	-0-	-9	-0-	461 1	2466 3	19 4	765 9	Y	695	690	0			17
-----																
MAY B UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 272778		COMPL. DATE 04/16/2014		TOTAL DEPTH 12609		PERF.12535 - 16479						
08	4991 X	3632	-0-	-1359	-0-	396 1	2963 3	21 4	252 9	Y	229	228	0			5
09	4830 X	3304	-0-	-1526	-0-	397 1	2683 3	18 4	206 9	Y	187	188	0			4
10	4991 X	3409	-0-	-1582	-0-	403 1	2755 3	12 4	239 9	Y	217	217	0			4
*11	4500 X	3369	-0-	-1131	-0-	415 1	2698 3	11 4	245 9	Y	223	223	0			4
12	3689 X	3363	-0-	-326	-0-	453 1	2697 3	7 4	206 9	Y	187	187	0			4
01	3627 X	3324	-0-	-303	-0-	468 1	2561 3	13 4	282 9	Y	256	254	0			6
-----																
MAY B UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 272779		COMPL. DATE 04/16/2014		TOTAL DEPTH 12650		PERF.12634 - 16345						
08	1984 X	-0-	-0-	-1984	-0-					Y	-0-					-0-
09	1920 X	-0-	-0-	-1920	-0-					Y	-0-					-0-
10	1984 X	-0-	-0-	-1984	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
FRANKE UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 273078		COMPL. DATE 06/26/2014		TOTAL DEPTH 12438		PERF.12673 - 19174						
08	2666 X	1658	-0-	-1008	-0-	760 1	815 3	21 4	62 9	Y	56	55	0			2
09	2490 X	1619	-0-	-871	-0-	733 1	755 3	29 4	102 9	Y	93	92	0			3
10	2294 X	670	-0-	-1624	-0-	573 1	1 3	6 4	90 9	Y	82	83	0			2
11	2220 X	966	-0-	-1254	-0-	620 1	202 3	11 4	133 9	Y	121	119	0			4
12	1674 X	805	-0-	-869	-0-	719 1	4 3	8 4	74 9	Y	67	69	0			2
01	1674 X	78	-0-	-1596	-0-	66 1	2 3	1 4	9 9	Y	8	10	0			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK					
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398													
FRANKE UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 273079		COMPL. DATE 06/26/2014				TOTAL DEPTH 12485 PERF.12678 - 19236					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	8184 X	5576	-0-	-2608	-0-	845	1 3903	24	4 804	Y	731	727	0		21
09	7920 X	6474	-0-	-1446	-0-	837	1 4341	33	4 1263	Y	1148	1129	0		40
10	7182 X	7182	-0-	-0-	-0-	1000	1 4693	12	4 1477	Y	1343	1342	0		41
11	6454 X	6454	-0-	-0-	-0-	940	1 4129	17	4 1368	Y	1244	1240	0		45
12	6724 X	6724	-0-	-0-	-0-	927	1 4148	10	4 1639	Y	1490	1487	0		48
01	7192 X	4156	-0-	-3036	-0-	377	1 2746	8	4 1025	Y	932	960	0		20
-----															
FRANKE UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 273081		COMPL. DATE 06/26/2014				TOTAL DEPTH 12450 PERF.12692 - 19199					
08	13268 X	3340	-0-	-9928	-0-	723	1 2428	20	4 169	Y	154	154	0		4
09	11130 X	3047	-0-	-8083	-0-	664	1 2288	26	4 69	Y	63	65	0		2
10	7998 X	2621	-0-	-5377	-0-	356	1 1886	4	4 375	Y	341	333	0		10
11	3707 X	3707	-0-	-0-	-0-	617	1 2531	11	4 548	Y	498	490	0		18
12	3381 X	3381	-0-	-0-	-0-	635	1 2304	7	4 435	Y	395	400	0		13
01	3348 X	845	-0-	-2503	-0-	122	1 570	2	4 151	Y	137	147	0		3
-----															
CHILDREN'S WESTON UNIT		WELL #: 1HR		RRCID -> 273128		COMPL. DATE 05/22/2012				TOTAL DEPTH 11949 PERF.12340 - 18190					
08	1674 X	418	-0-	-1256	-0-	70	1 311	2	4 35	Y	32	37	0		1
09	1560 X	-0-	-0-	-1560	-0-					Y	-0-	1	0		-0-
10	1519 X	-0-	-0-	-1519	-0-					Y	-0-				-0-
11	1410 X	-0-	-0-	-1410	-0-					Y	-0-				-0-
12	1581 X	-0-	-0-	-1581	-0-					Y	-0-				-0-
01	403 X	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
CHILDREN'S WESTON UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 273486		COMPL. DATE 12/28/2015				TOTAL DEPTH 11935 PERF.12581 - 18695					
08	8215 X	7441	-0-	-774	-0-	850	1 5526	21	4 1044	Y	949	951	0		19
09	7950 X	5917	-0-	-2033	-0-	779	1 4419	14	4 705	Y	641	645	0		15
10	7378 X	858	-0-	-6520	-0-	438	1 369	7	4 44	Y	40	54	0		1
11	7140 X	1687	-0-	-5453	-0-	637	1 1026	12	4 12	Y	11	12	0		-0-
12	8029 X	1310	-0-	-6719	-0-	710	1 19	17	4 564	Y	513	503	0		10
*01	7838 X	7838	-0-	-0-	-0-	679	1 6150	28	4 981	Y	892	880	0		22

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK							
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398													
MAY B UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 273487		COMPL. DATE 04/16/2014		TOTAL DEPTH 12626		PERF.12615 - 16154					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
08	6076 X	2507	-0-	-3569	-0-	844 1	1325 3	45 4	293 9	Y	266	269 0			5
09	5880 X	2280	-0-	-3600	-0-	344 1	1672 3	15 4	249 9	Y	226	226 0			5
10	5146 X	1965	-0-	-3181	-0-	297 1	1393 3	9 4	266 9	Y	242	242 0			5
*11	2910 X	1797	-0-	-1113	-0-	322 1	998 3	9 4	468 9	Y	425	423 0			7
12	2511 X	949	-0-	-1562	-0-	306 1	21 3	4 4	618 9	Y	562	558 0			11
01	2511 X	857	-0-	-1654	-0-	298 1	5 3	9 4	545 9	Y	495	495 0			11
-----															
FRANKE UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 274278		COMPL. DATE 06/26/2014		TOTAL DEPTH 12480		PERF.12729 - 19224					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
KRANER UNIT B		WELL #: 3H		RRCID -> 274450		COMPL. DATE 08/18/2014		TOTAL DEPTH 12897		PERF.12702 - 18410					
08	4805 X	2232	-0-	-2573	-0-	551 1	1609 3	15 4	57 9	Y	52	54 0			1
09	7890 X	3296	-0-	-4594	-0-	638 1	2494 3	25 4	139 9	Y	126	123 0			4
10	8153 X	2389	-0-	-5764	-0-	681 1	1612 3	8 4	88 9	Y	80	82 0			2
11	14413 X	14413	-0-	-0-	-0-	1070 1	13209 3	20 4	114 9	Y	104	102 0			4
12	30303 X	30303	-0-	-0-	-0-	1582 1	28600 3	22 4	99 9	Y	90	91 0			3
01	3410 X	3323	-0-	-87	-0-	680 1	2567 3	14 4	62 9	Y	56	58 0			1
-----															
MURPHY-SINCLAIR UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 274454		COMPL. DATE 05/27/2014		TOTAL DEPTH 12320		PERF. N/A					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
BLACKJACK UNIT E		WELL #: 1H		RRCID -> 274533		COMPL. DATE 07/04/2014		TOTAL DEPTH 12735		PERF.12796 - 18762					
08	6820 X	4870	-0-	-1950	-0-	187 1	4020 3	6 4	657 9	Y	597	588 0			15
09	5670 X	3723	-0-	-1947	-0-	168 1	2953 3	10 4	592 9	Y	538	544 0			9
10	5549 X	4020	-0-	-1529	-0-	205 1	3184 3	3 4	628 9	Y	571	568 0			12
11	5370 X	2081	-0-	-3289	-0-	155 1	1566 3	2 4	358 9	Y	325	328 0			9
12	5549 X	4378	-0-	-1171	-0-	203 1	3501 3	2 4	672 9	Y	611	604 0			16
01	4867 X	2791	-0-	-2076	-0-	243 1	2032 3	10 4	506 9	Y	460	465 0			11

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 O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
08	6510 X	6032	-0-	-478	-0-	358 1 9 4	5139 3 526 9	Y	478	477 0	10	
09	6300 X	3726	-0-	-2574	-0-	253 1 5 4	3066 3 402 9	Y	365	366 0	9	
10	6014 X	2921	-0-	-3093	-0-	230 1 4 4	2368 3 319 9	Y	290	294 0	5	
11	5250 X	3074	-0-	-2176	-0-	409 1 8 4	2228 3 429 9	Y	390	387 0	8	
12	6045 X	3004	-0-	-3041	-0-	249 1 6 4	2353 3 396 9	Y	360	361 0	7	
01	6045 X	1296	-0-	-4749	-0-	257 1 11 4	784 3 244 9	Y	222	224 0	5	
-----												
KRANER UNIT B			WELL #: 4H		RRCID -> 275078		COMPL. DATE 08/18/2014			TOTAL DEPTH 12911 PERF.12687 - 18214		
08	5301 X	4147	-0-	-1154	-0-	639 1 18 4	3351 3 139 9	Y	126	125 0	4	
09	5130 X	3495	-0-	-1635	-0-	585 1 23 4	2820 3 67 9	Y	61	63 0	2	
10	5301 X	4499	-0-	-802	-0-	735 1 9 4	3726 3 29 9	Y	26	27 0	1	
11	3820 X	3820	-0-	-0-	-0-	677 1 12 4	3103 3 28 9	Y	25	25 0	1	
12	4154 X	2860	-0-	-1294	-0-	621 1 7 4	2221 3 11 9	Y	10	11 0	-0-	
01	4495 X	2048	-0-	-2447	-0-	450 1 9 4	1554 3 35 9	Y	32	31 0	1	
-----												
LUNA UNIT			WELL #: 5H		RRCID -> 275248		COMPL. DATE 10/19/2014			TOTAL DEPTH 12212 PERF.12455 - 16442		
08	3281 X	3073	-0-	-208	-0-	846 1 5 4	1494 3 728 9	Y	662	662 0	27	
09	2910 X	1489	-0-	-1421	-0-	676 1 12 4	245 3 556 9	Y	505	513 0	19	
10	3100 X	1219	-0-	-1881	-0-	628 1 5 4	164 3 422 9	Y	384	388 0	15	
11	3000 X	1612	-0-	-1388	-0-	735 1 4 4	321 3 552 9	Y	502	495 0	22	
12	3317 X	1635	-0-	-1682	-0-	748 1 7 4	313 3 567 9	Y	515	515 0	22	
01	3069 X	1623	-0-	-1446	-0-	736 1 16 4	390 3 481 9	Y	437	444 0	15	
-----												
LUNA UNIT			WELL #: 3H		RRCID -> 275446		COMPL. DATE 10/19/2014			TOTAL DEPTH 12236 PERF.12426 - 16467		
08	5611 X	4420	-0-	-1191	-0-	849 1 5 4	2532 3 1034 9	Y	940	933 0	38	
09	4860 X	3988	-0-	-872	-0-	807 1 14 4	2148 3 1019 9	Y	926	929 0	35	
10	4278 X	4132	-0-	-146	-0-	844 1 7 4	2217 3 1064 9	Y	967	965 0	37	
11	3990 X	3774	-0-	-216	-0-	794 1 5 4	1957 3 1018 9	Y	925	921 0	41	
12	4433 X	3185	-0-	-1248	-0-	863 1 8 4	1351 3 963 9	Y	875	878 0	38	
01	4433 X	3242	-0-	-1191	-0-	815 1 17 4	1552 3 858 9	Y	780	791 0	27	

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398									
LUNA UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 275449		COMPL. DATE 10/19/2014		TOTAL DEPTH 12208		PERF.12441 - 16391	
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
08	3007 X	2404	-0-	-603	-0-	850 1 5 4	965 3 584 9	Y	531	530 0	21
09	2910 X	1371	-0-	-1539	-0-	753 1 13 4	60 3 545 9	Y	495	497 0	19
10	3007 X	941	-0-	-2066	-0-	636 1 5 4	6 3 294 9	Y	267	276 0	10
11	2430 X	803	-0-	-1627	-0-	609 1 4 4	13 3 177 9	Y	161	164 0	7
12	2666 X	794	-0-	-1872	-0-	672 1 6 4	5 3 111 9	Y	101	104 0	4
01	2418 X	2160	-0-	-258	-0-	646 1 14 4	1008 3 492 9	Y	447	436 0	15
-----											
WIEDING-WESTON UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 275693		COMPL. DATE 11/29/2014		TOTAL DEPTH 12259		PERF.12488 - 18866	
08	11036 X	1361	-0-	-9675	-0-	264 1 6 4	1091 3	Y	-0-	11 0	-0-
09	10680 X	256	-0-	-10424	-0-	38 1 1 4	217 3	Y	-0-		-0-
10	11036 X	-0-	-0-	-11036	-0-			Y	-0-		-0-
11	9780 X	4910	-0-	-4870	-0-	446 1 9 4	4455 3	Y	-0-		-0-
12	11036 X	4463	-0-	-6573	-0-	593 1 14 4	3854 3 2 9	Y	2	2 0	-0-
01	1364 X	565	-0-	-799	-0-	478 1 67 9	20 4	Y	61	60 0	1
-----											
FREE UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 275765		COMPL. DATE 05/28/2014		TOTAL DEPTH 12534		PERF.12792 - 18691	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----											
FREE UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 275768		COMPL. DATE 09/14/2014		TOTAL DEPTH 12465		PERF.12899 - 18727	
08	10199 X	8334	-0-	-1865	-0-	871 1 7 4	6407 3 1049 9	Y	954	968 0	77
09	11552 X	11552	-0-	-0-	-0-	941 1 18 4	9321 3 1272 9	Y	1156	1150 0	83
10	10199 X	8143	-0-	-2056	-0-	607 1 31 4	6592 3 913 9	Y	830	853 0	60
*11	9870 X	9555	-0-	-315	-0-	1041 1 103 4	7708 3 703 9	Y	639	639 0	60
12	11935 X	8715	-0-	-3220	-0-	825 1 99 4	6971 3 820 9	Y	745	750 0	55
01	11935 X	11026	-0-	-909	-0-	882 1 176 4	8979 3 989 9	Y	899	895 0	59
-----											
FREE UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 275769		COMPL. DATE 09/14/2014		TOTAL DEPTH 12490		PERF.13158 - 19215	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	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													
LUNA UNIT		WELL #: 8H		RRCID -> 276279		COMPL. DATE 10/19/2014			TOTAL DEPTH 12212 PERF.12462 - 16564						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	2821 X	1893	-0-	-928	-0-	714 1	921 3	4 4	254 9	Y	231	230 0			9
09	2490 X	1524	-0-	-966	-0-	655 1	588 3	11 4	270 9	Y	245	245 0			9
10	2108 N	1606	-0-	-502	-0-	674 1	607 3	5 4	320 9	Y	291	289 0			11
11	1710 N	1637	-0-	-73	-0-	657 1	651 3	4 4	325 9	Y	295	293 0			13
12	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	679 1	609 3	6 4	318 9	Y	289	290 0			12
*01	2297 N	2297	-0-	-0-	-0-	694 1	1174 3	15 4	414 9	Y	376	375 0			13

KRANER UNIT A		WELL #: 2H		RRCID -> 276674		COMPL. DATE 12/07/2014			TOTAL DEPTH 12876 PERF.12625 - 19812						
08	5866 X	5866	-0-	-0-	-0-	941 1	4862 3	26 4	37 9	Y	34	33 0			1
09	5600 X	5600	-0-	-0-	-0-	827 1	4572 3	33 4	168 9	Y	153	149 0			5
10	4662 X	4662	-0-	-0-	-0-	796 1	3550 3	10 4	306 9	Y	278	275 0			8
11	5100 X	3889	-0-	-1211	-0-	703 1	2919 3	12 4	255 9	Y	232	232 0			8
12	5859 X	3766	-0-	-2093	-0-	696 1	2864 3	8 4	198 9	Y	180	182 0			6
01	5859 X	5811	-0-	-48	-0-	822 1	4551 3	16 4	422 9	Y	384	382 0			8

MOBIL UNIT C		WELL #: 7H		RRCID -> 276747		COMPL. DATE 10/22/2014			TOTAL DEPTH 12116 PERF.12671 - 18340						
08	T. A.	195	-0-	195	363	99 1	46 3	2 4	48 9	Y	44	44 0			1
09	T. A.	159	-0-	159	522	72 1	51 3	1 4	35 9	Y	32	32 0			1
10	787 X	265	-0-	-522	-0-	183 1	7 3	3 4	72 9	Y	65	65 0			1
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1 0			-0-
12	186 X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-				-0-
01	279 X	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-				-0-

MOBIL UNIT C		WELL #: 3H		RRCID -> 276772		COMPL. DATE 10/22/2014			TOTAL DEPTH 12091 PERF.12566 - 18549						
08	7657 X	3185	-0-	-4472	-0-	658 1	2134 3	16 4	377 9	Y	343	340 0			7
09	8130 X	2966	-0-	-5164	-0-	506 1	1997 3	9 4	454 9	Y	413	410 0			10
10	8401 X	1746	-0-	-6655	-0-	479 1	739 3	7 4	521 9	Y	474	475 0			9
11	8130 X	4853	-0-	-3277	-0-	958 1	2851 3	18 4	1026 9	Y	933	922 0			20
12	7161 X	3827	-0-	-3334	-0-	604 1	2897 3	14 4	312 9	Y	284	299 0			5
01	3193 X	1388	-0-	-1805	-0-	219 1	633 3	9 4	527 9	Y	479	472 0			12

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK				
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398												
MOBIL UNIT C		WELL #: 4H		RRCID -> 276773		COMPL. DATE 10/22/2014				TOTAL DEPTH 12050 PERF.12469 - 18505				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	3100 N	9716	-0-	6616	6616	835 1	7727 3	Y	1030	1018	0			21
09	3000 N	5810	-0-	2810	9426	21 4	1133 9	Y	663	668	0			16
10	3100 N	8658	-0-	5558	14984	382 1	4691 3	Y	961	959	0			18
11	21742 X	6758	-0-	-14984	-0-	8 4	729 9	Y	946	944	0			20
12	3216 X	3216	-0-	-0-	-0-	743 1	6846 3	Y	451	463	0			8
*01	5906 X	5906	-0-	-0-	-0-	12 4	1057 9	Y	894	880	0			22
						468 1	5240 3	Y						
						9 4	1041 9							
						433 1	2277 3	Y						
						10 4	496 9							
						573 1	4326 3	Y						
						24 4	983 9							
MOBIL UNIT D		WELL #: 3H		RRCID -> 276774		COMPL. DATE 11/24/2014				TOTAL DEPTH 12207 PERF.12525 - 17246				
08	2480 X	2319	-0-	-161	-0-	391 1	1641 3	Y	252	253	0			5
09	2443 X	2443	-0-	-0-	-0-	10 4	277 9	Y	228	228	0			5
10	2610 X	2610	-0-	-0-	-0-	401 1	1784 3	Y	193	194	0			4
11	2463 X	2463	-0-	-0-	-0-	7 4	251 9	Y	230	229	0			5
12	2511 X	2370	-0-	-141	-0-	446 1	1945 3	Y	235	236	0			4
01	2604 X	1449	-0-	-1155	-0-	7 4	212 9	Y	153	153	0			4
						419 1	1783 3	Y						
						8 4	253 9							
						489 1	1610 3	Y						
						12 4	259 9							
						390 1	875 3	Y						
						16 4	168 9							
NITSCH UNIT A		WELL #: 7H		RRCID -> 276796		COMPL. DATE 01/18/2015				TOTAL DEPTH 12898 PERF.12863 - 18372				
08	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
NITSCH UNIT A		WELL #: 6H		RRCID -> 276797		COMPL. DATE 01/18/2015				TOTAL DEPTH 12934 PERF.12942 - 18121				
08	496 N	-0-	-0-	-496	-0-			Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
NITSCH UNIT A		WELL #: 4H		RRCID -> 276798		COMPL. DATE 01/18/2015				TOTAL DEPTH 13038 PERF.12765 - 18297				
08	12090 X	-0-	-0-	-12090	-0-			Y	-0-					-0-
09	11430 X	-0-	-0-	-11430	-0-			Y	-0-					-0-
10	3658 X	-0-	-0-	-3658	-0-			Y	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK						
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398														
FOSTER UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 277097		COMPL. DATE 01/26/2015				TOTAL DEPTH 12882 PERF.12653 - 17676						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	713 N	555	-0-	-158	-0-	259 1	224 3	7 4	65 9	Y	59	60	0			2
09	450 N	336	-0-	-114	-0-	219 1	8 3	9 4	100 9	Y	91	90	0			3
10	770 N	770	-0-	-0-	-0-	293 1	345 3	3 4	129 9	Y	117	116	0			4
11	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	559 1	681 3	10 4	173 9	Y	157	155	0			6
12	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	668 1	618 3	7 4	79 9	Y	72	76	0			2
*01	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	574 1	743 3	11 4	134 9	Y	122	121	0			3
-----																
FOSTER UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 277098		COMPL. DATE 01/26/2015				TOTAL DEPTH 12850 PERF.12644 - 16755						
08	3899 X	3899	-0-	-0-	-0-	402 1	3364 3	11 4	122 9	Y	111	111	0			3
09	900 X	608	-0-	-292	-0-	467 1	47 3	18 4	76 9	Y	69	70	0			2
10	1457 X	598	-0-	-859	-0-	526 1	7 3	6 4	59 9	Y	54	54	0			2
11	1410 X	744	-0-	-666	-0-	480 1	85 3	8 4	171 9	Y	155	151	0			6
12	1457 X	745	-0-	-712	-0-	510 1	74 3	5 4	156 9	Y	142	143	0			5
01	1457 X	493	-0-	-964	-0-	376 1	2 3	7 4	108 9	Y	98	101	0			2
-----																
FOSTER UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 277099		COMPL. DATE 01/26/2015				TOTAL DEPTH 12788 PERF.12688 - 15828						
08	2573 X	2151	-0-	-422	-0-	656 1	1128 3	18 4	349 9	Y	317	317	0			9
09	1944 X	1944	-0-	-0-	-0-	637 1	1003 3	25 4	279 9	Y	254	254	0			9
10	2108 X	1982	-0-	-126	-0-	723 1	943 3	8 4	308 9	Y	280	281	0			8
11	2040 X	1700	-0-	-340	-0-	633 1	806 3	11 4	250 9	Y	227	227	0			8
12	2492 X	2492	-0-	-0-	-0-	776 1	1449 3	8 4	259 9	Y	235	235	0			8
01	2139 X	1026	-0-	-1113	-0-	603 1	244 3	12 4	167 9	Y	152	157	0			3
-----																
FOSTER UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 277100		COMPL. DATE 01/26/2015				TOTAL DEPTH 12873 PERF.12609 - 17667						
08	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	799 1	353 3	22 4	370 9	Y	336	334	0			10
09	1980 N	1626	-0-	-354	-0-	832 1	543 3	32 4	219 9	Y	199	202	0			7
10	1240 N	1154	-0-	-86	-0-	739 1	166 3	8 4	241 9	Y	219	219	0			7
11	1470 N	1061	-0-	-409	-0-	582 1	377 3	10 4	92 9	Y	84	88	0			3
12	1674 N	341	-0-	-1333	-0-	172 1	155 3	2 4	12 9	Y	11	14	0			-0-
01	1147 N	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD)			//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK				
MARATHON OIL EF LLC			//CONT.// 525398											
MAY B UNIT			WELL #: 7H		RRCID -> 277101		COMPL. DATE 01/20/2015			TOTAL DEPTH 12353 PERF.12535 - 16639				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* CODE	EOM BALANCE
08	3893 X	3893	-0-	-0-	-0-	401 1	2441 3	21 4	Y	936	932	0		19
09	3600 X	3600	-0-	-0-	-0-	385 1	2231 3	17 4	Y	879	880	0		18
10	3596 X	3505	-0-	-91	-0-	380 1	2149 3	11 4	Y	877	877	0		18
*11	3480 X	1259	-0-	-2221	-0-	278 1	31 3	8 4	Y	856	860	0		14
12	3596 X	1461	-0-	-2135	-0-	241 1	6 3	3 4	Y	1101	1094	0		21
01	3596 X	1499	-0-	-2097	-0-	246 1	7 3	7 4	Y	1126	1123	0		24
-----														
MURPHY-SINCLAIR UNIT			WELL #: 9H		RRCID -> 277102		COMPL. DATE 02/13/2015			TOTAL DEPTH 12653 PERF.12755 - 17904				
08	4513 X	4513	-0-	-0-	-0-	944 1	2888 3	6 4	Y	614	610	0		25
09	2377 X	2377	-0-	-0-	-0-	632 1	1363 3	11 4	Y	337	349	0		13
10	4030 X	1870	-0-	-2160	-0-	618 1	887 3	5 4	Y	327	327	0		13
11	4020 X	1378	-0-	-2642	-0-	561 1	692 3	4 4	Y	110	118	0		5
12	4526 X	2186	-0-	-2340	-0-	601 1	1012 3	6 4	Y	515	498	0		22
01	4526 X	1131	-0-	-3395	-0-	550 1	198 3	12 4	Y	337	348	0		11
-----														
FOSTER UNIT			WELL #: 3H		RRCID -> 277121		COMPL. DATE 01/26/2015			TOTAL DEPTH 12858 PERF.12605 - 18495				
08	2201 X	1407	-0-	-794	-0-	514 1	647 3	14 4	Y	211	210	0		6
09	1560 N	1347	-0-	-213	-0-	495 1	673 3	19 4	Y	145	146	0		5
10	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	510 1	572 3	6 4	Y	131	132	0		4
11	2147 N	2147	-0-	-0-	-0-	667 1	1323 3	12 4	Y	132	131	0		5
12	2186 N	2186	-0-	-0-	-0-	640 1	1466 3	7 4	Y	66	69	0		2
*01	2287 N	2287	-0-	-0-	-0-	506 1	1600 3	10 4	Y	155	154	0		3
-----														
MURPHY-SINCLAIR UNIT			WELL #: 501H		RRCID -> 277122		COMPL. DATE 02/13/2015			TOTAL DEPTH 12534 PERF.12852 - 17709				
08	3906 X	3045	-0-	-861	-0-	550 1	2001 3	3 4	Y	446	455	0		18
09	4350 X	1715	-0-	-2635	-0-	457 1	569 3	8 4	Y	619	614	0		23
10	4557 X	3009	-0-	-1548	-0-	742 1	1650 3	6 4	Y	555	557	0		21
11	4410 X	798	-0-	-3612	-0-	491 1	611 3	304 9	Y	276	285	0		12
12	4991 X	2558	-0-	-2433	-0-	697 1	1342 3	7 4	Y	465	457	0		20
01	3038 X	1158	-0-	-1880	-0-	357 1	528 3	8 4	Y	241	253	0		8

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK					
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398													
DIRECT ASSETS UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	277123	COMPL. DATE	02/07/2015	TOTAL DEPTH	12030	PERF.12309	- 17713			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	954 N	954	-0-	-0-	-0-	628 1	12 3	76 4	238 9	Y	216	223 0			4
09	900 N	678	-0-	-222	-0-	374 1	8 3	79 4	217 9	Y	197	197 0			4
10	930 N	498	-0-	-432	-0-	185 1	2 3	22 4	289 9	Y	263	261 0			6
11	900 N	512	-0-	-388	-0-	188 1	3 3	35 4	286 9	Y	260	260 0			6
12	713 N	573	-0-	-140	-0-	243 1	4 3	44 4	282 9	Y	256	254 0			8
*01	555 N	555	-0-	-0-	-0-	285 1	2 3	14 4	254 9	Y	231	233 0			6
-----															
MOBIL UNIT B		WELL #:		4H	RRCID ->	277283	COMPL. DATE	08/07/2014	TOTAL DEPTH	12162	PERF.12677	- 18574			
08	5610 X	5610	-0-	-0-	-0-	803 1	4082 3	20 4	705 9	Y	641	642 0			13
09	5280 X	5079	-0-	-201	-0-	764 1	3649 3	14 4	652 9	Y	593	592 0			14
10	5456 X	5284	-0-	-172	-0-	855 1	3832 3	14 4	583 9	Y	530	534 0			10
11	5410 X	5410	-0-	-0-	-0-	796 1	4027 3	15 4	572 9	Y	520	519 0			11
12	5859 X	3205	-0-	-2654	-0-	658 1	2165 3	16 4	366 9	Y	333	338 0			6
01	5611 X	4285	-0-	-1326	-0-	760 1	2957 3	32 4	536 9	Y	487	481 0			12
-----															
FRANKE-JOHNSON UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	277284	COMPL. DATE	02/03/2015	TOTAL DEPTH	12459	PERF.13273	- 19361			
08	580 N	580	-0-	-0-	-0-	454 1	13 4	113 9		Y	103	103 0			3
09	660 N	526	-0-	-134	-0-	414 1	16 4	96 9		Y	87	87 0			3
10	620 N	487	-0-	-133	-0-	479 1	3 3	5 4		Y	-0-	3 0			-0-
11	701 N	701	-0-	-0-	-0-	673 1	17 3	11 4		Y	-0-				-0-
12	819 N	819	-0-	-0-	-0-	646 1	166 3	7 4		Y	-0-				-0-
*01	860 N	860	-0-	-0-	-0-	634 1	213 3	13 4		Y	-0-				-0-
-----															
LEVI PULLIN UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	277285	COMPL. DATE	01/29/2015	TOTAL DEPTH	13044	PERF.13227	- 16137			
08	9455 X	6977	-0-	-2478	-0-	908 1	5836 3	26 4	207 9	Y	188	187 1			56
09	7620 X	6908	-0-	-712	-0-	929 1	5721 3	37 4	221 9	Y	201				257
10	7874 X	4909	-0-	-2965	-0-	855 1	3672 3	10 4	372 9	Y	338	540 1			55
11	6608 X	6608	-0-	-0-	-0-	938 1	5443 3	17 4	210 9	Y	191				246
12	7130 X	4307	-0-	-2823	-0-	850 1	3324 3	10 4	123 9	Y	112	165 1			193
01	7130 X	726	-0-	-6404	-0-	520 1	57 3	10 4	139 9	Y	126	192 1			127

SUGARKANE (EAGLE FORD) MARATHON OIL EF LLC LUNA UNIT		//CONT.// 86950 600 //CONT.// 525398		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
		WELL #: 14H		RRCID -> 277286		COMPL. DATE 02/07/2015		TOTAL DEPTH 12323		PERF.12178 - 15332			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
08	5859 X	5564	-0-	-295	-0-	747 1 87 4	4105 3 625 9	Y	568	569 0		11	
09	5670 X	5607	-0-	-63	-0-	707 1 145 4	4152 3 603 9	Y	548	548 0		11	
10	5559 X	5559	-0-	-0-	-0-	732 1 85 4	4115 3 627 9	Y	570	568 0		13	
11	5791 X	5791	-0-	-0-	-0-	674 1 119 4	4394 3 604 9	Y	549	549 0		13	
12	5797 X	4823	-0-	-974	-0-	649 1 112 4	3598 3 464 9	Y	422	422 0		13	
*01	6087 X	6087	-0-	-0-	-0-	644 1 30 4	4837 3 576 9	Y	524	524 0		13	
-----													
FRANKE-JOHNSON UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 277287		COMPL. DATE 02/03/2015		TOTAL DEPTH 12438		PERF.13277 - 19382			
08	562 N	562	-0-	-0-	-0-	545 1 15 4	2 3	Y	-0-			-0-	
09	905 N	905	-0-	-0-	-0-	600 1 23 4	282 3	Y	-0-			-0-	
10	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	710 1 8 4	637 3 8 9	Y	7	7 0		-0-	
11	540 N	458	-0-	-82	-0-	400 1 7 4	50 3 1 9	Y	1	1 0		-0-	
12	930 N	312	-0-	-618	-0-	306 1 3 4	3 3	Y	-0-			-0-	
01	1240 N	449	-0-	-791	-0-	383 1 8 4	58 3	Y	-0-			-0-	
-----													
MURPHY-SINCLAIR UNIT		WELL #: 301H		RRCID -> 277324		COMPL. DATE 02/13/2015		TOTAL DEPTH 12558		PERF.12815 - 18232			
08	8122 X	5098	-0-	-3024	-0-	705 1 4 4	2962 3 1427 9	Y	1297	1259 0		52	
09	7500 X	4436	-0-	-3064	-0-	738 1 13 4	3057 3 628 9	Y	571	601 0		22	
10	5388 X	5388	-0-	-0-	-0-	871 1 7 4	3770 3 740 9	Y	673	669 0		26	
11	5770 X	5770	-0-	-0-	-0-	861 1 6 4	4122 3 781 9	Y	710	705 0		31	
12	5515 X	5515	-0-	-0-	-0-	866 1 9 4	3836 3 804 9	Y	731	731 0		31	
*01	6197 X	6197	-0-	-0-	-0-	883 1 19 4	4545 3 750 9	Y	682	690 0		23	
-----													
SIENKIEWICZ UNIT		WELL #: 11H		RRCID -> 277548		COMPL. DATE 04/30/2015		TOTAL DEPTH 12739		PERF.12637 - 17890			
08	3600 X	3600	-0-	-0-	-0-	342 1 10 4	2450 3 798 9	Y	725	714 0		19	
09	3600 X	3491	-0-	-109	-0-	375 1 22 4	2370 3 724 9	Y	658	665 0		12	
10	3761 X	3761	-0-	-0-	-0-	416 1 7 4	2480 3 858 9	Y	780	775 0		17	
11	3747 X	3747	-0-	-0-	-0-	384 1 6 4	2515 3 842 9	Y	765	761 0		21	
12	3751 X	3438	-0-	-313	-0-	362 1 4 4	2213 3 859 9	Y	781	782 0		20	
01	3751 X	2926	-0-	-825	-0-	377 1 16 4	1765 3 768 9	Y	698	701 0		17	

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398  
NITSCH UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 277549 COMPL. DATE 01/18/2015 TOTAL DEPTH 13024 PERF.12799 - 18351

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	5332 X	-0-	-0-	-5332	-0-					Y	-0-					-0-
09	5160 X	-0-	-0-	-5160	-0-					Y	-0-					-0-
10	2139 X	-0-	-0-	-2139	-0-					Y	-0-					-0-
11	7 X	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LUNA UNIT WELL #: 6H RRCID -> 277619 COMPL. DATE 10/19/2014 TOTAL DEPTH 12220 PERF.12456 - 16528

08	3441 X	3331	-0-	-110	-0-	914	1	1501	3	Y	828	822	0			33
						5	4	911	9							
09	2970 X	2485	-0-	-485	-0-	858	1	751	3	Y	783	786	0			30
						15	4	861	9							
10	3069 X	2382	-0-	-687	-0-	879	1	626	3	Y	791	791	0			30
						7	4	870	9							
11	2970 X	2643	-0-	-327	-0-	826	1	862	3	Y	864	856	0			38
						5	4	950	9							
12	3069 X	2496	-0-	-573	-0-	820	1	701	3	Y	879	879	0			38
						8	4	967	9							
*01	3376 X	3376	-0-	-0-	-0-	867	1	1745	3	Y	678	693	0			23
						18	4	746	9							

FRANKE-JOHNSON UNIT WELL #: 6H RRCID -> 277620 COMPL. DATE 02/03/2015 TOTAL DEPTH 12363 PERF.13153 - 19337

08	3781 X	3781	-0-	-0-	-0-	629	1	2769	3	Y	332	329	0			9
						18	4	365	9							
09	6570 X	4345	-0-	-2225	-0-	645	1	3232	3	Y	402	397	0			14
						26	4	442	9							
10	6789 X	4467	-0-	-2322	-0-	729	1	3259	3	Y	427	428	0			13
						9	4	470	9							
11	6570 X	4106	-0-	-2464	-0-	687	1	2898	3	Y	463	459	0			17
						12	4	509	9							
12	4495 X	3672	-0-	-823	-0-	663	1	2603	3	Y	363	368	0			12
						7	4	399	9							
01	4495 X	2079	-0-	-2416	-0-	515	1	1301	3	Y	230	237	0			5
						10	4	253	9							

WIEDING-WESTON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277621 COMPL. DATE 11/29/2014 TOTAL DEPTH 12198 PERF.12492 - 18921

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KRANER UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 277622 COMPL. DATE 12/07/2014 TOTAL DEPTH 12867 PERF.12595 - 19680

08	918 N	918	-0-	-0-	-0-	369	1	507	3	Y	29	29	0			1
						10	4	32	9							
09	2701 N	2701	-0-	-0-	-0-	452	1	2064	3	Y	152	148	0			5
						18	4	167	9							
10	947 N	947	-0-	-0-	-0-	410	1	492	3	Y	36	40	0			1
						5	4	40	9							
11	863 N	863	-0-	-0-	-0-	387	1	397	3	Y	65	64	0			2
						7	4	72	9							
12	2635 N	909	-0-	-1726	-0-	379	1	487	3	Y	35	36	0			1
						4	4	39	9							
*01	1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	362	1	1469	3	Y	75	74	0			2
						7	4	83	9							



SUGARKANE (EAGLE FORD)														
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398														
MAY B UNIT WELL #: 6H RRCID -> 277623 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 12342 PERF.12510 - 16488														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	2573 X	1670	-0-	-903	-0-	334 1	453 3	18 4	865 9	Y	786	780 0		16
09	1339 X	1339	-0-	-0-	-0-	375 1	488 3	16 4	460 9	Y	418	426 0		8
10	1116 X	876	-0-	-240	-0-	347 1	14 3	10 4	505 9	Y	459	458 0		9
*11	1800 X	527	-0-	-1273	-0-	199 1	9 3	5 4	314 9	Y	285	289 0		5
12	1674 X	1060	-0-	-614	-0-	341 1	15 3	5 4	699 9	Y	635	628 0		12
01	1674 X	1362	-0-	-312	-0-	416 1	24 3	12 4	910 9	Y	827	821 0		18
MOBIL UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 277680 COMPL. DATE 04/09/2015 TOTAL DEPTH 12081 PERF.12451 - 18148														
08	T. A.	956	-0-	956	956	282 1	7 4	667 9		Y	606	594 0		12
09	T. A.	1191	-0-	1191	2147	188 1	3 4	1000 9		Y	909	899 0		22
10	T. A.	1512	-0-	1512	3659	187 1	3 4	1322 9		Y	1202	1202 0		22
11	T. A.	603	-0-	603	4262	251 1	5 4	347 9		Y	315	330 0		7
12	T. A.	1140	-0-	1140	5402	778 1	3 3	18 4	341 9	Y	310	311 0		6
*01	6405 X	1003	-0-	-5402	-0-	690 1	29 4	284 9		Y	258	258 0		6
MOBIL UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 277681 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 12153 PERF.12373 - 18027														
08	8618 X	7695	-0-	-923	-0-	794 1	5945 3	20 4	936 9	Y	851	851 0		17
09	7080 X	6930	-0-	-150	-0-	798 1	5284 3	15 4	833 9	Y	757	756 0		18
10	7285 X	6821	-0-	-464	-0-	712 1	5320 3	12 4	777 9	Y	706	711 0		13
11	7387 X	7387	-0-	-0-	-0-	797 1	5606 3	15 4	969 9	Y	881	876 0		18
12	7812 X	7038	-0-	-774	-0-	673 1	5454 3	16 4	895 9	Y	814	817 0		15
01	7688 X	6698	-0-	-990	-0-	614 1	5081 3	25 4	978 9	Y	889	883 0		21
URRUTIA UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277687 COMPL. DATE 06/01/2015 TOTAL DEPTH 12308 PERF.12564 - 18376														
08	3844 X	3329	-0-	-515	-0-	579 1	2081 3	16 4	653 9	Y	594	595 0		17
09	3720 X	3104	-0-	-616	-0-	574 1	1997 3	23 4	510 9	Y	464	465 0		16
10	3751 X	2963	-0-	-788	-0-	640 1	1915 3	8 4	400 9	Y	364	369 0		11
11	3300 X	2915	-0-	-385	-0-	605 1	1866 3	11 4	433 9	Y	394	391 0		14
12	4486 X	4486	-0-	-0-	-0-	655 1	3484 3	8 4	339 9	Y	308	312 0		10
01	3317 X	2866	-0-	-451	-0-	511 1	1849 3	10 4	496 9	Y	451	451 0		10

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398									
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G		WELL #:		7H	RRCID -> 277846	COMPL. DATE 07/19/2015	TOTAL DEPTH 11964	PERF.12228	- 19436				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) 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		
08	4727 X	3418	-0-	-1309	-0-	592 1 65 4	1752 3 1009 9	Y	917	907 0	17		
09	2940 X	1753	-0-	-1187	-0-	501 1 103 4	483 3 666 9	Y	605	611 0	11		
10	4402 X	1615	-0-	-2787	-0-	490 1 88 4	367 3 670 9	Y	609	603 0	17		
11	4260 X	1120	-0-	-3140	-0-	491 1 80 4	305 3 244 9	Y	222	235 0	4		
12	4402 X	3334	-0-	-1068	-0-	539 1 86 4	2333 3 376 9	Y	342	338 0	8		
01	3410 X	2652	-0-	-758	-0-	550 1 119 4	1724 3 259 9	Y	235	237 0	6		
-----													
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G		WELL #:		309H	RRCID -> 277848	COMPL. DATE 07/19/2015	TOTAL DEPTH 11896	PERF.12382	- 19323				
08	196 N	196	-0-	-0-	-0-	161 1 18 4	14 3 3 9	Y	3	3 0	-0-		
09	300 N	231	-0-	-69	-0-	165 1 34 4	18 3 14 9	Y	13	13 0	-0-		
10	204 N	204	-0-	-0-	-0-	166 1 30 4	8 3	Y	-0-		-0-		
11	554 N	554	-0-	-0-	-0-	321 1 53 4	62 3 118 9	Y	107	105 0	2		
12	248 N	113	-0-	-135	-0-	86 1 14 4	13 3	Y	-0-	2 0	-0-		
01	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			Y	-0-		-0-		
-----													
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G		WELL #:		511H	RRCID -> 278024	COMPL. DATE 07/19/2015	TOTAL DEPTH 11845	PERF.12464	- 19290				
08	620 X	269	-0-	-351	-0-	205 1 23 4	19 3 22 9	Y	20	20 0	-0-		
09	360 X	25	-0-	-335	-0-	18 1 4 4	3 3	Y	-0-		-0-		
10	254 N	254	-0-	-0-	-0-	198 1 35 4	14 3 7 9	Y	6	6 0	-0-		
11	270 N	42	-0-	-228	-0-	11 1 2 4	7 3 22 9	Y	20	20 0	-0-		
12	153 N	153	-0-	-0-	-0-	112 1 18 4	22 3 1 9	Y	1	1 0	-0-		
01	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			Y	-0-		-0-		
-----													
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G		WELL #:		508H	RRCID -> 278025	COMPL. DATE 07/19/2015	TOTAL DEPTH 11834	PERF.12558	- 19095				
08	403 N	193	-0-	-210	-0-	154 1 17 4	16 3 6 9	Y	5	5 0	-0-		
09	600 N	201	-0-	-399	-0-	85 1 17 4	23 3 76 9	Y	69	68 0	1		
10	363 N	363	-0-	-0-	-0-	274 1 49 4	17 3 23 9	Y	21	21 0	1		
11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-			Y	-0-	1 0	-0-		
12	217 N	116	-0-	-101	-0-	79 1 13 4	16 3 8 9	Y	7	7 0	-0-		
01	372 N	-0-	-0-	-372	-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 #:	10H	RRCID ->	278174	COMPL. DATE	07/19/2015	TOTAL DEPTH	11926	PERF.12234	- 19483	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	465 X	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-			-0-
09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-			-0-
10	248 N	93	-0-	-155	-0-	35	1	22	3	Y	27	26	0	1
						6	4	30	9					
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0	-0-
12	63 N	63	-0-	-0-	-0-	14	1	2	4	Y	43	42	0	1
						47	9							
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-	1	0	-0-
-----														
NITSCH UNIT A				WELL #:	8H	RRCID ->	278187	COMPL. DATE	08/29/2015	TOTAL DEPTH	13002	PERF.12854	- 18349	
08	7527 X	7527	-0-	-0-	-0-	1072	1	5873	3	Y	521	536	0	42
						9	4	573	9					
09	7805 X	7805	-0-	-0-	-0-	1187	1	6078	3	Y	471	479	0	34
						22	4	518	9					
10	8649 X	4092	-0-	-4557	-0-	877	1	2940	3	Y	210	229	0	15
						44	4	231	9					
*11	8370 X	3810	-0-	-4560	-0-	965	1	2574	3	Y	159	159	0	15
						96	4	175	9					
12	8649 X	3962	-0-	-4687	-0-	932	1	2712	3	Y	187	188	0	14
						112	4	206	9					
01	8060 X	4071	-0-	-3989	-0-	1100	1	2530	3	Y	201	202	0	13
						220	4	221	9					
-----														
NITSCH UNIT A				WELL #:	310H	RRCID ->	278188	COMPL. DATE	08/29/2015	TOTAL DEPTH	12952	PERF.12927	- 18306	
08	7502 X	4082	-0-	-3420	-0-	902	1	2773	3	Y	363	358	0	29
						8	4	399	9					
09	8220 X	7694	-0-	-526	-0-	1241	1	6253	3	Y	161	178	0	12
						23	4	177	9					
10	8494 X	8072	-0-	-422	-0-	1208	1	5543	3	Y	1145	1074	0	83
						61	4	1260	9					
*11	8220 X	7162	-0-	-1058	-0-	1178	1	4686	3	Y	1074	1057	0	100
						117	4	1181	9					
12	8186 X	8186	-0-	-0-	-0-	1154	1	5196	3	Y	1543	1530	0	113
						139	4	1697	9					
01	8060 X	7475	-0-	-585	-0-	1319	1	4705	3	Y	1079	1121	0	71
						264	4	1187	9					
-----														
NITSCH UNIT A				WELL #:	313H	RRCID ->	278190	COMPL. DATE	08/29/2015	TOTAL DEPTH	12952	PERF.12820	- 18332	
08	196 N	-0-	-0-	-196	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
NITSCH UNIT A				WELL #:	509H	RRCID ->	278192	COMPL. DATE	08/29/2015	TOTAL DEPTH	12862	PERF.12930	- 18100	
08	9734 X	1514	-0-	-8220	-0-	1409	1	12	3	Y	74	68	0	6
						12	4	81	9					
09	9420 X	4417	-0-	-5003	-0-	1322	1	3064	3	Y	5	11	0	-0-
						25	4	6	9					
10	8680 X	5155	-0-	-3525	-0-	1317	1	3534	3	Y	216	200	0	16
						66	4	238	9					
*11	5370 X	4115	-0-	-1255	-0-	1228	1	2566	3	Y	181	180	0	17
						122	4	199	9					
12	5549 X	4945	-0-	-604	-0-	1150	1	3417	3	Y	218	219	0	16
						138	4	240	9					
01	5146 X	3200	-0-	-1946	-0-	1029	1	1717	3	Y	226	227	0	15
						205	4	249	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK		
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398									
NITSCH UNIT A		WELL #: 512H		RRCID -> 278347		COMPL. DATE 08/29/2015			TOTAL DEPTH 12873 PERF.12964 - 18105		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
08	6465 X	6465	-0-	-0-	-0-	408 1	5534 3	Y	473	455 0	38
09	6768 X	6768	-0-	-0-	-0-	3 4	520 9				
10	5436 X	5436	-0-	-0-	-0-	427 1	5908 3	Y	386	396 0	28
*11	6479 X	6479	-0-	-0-	-0-	8 4	425 9				
12	7267 X	7267	-0-	-0-	-0-	464 1	4506 3	Y	403	402 0	29
*01	5432 X	5432	-0-	-0-	-0-	23 4	443 9				
						506 1	5605 3	Y	289	291 0	27
						50 4	318 9				
						510 1	6334 3	Y	329	332 0	24
						61 4	362 9				
						440 1	4423 3	Y	437	432 0	29
						88 4	481 9				
NITSCH UNIT A		WELL #: 11H		RRCID -> 278348		COMPL. DATE 08/29/2015			TOTAL DEPTH 13005 PERF.12826 - 18332		
08	3007 X	2835	-0-	-172	-0-	1154 1	1654 3	Y	15	15 0	1
09	5470 X	5470	-0-	-0-	-0-	10 4	17 9				
10	8703 X	8703	-0-	-0-	-0-	1197 1	3913 3	Y	306	285 0	22
*11	6636 X	6636	-0-	-0-	-0-	23 4	337 9				
12	5753 X	5753	-0-	-0-	-0-	1358 1	6805 3	Y	429	420 0	31
*01	6706 X	6706	-0-	-0-	-0-	68 4	472 9				
						1254 1	4971 3	Y	261	268 0	24
						124 4	287 9				
						1128 1	4201 3	Y	262	267 0	19
						136 4	288 9				
						1268 1	4812 3	Y	339	336 0	22
						253 4	373 9				
FORSHAGE-HOWELL UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 278349		COMPL. DATE 07/29/2015			TOTAL DEPTH 12434 PERF.12776 - 16232		
08	4216 X	858	-0-	-3358	-0-	598 1	78 3	Y	136	136 0	3
09	4080 X	3966	-0-	-114	-0-	32 4	150 9				
10	4216 X	3504	-0-	-712	-0-	280 1	3225 3	Y	407	402 0	8
*11	4080 X	1828	-0-	-2252	-0-	13 4	448 9				
12	4092 X	2696	-0-	-1396	-0-	239 1	2818 3	Y	400	400 0	8
01	4092 X	2910	-0-	-1182	-0-	7 4	440 9				
						127 1	1438 3	Y	235	239 0	4
						4 4	259 9				
						202 1	2240 3	Y	228	228 0	4
						3 4	251 9				
						207 1	2447 3	Y	227	226 0	5
						6 4	250 9				
EASLEY UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 278350		COMPL. DATE 07/29/2015			TOTAL DEPTH 12441 PERF.12805 - 16277		
08	7254 X	5170	-0-	-2084	-0-	345 1	4180 3	Y	570	565 0	12
09	7020 X	4063	-0-	-2957	-0-	18 4	627 9				
10	5053 X	3908	-0-	-1145	-0-	322 1	3253 3	Y	431	434 0	9
*11	6270 X	1962	-0-	-4308	-0-	14 4	474 9				
12	5177 X	2562	-0-	-2615	-0-	309 1	3097 3	Y	448	448 0	9
01	5177 X	2543	-0-	-2634	-0-	9 4	493 9				
						137 1	1534 3	Y	261	266 0	4
						4 4	287 9				
						185 1	2068 3	Y	278	277 0	5
						3 4	306 9				
						177 1	2068 3	Y	266	265 0	6
						5 4	293 9				

SUGARKANE (EAGLE FORD) MARATHON OIL EF LLC REYNOLDS GAS UNIT 1			//CONT.// //CONT.//	86950 600 525398	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIVE OAK							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
			WELL #: 10H		RRCID -> 278457	COMPL. DATE 05/03/2015	TOTAL DEPTH 12996	PERF.13310	- 17789								
08		10292 X	9360	-0-	-932	-0-	1096	1	6853	3	Y	1203	1449	0			186
							88	4	1323	9							
09		9600 X	8050	-0-	-1550	-0-	869	1	5911	3	Y	1123	1091	0			218
							35	4	1235	9							
10		9920 X	7725	-0-	-2195	-0-	949	1	5564	3	Y	1070	1092	0			196
							35	4	1177	9							
11		9060 X	7252	-0-	-1808	-0-	821	1	5306	3	Y	955	950	0			201
							74	4	1051	9							
12		9362 X	9200	-0-	-162	-0-	915	1	7073	3	Y	923	880	0			244
							197	4	1015	9							
01		9362 X	3245	-0-	-6117	-0-	234	1	2417	3	Y	426	455	0			215
							125	4	469	9							
MOBIL UNIT D			WELL #: 4H		RRCID -> 278587	COMPL. DATE 09/24/2015	TOTAL DEPTH 12157	PERF.12577	- 17143								
08		2883 X	2249	-0-	-634	-0-	209	1	1835	3	Y	182	182	0			4
							5	4	200	9							
09		2580 X	2195	-0-	-385	-0-	192	1	1784	3	Y	195	194	0			5
							4	4	215	9							
10		2108 N	2102	-0-	-6	-0-	201	1	1735	3	Y	148	150	0			3
							3	4	163	9							
11		1950 N	1080	-0-	-870	-0-	290	1	713	3	Y	65	67	0			1
							5	4	72	9							
12		2263 N	1011	-0-	-1252	-0-	446	1	453	3	Y	93	92	0			2
							10	4	102	9							
01		2108 N	479	-0-	-1629	-0-	110	1	307	3	Y	52	53	0			1
							5	4	57	9							
MOBIL UNIT D			WELL #: 6H		RRCID -> 278588	COMPL. DATE 09/24/2015	TOTAL DEPTH 12172	PERF.12624	- 17134								
08		5301 X	3665	-0-	-1636	-0-	693	1	2562	3	Y	357	358	0			7
							17	4	393	9							
09		4320 X	3531	-0-	-789	-0-	401	1	2718	3	Y	368	366	0			9
							7	4	405	9							
10		4464 X	3532	-0-	-932	-0-	431	1	2730	3	Y	331	334	0			6
							7	4	364	9							
11		3900 X	3540	-0-	-360	-0-	563	1	2564	3	Y	365	363	0			8
							11	4	402	9							
12		3720 X	3225	-0-	-495	-0-	808	1	2033	3	Y	332	334	0			6
							19	4	365	9							
01		3658 X	2612	-0-	-1046	-0-	617	1	1607	3	Y	329	327	0			8
							26	4	362	9							
MOBIL UNIT D			WELL #: 5H		RRCID -> 278717	COMPL. DATE 09/24/2015	TOTAL DEPTH 12178	PERF.12563	- 17150								
08		3968 X	3451	-0-	-517	-0-	229	1	2986	3	Y	209	209	0			4
							6	4	230	9							
09		3360 X	2874	-0-	-486	-0-	185	1	2506	3	Y	163	163	0			4
							4	4	179	9							
10		3441 X	3004	-0-	-437	-0-	185	1	2634	3	Y	165	166	0			3
							3	4	182	9							
11		3030 X	2740	-0-	-290	-0-	234	1	2192	3	Y	281	278	0			6
							5	4	309	9							
12		3441 X	2878	-0-	-563	-0-	179	1	2458	3	Y	215	217	0			4
							4	4	237	9							
01		3441 X	3147	-0-	-294	-0-	199	1	2558	3	Y	347	343	0			8
							8	4	382	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK		
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398									
MOBIL UNIT B		WELL #: 3H		RRCID -> 278772		COMPL. DATE 08/07/2014			TOTAL DEPTH 12134 PERF.12427 - 18263		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	4278 X	712	-0-	-3566	-0-	542 1	13 4	Y	143	146 0	3
09	4140 X	753	-0-	-3387	-0-	157 9	16 3	Y	145	145 0	3
10	4278 X	337	-0-	-3941	-0-	568 1	160 9	Y	97	98 0	2
11	3660 X	-0-	-0-	-3660	-0-	9 4	1 3	Y	-0-	2 0	-0-
12	1736 X	-0-	-0-	-1736	-0-	226 1	107 9	Y	-0-		-0-
01	775 X	-0-	-0-	-775	-0-	3 4		Y	-0-		-0-

MAY UNIT 1		WELL #: 12H		RRCID -> 278783		COMPL. DATE 10/06/2015			TOTAL DEPTH 12172 PERF.12367 - 16411		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	51 1	193 3	Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	541	-0-	541	541	1 4	296 9	Y	269	259 0	10
10	14B2 EXT	5584	-0-	5584	6125	877 1	2830 3	Y	1700	1645 0	65
11	14B2 EXT	4611	-0-	4611	10736	7 4	1870 9	Y	1598	1592 0	71
12	14B2 EXT	3815	-0-	3815	14551	5 4	1758 9	Y	1211	1230 0	52
*01	18415 X	3864	-0-	-14551	-0-	718 1	1758 3	Y	1083	1098 0	37
						7 4	1332 9				
						724 1	1934 3	Y			
						15 4	1191 9				

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT C		WELL #: 502H		RRCID -> 278792		COMPL. DATE 10/03/2015			TOTAL DEPTH 11807 PERF.12986 - 15973		
08	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	585 1	223 3	Y	327	322 0	6
09	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	65 4	360 9	Y	192	194 0	4
10	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	568 1	200 3	Y	272	268 0	8
11	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	117 4	211 9	Y	639	635 0	12
12	1147 N	1123	-0-	-24	-0-	565 1	236 3	Y	167	175 0	4
01	1209 N	1074	-0-	-135	-0-	101 4	299 9	Y	139	139 0	4
						571 1	341 3	Y			
						94 4	703 9				
						569 1	279 3	Y			
						91 4	184 9				
						550 1	253 3	Y			
						118 4	153 9				

HOLLMAN UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 278844		COMPL. DATE 11/19/2015			TOTAL DEPTH 12309 PERF.12510 - 16348		
08	2015 N	1652	-0-	-363	-0-	629 1	587 3	Y	365	364 0	7
09	1740 N	1698	-0-	-42	-0-	34 4	402 9	Y	347	347 0	7
10	2201 N	1461	-0-	-740	-0-	628 1	660 3	Y	386	385 0	8
*11	1830 N	1331	-0-	-499	-0-	28 4	382 9	Y	373	375 0	6
12	1767 N	1612	-0-	-155	-0-	644 1	373 3	Y	363	362 0	7
01	1457 N	1326	-0-	-131	-0-	19 4	425 9	Y	311	311 0	7
						650 1	253 3	Y			
						18 4	410 9				
						701 1	502 3	Y			
						10 4	399 9				
						635 1	331 3	Y			
						18 4	342 9				

SUGARKANE (EAGLE FORD)															
MARATHON OIL EF LLC															
HOLLMAN UNIT															
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
//CONT.// 525398															
WELL #: 7H RRCID -> 278985 COMPL. DATE 11/19/2015 TOTAL DEPTH 12306 PERF.12474 - 16669															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	6448 X	4694	-0-	-1754	-0-	783 1	3507 3	41 4	363 9	Y	330	327 0			7
09	6240 X	4384	-0-	-1856	-0-	892 1	3235 3	39 4	218 9	Y	198	201 0			4
10	6448 X	4458	-0-	-1990	-0-	880 1	3221 3	27 4	330 9	Y	300	298 0			6
*11	5680 X	5680	-0-	-0-	-0-	899 1	3118 3	25 4	1638 9	Y	1489	1471 0			24
12	4681 X	4497	-0-	-184	-0-	933 1	3109 3	13 4	442 9	Y	402	418 0			8
01	4681 X	4077	-0-	-604	-0-	849 1	2950 3	24 4	254 9	Y	231	234 0			5
-----															
DIRECT ASSETS UNIT															
WELL #: 5H RRCID -> 278992 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 12060 PERF.12460 - 17600															
08	3751 X	2699	-0-	-1052	-0-	608 1	1357 3	72 4	662 9	Y	602	606 0			12
09	3630 X	2142	-0-	-1488	-0-	585 1	974 3	122 4	461 9	Y	419	422 0			9
10	3751 X	1326	-0-	-2425	-0-	546 1	547 3	65 4	168 9	Y	153	158 0			4
11	3000 X	1658	-0-	-1342	-0-	354 1	534 3	64 4	706 9	Y	642	631 0			15
12	3224 X	2627	-0-	-597	-0-	584 1	1111 3	103 4	829 9	Y	754	746 0			23
01	2697 X	2138	-0-	-559	-0-	528 1	903 3	25 4	682 9	Y	620	627 0			16
-----															
MAY B UNIT															
WELL #: 9H RRCID -> 279559 COMPL. DATE 11/24/2015 TOTAL DEPTH 12325 PERF.12850 - 17379															
08	1271 N	944	-0-	-327	-0-	538 1	14 3	29 4	363 9	Y	330	330 0			7
09	1860 N	1156	-0-	-704	-0-	596 1	15 3	26 4	519 9	Y	472	469 0			10
10	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	559 1	390 3	17 4	561 9	Y	510	510 0			10
*11	930 N	908	-0-	-22	-0-	509 1	11 3	14 4	374 9	Y	340	345 0			5
12	1209 N	287	-0-	-922	-0-	113 1	1 3	2 4	171 9	Y	155	157 0			3
01	1519 N	736	-0-	-783	-0-	345 1	4 3	10 4	377 9	Y	343	339 0			7
-----															
MAY B UNIT															
WELL #: 8H RRCID -> 279630 COMPL. DATE 11/24/2015 TOTAL DEPTH 12319 PERF.12752 - 17271															
08	2366 N	2366	-0-	-0-	-0-	765 1	1175 3	41 4	385 9	N	350	347 0			7
09	2486 X	2486	-0-	-0-	-0-	829 1	1310 3	36 4	311 9	N	283	284 0			6
10	2921 X	2921	-0-	-0-	-0-	789 1	1720 3	24 4	388 9	N	353	352 0			7
*11	3267 X	3267	-0-	-0-	-0-	880 1	1954 3	24 4	409 9	N	372	373 0			6
12	2431 X	2431	-0-	-0-	-0-	628 1	1621 3	9 4	173 9	N	157	160 0			3
*01	3021 X	3021	-0-	-0-	-0-	819 1	1853 3	24 4	325 9	N	295	292 0			6

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK								
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398														
KENNEDY		WELL #: 9H		RRCID -> 279729		COMPL. DATE 12/20/2015		TOTAL DEPTH 12212		PERF.13424 - 19407						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KENNEDY		WELL #: 320H		RRCID -> 279836		COMPL. DATE 12/20/2015		TOTAL DEPTH 12114		PERF.12871 - 20327						
08	3906 X	3399	-0-	-507	-0-	472 1	2166 3	12 4	749 9	Y	681	681 0				14
09	3480 X	3219	-0-	-261	-0-	468 1	2035 3	8 4	708 9	Y	644	643 0				15
10	3596 X	3281	-0-	-315	-0-	510 1	2091 3	8 4	672 9	Y	611	615 0				11
11	3210 X	3171	-0-	-39	-0-	474 1	1911 3	9 4	777 9	Y	706	702 0				15
12	3534 X	3093	-0-	-441	-0-	480 1	1892 3	11 4	710 9	Y	645	648 0				12
01	3410 X	2921	-0-	-489	-0-	454 1	1774 3	19 4	674 9	Y	613	610 0				15

KENNEDY		WELL #: 519H		RRCID -> 279837		COMPL. DATE 12/20/2015		TOTAL DEPTH 12094		PERF.12707 - 19918						
08	2553 X	2553	-0-	-0-	-0-	608 1	1679 3	15 4	251 9	Y	228	227 0				5
09	2190 X	1704	-0-	-486	-0-	415 1	1133 3	7 4	149 9	Y	135	137 0				3
10	2263 X	1280	-0-	-983	-0-	275 1	857 3	4 4	144 9	Y	131	132 0				2
11	2716 X	2716	-0-	-0-	-0-	504 1	1836 3	9 4	367 9	Y	334	329 0				7
12	2542 X	2421	-0-	-121	-0-	568 1	1612 3	13 4	228 9	Y	207	210 0				4
01	2542 X	1755	-0-	-787	-0-	422 1	1102 3	18 4	213 9	Y	194	193 0				5

BAILEY-RETZLOFF UNIT		WELL #: 14H		RRCID -> 279839		COMPL. DATE 11/15/2015		TOTAL DEPTH 12439		PERF.12490 - 17604						
08	4029 X	4029	-0-	-0-	-0-	679 1	2940 3	80 4	330 9	Y	300	300 0				6
09	3853 X	3853	-0-	-0-	-0-	645 1	2766 3	133 4	309 9	Y	281	281 0				6
10	4048 X	4048	-0-	-0-	-0-	676 1	2935 3	79 4	358 9	Y	325	323 0				8
11	4409 X	4409	-0-	-0-	-0-	667 1	3197 3	119 4	426 9	Y	387	386 0				9
12	4030 X	2796	-0-	-1234	-0-	479 1	2067 3	83 4	167 9	Y	152	156 0				5
01	4061 X	3591	-0-	-470	-0-	678 1	2423 3	32 4	458 9	Y	416	410 0				11



SUGARKANE (EAGLE FORD) MARATHON OIL EF LLC FOSTER UNIT		//CONT.// 86950 600 //CONT.// 525398		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK		
		WELL #: 509H		RRCID -> 279840		COMPL. DATE 01/07/2016			TOTAL DEPTH 12699 PERF.12877 - 17809		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	4929 X	4712	-0-	-217	-0-	582 1 16 4	3342 3 772 9	Y	702	700 0	20
09	4770 X	3205	-0-	-1565	-0-	528 1 21 4	2265 3 391 9	Y	355	363 0	12
10	4929 X	4576	-0-	-353	-0-	661 1 8 4	3531 3 376 9	Y	342	344 0	10
11	4770 X	3962	-0-	-808	-0-	610 1 11 4	2992 3 349 9	Y	317	316 0	11
12	4929 X	4903	-0-	-26	-0-	649 1 8 4	3908 3 338 9	Y	307	308 0	10
01	4712 X	4267	-0-	-445	-0-	614 1 12 4	3303 3 338 9	Y	307	310 0	7
FORSHAGE-HOWELL UNIT		WELL #: 7H		RRCID -> 279841		COMPL. DATE 02/22/2016			TOTAL DEPTH 12366 PERF.12755 - 19784		
08	4278 X	3792	-0-	-486	-0-	554 1 29 4	2856 3 353 9	Y	321	322 0	7
09	3772 X	3772	-0-	-0-	-0-	543 1 24 4	2841 3 364 9	Y	331	331 0	7
10	6541 X	4480	-0-	-2061	-0-	649 1 20 4	3364 3 447 9	Y	406	405 0	8
*11	6330 X	3402	-0-	-2928	-0-	552 1 15 4	2443 3 392 9	Y	356	358 0	6
12	5270 X	3720	-0-	-1550	-0-	654 1 9 4	2681 3 376 9	Y	342	342 0	6
*01	6686 X	6686	-0-	-0-	-0-	725 1 21 4	5312 3 628 9	Y	571	565 0	12
HOLLMAN UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 279880		COMPL. DATE 11/19/2015			TOTAL DEPTH 12292 PERF.12555 - 16643		
08	1333 X	1089	-0-	-244	-0-	583 1 31 4	22 3 453 9	Y	412	409 0	8
09	1290 X	993	-0-	-297	-0-	591 1 26 4	21 3 355 9	Y	323	324 0	7
10	1271 X	1043	-0-	-228	-0-	612 1 18 4	14 3 399 9	Y	363	363 0	7
*11	1050 X	1004	-0-	-46	-0-	615 1 17 4	14 3 358 9	Y	325	327 0	5
12	1085 X	998	-0-	-87	-0-	640 1 9 4	6 3 343 9	Y	312	311 0	6
01	1085 X	941	-0-	-144	-0-	585 1 17 4	13 3 326 9	Y	296	296 0	6
FORSHAGE-HOWELL UNIT		WELL #: 8H		RRCID -> 280131		COMPL. DATE 02/22/2016			TOTAL DEPTH 12377 PERF.12801 - 18536		
08	8742 X	7681	-0-	-1061	-0-	812 1 43 4	6324 3 502 9	Y	456	454 0	9
09	8460 X	7449	-0-	-1011	-0-	791 1 35 4	6180 3 443 9	Y	403	404 0	8
10	8742 X	7474	-0-	-1268	-0-	859 1 26 4	6051 3 538 9	Y	489	487 0	10
*11	8460 X	6381	-0-	-2079	-0-	813 1 22 4	5047 3 499 9	Y	454	457 0	7
12	7688 X	7356	-0-	-332	-0-	918 1 14 4	5954 3 470 9	Y	427	426 0	8
*01	7982 X	7982	-0-	-0-	-0-	905 1 26 4	6554 3 497 9	Y	452	450 0	10

OIL AND GAS DIVISION

-----															
SUGARKANE (EAGLE FORD)			//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: LIVE OAK		
MARATHON OIL EF LLC			//CONT.//		525398										
FOSTER UNIT			WELL #:		508H	RRCID ->	280185	COMPL. DATE	01/07/2016	TOTAL DEPTH	12717	PERF.	12922	- 18252	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----															
08	6169 X	5424	-0-	-745	-0-	578	1	4460	3	Y	336	335	0	10	
						16	4	370	9						
09	5580 X	5084	-0-	-496	-0-	580	1	4165	3	Y	287	287	0	10	
						23	4	316	9						
10	5652 X	5652	-0-	-0-	-0-	782	1	4509	3	Y	319	319	0	10	
						10	4	351	9						
11	5747 X	5747	-0-	-0-	-0-	755	1	4594	3	Y	350	347	0	13	
						13	4	385	9						
12	6627 X	6627	-0-	-0-	-0-	789	1	5444	3	Y	350	352	0	11	
						9	4	385	9						
01	5642 X	5236	-0-	-406	-0-	734	1	4056	3	Y	392	394	0	9	
						15	4	431	9						
-----															
BAILEY-RETZLOFF UNIT			WELL #:		13H	RRCID ->	280250	COMPL. DATE	10/19/2015	TOTAL DEPTH	12230	PERF.	12898	- 18597	
08	5146 X	2956	-0-	-2190	-0-	738	1	1768	3	Y	374	371	0	8	
						39	4	411	9						
09	4980 X	1982	-0-	-2998	-0-	665	1	889	3	Y	363	364	0	7	
						29	4	399	9						
10	5146 X	1605	-0-	-3541	-0-	679	1	478	3	Y	389	388	0	8	
						20	4	428	9						
*11	4140 X	2495	-0-	-1645	-0-	714	1	1192	3	Y	518	518	0	8	
						19	4	570	9						
12	3534 X	1721	-0-	-1813	-0-	660	1	693	3	Y	326	328	0	6	
						9	4	359	9						
*01	3727 X	3727	-0-	-0-	-0-	757	1	2346	3	Y	547	541	0	12	
						22	4	602	9						
-----															
FRANKE-JOHNSON UNIT			WELL #:		1H	RRCID ->	280324	COMPL. DATE	04/02/2016	TOTAL DEPTH	12414	PERF.	13245	- 19185	
08	5343 X	5343	-0-	-0-	-0-	661	1	4236	3	Y	388	386	0	11	
						19	4	427	9						
09	6390 X	5461	-0-	-929	-0-	664	1	4362	3	Y	372	370	0	13	
						26	4	409	9						
10	6603 X	5136	-0-	-1467	-0-	724	1	3972	3	Y	392	393	0	12	
						9	4	431	9						
11	6390 X	2154	-0-	-4236	-0-	554	1	1229	3	Y	328	328	0	12	
						10	4	361	9						
12	5642 X	1455	-0-	-4187	-0-	514	1	599	3	Y	306	308	0	10	
						5	4	337	9						
01	5642 X	1538	-0-	-4104	-0-	452	1	659	3	Y	380	382	0	8	
						9	4	418	9						
-----															
FRANKE UNIT			WELL #:		2H	RRCID ->	280325	COMPL. DATE	04/02/2016	TOTAL DEPTH	12431	PERF.	13289	- 18170	
08	4495 X	2420	-0-	-2075	-0-	579	1	1543	3	Y	256	249	0	7	
						16	4	282	9						
09	4350 X	1392	-0-	-2958	-0-	411	1	548	3	Y	379	373	0	13	
						16	4	417	9						
10	4495 X	497	-0-	-3998	-0-	257	1	211	3	Y	24	36	0	1	
						3	4	26	9						
11	3720 X	1936	-0-	-1784	-0-	588	1	881	3	Y	415	401	0	15	
						10	4	457	9						
12	3231 X	3231	-0-	-0-	-0-	624	1	2052	3	Y	498	497	0	16	
						7	4	548	9						
*01	3966 X	3966	-0-	-0-	-0-	558	1	2664	3	Y	666	667	0	15	
						11	4	733	9						

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398  
FRANKE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 280326 COMPL. DATE 04/02/2016 TOTAL DEPTH 12488 PERF.12917 - 17026

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	639 N	639	-0-	-0-	-0-	520	1	20	4	Y	90	87	0			3
						99	9									
10	530 N	530	-0-	-0-	-0-	519	1	5	3	Y	-0-	3	0			-0-
						6	4									
11	443 N	443	-0-	-0-	-0-	427	1	9	3	Y	-0-					-0-
						7	4									
12	465 N	434	-0-	-31	-0-	428	1	2	3	Y	-0-					-0-
						4	4									
01	465 N	374	-0-	-91	-0-	325	1	43	3	Y	-0-					-0-
						6	4									

BAILEY-RETZLOFF UNIT WELL #: 11H RRCID -> 280327 COMPL. DATE 10/08/2015 TOTAL DEPTH 12207 PERF.12692 - 18739

08	806 N	363	-0-	-443	-0-	336	1	9	3	Y	-0-					-0-
						18	4									
09	780 N	27	-0-	-753	-0-	13	1	13	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
11	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-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

08	4216 X	1842	-0-	-2374	-0-	420	1	1012	3	Y	353	354	0			7
						22	4	388	9							
09	4080 X	2056	-0-	-2024	-0-	631	1	992	3	Y	368	368	0			7
						28	4	405	9							
10	4216 X	2204	-0-	-2012	-0-	723	1	887	3	Y	520	516	0			11
						22	4	572	9							
*11	3960 X	2438	-0-	-1522	-0-	778	1	966	3	Y	612	613	0			10
						21	4	673	9							
12	3100 X	1545	-0-	-1555	-0-	642	1	662	3	Y	211	217	0			4
						9	4	232	9							
01	2201 X	1289	-0-	-912	-0-	501	1	358	3	Y	378	374	0			8
						14	4	416	9							

URRUTIA UNIT WELL #: 4H RRCID -> 280333 COMPL. DATE 03/17/2016 TOTAL DEPTH 12923 PERF.12615 - 18430

08	1829 N	1593	-0-	-236	-0-	501	1	486	3	Y	538	542	0			15
						14	4	592	9							
09	1680 N	1406	-0-	-274	-0-	497	1	576	3	Y	285	290	0			10
						19	4	314	9							
10	2064 N	2064	-0-	-0-	-0-	560	1	1126	3	Y	337	337	0			10
						7	4	371	9							
11	2765 N	2765	-0-	-0-	-0-	596	1	1409	3	Y	682	667	0			25
						10	4	750	9							
12	3100 N	3958	-0-	858	858	605	1	1722	3	Y	1476	1453	0			48
						7	4	1624	9							
*01	2822 N	1964	-0-	-858	-0-	468	1	1104	3	Y	348	388	0			8
						9	4	383	9							

-----  
 SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398  
 URRUTIA UNIT WELL #: 506H RRCID -> 280334 COMPL. DATE 03/17/2016 TOTAL DEPTH 12113 PERF.12586 - 18299

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	3813 X	2172	-0-	-1641	-0-	510 1	1182 3	Y	424	437 0	12
						14 4	466 9				
09	3030 X	2497	-0-	-533	-0-	506 1	1278 3	Y	630	620 0	22
						20 4	693 9				
10	3131 X	2717	-0-	-414	-0-	570 1	1369 3	Y	701	702 0	21
						7 4	771 9				
11	2970 X	2763	-0-	-207	-0-	676 1	1738 3	Y	306	316 0	11
						12 4	337 9				
12	3224 X	3155	-0-	-69	-0-	673 1	1839 3	Y	578	570 0	19
						7 4	636 9				
*01	3052 X	3052	-0-	-0-	-0-	582 1	1748 3	Y	645	650 0	14
						12 4	710 9				

-----  
 URRUTIA UNIT WELL #: 501H RRCID -> 280335 COMPL. DATE 03/17/2016 TOTAL DEPTH 12209 PERF.12728 - 18282

08	743 N	743	-0-	-0-	-0-	474 1	11 3	Y	223	221 0	6
						13 4	245 9				
09	914 N	914	-0-	-0-	-0-	480 1	208 3	Y	188	188 0	6
						19 4	207 9				
10	864 N	864	-0-	-0-	-0-	497 1	27 3	Y	304	301 0	9
						6 4	334 9				
11	792 N	792	-0-	-0-	-0-	495 1	14 3	Y	250	250 0	9
						8 4	275 9				
12	930 N	616	-0-	-314	-0-	478 1	3 3	Y	118	123 0	4
						5 4	130 9				
01	868 N	499	-0-	-369	-0-	396 1	12 3	Y	75	77 0	2
						8 4	83 9				

-----  
 URRUTIA UNIT WELL #: 7H RRCID -> 280336 COMPL. DATE 03/20/2016 TOTAL DEPTH 12198 PERF.12528 - 18326

08	1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	596 1	327 3	Y	768	761 0	22
						17 4	845 9				
09	1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	601 1	512 3	Y	729	726 0	25
						23 4	802 9				
10	2087 N	2087	-0-	-0-	-0-	663 1	430 3	Y	896	894 0	27
						8 4	986 9				
11	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	645 1	515 3	Y	578	584 0	21
						11 4	636 9				
12	2015 N	1948	-0-	-67	-0-	641 1	498 3	Y	729	726 0	24
						7 4	802 9				
01	2046 N	1713	-0-	-333	-0-	571 1	661 3	Y	427	442 0	9
						11 4	470 9				

-----  
 URRUTIA UNIT WELL #: 502H RRCID -> 280337 COMPL. DATE 03/17/2016 TOTAL DEPTH 12218 PERF.12586 - 18109

08	2192 N	2192	-0-	-0-	-0-	594 1	1280 3	Y	274	272 0	8
						17 4	301 9				
09	2653 N	2653	-0-	-0-	-0-	619 1	1822 3	Y	171	173 0	6
						24 4	188 9				
10	2046 N	1212	-0-	-834	-0-	590 1	551 3	Y	58	62 0	2
						7 4	64 9				
11	1980 N	862	-0-	-1118	-0-	584 1	201 3	Y	61	61 0	2
						10 4	67 9				
12	2418 N	687	-0-	-1731	-0-	553 1	111 3	Y	15	17 0	-0-
						6 4	17 9				
01	1209 N	689	-0-	-520	-0-	393 1	194 3	Y	85	83 0	2
						8 4	94 9				

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398  
 KENNEDY WELL #: 319H RRCID -> 280400 COMPL. DATE 12/23/2015 TOTAL DEPTH 12142 PERF.12798 - 19665

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	764 N	764	-0-	-0-	-0-	34 1	630 3	Y	90	88 0		2	
						1 4	99 9						
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	2 0		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
11	660 N	-0-	-0-	-660	-0-			Y	-0-			-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
*01	447 N	447	-0-	-0-	-0-	19 1	342 3	Y	77	75 0		2	
						1 4	85 9						

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G WELL #: 6H RRCID -> 280466 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 11905 PERF.12420 - 19437

08	5109 X	5109	-0-	-0-	-0-	599 1	3879 3	Y	514	511 0		10
						66 4	565 9					
09	4980 X	4796	-0-	-184	-0-	571 1	3618 3	Y	445	447 0		8
						117 4	490 9					
10	5146 X	4566	-0-	-580	-0-	565 1	3443 3	Y	415	411 0		12
						101 4	457 9					
11	4980 X	4393	-0-	-587	-0-	566 1	3238 3	Y	451	454 0		9
						93 4	496 9					
12	5115 X	3280	-0-	-1835	-0-	503 1	2242 3	Y	413	412 0		10
						81 4	454 9					
01	5115 X	3820	-0-	-1295	-0-	583 1	2637 3	Y	431	430 0		11
						126 4	474 9					

BAILEY-RETZLOFF UNIT WELL #: 10H RRCID -> 280519 COMPL. DATE 08/02/2016 TOTAL DEPTH 12454 PERF.12480 - 18488

08	7688 X	5917	-0-	-1771	-0-	701 1	4740 3	Y	399	397 0		8
						37 4	439 9					
09	7440 X	5453	-0-	-1987	-0-	670 1	4367 3	Y	351	352 0		7
						30 4	386 9					
10	7688 X	5448	-0-	-2240	-0-	675 1	4331 3	Y	384	383 0		8
						20 4	422 9					
*11	7440 X	5411	-0-	-2029	-0-	714 1	4260 3	Y	379	381 0		6
						20 4	417 9					
12	6198 X	6198	-0-	-0-	-0-	779 1	4967 3	Y	400	398 0		8
						12 4	440 9					
01	5921 X	5613	-0-	-308	-0-	727 1	4501 3	Y	331	332 0		7
						21 4	364 9					

HOLLMAN UNIT WELL #: 15H RRCID -> 280524 COMPL. DATE 11/11/2015 TOTAL DEPTH 12445 PERF.12445 - 17828

08	1302 N	1117	-0-	-185	-0-	596 1	175 3	Y	249	249 0		5
						72 4	274 9					
09	1110 N	1037	-0-	-73	-0-	541 1	112 3	Y	245	245 0		5
						114 4	270 9					
10	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	548 1	353 3	Y	266	265 0		6
						66 4	293 9					
11	1080 N	875	-0-	-205	-0-	474 1	82 3	Y	211	212 0		5
						87 4	232 9					
12	1085 N	825	-0-	-260	-0-	415 1	72 3	Y	240	238 0		7
						74 4	264 9					
01	1271 N	1199	-0-	-72	-0-	619 1	141 3	Y	372	369 0		10
						30 4	409 9					

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
URRUTIA UNIT														
WELL #: 6H RRCID -> 280546 COMPL. DATE 03/21/2016 TOTAL DEPTH 12211 PERF.12536 - 18108														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
08	2697 X	1822	-0-	-875	-0-	566 1	528 3	16 4	712 9	Y	647	647 0		18
09	2610 X	2222	-0-	-388	-0-	547 1	1018 3	21 4	636 9	Y	578	576 0		20
10	2697 X	2467	-0-	-230	-0-	656 1	988 3	8 4	815 9	Y	741	739 0		22
11	2220 X	2090	-0-	-130	-0-	623 1	785 3	11 4	671 9	Y	610	610 0		22
12	2294 X	2023	-0-	-271	-0-	613 1	773 3	7 4	630 9	Y	573	576 0		19
*01	2843 X	2843	-0-	-0-	-0-	570 1	1627 3	11 4	635 9	Y	577	583 0		13
BARBOZA UNIT														
WELL #: 6H RRCID -> 280727 COMPL. DATE 04/09/2016 TOTAL DEPTH 12662 PERF.12827 - 16724														
08	4247 X	3097	-0-	-1150	-0-	565 1	1888 3	17 4	627 9	Y	570	559 0		15
09	4050 X	2692	-0-	-1358	-0-	581 1	1537 3	33 4	541 9	Y	492	498 0		9
10	3224 X	2316	-0-	-908	-0-	642 1	1250 3	10 4	414 9	Y	376	377 0		8
11	3000 X	2340	-0-	-660	-0-	514 1	1382 3	7 4	437 9	Y	397	394 0		11
12	3100 X	2926	-0-	-174	-0-	546 1	1655 3	6 4	719 9	Y	654	648 0		17
01	3100 X	2725	-0-	-375	-0-	653 1	1579 3	27 4	466 9	Y	424	431 0		10
BARBOZA UNIT														
WELL #: 502H RRCID -> 280728 COMPL. DATE 04/09/2016 TOTAL DEPTH 12590 PERF.12923 - 16805														
08	887 N	887	-0-	-0-	-0-	308 1	5 3	9 4	565 9	Y	514	508 0		13
09	930 N	880	-0-	-50	-0-	344 1	4 3	20 4	512 9	Y	465	470 0		8
10	1116 N	931	-0-	-185	-0-	445 1	17 3	7 4	462 9	Y	420	419 0		9
11	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	603 1	2 3	9 4	446 9	Y	405	403 0		11
12	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	580 1	23 3	7 4	416 9	Y	378	379 0		10
*01	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	626 1	2 3	26 4	380 9	Y	345	347 0		8
BAILEY-RETZLOFF UNIT														
WELL #: 508H RRCID -> 280943 COMPL. DATE 01/13/2017 TOTAL DEPTH 12353 PERF.12368 - 18573														
08	5213 X	5213	-0-	-0-	-0-	896 1	3908 3	47 4	362 9	Y	329	327 0		7
09	4380 X	3998	-0-	-382	-0-	828 1	2873 3	37 4	260 9	Y	236	238 0		5
10	4526 X	4153	-0-	-373	-0-	873 1	3015 3	26 4	239 9	Y	217	218 0		4
*11	4380 X	3373	-0-	-1007	-0-	851 1	2232 3	23 4	267 9	Y	243	243 0		4
12	4526 X	2469	-0-	-2057	-0-	778 1	1519 3	11 4	161 9	Y	146	147 0		3
01	4526 X	2597	-0-	-1929	-0-	708 1	1542 3	20 4	327 9	Y	297	294 0		6

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK		
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398								
FORSHAGE-HOWELL UNIT		WELL #: 503H		RRCID -> 281078		COMPL. DATE 02/22/2016		TOTAL DEPTH 12323 PERF.12781 - 18988		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	8277 X	774	-0-	-7503	-0-	482 1 26 4	122 3 144 9	Y	131 130 0	3
09	8010 X	308	-0-	-7702	-0-	259 1 11 4	19 3 19 9	Y	17 20 0	-0-
10	9053 X	9053	-0-	-0-	-0-	594 1 18 4	8107 3 334 9	Y	304 298 0	6
*11	19926 X	19926	-0-	-0-	-0-	1358 1 38 4	18069 3 461 9	Y	419 418 0	7
12	1829 X	112	-0-	-1717	-0-	102 1 1 4	3 3 6 9	Y	5 12 0	-0-
01	9052 X	-0-	-0-	-9052	-0-			Y	-0-	-0-
BAILEY-RETZLOFF UNIT		WELL #: 8H		RRCID -> 281178		COMPL. DATE 08/02/2016		TOTAL DEPTH 12395 PERF.12374 - 18511		
08	7192 X	6667	-0-	-525	-0-	744 1 39 4	5349 3 535 9	Y	486 484 0	10
09	6960 X	5312	-0-	-1648	-0-	672 1 30 4	4151 3 459 9	Y	417 419 0	8
10	7192 X	4332	-0-	-2860	-0-	623 1 19 4	3316 3 374 9	Y	340 341 0	7
*11	6960 X	5928	-0-	-1032	-0-	752 1 21 4	4630 3 525 9	Y	477 476 0	8
12	7161 X	6971	-0-	-190	-0-	822 1 12 4	5607 3 530 9	Y	482 481 0	9
01	6665 X	6567	-0-	-98	-0-	770 1 22 4	5317 3 458 9	Y	416 416 0	9
BAILEY-RETZLOFF UNIT		WELL #: 9H		RRCID -> 281179		COMPL. DATE 08/02/2016		TOTAL DEPTH 12394 PERF.12310 - 18677		
08	7223 X	5603	-0-	-1620	-0-	824 1 44 4	4471 3 264 9	Y	240 241 0	5
09	6990 X	5180	-0-	-1810	-0-	719 1 32 4	4140 3 289 9	Y	263 263 0	5
10	7223 X	5146	-0-	-2077	-0-	742 1 22 4	4067 3 315 9	Y	286 285 0	6
*11	6990 X	4887	-0-	-2103	-0-	697 1 19 4	3845 3 326 9	Y	296 297 0	5
12	6454 X	6454	-0-	-0-	-0-	871 1 13 4	4849 3 721 9	Y	655 648 0	12
*01	6467 X	6467	-0-	-0-	-0-	834 1 24 4	4875 3 734 9	Y	667 665 0	14
KENNEDY		WELL #: 514H		RRCID -> 281415		COMPL. DATE 09/25/2016		TOTAL DEPTH 12292 PERF.12539 - 18971		
08	6541 X	6449	-0-	-92	-0-	684 1 17 4	5055 3 693 9	Y	630 634 0	13
09	6900 X	3918	-0-	-2982	-0-	576 1 10 4	2932 3 400 9	Y	364 368 0	9
10	7130 X	262	-0-	-6868	-0-	158 1 2 4	33 3 69 9	Y	63 71 0	1
11	6900 X	963	-0-	-5937	-0-	474 1 9 4	383 3 97 9	Y	88 87 0	2
12	7750 X	100	-0-	-7650	-0-	85 1 2 4	13 3	Y	-0- 2 0	-0-
01	6448 X	-0-	-0-	-6448	-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 #: 506H		RRCID -> 281442		COMPL. DATE 02/22/2016				TOTAL DEPTH 11850 PERF.12990 - 19248					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	5580 X	3855	-0-	-1725	-0-		565	1	3001	3	Y	206	204	0	4
							62	4	227	9					
09	5400 X	3511	-0-	-1889	-0-		438	1	2748	3	Y	214	214	0	4
							90	4	235	9					
10	4526 X	3972	-0-	-554	-0-		547	1	3053	3	Y	249	246	0	7
							98	4	274	9					
11	3930 X	3405	-0-	-525	-0-		536	1	2542	3	Y	217	220	0	4
							88	4	239	9					
12	5037 X	5037	-0-	-0-	-0-		544	1	4059	3	Y	315	311	0	8
							87	4	347	9					
01	3968 X	672	-0-	-3296	-0-		172	1	419	3	Y	40	47	0	1
							37	4	44	9					
KENNEDY		WELL #: 13H		RRCID -> 281497		COMPL. DATE 09/26/2016				TOTAL DEPTH 12419 PERF.12423 - 18819					
08	6479 X	5306	-0-	-1173	-0-		705	1	4292	3	Y	265	271	0	5
							17	4	292	9					
09	6996 X	6996	-0-	-0-	-0-		839	1	5617	3	Y	477	471	0	11
							15	4	525	9					
10	7503 X	7503	-0-	-0-	-0-		922	1	5975	3	Y	537	538	0	10
							15	4	591	9					
11	7949 X	7949	-0-	-0-	-0-		888	1	6425	3	Y	563	561	0	12
							17	4	619	9					
12	7223 X	6922	-0-	-301	-0-		796	1	5616	3	Y	446	450	0	8
							19	4	491	9					
01	7502 X	7174	-0-	-328	-0-		666	1	6031	3	Y	409	407	0	10
							27	4	450	9					
KENNEDY		WELL #: 512H		RRCID -> 281498		COMPL. DATE 09/26/2016				TOTAL DEPTH 12355 PERF.12349 - 19462					
08	6696 X	5691	-0-	-1005	-0-		649	1	4448	3	Y	525	526	0	11
							16	4	578	9					
09	6390 X	5863	-0-	-527	-0-		707	1	4524	3	Y	563	561	0	13
							13	4	619	9					
10	6603 X	6444	-0-	-159	-0-		767	1	5078	3	Y	533	536	0	10
							13	4	586	9					
11	6659 X	6659	-0-	-0-	-0-		683	1	5279	3	Y	622	619	0	13
							13	4	684	9					
12	6882 X	6515	-0-	-367	-0-		663	1	4972	3	Y	785	783	0	15
							16	4	864	9					
01	6448 X	5388	-0-	-1060	-0-		594	1	4265	3	Y	459	463	0	11
							24	4	505	9					
MURPHY-SINCLAIR UNIT		WELL #: 303H		RRCID -> 281522		COMPL. DATE 11/04/2016				TOTAL DEPTH 12554 PERF.12614 - 18325					
08	5642 X	3938	-0-	-1704	-0-		717	1	2637	3	Y	527	522	0	21
							4	4	580	9					
09	5460 X	3646	-0-	-1814	-0-		682	1	2396	3	Y	505	507	0	19
							12	4	556	9					
10	5642 X	2582	-0-	-3060	-0-		687	1	1230	3	Y	600	596	0	23
							5	4	660	9					
11	4920 X	3299	-0-	-1621	-0-		690	1	1392	3	Y	1103	1077	0	49
							4	4	1213	9					
12	3937 X	2458	-0-	-1479	-0-		655	1	1091	3	Y	642	663	0	28
							6	4	706	9					
01	3937 X	1500	-0-	-2437	-0-		683	1	2	3	Y	728	731	0	25
							14	4	801	9					



SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK						
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398													
MURPHY-SINCLAIR UNIT		WELL #: 302H		RRCID -> 281553		COMPL. DATE 11/04/2016			TOTAL DEPTH 12561 PERF.12676 - 18611						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	5115 X	3374	-0-	-1741	-0-	621 1	2200 3	4 4	549 9	Y	499	502 0			20
09	4950 X	3373	-0-	-1577	-0-	596 1	2097 3	11 4	669 9	Y	608	605 0			23
10	3999 X	3563	-0-	-436	-0-	678 1	2064 3	6 4	815 9	Y	741	736 0			28
11	3607 X	3607	-0-	-0-	-0-	648 1	1743 3	4 4	1212 9	Y	1102	1081 0			49
12	3578 X	3578	-0-	-0-	-0-	658 1	1787 3	7 4	1126 9	Y	1024	1029 0			44
01	3565 X	3407	-0-	-158	-0-	681 1	2070 3	14 4	642 9	Y	584	608 0			20
-----															
MURPHY-SINCLAIR UNIT		WELL #: 503H		RRCID -> 281554		COMPL. DATE 11/04/2016			TOTAL DEPTH 12496 PERF.12684 - 18199						
08	4712 X	3613	-0-	-1099	-0-	621 1	2194 3	4 4	794 9	Y	722	731 0			29
09	4560 X	3079	-0-	-1481	-0-	583 1	1853 3	10 4	633 9	Y	575	582 0			22
10	4712 X	2854	-0-	-1858	-0-	662 1	1843 3	5 4	344 9	Y	313	323 0			12
11	4380 X	3158	-0-	-1222	-0-	667 1	2085 3	4 4	402 9	Y	365	361 0			16
12	4092 X	3115	-0-	-977	-0-	669 1	2070 3	7 4	369 9	Y	335	337 0			14
01	3627 X	3083	-0-	-544	-0-	658 1	2107 3	14 4	304 9	Y	276	281 0			9
-----															
MURPHY-SINCLAIR UNIT		WELL #: 502H		RRCID -> 281558		COMPL. DATE 11/04/2016			TOTAL DEPTH 12481 PERF.12611 - 17938						
08	4278 X	4007	-0-	-271	-0-	657 1	2787 3	4 4	559 9	Y	508	506 0			20
09	3960 X	3919	-0-	-41	-0-	633 1	2662 3	12 4	612 9	Y	556	555 0			21
10	4304 X	4304	-0-	-0-	-0-	665 1	2791 3	6 4	842 9	Y	765	757 0			29
11	3570 X	3445	-0-	-125	-0-	617 1	2234 3	4 4	590 9	Y	536	541 0			24
12	4061 X	3367	-0-	-694	-0-	617 1	2187 3	6 4	557 9	Y	506	508 0			22
01	4278 X	3460	-0-	-818	-0-	626 1	2294 3	13 4	527 9	Y	479	485 0			16
-----															
DAVILA UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 281711		COMPL. DATE 12/22/2016			TOTAL DEPTH 12519 PERF.12420 - 18237						
08	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-				-0-
09	180 N	18	-0-	-162	-0-	1 3	17 9			Y	15	15 0			-0-
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-				-0-
*01	3100 N	3948	-0-	848	848	483 1	2648 3	14 4	803 9	Y	730	714 0			16

SUGARKANE (EAGLE FORD) MARATHON OIL EF LLC DAVILA UNIT		//CONT.// 86950 600 //CONT.// 525398		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
DAVILA UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 281713		COMPL. DATE 12/22/2016				TOTAL DEPTH 12518 PERF.12317 - 18179					
08	7719 X	3199	-0-	-4520	-0-	796 1	1870 3	42 4	491 9	Y	446	441 0			9
09	7470 X	2517	-0-	-4953	-0-	233 1	1478 3	10 4	796 9	Y	724	718 0			15
10	7719 X	6878	-0-	-841	-0-	971 1	4827 3	29 4	1051 9	Y	955	950 0			20
*11	5987 X	5987	-0-	-0-	-0-	965 1	4140 3	26 4	856 9	Y	778	786 0			12
12	7638 X	7638	-0-	-0-	-0-	972 1	5761 3	14 4	891 9	Y	810	807 0			15
01	6882 X	6251	-0-	-631	-0-	773 1	4834 3	22 4	622 9	Y	565	568 0			12
DAVILA UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 281714		COMPL. DATE 12/28/2016				TOTAL DEPTH 12263 PERF.12551 - 18726					
08	11005 X	4712	-0-	-6293	-0-	474 1	3847 3	25 4	366 9	Y	333	330 0			7
09	10650 X	4080	-0-	-6570	-0-	382 1	3337 3	17 4	344 9	Y	313	314 0			6
10	11005 X	3885	-0-	-7120	-0-	621 1	2748 3	19 4	497 9	Y	452	449 0			9
*11	6510 X	3650	-0-	-2860	-0-	327 1	3077 3	9 4	237 9	Y	215	221 0			3
12	4712 X	3861	-0-	-851	-0-	333 1	3305 3	5 4	218 9	Y	198	197 0			4
01	4712 X	3810	-0-	-902	-0-	314 1	3297 3	9 4	190 9	Y	173	173 0			4
DAVILA UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 281715		COMPL. DATE 12/28/2016				TOTAL DEPTH 12235 PERF.12555 - 19336					
08	1333 X	107	-0-	-1226	-0-	95 1	1 3	5 4	6 9	Y	5	5 0			-0-
09	5680 X	5680	-0-	-0-	-0-	423 1	4211 3	19 4	1027 9	Y	934	915 0			19
10	12393 X	12393	-0-	-0-	-0-	1093 1	10297 3	33 4	970 9	Y	882	883 0			18
*11	3000 N	11070	-0-	8070	8070	1226 1	9058 3	34 4	752 9	Y	684	691 0			11
12	18939 X	10869	-0-	-8070	-0-	1295 1	8995 3	19 4	560 9	Y	509	510 0			10
*01	9085 X	9085	-0-	-0-	-0-	1072 1	7568 3	31 4	414 9	Y	376	378 0			8
DAVILA UNIT		WELL #: 7H		RRCID -> 281716		COMPL. DATE 12/28/2016				TOTAL DEPTH 12219 PERF.12564 - 19760					
08	6381 X	6381	-0-	-0-	-0-	936 1	4694 3	49 4	702 9	Y	638	634 0			13
09	14850 X	4448	-0-	-10402	-0-	808 1	3217 3	36 4	387 9	Y	352	358 0			7
10	15345 X	940	-0-	-14405	-0-	829 1	30 3	25 4	56 9	Y	51	57 0			1
*11	14850 X	1425	-0-	-13425	-0-	333 1	995 3	9 4	88 9	Y	80	80 0			1
12	6665 X	4306	-0-	-2359	-0-	768 1	3253 3	11 4	274 9	Y	249	245 0			5
01	6386 X	4699	-0-	-1687	-0-	888 1	3495 3	26 4	290 9	Y	264	263 0			6

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398  
 DAVILA UNIT WELL #: 501H RRCID -> 281717 COMPL. DATE 12/22/2016 TOTAL DEPTH 12411 PERF.12470 - 17928

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	7037 X	4997	-0-	-2040	-0-	296 1	4026 3	15 4	660 9	Y	600	595 0			12
09	6810 X	4706	-0-	-2104	-0-	279 1	3803 3	13 4	611 9	Y	555	556 0			11
10	7037 X	4984	-0-	-2053	-0-	287 1	4021 3	9 4	667 9	Y	606	605 0			12
*11	6090 X	4534	-0-	-1556	-0-	345 1	3578 3	10 4	601 9	Y	546	549 0			9
12	5285 X	5285	-0-	-0-	-0-	309 1	4344 3	5 4	627 9	Y	570	568 0			11
01	4991 X	4780	-0-	-211	-0-	290 1	3921 3	8 4	561 9	Y	510	510 0			11

DAVILA UNIT WELL #: 503H RRCID -> 281718 COMPL. DATE 12/28/2016 TOTAL DEPTH 12219 PERF.12727 - 18765

08	4867 X	2148	-0-	-2719	-0-	411 1	1542 3	22 4	173 9	Y	157	158 0			3
09	5400 X	2614	-0-	-2786	-0-	256 1	2169 3	11 4	178 9	Y	162	162 0			3
10	5580 X	2270	-0-	-3310	-0-	187 1	1906 3	6 4	171 9	Y	155	155 0			3
*11	5400 X	3100	-0-	-2300	-0-	334 1	2520 3	9 4	237 9	Y	215	215 0			3
12	3689 X	3481	-0-	-208	-0-	343 1	2909 3	5 4	224 9	Y	204	203 0			4
*01	2977 X	2977	-0-	-0-	-0-	305 1	2499 3	9 4	164 9	Y	149	150 0			3

DAVILA UNIT WELL #: 505H RRCID -> 281719 COMPL. DATE 12/28/2016 TOTAL DEPTH 12174 PERF.12664 - 19687

08	9114 X	7395	-0-	-1719	-0-	469 1	6161 3	24 4	741 9	Y	674	672 0			14
09	10020 X	6086	-0-	-3934	-0-	434 1	4982 3	20 4	650 9	Y	591	593 0			12
10	10354 X	511	-0-	-9843	-0-	413 1	14 3	12 4	72 9	Y	65	76 0			1
*11	10020 X	2263	-0-	-7757	-0-	308 1	1219 3	8 4	728 9	Y	662	652 0			11
12	7409 X	5447	-0-	-1962	-0-	895 1	3427 3	13 4	1112 9	Y	1011	1003 0			19
01	7409 X	4969	-0-	-2440	-0-	495 1	3620 3	14 4	840 9	Y	764	766 0			17

KENNEDY WELL #: 513H RRCID -> 281725 COMPL. DATE 09/26/2016 TOTAL DEPTH 12339 PERF.12423 - 19004

08	6634 X	6245	-0-	-389	-0-	690 1	5105 3	17 4	433 9	Y	394	396 0			8
09	6210 X	5503	-0-	-707	-0-	567 1	4566 3	11 4	359 9	Y	326	326 0			8
10	7112 X	7112	-0-	-0-	-0-	812 1	5832 3	13 4	455 9	Y	414	414 0			8
11	6330 X	3629	-0-	-2701	-0-	325 1	3031 3	6 4	267 9	Y	243	246 0			5
12	7316 X	6586	-0-	-730	-0-	744 1	5336 3	18 4	488 9	Y	444	441 0			8
01	7099 X	5763	-0-	-1336	-0-	580 1	4721 3	24 4	438 9	Y	398	396 0			10

SUGARKANE (EAGLE FORD) MARATHON OIL EF LLC FRANKE UNIT		//CONT.// 86950 600 //CONT.// 525398		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
WELL #: 8H RRCID -> 281772 COMPL. DATE 01/23/2017 TOTAL DEPTH 12673 PERF.12661 - 18511																
08	10788 X	2520	-0-	-8268	-0-	744 1	1493 3	21 4	262 9	Y	238	237 0				7
09	10440 X	2568	-0-	-7872	-0-	722 1	1507 3	28 4	311 9	Y	283	280 0				10
10	6820 X	1387	-0-	-5433	-0-	646 1	664 3	7 4	70 9	Y	64	72 0				2
11	3360 X	1714	-0-	-1646	-0-	561 1	881 3	10 4	262 9	Y	238	231 0				9
12	2666 X	1772	-0-	-894	-0-	561 1	1010 3	6 4	195 9	Y	177	180 0				6
01	2666 X	980	-0-	-1686	-0-	459 1	423 3	9 4	89 9	Y	81	85 0				2
-----																
FRANKE UNIT WELL #: 9H RRCID -> 281773 COMPL. DATE 01/23/2017 TOTAL DEPTH 12712 PERF.12619 - 18611																
08	5239 X	-0-	-0-	-5239	-0-					Y	-0-					-0-
09	4095 X	4095	-0-	-0-	-0-	224 1	3077 3	9 4	785 9	Y	714	689 0				25
10	13596 X	13596	-0-	-0-	-0-	1053 1	10623 3	14 4	1906 9	Y	1733	1706 0				52
11	9712 X	9712	-0-	-0-	-0-	838 1	7262 3	15 4	1597 9	Y	1452	1452 0				52
12	9008 X	9008	-0-	-0-	-0-	1078 1	6849 3	13 4	1068 9	Y	971	992 0				31
*01	8022 X	8022	-0-	-0-	-0-	930 1	6125 3	19 4	948 9	Y	862	874 0				19
-----																
FRANKE UNIT WELL #: 502H RRCID -> 281774 COMPL. DATE 01/23/2017 TOTAL DEPTH 12614 PERF.12710 - 18225																
08	43896 X	7386	-0-	-36510	-0-	679 1	5400 3	19 4	1288 9	Y	1171	1187 0				33
09	42480 X	7238	-0-	-35242	-0-	773 1	5283 3	31 4	1151 9	Y	1046	1043 0				36
10	43896 X	4226	-0-	-39670	-0-	771 1	2914 3	9 4	532 9	Y	484	505 0				15
11	21360 X	3227	-0-	-18133	-0-	677 1	2012 3	12 4	526 9	Y	478	476 0				17
12	9796 X	2905	-0-	-6891	-0-	676 1	1820 3	7 4	402 9	Y	365	370 0				12
01	7471 X	3198	-0-	-4273	-0-	600 1	2145 3	12 4	441 9	Y	401	404 0				9
-----																
FRANKE UNIT WELL #: 503H RRCID -> 281775 COMPL. DATE 01/23/2017 TOTAL DEPTH 12674 PERF.12710 - 18501																
08	7037 X	-0-	-0-	-7037	-0-					Y	-0-					-0-
09	2490 X	366	-0-	-2124	-0-	23 1	209 3	1 4	133 9	Y	121	117 0				4
10	14083 X	14083	-0-	-0-	-0-	982 1	10555 3	13 4	2533 9	Y	2303	2237 0				70
11	10010 X	10010	-0-	-0-	-0-	773 1	7334 3	14 4	1889 9	Y	1717	1725 0				62
12	8708 X	8708	-0-	-0-	-0-	705 1	6534 3	9 4	1460 9	Y	1327	1346 0				43
01	8029 X	5889	-0-	-2140	-0-	419 1	4141 3	8 4	1321 9	Y	1201	1218 0				26

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD) MARATHON OIL EF LLC FRANKE UNIT		//CONT.// 86950 600 //CONT.// 525398		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK				
		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	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
08	9145 X	8910	-0-	-235	-0-	765 1	6898 3	Y	1114	1105 0	32		
						22 4	1225 9						
09	8850 X	7814	-0-	-1036	-0-	737 1	6244 3	Y	730	737 0	25		
						30 4	803 9						
10	7434 X	7434	-0-	-0-	-0-	832 1	5896 3	Y	633	639 0	19		
						10 4	696 9						
11	7800 X	6647	-0-	-1153	-0-	793 1	5111 3	Y	663	658 0	24		
						14 4	729 9						
12	8897 X	7010	-0-	-1887	-0-	783 1	5169 3	Y	954	947 0	31		
						9 4	1049 9						
*01	11481 X	11481	-0-	-0-	-0-	887 1	9865 3	Y	646	663 0	14		
						18 4	711 9						
DAVILA-GRAHAM UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 282379		COMPL. DATE 04/30/2017			TOTAL DEPTH 12198 PERF.12233 - 19655				
08	13888 X	9961	-0-	-3927	-0-	970 1	7425 3	Y	1416	1414 0	14		
						8 4	1558 9						
09	19380 X	8467	-0-	-10913	-0-	856 1	6483 3	Y	1019	1023 0	10		
						7 4	1121 9						
10	20026 X	8529	-0-	-11497	-0-	870 1	6474 3	Y	1072	1070 0	12		
						6 4	1179 9						
11	19380 X	8791	-0-	-10589	-0-	873 1	6709 3	Y	1095	1094 0	13		
						4 4	1205 9						
12	10261 X	8005	-0-	-2256	-0-	874 1	6071 3	Y	956	958 0	11		
						8 4	1052 9						
01	9951 X	7492	-0-	-2459	-0-	879 1	5580 3	Y	903	903 0	11		
						40 4	993 9						
DAVILA-GRAHAM UNIT		WELL #: 503H		RRCID -> 282380		COMPL. DATE 04/30/2017			TOTAL DEPTH 12104 PERF.12357 - 20009				
08	7099 X	3256	-0-	-3843	-0-	675 1	1629 3	Y	861	863 0	8		
						5 4	947 9						
09	17550 X	1889	-0-	-15661	-0-	582 1	657 3	Y	587	589 0	6		
						4 4	646 9						
10	18135 X	2819	-0-	-15316	-0-	626 1	1355 3	Y	759	757 0	8		
						3 4	835 9						
11	17550 X	2619	-0-	-14931	-0-	615 1	1332 3	Y	609	610 0	7		
						2 4	670 9						
12	5394 X	2147	-0-	-3247	-0-	603 1	1058 3	Y	437	439 0	5		
						5 4	481 9						
01	3255 X	2104	-0-	-1151	-0-	613 1	906 3	Y	505	504 0	6		
						29 4	556 9						
CHILDREN'S-WESTON UNIT		WELL #: 503H		RRCID -> 282384		COMPL. DATE 02/13/2017			TOTAL DEPTH 12040 PERF.12094 - 18424				
08	6496 X	6496	-0-	-0-	-0-	920 1	4793 3	Y	705	705 0	7		
						7 4	776 9						
09	6245 X	6245	-0-	-0-	-0-	839 1	4743 3	Y	596	597 0	6		
						7 4	656 9						
10	6353 X	6353	-0-	-0-	-0-	829 1	4852 3	Y	606	605 0	7		
						5 4	667 9						
11	6000 X	5866	-0-	-134	-0-	745 1	4476 3	Y	584	584 0	7		
						3 4	642 9						
12	6200 X	5950	-0-	-250	-0-	807 1	4398 3	Y	671	670 0	8		
						7 4	738 9						
01	6200 X	5743	-0-	-457	-0-	867 1	4331 3	Y	459	461 0	6		
						40 4	505 9						

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK						
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398													
BAILEY-RETZLOFF UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 282415		COMPL. DATE 04/08/2017			TOTAL DEPTH 12311 PERF.12568 - 14903						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	5274 X	5274	-0-	-0-	-0-	836	1	3941	3	Y	412	410	0		8
						44	4	453	9						
09	5701 X	5701	-0-	-0-	-0-	908	1	4254	3	Y	454	453	0		9
						40	4	499	9						
10	5025 X	5025	-0-	-0-	-0-	898	1	3602	3	Y	453	453	0		9
						27	4	498	9						
*11	4520 X	4520	-0-	-0-	-0-	770	1	3453	3	Y	251	256	0		4
						21	4	276	9						
12	4526 X	4351	-0-	-175	-0-	801	1	3228	3	Y	282	281	0		5
						12	4	310	9						
*01	5590 X	5590	-0-	-0-	-0-	961	1	4206	3	Y	359	356	0		8
						28	4	395	9						
BAILEY-RETZLOFF UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 282416		COMPL. DATE 04/08/2017			TOTAL DEPTH 12367 PERF.12778 - 16480						
08	7843 X	6445	-0-	-1398	-0-	1019	1	4953	3	Y	381	377	0		8
						54	4	419	9						
09	7590 X	5653	-0-	-1937	-0-	903	1	4345	3	Y	332	333	0		7
						40	4	365	9						
10	7657 X	5875	-0-	-1782	-0-	1022	1	4456	3	Y	333	333	0		7
						31	4	366	9						
*11	7770 X	5292	-0-	-2478	-0-	992	1	3931	3	Y	311	313	0		5
						27	4	342	9						
12	6448 X	5439	-0-	-1009	-0-	1000	1	4098	3	Y	297	296	0		6
						14	4	327	9						
01	6448 X	5222	-0-	-1226	-0-	946	1	3966	3	Y	257	257	0		6
						27	4	283	9						
BAILEY-RETZLOFF UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 282420		COMPL. DATE 04/07/2017			TOTAL DEPTH 12250 PERF.12708 - 17467						
08	10261 X	8098	-0-	-2163	-0-	635	1	6796	3	Y	576	569	0		12
						33	4	634	9						
09	9930 X	6060	-0-	-3870	-0-	394	1	5245	3	Y	366	371	0		7
						18	4	403	9						
10	10261 X	6612	-0-	-3649	-0-	369	1	5718	3	Y	467	464	0		10
						11	4	514	9						
*11	9930 X	6617	-0-	-3313	-0-	384	1	5622	3	Y	545	546	0		9
						11	4	600	9						
12	8091 X	7295	-0-	-796	-0-	418	1	6287	3	Y	530	529	0		10
						7	4	583	9						
01	8091 X	7369	-0-	-722	-0-	619	1	6005	3	Y	661	657	0		14
						18	4	727	9						
CHILDREN'S-WESTON UNIT		WELL #: 15H		RRCID -> 282421		COMPL. DATE 02/13/2017			TOTAL DEPTH 12032 PERF.12192 - 19362						
08	7068 X	6469	-0-	-599	-0-	818	1	4777	3	Y	788	787	0		8
						7	4	867	9						
09	6840 X	6674	-0-	-166	-0-	784	1	4962	3	Y	838	838	0		8
						6	4	922	9						
10	7068 X	7060	-0-	-8	-0-	820	1	5329	3	Y	824	823	0		9
						5	4	906	9						
11	6840 X	5709	-0-	-1131	-0-	1272	1	3575	3	Y	779	779	0		9
						5	4	857	9						
12	7068 X	6116	-0-	-952	-0-	791	1	4751	3	Y	515	518	0		6
						7	4	567	9						
01	7068 X	6770	-0-	-298	-0-	777	1	5089	3	Y	789	785	0		10
						36	4	868	9						

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK							
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398														
FREE UNIT		WELL #: 7H		RRCID -> 282613		COMPL. DATE 06/24/2017			TOTAL DEPTH 12483 PERF.13021 - 19055							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	15748 X	14446	-0-	-1302	-0-	1242	1	12084	3	Y	1009	1016	0			81
						10	4	1110	9							
09	15240 X	9974	-0-	-5266	-0-	1014	1	8165	3	Y	705	735	0			51
						19	4	776	9							
10	14973 X	9563	-0-	-5410	-0-	970	1	7927	3	Y	561	571	0			41
						49	4	617	9							
*11	14490 X	12593	-0-	-1897	-0-	1530	1	10156	3	Y	687	664	0			64
						151	4	756	9							
12	14973 X	12004	-0-	-2969	-0-	1474	1	9478	3	Y	795	801	0			58
						177	4	875	9							
01	14446 X	11142	-0-	-3304	-0-	1511	1	8460	3	Y	790	796	0			52
						302	4	869	9							
NITSCH UNIT B		WELL #: 3H		RRCID -> 282616		COMPL. DATE 06/24/2017			TOTAL DEPTH 13030 PERF.12907 - 18509							
08	3689 X	1392	-0-	-2297	-0-	464	1	920	3	Y	4	6	0			-0-
						4	4	4	9							
09	3090 X	996	-0-	-2094	-0-	426	1	433	3	Y	117	109	0			8
						8	4	129	9							
10	3193 X	1485	-0-	-1708	-0-	447	1	543	3	Y	429	406	0			31
						23	4	472	9							
*11	2970 X	2192	-0-	-778	-0-	576	1	1126	3	Y	394	388	0			37
						57	4	433	9							
12	3038 X	2269	-0-	-769	-0-	628	1	1078	3	Y	444	448	0			33
						75	4	488	9							
*01	2569 X	2569	-0-	-0-	-0-	941	1	1035	3	Y	368	377	0			24
						188	4	405	9							
FREE UNIT		WELL #: 8H		RRCID -> 282731		COMPL. DATE 06/24/2017			TOTAL DEPTH 12554 PERF.12806 - 18673							
08	2387 X	-0-	-0-	-2387	-0-					Y	-0-					-0-
09	600 X	67	-0-	-533	-0-	65	1	1	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
10	135 X	135	-0-	-0-	-0-	118	1	11	3	Y	-0-					-0-
						6	4									
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
FREE UNIT		WELL #: 9H		RRCID -> 282732		COMPL. DATE 06/24/2017			TOTAL DEPTH 12501 PERF.13070 - 18322							
08	6758 X	5837	-0-	-921	-0-	480	1	5124	3	Y	208	246	0			17
						4	4	229	9							
09	7620 X	7198	-0-	-422	-0-	486	1	5958	3	Y	677	645	0			49
						9	4	745	9							
10	7874 X	3940	-0-	-3934	-0-	471	1	3102	3	Y	312	338	0			23
						24	4	343	9							
*11	7620 X	5688	-0-	-1932	-0-	1346	1	3696	3	Y	466	446	0			43
						133	4	513	9							
12	7688 X	7161	-0-	-527	-0-	1294	1	5050	3	Y	601	600	0			44
						156	4	661	9							
01	7440 X	6816	-0-	-624	-0-	1487	1	4440	3	Y	538	547	0			35
						297	4	592	9							

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD) MARATHON OIL EF LLC FREE UNIT		//CONT.// 86950 600 //CONT.// 525398		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
		WELL #:		6H	RRCID -> 283128	COMPL. DATE 06/24/2017	TOTAL DEPTH 12484	PERF.13058	-		19094		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
08	12958 X	2580	-0-	-10378	-0-	912 1 8 4	1260 3 400 9	Y	364	338 0		29	
09	13024 X	13024	-0-	-0-	-0-	1498 1 28 4	9954 3 1544 9	Y	1404	1332 0		101	
10	12958 X	7478	-0-	-5480	-0-	1062 1 53 4	5571 3 792 9	Y	720	769 0		52	
*11	5730 X	837	-0-	-4893	-0-	714 1 71 4	7 3 45 9	Y	41	89 0		4	
12	13454 X	11120	-0-	-2334	-0-	1476 1 177 4	8314 3 1153 9	Y	1048	975 0		77	
01	13454 X	7894	-0-	-5560	-0-	1531 1 306 4	5220 3 837 9	Y	761	788 0		50	
KENNEDY		WELL #:		14H	RRCID -> 283131	COMPL. DATE 08/06/2017	TOTAL DEPTH 12279	PERF.12448	-		16204		
08	14644 X	14644	-0-	-0-	-0-	1105 1 58 4	11880 3 1601 9	Y	1455	1451 0		30	
09	23040 X	11296	-0-	-11744	-0-	1061 1 47 4	9062 3 1126 9	Y	1024	1033 0		21	
10	23808 X	13568	-0-	-10240	-0-	1371 1 41 4	10571 3 1585 9	Y	1441	1432 0		30	
*11	23040 X	11782	-0-	-11258	-0-	1294 1 36 4	9157 3 1295 9	Y	1177	1188 0		19	
12	15686 X	10838	-0-	-4848	-0-	1199 1 18 4	8573 3 1048 9	Y	953	954 0		18	
01	14632 X	9423	-0-	-5209	-0-	1019 1 29 4	7553 3 822 9	Y	747	749 0		16	
KENNEDY		WELL #:		15H	RRCID -> 283133	COMPL. DATE 08/06/2017	TOTAL DEPTH 12239	PERF.12525	-		15976		
08	8742 X	-0-	-0-	-8742	-0-			Y	-0-			-0-	
09	8460 X	-0-	-0-	-8460	-0-			Y	-0-			-0-	
10	3410 X	-0-	-0-	-3410	-0-			Y	-0-			-0-	
11	3300 X	-0-	-0-	-3300	-0-			Y	-0-			-0-	
12	31 X	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
KENNEDY		WELL #:		16H	RRCID -> 283160	COMPL. DATE 08/06/2017	TOTAL DEPTH 12245	PERF.12721	-		17851		
08	12400 X	-0-	-0-	-12400	-0-			Y	-0-	2 0		-0-	
09	12000 X	-0-	-0-	-12000	-0-			Y	-0-			-0-	
10	7502 X	-0-	-0-	-7502	-0-			Y	-0-			-0-	
11	7260 X	-0-	-0-	-7260	-0-			Y	-0-			-0-	
12	403 X	-0-	-0-	-403	-0-			Y	-0-			-0-	
*01	29681 X	29681	-0-	-0-	-0-	1556 1 44 4	21485 3 6596 9	Y	5996	5866 0		130	
BAILEY-RETZLOFF UNIT		WELL #:		7H	RRCID -> 283205	COMPL. DATE 04/07/2017	TOTAL DEPTH 12278	PERF.12697	-		18560		
08	19127 X	7472	-0-	-11655	-0-	950 1 50 4	5722 3 750 9	Y	682	681 0		14	
09	18510 X	17436	-0-	-1074	-0-	1458 1 65 4	12895 3 3018 9	Y	2744	2703 0		55	
10	19127 X	14404	-0-	-4723	-0-	1456 1 44 4	12082 3 822 9	Y	747	787 0		15	
*11	18510 X	14530	-0-	-3980	-0-	1465 1 40 4	12295 3 730 9	Y	664	668 0		11	
12	18011 X	8410	-0-	-9601	-0-	1041 1 15 4	6962 3 392 9	Y	356	360 0		7	
01	18011 X	10677	-0-	-7334	-0-	1394 1 40 4	8777 3 466 9	Y	424	422 0		9	



OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK								
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398														
DAVILA UNIT		WELL #: 13H		RRCID -> 283206		COMPL. DATE 08/19/2017		TOTAL DEPTH 12415		PERF.12243 - 20948						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	21421	X	-0-	-0-	-21421	-0-				Y	-0-					-0-
09	20730	X	-0-	-0-	-20730	-0-				Y	-0-					-0-
10	5921	X	-0-	-0-	-5921	-0-				Y	-0-					-0-
11	1050	X	-0-	-0-	-1050	-0-				Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
*01	10767	X	10767	-0-	-0-	-0-	710	1	9932	3	Y	85		84	0	1
							31	4	94	9						

DAVILA UNIT		WELL #: 14H		RRCID -> 283247		COMPL. DATE 08/19/2017		TOTAL DEPTH 12336		PERF.12260 - 20833						
08	3472	X	-0-	-0-	-3472	-0-				Y	-0-	28	0			-0-
09	36180	X	-0-	-0-	-36180	-0-				Y	-0-					-0-
10	38967	X	-0-	-0-	-38967	-0-				Y	-0-					-0-
11	37710	X	-0-	-0-	-37710	-0-				Y	-0-					-0-
12	31341	X	-0-	-0-	-31341	-0-				Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

DAVILA UNIT		WELL #: 23H		RRCID -> 283248		COMPL. DATE 08/19/2017		TOTAL DEPTH 12334		PERF.12072 - 20809						
08	23024	X	23024	-0-	-0-	-0-	1300	1	17077	3	Y	4213	4216	0		40
							13	4	4634	9						
09	35940	X	18708	-0-	-17232	-0-	1063	1	14245	3	Y	3081	3092	0		29
							11	4	3389	9						
10	41881	X	16006	-0-	-25875	-0-	962	1	12143	3	Y	2631	2631	0		29
							7	4	2894	9						
11	40530	X	12889	-0-	-27641	-0-	832	1	9650	3	Y	2184	2187	0		26
							5	4	2402	9						
12	33945	X	11462	-0-	-22483	-0-	800	1	8545	3	Y	1917	1920	0		23
							8	4	2109	9						
01	23033	X	10346	-0-	-12687	-0-	778	1	7480	3	Y	1866	1866	0		23
							35	4	2053	9						

MAY B UNIT		WELL #: 26H		RRCID -> 283249		COMPL. DATE 07/21/2017		TOTAL DEPTH 12402		PERF.12796 - 20978						
08	14508	X	5749	-0-	-8759	-0-	813	1	4334	3	Y	526	532	0		15
							23	4	579	9						
09	11790	X	1878	-0-	-9912	-0-	634	1	918	3	Y	274	280	0		9
							25	4	301	9						
10	10912	X	1064	-0-	-9848	-0-	678	1	70	3	Y	280	281	0		8
							8	4	308	9						
11	10560	X	8571	-0-	-1989	-0-	1006	1	6564	3	Y	894	870	0		32
							18	4	983	9						
12	10447	X	7411	-0-	-3036	-0-	954	1	5887	3	Y	508	524	0		16
							11	4	559	9						
*01	7014	X	7014	-0-	-0-	-0-	800	1	5421	3	Y	706	707	0		15
							16	4	777	9						

MAY B UNIT		WELL #: 27H		RRCID -> 283250		COMPL. DATE 07/21/2017		TOTAL DEPTH 12346		PERF.12771 - 20979						
08	13478	X	13478	-0-	-0-	-0-	1230	1	10963	3	Y	1136	1129	0		32
							35	4	1250	9						
09	14691	X	14691	-0-	-0-	-0-	1289	1	12042	3	Y	1189	1180	0		41
							52	4	1308	9						
10	15169	X	15169	-0-	-0-	-0-	1434	1	12433	3	Y	1167	1173	0		35
							18	4	1284	9						
11	11760	X	11760	-0-	-0-	-0-	1243	1	9285	3	Y	1100	1095	0		40
							22	4	1210	9						
12	11192	X	11192	-0-	-0-	-0-	1186	1	8945	3	Y	952	961	0		31
							14	4	1047	9						
*01	11327	X	11327	-0-	-0-	-0-	997	1	9069	3	Y	1128	1134	0		25
							20	4	1241	9						

SUGARKANE (EAGLE FORD) MARATHON OIL EF LLC MAY B UNIT		//CONT.// 86950 600 //CONT.// 525398		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK					
		WELL #: 24H		RRCID -> 283429		COMPL. DATE 07/21/2017				TOTAL DEPTH 12362 PERF.12792 - 20991					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	10827 X	10827	-0-	-0-	-0-	1142	1	8914	3	Y	672	669	0		19
						32	4	739	9						
09	13960 X	13960	-0-	-0-	-0-	1271	1	11750	3	Y	807	798	0		28
						51	4	888	9						
10	13384 X	13384	-0-	-0-	-0-	1365	1	10986	3	Y	924	924	0		28
						17	4	1016	9						
11	10959 X	10959	-0-	-0-	-0-	1228	1	8822	3	Y	806	805	0		29
						22	4	887	9						
12	13206 X	12981	-0-	-225	-0-	1282	1	10860	3	Y	749	754	0		24
						15	4	824	9						
01	13206 X	12146	-0-	-1060	-0-	1042	1	10247	3	Y	760	767	0		17
						21	4	836	9						
NITSCH UNIT B				WELL #: 4H		RRCID -> 283534		COMPL. DATE 06/24/2017				TOTAL DEPTH 12956 PERF.12860 - 16556			
08	8649 X	3104	-0-	-5545	-0-	377	1	2536	3	Y	171	168	0		14
						3	4	188	9						
09	8070 X	2822	-0-	-5248	-0-	376	1	2279	3	Y	145	149	0		10
						7	4	160	9						
10	4092 X	2853	-0-	-1239	-0-	415	1	2259	3	Y	144	144	0		10
						21	4	158	9						
*11	3420 X	2638	-0-	-782	-0-	605	1	1870	3	Y	94	95	0		9
						60	4	103	9						
12	3534 X	2832	-0-	-702	-0-	1144	1	1476	3	Y	67	71	0		5
						138	4	74	9						
01	3100 X	2508	-0-	-592	-0-	1047	1	1147	3	Y	95	94	0		6
						209	4	105	9						
BARBOZA UNIT				WELL #: 9H		RRCID -> 283542		COMPL. DATE 10/15/2019				TOTAL DEPTH 12758 PERF.12781 - 17576			
08	51336 X	27317	-0-	-24019	-0-	1351	1	23177	3	Y	2499	2458	0		64
						40	4	2749	9						
09	41790 X	24649	-0-	-17141	-0-	1404	1	20721	3	Y	2221	2246	0		39
						81	4	2443	9						
10	39463 X	25453	-0-	-14010	-0-	1623	1	21200	3	Y	2367	2354	0		52
						26	4	2604	9						
11	30720 X	22711	-0-	-8009	-0-	1483	1	19035	3	Y	1974	1972	0		54
						22	4	2171	9						
12	27745 X	21509	-0-	-6236	-0-	1357	1	18076	3	Y	1873	1879	0		48
						16	4	2060	9						
01	27311 X	18396	-0-	-8915	-0-	1385	1	14939	3	Y	1831	1835	0		44
						58	4	2014	9						
BARBOZA UNIT				WELL #: 10H		RRCID -> 283544		COMPL. DATE 10/15/2019				TOTAL DEPTH 12758 PERF.12703 - 16584			
08	25327 X	18372	-0-	-6955	-0-	1009	1	14763	3	Y	2336	2299	0		60
						30	4	2570	9						
09	24510 X	17736	-0-	-6774	-0-	1073	1	14160	3	Y	2219	2240	0		39
						62	4	2441	9						
10	23529 X	18969	-0-	-4560	-0-	1273	1	15113	3	Y	2330	2318	0		51
						20	4	2563	9						
11	20310 X	16992	-0-	-3318	-0-	1166	1	13453	3	Y	2142	2134	0		59
						17	4	2356	9						
12	20212 X	15837	-0-	-4375	-0-	1060	1	12492	3	Y	2066	2072	0		53
						12	4	2273	9						
01	18972 X	14712	-0-	-4260	-0-	1130	1	11372	3	Y	1966	1972	0		47
						47	4	2163	9						

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398														
BARBOZA UNIT WELL #: 11H RRCID -> 283545 COMPL. DATE 10/15/2019 TOTAL DEPTH 12734 PERF.12567 - 18205														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
08		38874 X	24682	-0-	-14192	-0-	1014 1	21023 3	2615 9	Y	2377	2339 0		61
							30 4	2615 9						
09		34500 X	21219	-0-	-13281	-0-	987 1	17864 3	2311 9	Y	2101	2125 0		37
							57 4	2311 9						
10		30783 X	21852	-0-	-8931	-0-	1131 1	18262 3	2441 9	Y	2219	2207 0		49
							18 4	2441 9						
11		26550 X	19090	-0-	-7460	-0-	1055 1	15860 3	2160 9	Y	1964	1959 0		54
							15 4	2160 9						
12		26381 X	20321	-0-	-6060	-0-	1190 1	16650 3	2467 9	Y	2243	2240 0		57
							14 4	2467 9						
01		24676 X	16588	-0-	-8088	-0-	1177 1	13152 3	2210 9	Y	2009	2018 0		48
							49 4	2210 9						
BARBOZA UNIT WELL #: 12H RRCID -> 283552 COMPL. DATE 10/15/2019 TOTAL DEPTH 12693 PERF.12690 - 18108														
08		26970 X	19225	-0-	-7745	-0-	1171 1	15889 3	2130 9	Y	1936	1906 0		50
							35 4	2130 9						
09		26100 X	16488	-0-	-9612	-0-	1170 1	13581 3	1670 9	Y	1518	1541 0		27
							67 4	1670 9						
10		24614 X	16792	-0-	-7822	-0-	1327 1	13601 3	1843 9	Y	1675	1665 0		37
							21 4	1843 9						
11		21000 X	15371	-0-	-5629	-0-	1217 1	12442 3	1694 9	Y	1540	1535 0		42
							18 4	1694 9						
12		20925 X	14203	-0-	-6722	-0-	1114 1	11433 3	1643 9	Y	1494	1498 0		38
							13 4	1643 9						
01		19220 X	12194	-0-	-7026	-0-	1134 1	9523 3	1489 9	Y	1354	1359 0		33
							48 4	1489 9						
DAVILA UNIT WELL #: 22H RRCID -> 283554 COMPL. DATE 08/19/2017 TOTAL DEPTH 12436 PERF.12115 - 20853														
08		17580 X	17580	-0-	-0-	-0-	910 1	14501 3	2159 9	Y	1963	1975 0		19
							10 4	2159 9						
09		57900 X	31137	-0-	-26763	-0-	1581 1	25690 3	3847 9	Y	3497	3483 0		33
							19 4	3847 9						
10		60667 X	45027	-0-	-15640	-0-	2522 1	37669 3	4815 9	Y	4377	4362 0		48
							21 4	4815 9						
11		58710 X	39870	-0-	-18840	-0-	2358 1	33654 3	3843 9	Y	3494	3501 0		41
							15 4	3843 9						
12		48391 X	35670	-0-	-12721	-0-	2162 1	30027 3	3458 9	Y	3144	3148 0		37
							23 4	3458 9						
01		45012 X	27202	-0-	-17810	-0-	1781 1	22817 3	2525 9	Y	2295	2303 0		29
							79 4	2525 9						
SIENKIEWICZ UNIT WELL #: 504H RRCID -> 283778 COMPL. DATE 06/08/2021 TOTAL DEPTH 12655 PERF.12811 - 17488														
08		46469 X	21179	-0-	-25290	-0-	808 1	16314 3	4033 9	Y	3666	3620 0		94
							24 4	4033 9						
09		38820 X	16739	-0-	-22081	-0-	969 1	12817 3	2897 9	Y	2634	2682 0		46
							56 4	2897 9						
10		40114 X	16099	-0-	-24015	-0-	1032 1	12129 3	2922 9	Y	2656	2644 0		58
							16 4	2922 9						
11		38820 X	13572	-0-	-25248	-0-	898 1	9670 3	2991 9	Y	2719	2702 0		75
							13 4	2991 9						
12		30070 X	11055	-0-	-19015	-0-	785 1	8161 3	2100 9	Y	1909	1935 0		49
							9 4	2100 9						
01		21173 X	8443	-0-	-12730	-0-	755 1	6043 3	1613 9	Y	1466	1480 0		35
							32 4	1613 9						

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD) MARATHON OIL EF LLC MAY B UNIT		//CONT.// 86950 600 //CONT.// 525398		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK		
		WELL #: 23H		RRCID -> 284047		COMPL. DATE 07/21/2017			TOTAL DEPTH 12401 PERF.12773 - 20951		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	7781 X	5753	-0-	-2028	-0-	899 1	4267 3	Y	511	508 0	15
						25 4	562 9				
09	6960 X	4029	-0-	-2931	-0-	817 1	2786 3	Y	358	361 0	12
						32 4	394 9				
10	7311 X	7311	-0-	-0-	-0-	1063 1	5626 3	Y	554	549 0	17
						13 4	609 9				
11	8412 X	8412	-0-	-0-	-0-	1101 1	6628 3	Y	603	598 0	22
						20 4	663 9				
12	9277 X	9277	-0-	-0-	-0-	1097 1	7511 3	Y	596	599 0	19
						13 4	656 9				
*01	8644 X	8644	-0-	-0-	-0-	902 1	7141 3	Y	530	537 0	12
						18 4	583 9				
FRANKE-JOHNSON UNIT		WELL #: 17H		RRCID -> 284048		COMPL. DATE 05/21/2018			TOTAL DEPTH 12550 PERF.12356 - 18282		
08	12567 X	12567	-0-	-0-	-0-	940 1	10458 3	Y	1038	1033 0	30
						27 4	1142 9				
09	11708 X	11708	-0-	-0-	-0-	910 1	9692 3	Y	972	968 0	34
						37 4	1069 9				
10	11842 X	11687	-0-	-155	-0-	983 1	9580 3	Y	1010	1013 0	31
						13 4	1111 9				
11	11190 X	9993	-0-	-1197	-0-	875 1	8033 3	Y	972	968 0	35
						16 4	1069 9				
12	12555 X	9770	-0-	-2785	-0-	846 1	7937 3	Y	888	894 0	29
						10 4	977 9				
01	12555 X	9735	-0-	-2820	-0-	724 1	7928 3	Y	972	980 0	21
						14 4	1069 9				
DIRECT ASSETS UNIT		WELL #: 504H		RRCID -> 284088		COMPL. DATE 10/16/2017			TOTAL DEPTH 11924 PERF.12626 - 18136		
08	7812 X	6430	-0-	-1382	-0-	813 1	4039 3	Y	1348	1341 0	26
						95 4	1483 9				
09	7560 X	5201	-0-	-2359	-0-	702 1	3541 3	Y	740	751 0	15
						144 4	814 9				
10	6727 X	5114	-0-	-1613	-0-	742 1	3614 3	Y	610	611 0	14
						87 4	671 9				
11	6030 X	5082	-0-	-948	-0-	660 1	3457 3	Y	771	767 0	18
						117 4	848 9				
12	6510 X	6128	-0-	-382	-0-	757 1	4544 3	Y	634	633 0	19
						130 4	697 9				
01	6417 X	5816	-0-	-601	-0-	753 1	4177 3	Y	773	772 0	20
						36 4	850 9				
SIENKIEWICZ UNIT		WELL #: 7H		RRCID -> 284097		COMPL. DATE 06/09/2021			TOTAL DEPTH 12727 PERF.12695 - 17028		
08	58342 X	38248	-0-	-20094	-0-	1189 1	29441 3	Y	6894	6800 0	177
						35 4	7583 9				
09	56460 X	29525	-0-	-26935	-0-	1019 1	22407 3	Y	5491	5571 0	97
						59 4	6040 9				
10	44516 X	27613	-0-	-16903	-0-	1040 1	20852 3	Y	5186	5170 0	113
						16 4	5705 9				
11	42870 X	22948	-0-	-19922	-0-	869 1	17059 3	Y	4552	4540 0	125
						13 4	5007 9				
12	44299 X	20320	-0-	-23979	-0-	818 1	14931 3	Y	4147	4166 0	106
						9 4	4562 9				
01	38254 X	15936	-0-	-22318	-0-	798 1	11057 3	Y	3679	3697 0	88
						34 4	4047 9				

SUGARKANE (EAGLE FORD) MARATHON OIL EF LLC HOLLMAN UNIT		//CONT.// 86950 600 //CONT.// 525398		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
-----											
HOLLMAN UNIT		WELL #:		8H	RRCID -> 284156	COMPL. DATE 02/24/2018	TOTAL DEPTH 12477	PERF.12321 - 19733			
08	20150 X	13889	-0-	-6261	-0-	1330 1 70 4	11202 3 1287 9	Y	1170	1162 0	24
09	19500 X	12088	-0-	-7412	-0-	1349 1 60 4	9692 3 987 9	Y	897	903 0	18
10	17794 X	11304	-0-	-6490	-0-	1342 1 41 4	8930 3 991 9	Y	901	901 0	18
*11	17220 X	10170	-0-	-7050	-0-	1194 1 33 4	7998 3 945 9	Y	859	863 0	14
12	13888 X	9431	-0-	-4457	-0-	1218 1 18 4	7513 3 682 9	Y	620	622 0	12
01	13888 X	11019	-0-	-2869	-0-	1223 1 35 4	7425 3 2336 9	Y	2124	2090 0	46
-----											
HOLLMAN UNIT		WELL #:		10H	RRCID -> 284159	COMPL. DATE 02/24/2018	TOTAL DEPTH 12491	PERF.12524 - 19500			
08	18848 X	11408	-0-	-7440	-0-	1177 1 62 4	9173 3 996 9	Y	905	901 0	18
09	18240 X	10560	-0-	-7680	-0-	1192 1 53 4	8453 3 862 9	Y	784	786 0	16
10	18848 X	10554	-0-	-8294	-0-	1241 1 38 4	8267 3 1008 9	Y	916	913 0	19
*11	15120 X	9848	-0-	-5272	-0-	1183 1 32 4	7883 3 750 9	Y	682	690 0	11
12	12245 X	10264	-0-	-1981	-0-	1221 1 18 4	8284 3 741 9	Y	674	672 0	13
01	11408 X	9037	-0-	-2371	-0-	1126 1 32 4	7233 3 646 9	Y	587	587 0	13
-----											
FRANKE-JOHNSON UNIT		WELL #:		16H	RRCID -> 284179	COMPL. DATE 05/21/2018	TOTAL DEPTH 12550	PERF.12428 - 18466			
08	21917 X	10318	-0-	-11599	-0-	779 1 22 4	8373 3 1144 9	Y	1040	1059 0	30
09	16350 X	10061	-0-	-6289	-0-	766 1 31 4	7890 3 1374 9	Y	1249	1236 0	43
10	12276 X	10596	-0-	-1680	-0-	861 1 11 4	8313 3 1411 9	Y	1283	1287 0	39
11	10620 X	9080	-0-	-1540	-0-	790 1 14 4	6998 3 1278 9	Y	1162	1159 0	42
12	12028 X	9032	-0-	-2996	-0-	796 1 10 4	7113 3 1113 9	Y	1012	1021 0	33
01	10602 X	8411	-0-	-2191	-0-	627 1 13 4	6709 3 1062 9	Y	965	977 0	21
-----											
HOLLMAN UNIT		WELL #:		9H	RRCID -> 284273	COMPL. DATE 02/24/2018	TOTAL DEPTH 12437	PERF.12338 - 19248			
08	11780 X	5498	-0-	-6282	-0-	953 1 50 4	3540 3 955 9	Y	868	860 0	18
09	9180 X	7236	-0-	-1944	-0-	1064 1 47 4	4796 3 1329 9	Y	1208	1202 0	24
10	9052 X	7523	-0-	-1529	-0-	1072 1 32 4	5355 3 1064 9	Y	967	971 0	20
*11	6450 X	5110	-0-	-1340	-0-	966 1 26 4	3374 3 744 9	Y	676	685 0	11
12	7471 X	2339	-0-	-5132	-0-	323 1 5 4	1637 3 374 9	Y	340	345 0	6
*01	7865 X	7865	-0-	-0-	-0-	985 1 28 4	5822 3 1030 9	Y	936	922 0	20

SUGARKANE (EAGLE FORD) MARATHON OIL EF LLC NITSCH UNIT A		//CONT.// 86950 600 //CONT.// 525398		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK		
		WELL #: 14H		RRCID -> 284510		COMPL. DATE 03/11/2018			TOTAL DEPTH 13068 PERF.12785 - 18412		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	12555 X	8951	-0-	-3604	-0-	1306	1 7309	3	Y	295 301 0	24
09	9120 X	4106	-0-	-5014	-0-	685	1 3230	3	Y	162 174 0	12
10	9114 X	7573	-0-	-1541	-0-	557	1 6864	3	Y	113 117 0	8
*11	8670 X	4633	-0-	-4037	-0-	649	1 3680	3	Y	218 206 0	20
12	10659 X	10659	-0-	-0-	-0-	1339	1 8459	3	Y	636 609 0	47
01	8959 X	6167	-0-	-2792	-0-	1136	1 4364	3	Y	400 421 0	26
						227	4 440	9			
FRANKE-JOHNSON UNIT		WELL #: 18H		RRCID -> 284524		COMPL. DATE 05/21/2018			TOTAL DEPTH 12572 PERF.12900 - 18316		
08	20863 X	14080	-0-	-6783	-0-	1239	1 11431	3	Y	1250 1248 0	36
09	20190 X	12880	-0-	-7310	-0-	1214	1 10376	3	Y	1128 1125 0	39
10	16678 X	12884	-0-	-3794	-0-	1299	1 10414	3	Y	1050 1057 0	32
11	13320 X	12543	-0-	-777	-0-	1280	1 10032	3	Y	1098 1090 0	40
12	14446 X	12576	-0-	-1870	-0-	1259	1 10213	3	Y	990 998 0	32
01	14074 X	12646	-0-	-1428	-0-	1093	1 10395	3	Y	1033 1042 0	23
						22	4 1136	9			
FRANKE-JOHNSON UNIT		WELL #: 19H		RRCID -> 284527		COMPL. DATE 05/21/2018			TOTAL DEPTH 12630 PERF.12491 - 18246		
08	11749 X	4067	-0-	-7682	-0-	609	1 2757	3	Y	622 618 0	18
09	9935 X	9935	-0-	-0-	-0-	765	1 8257	3	Y	802 792 0	28
10	6665 X	6268	-0-	-397	-0-	795	1 4701	3	Y	693 700 0	21
11	6224 X	6224	-0-	-0-	-0-	772	1 4671	3	Y	697 693 0	25
12	10261 X	6106	-0-	-4155	-0-	763	1 4629	3	Y	641 645 0	21
01	10261 X	4647	-0-	-5614	-0-	596	1 3343	3	Y	633 640 0	14
						12	4 696	9			
FRANKE-JOHNSON UNIT		WELL #: 20H		RRCID -> 284528		COMPL. DATE 05/21/2018			TOTAL DEPTH 12548 PERF.12461 - 18272		
08	20987 X	11977	-0-	-9010	-0-	892	1 9486	3	Y	1430 1426 0	41
09	18120 X	10430	-0-	-7690	-0-	832	1 8139	3	Y	1295 1291 0	45
10	12183 X	11095	-0-	-1088	-0-	930	1 8526	3	Y	1479 1479 0	45
11	11220 X	10182	-0-	-1038	-0-	872	1 7664	3	Y	1482 1473 0	54
12	12803 X	10230	-0-	-2573	-0-	886	1 8097	3	Y	1124 1142 0	36
01	11966 X	9803	-0-	-2163	-0-	754	1 7987	3	Y	952 967 0	21
						15	4 1047	9			

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK		
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398									
NITSCH UNIT A		WELL #: 15H		RRCID -> 284533		COMPL. DATE 03/11/2018			TOTAL DEPTH 13007 PERF.12771 - 18383		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	13268 X	8143	-0-	-5125	-0-	536 1	7259 3	Y	313	314 0	25
						4 4	344 9				
09	10710 X	8158	-0-	-2552	-0-	526 1	7269 3	Y	321	323 0	23
						10 4	353 9				
10	11067 X	9070	-0-	-1997	-0-	579 1	8128 3	Y	304	305 0	22
						29 4	334 9				
*11	9630 X	6758	-0-	-2872	-0-	567 1	5918 3	Y	197	201 0	18
						56 4	217 9				
12	8477 X	8477	-0-	-0-	-0-	745 1	7328 3	Y	285	282 0	21
						90 4	314 9				
*01	9753 X	9753	-0-	-0-	-0-	1100 1	8070 3	Y	330	329 0	22
						220 4	363 9				
NITSCH UNIT A		WELL #: 16H		RRCID -> 284534		COMPL. DATE 03/11/2018			TOTAL DEPTH 13048 PERF.12714 - 18531		
08	9889 X	9005	-0-	-884	-0-	606 1	8206 3	Y	171	172 0	14
						5 4	188 9				
09	9240 X	8215	-0-	-1025	-0-	543 1	7506 3	Y	142	146 0	10
						10 4	156 9				
10	9486 X	7570	-0-	-1916	-0-	490 1	6889 3	Y	151	150 0	11
						25 4	166 9				
*11	8700 X	7048	-0-	-1652	-0-	598 1	6190 3	Y	183	177 0	17
						59 4	201 9				
12	8990 X	8161	-0-	-829	-0-	646 1	7101 3	Y	305	300 0	22
						78 4	336 9				
01	8990 X	7395	-0-	-1595	-0-	816 1	6164 3	Y	229	236 0	15
						163 4	252 9				
MAY B UNIT		WELL #: 18H		RRCID -> 284535		COMPL. DATE 03/06/2018			TOTAL DEPTH 12445 PERF.12729 - 20945		
08	10199 X	8247	-0-	-1952	-0-	842 1	6388 3	Y	903	896 0	26
						24 4	993 9				
09	9870 X	7712	-0-	-2158	-0-	846 1	6097 3	Y	668	671 0	23
						34 4	735 9				
10	9455 X	5489	-0-	-3966	-0-	922 1	3926 3	Y	573	579 0	17
						11 4	630 9				
11	8520 X	8194	-0-	-326	-0-	1110 1	6473 3	Y	537	535 0	19
						20 4	591 9				
12	8959 X	8305	-0-	-654	-0-	1058 1	6319 3	Y	833	825 0	27
						12 4	916 9				
01	8246 X	7825	-0-	-421	-0-	839 1	5562 3	Y	1279	1278 0	28
						17 4	1407 9				
MAY B UNIT		WELL #: 21H		RRCID -> 284536		COMPL. DATE 03/06/2018			TOTAL DEPTH 12370 PERF.12734 - 20878		
08	12617 X	9404	-0-	-3213	-0-	1055 1	7384 3	Y	850	845 0	24
						30 4	935 9				
09	9240 X	8223	-0-	-1017	-0-	1010 1	6331 3	Y	765	763 0	26
						40 4	842 9				
10	10357 X	10357	-0-	-0-	-0-	1242 1	8201 3	Y	817	818 0	25
						15 4	899 9				
11	9903 X	9903	-0-	-0-	-0-	1180 1	7912 3	Y	718	717 0	26
						21 4	790 9				
12	9393 X	8268	-0-	-1125	-0-	1089 1	6762 3	Y	367	381 0	12
						13 4	404 9				
01	10354 X	7788	-0-	-2566	-0-	914 1	6615 3	Y	219	226 0	5
						18 4	241 9				

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK						
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398													
MAY B UNIT		WELL #: 22H		RRCID -> 284540		COMPL. DATE 03/06/2018			TOTAL DEPTH 12419 PERF.12698 - 20933						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	9455 X	5813	-0-	-3642	-0-	812	1	4034	3	Y	858	853	0		24
						23	4	944	9						
09	9030 X	8876	-0-	-154	-0-	1123	1	6050	3	Y	1507	1479	0		52
						45	4	1658	9						
10	7843 X	1171	-0-	-6672	-0-	568	1	492	3	Y	95	144	0		3
						6	4	105	9						
11	7380 X	5959	-0-	-1421	-0-	549	1	4209	3	Y	1083	1047	0		39
						10	4	1191	9						
12	9230 X	9230	-0-	-0-	-0-	980	1	6003	3	Y	2033	2006	0		66
						11	4	2236	9						
01	9176 X	7552	-0-	-1624	-0-	845	1	5795	3	Y	814	862	0		18
						17	4	895	9						
MAY B UNIT		WELL #: 25H		RRCID -> 284541		COMPL. DATE 03/06/2018			TOTAL DEPTH 12394 PERF.12787 - 20923						
08	9424 X	8088	-0-	-1336	-0-	1014	1	5661	3	Y	1258	1244	0		36
						29	4	1384	9						
09	8943 X	8943	-0-	-0-	-0-	1119	1	5857	3	Y	1748	1724	0		60
						44	4	1923	9						
10	9306 X	9306	-0-	-0-	-0-	1223	1	6170	3	Y	1725	1733	0		52
						15	4	1898	9						
11	9153 X	9153	-0-	-0-	-0-	1088	1	6291	3	Y	1595	1589	0		58
						19	4	1755	9						
12	9238 X	8091	-0-	-1147	-0-	970	1	5610	3	Y	1364	1378	0		44
						11	4	1500	9						
01	9300 X	7758	-0-	-1542	-0-	802	1	5414	3	Y	1387	1401	0		30
						16	4	1526	9						
FREE UNIT		WELL #: 12H		RRCID -> 284751		COMPL. DATE 07/27/2018			TOTAL DEPTH 12598 PERF.13079 - 17143						
08	17050 X	15516	-0-	-1534	-0-	1812	1	12224	3	Y	1332	1337	0		107
						15	4	1465	9						
09	14730 X	14140	-0-	-590	-0-	1590	1	11193	3	Y	1206	1226	0		87
						30	4	1327	9						
10	15469 X	14538	-0-	-931	-0-	1541	1	11774	3	Y	1041	1052	0		76
						78	4	1145	9						
*11	15030 X	8069	-0-	-6961	-0-	1250	1	6101	3	Y	540	566	0		50
						124	4	594	9						
12	15531 X	14096	-0-	-1435	-0-	1617	1	11263	3	Y	929	911	0		68
						194	4	1022	9						
01	15531 X	12615	-0-	-2916	-0-	1744	1	9630	3	Y	812	827	0		53
						348	4	893	9						
FREE UNIT		WELL #: 11H		RRCID -> 284752		COMPL. DATE 07/27/2018			TOTAL DEPTH 12514 PERF.12829 - 16362						
08	23436 X	20342	-0-	-3094	-0-	1957	1	17237	3	Y	1029	1029	0		83
						16	4	1132	9						
09	22680 X	18217	-0-	-4463	-0-	1867	1	15555	3	Y	691	724	0		50
						35	4	760	9						
10	23436 X	22123	-0-	-1313	-0-	1905	1	19203	3	Y	835	824	0		61
						96	4	919	9						
*11	25176 X	25176	-0-	-0-	-0-	2173	1	21895	3	Y	812	797	0		76
						215	4	893	9						
12	20491 X	18115	-0-	-2376	-0-	1556	1	15457	3	Y	832	847	0		61
						187	4	915	9						
*01	23234 X	23234	-0-	-0-	-0-	2544	1	19331	3	Y	774	784	0		51
						508	4	851	9						



SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK							
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398														
FRANKE-JOHNSON UNIT		WELL #: 13H		RRCID -> 284802		COMPL. DATE 03/11/2019			TOTAL DEPTH 12600 PERF.12576 - 18459							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	23653 X	14160	-0-	-9493	-0-	874	1	11805	3	Y	1324	1322	0			38
						25	4	1456	9							
09	18270 X	13124	-0-	-5146	-0-	846	1	10871	3	Y	1248	1243	0			43
						34	4	1373	9							
10	15717 X	13477	-0-	-2240	-0-	936	1	11112	3	Y	1288	1292	0			39
						12	4	1417	9							
11	15210 X	12288	-0-	-2922	-0-	875	1	10125	3	Y	1156	1153	0			42
						16	4	1272	9							
12	16399 X	12832	-0-	-3567	-0-	877	1	10424	3	Y	1382	1379	0			45
						11	4	1520	9							
01	14167 X	13448	-0-	-719	-0-	786	1	11118	3	Y	1389	1404	0			30
						16	4	1528	9							
MAY B UNIT		WELL #: 16H		RRCID -> 284883		COMPL. DATE 07/03/2018			TOTAL DEPTH 12384 PERF.12704 - 20979							
08	19189 X	14038	-0-	-5151	-0-	1260	1	11159	3	Y	1439	1431	0			41
						36	4	1583	9							
09	17610 X	13534	-0-	-4076	-0-	1243	1	10706	3	Y	1395	1388	0			48
						50	4	1535	9							
10	16864 X	15031	-0-	-1833	-0-	1442	1	11967	3	Y	1458	1462	0			44
						18	4	1604	9							
11	14442 X	14442	-0-	-0-	-0-	1364	1	11547	3	Y	1369	1364	0			49
						25	4	1506	9							
12	14059 X	14059	-0-	-0-	-0-	1257	1	11365	3	Y	1293	1300	0			42
						15	4	1422	9							
01	15035 X	13160	-0-	-1875	-0-	1066	1	10597	3	Y	1342	1355	0			29
						21	4	1476	9							
HOLLMAN UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 284943		COMPL. DATE 09/12/2018			TOTAL DEPTH 12504 PERF.12573 - 15851							
08	7037 X	4450	-0-	-2587	-0-	780	1	3293	3	Y	305	307	0			6
						41	4	336	9							
09	6810 X	4101	-0-	-2709	-0-	762	1	3065	3	Y	218	220	0			4
						34	4	240	9							
10	6944 X	4294	-0-	-2650	-0-	797	1	3060	3	Y	375	371	0			8
						24	4	413	9							
*11	6030 X	4340	-0-	-1690	-0-	801	1	2746	3	Y	701	698	0			11
						22	4	771	9							
12	4929 X	4466	-0-	-463	-0-	814	1	2866	3	Y	704	702	0			13
						12	4	774	9							
01	4464 X	4100	-0-	-364	-0-	808	1	2701	3	Y	516	518	0			11
						23	4	568	9							
HOLLMAN UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 284945		COMPL. DATE 09/12/2018			TOTAL DEPTH 12571 PERF.12515 - 15558							
08	6789 X	4427	-0-	-2362	-0-	793	1	3146	3	Y	405	404	0			8
						42	4	446	9							
09	6570 X	4271	-0-	-2299	-0-	833	1	3024	3	Y	343	344	0			7
						37	4	377	9							
10	6076 X	3620	-0-	-2456	-0-	846	1	2575	3	Y	158	162	0			3
						25	4	174	9							
*11	5880 X	4256	-0-	-1624	-0-	865	1	2774	3	Y	539	533	0			9
						24	4	593	9							
12	4991 X	4816	-0-	-175	-0-	933	1	2992	3	Y	798	792	0			15
						13	4	878	9							
01	4433 X	4171	-0-	-262	-0-	867	1	2580	3	Y	635	636	0			14
						25	4	699	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)															
MARATHON OIL EF LLC															
HOLLMAN UNIT															
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
//CONT.// 525398															
WELL #: 4H RRCID -> 284946 COMPL. DATE 09/12/2018 TOTAL DEPTH 12521 PERF.12595 - 16013															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
							AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT		
08	5983	X	4868	-0-	-1115	-0-	531	1	3771	3	Y	489	488	0	10
							28	4	538	9					
09	5790	X	3752	-0-	-2038	-0-	629	1	2571	3	Y	476	476	0	10
							28	4	524	9					
10	5983	X	4043	-0-	-1940	-0-	872	1	2594	3	Y	501	501	0	10
							26	4	551	9					
*11	5790	X	3876	-0-	-1914	-0-	965	1	2425	3	Y	418	421	0	7
							26	4	460	9					
12	5456	X	4211	-0-	-1245	-0-	1006	1	2781	3	Y	373	373	0	7
							14	4	410	9					
01	4867	X	3343	-0-	-1524	-0-	571	1	2477	3	Y	254	255	0	6
							16	4	279	9					
KENNEDY															
WELL #: 11H RRCID -> 284983 COMPL. DATE 01/10/2019 TOTAL DEPTH 12149 PERF.12548 - 18373															
08	19964	X	12734	-0-	-7230	-0-	1026	1	10404	3	Y	1162	1172	0	24
							26	4	1278	9					
09	17760	X	13311	-0-	-4449	-0-	1040	1	10913	3	Y	1216	1211	0	29
							20	4	1338	9					
10	18135	X	13345	-0-	-4790	-0-	1151	1	11440	3	Y	668	685	0	12
							19	4	735	9					
11	16380	X	12259	-0-	-4121	-0-	1061	1	10648	3	Y	481	483	0	10
							21	4	529	9					
12	17081	X	12815	-0-	-4266	-0-	1091	1	10647	3	Y	955	947	0	18
							26	4	1051	9					
01	13764	X	11161	-0-	-2603	-0-	972	1	9072	3	Y	979	973	0	24
							40	4	1077	9					
MAY B UNIT															
WELL #: 17H RRCID -> 284987 COMPL. DATE 07/03/2018 TOTAL DEPTH 12343 PERF.12725 - 20977															
08	20987	X	17120	-0-	-3867	-0-	1384	1	14061	3	Y	1486	1480	0	42
							40	4	1635	9					
09	17850	X	16133	-0-	-1717	-0-	1357	1	13169	3	Y	1411	1404	0	49
							55	4	1552	9					
10	17329	X	16533	-0-	-796	-0-	1510	1	13439	3	Y	1423	1429	0	43
							19	4	1565	9					
11	15960	X	14131	-0-	-1829	-0-	1333	1	11283	3	Y	1355	1349	0	49
							24	4	1491	9					
12	17205	X	14067	-0-	-3138	-0-	1307	1	11405	3	Y	1217	1227	0	39
							16	4	1339	9					
01	17112	X	14554	-0-	-2558	-0-	1123	1	11962	3	Y	1315	1325	0	29
							22	4	1447	9					
MAY B UNIT															
WELL #: 13H RRCID -> 285056 COMPL. DATE 07/03/2018 TOTAL DEPTH 12348 PERF.12732 - 20857															
08	18352	X	13189	-0-	-5163	-0-	1026	1	10965	3	Y	1063	1061	0	30
							29	4	1169	9					
09	14640	X	11758	-0-	-2882	-0-	965	1	9684	3	Y	973	969	0	34
							39	4	1070	9					
10	14725	X	12464	-0-	-2261	-0-	1097	1	10037	3	Y	1196	1194	0	36
							14	4	1316	9					
11	13410	X	12921	-0-	-489	-0-	1075	1	10370	3	Y	1324	1312	0	48
							20	4	1456	9					
12	13882	X	13882	-0-	-0-	-0-	1099	1	11376	3	Y	1266	1273	0	41
							14	4	1393	9					
01	13175	X	12639	-0-	-536	-0-	896	1	10551	3	Y	1067	1085	0	23
							18	4	1174	9					

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK		
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398									
DAVILA UNIT		WELL #: 9H		RRCID -> 285060		COMPL. DATE 08/10/2018			TOTAL DEPTH 12178 PERF.12520 - 20582		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	41819 X	3478	-0-	-38341	-0-	763 1	2050 3	Y	567	567 0	12
						41 4	624 9				
09	40470 X	2822	-0-	-37648	-0-	722 1	1671 3	Y	361	366 0	7
						32 4	397 9				
10	33914 X	2528	-0-	-31386	-0-	1044 1	1037 3	Y	378	377 0	8
						31 4	416 9				
*11	32820 X	2339	-0-	-30481	-0-	945 1	1082 3	Y	260	264 0	4
						26 4	286 9				
12	4681 X	2340	-0-	-2341	-0-	776 1	1030 3	Y	475	470 0	9
						11 4	523 9				
01	3472 X	1853	-0-	-1619	-0-	810 1	744 3	Y	251	255 0	5
						23 4	276 9				
DAVILA UNIT		WELL #: 8H		RRCID -> 285062		COMPL. DATE 08/10/2018			TOTAL DEPTH 12196 PERF.12651 - 20132		
08	58574 X	58574	-0-	-0-	-0-	2633 1	48472 3	Y	6666	6691 0	135
						136 4	7333 9				
09	71580 X	47665	-0-	-23915	-0-	2243 1	40083 3	Y	4760	4799 0	96
						103 4	5236 9				
10	97030 X	42946	-0-	-54084	-0-	2010 1	35784 3	Y	4628	4629 0	95
						61 4	5091 9				
*11	93900 X	37870	-0-	-56030	-0-	2161 1	31416 3	Y	3848	3881 0	62
						60 4	4233 9				
12	77810 X	37202	-0-	-40608	-0-	2657 1	30658 3	Y	3495	3491 0	66
						42 4	3845 9				
01	58559 X	34429	-0-	-24130	-0-	2258 1	28621 3	Y	3169	3166 0	69
						64 4	3486 9				
FRANKE-JOHNSON UNIT		WELL #: 12H		RRCID -> 285185		COMPL. DATE 04/09/2021			TOTAL DEPTH 12650 PERF.12462 - 18617		
08	20341 X	20341	-0-	-0-	-0-	1268 1	16833 3	Y	2003	1948 0	57
						37 4	2203 9				
09	20448 X	20448	-0-	-0-	-0-	1388 1	17133 3	Y	1701	1699 0	59
						56 4	1871 9				
10	19295 X	19295	-0-	-0-	-0-	1465 1	16102 3	Y	1554	1566 0	47
						19 4	1709 9				
11	17700 X	16797	-0-	-903	-0-	1201 1	14027 3	Y	1406	1402 0	51
						22 4	1547 9				
12	18290 X	15890	-0-	-2400	-0-	1200 1	13344 3	Y	1210	1222 0	39
						15 4	1331 9				
01	18290 X	1442	-0-	-16848	-0-	122 1	1188 3	Y	118	154 0	3
						2 4	130 9				
FREE UNIT		WELL #: 10H		RRCID -> 285187		COMPL. DATE 07/27/2018			TOTAL DEPTH 12580 PERF.12740 - 16892		
08	22351 X	11474	-0-	-10877	-0-	1521 1	8968 3	Y	884	921 0	71
						13 4	972 9				
09	16170 X	2471	-0-	-13699	-0-	801 1	1002 3	Y	594	622 0	43
						15 4	653 9				
10	16554 X	3894	-0-	-12660	-0-	945 1	2769 3	Y	120	154 0	9
						48 4	132 9				
*11	16020 X	3254	-0-	-12766	-0-	928 1	2117 3	Y	106	105 0	10
						92 4	117 9				
12	27116 X	27116	-0-	-0-	-0-	2245 1	23275 3	Y	1205	1127 0	88
						270 4	1326 9				
*01	18237 X	18237	-0-	-0-	-0-	1927 1	15021 3	Y	822	856 0	54
						385 4	904 9				

SUGARKANE (EAGLE FORD) MARATHON OIL EF LLC FOSTER UNIT		//CONT.// 86950 600 //CONT.// 525398		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
FOSTER UNIT		WELL #: 12H		RRCID -> 285281		COMPL. DATE 01/21/2019			TOTAL DEPTH 12654 PERF.12837 - 18650							
08	16926 X	13678	-0-	-3248	-0-	1258 36 4	1 11176 3	1228 1208 9	3 3	Y	1098	1093	0			31
09	15030 X	12261	-0-	-2769	-0-	1119 45 4	1 10026 3	1071 1071 9	3 3	Y	974	971	0			34
10	14105 X	13142	-0-	-963	-0-	1319 17 4	1 10600 3	1206 1206 9	3 3	Y	1096	1097	0			33
11	13650 X	12483	-0-	-1167	-0-	1292 23 4	1 10039 3	1129 1129 9	3 3	Y	1026	1022	0			37
12	14074 X	12129	-0-	-1945	-0-	1249 15 4	1 9879 3	986 986 9	3 3	Y	896	904	0			29
01	13671 X	11226	-0-	-2445	-0-	1029 21 4	1 9177 3	999 999 9	3 3	Y	908	917	0			20
FRANKE-JOHNSON UNIT		WELL #: 15H		RRCID -> 285301		COMPL. DATE 04/22/2021			TOTAL DEPTH 12628 PERF.12436 - 18472							
08	19344 X	18847	-0-	-497	-0-	1186 34 4	1 15622 3	2005 2005 9	3 3	Y	1823	1811	0			52
09	18720 X	17339	-0-	-1381	-0-	1149 47 4	1 14426 3	1717 1717 9	3 3	Y	1561	1559	0			54
10	19344 X	18055	-0-	-1289	-0-	1285 17 4	1 14997 3	1756 1756 9	3 3	Y	1596	1602	0			48
11	18450 X	16560	-0-	-1890	-0-	1182 22 4	1 13683 3	1673 1673 9	3 3	Y	1521	1514	0			55
12	19561 X	16365	-0-	-3196	-0-	1151 15 4	1 13674 3	1525 1525 9	3 3	Y	1386	1396	0			45
01	18848 X	15213	-0-	-3635	-0-	950 19 4	1 12734 3	1510 1510 9	3 3	Y	1373	1388	0			30
FOSTER UNIT		WELL #: 507H		RRCID -> 285305		COMPL. DATE 01/21/2019			TOTAL DEPTH 12575 PERF.13457 - 18468							
08	12741 X	8679	-0-	-4062	-0-	844 24 4	1 6940 3	871 871 9	3 3	Y	792	794	0			23
09	9650 X	9650	-0-	-0-	-0-	866 35 4	1 7685 3	1064 1064 9	3 3	Y	967	957	0			33
10	10013 X	9715	-0-	-298	-0-	961 12 4	1 7643 3	1099 1099 9	3 3	Y	999	1002	0			30
11	9690 X	9460	-0-	-230	-0-	932 17 4	1 7435 3	1076 1076 9	3 3	Y	978	973	0			35
12	11098 X	8844	-0-	-2254	-0-	887 11 4	1 6996 3	950 950 9	3 3	Y	864	871	0			28
01	9982 X	8780	-0-	-1202	-0-	752 15 4	1 6769 3	1244 1244 9	3 3	Y	1131	1134	0			25
FOSTER UNIT		WELL #: 11H		RRCID -> 285539		COMPL. DATE 01/21/2019			TOTAL DEPTH 12606 PERF.13003 - 18366							
08	14911 X	11645	-0-	-3266	-0-	971 28 4	1 9807 3	839 839 9	3 3	Y	763	766	0			22
09	13380 X	11377	-0-	-2003	-0-	967 39 4	1 9611 3	760 760 9	3 3	Y	691	689	0			24
10	13268 X	11790	-0-	-1478	-0-	1087 14 4	1 9890 3	799 799 9	3 3	Y	726	728	0			22
11	12013 X	12013	-0-	-0-	-0-	1068 19 4	1 9870 3	1056 1056 9	3 3	Y	960	947	0			35
12	12648 X	11071	-0-	-1577	-0-	998 12 4	1 9019 3	1042 1042 9	3 3	Y	947	951	0			31
01	11780 X	10732	-0-	-1048	-0-	874 17 4	1 9178 3	663 663 9	3 3	Y	603	621	0			13



SUGARKANE (EAGLE FORD)															
MARATHON OIL EF LLC															
NITSCH UNIT A															
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
//CONT.// 525398															
WELL #: 3H RRCID -> 286205 COMPL. DATE 01/10/2020 TOTAL DEPTH 12811 PERF.12815 - 18394															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	29977 X	25006	-0-	-4971	-0-	2248	1	21741	3	Y	907	889	0		73
						19	4	998	9						
09	26340 X	23292	-0-	-3048	-0-	2220	1	20039	3	Y	901	909	0		65
						42	4	991	9						
10	26443 X	23771	-0-	-2672	-0-	2221	1	20698	3	Y	673	689	0		49
						112	4	740	9						
*11	25140 X	20534	-0-	-4606	-0-	2171	1	17574	3	Y	522	522	0		49
						215	4	574	9						
12	25978 X	20530	-0-	-5448	-0-	2023	1	17985	3	Y	254	284	0		19
						243	4	279	9						
01	25017 X	20541	-0-	-4476	-0-	2369	1	17010	3	Y	626	604	0		41
						473	4	689	9						
KENNEDY-OLSON ESSE 2H PSA															
WELL #: 2H RRCID -> 286293 COMPL. DATE 01/10/2019 TOTAL DEPTH 12233 PERF.12597 - 17295															
08	17205 X	12937	-0-	-4268	-0-	1123	1	11100	3	Y	624	626	0		13
						28	4	686	9						
09	14640 X	11860	-0-	-2780	-0-	1006	1	10524	3	Y	282	288	0		7
						20	4	310	9						
10	15128 X	13629	-0-	-1499	-0-	1227	1	11646	3	Y	668	663	0		12
						21	4	735	9						
11	13410 X	10578	-0-	-2832	-0-	900	1	9148	3	Y	465	467	0		10
						18	4	512	9						
12	14725 X	13150	-0-	-1575	-0-	1112	1	10934	3	Y	979	971	0		18
						27	4	1077	9						
01	13640 X	11170	-0-	-2470	-0-	1020	1	9270	3	Y	762	762	0		18
						42	4	838	9						
KENNEDY-OLSON ESSE 7H PSA															
WELL #: 7H RRCID -> 286294 COMPL. DATE 01/10/2019 TOTAL DEPTH 12163 PERF.12662 - 18810															
08	21421 X	16052	-0-	-5369	-0-	1377	1	13467	3	Y	1067	1067	0		22
						34	4	1174	9						
09	19380 X	15744	-0-	-3636	-0-	1369	1	13080	3	Y	1154	1148	0		28
						26	4	1269	9						
10	20026 X	13839	-0-	-6187	-0-	1398	1	11415	3	Y	912	923	0		17
						23	4	1003	9						
11	16170 X	15785	-0-	-385	-0-	1458	1	13012	3	Y	1170	1163	0		24
						28	4	1287	9						
12	16864 X	16439	-0-	-425	-0-	1394	1	13776	3	Y	1123	1126	0		21
						34	4	1235	9						
01	16275 X	13378	-0-	-2897	-0-	1196	1	11019	3	Y	1013	1010	0		24
						49	4	1114	9						
KENNEDY-OLSON ESSE 3H PSA															
WELL #: 3H RRCID -> 286316 COMPL. DATE 01/10/2019 TOTAL DEPTH 12198 PERF.12643 - 17707															
08	17980 X	13771	-0-	-4209	-0-	1021	1	11781	3	Y	857	861	0		17
						26	4	943	9						
09	15210 X	13633	-0-	-1577	-0-	1019	1	11545	3	Y	954	948	0		23
						20	4	1049	9						
10	15717 X	13280	-0-	-2437	-0-	1060	1	11225	3	Y	888	895	0		16
						18	4	977	9						
11	13110 X	12453	-0-	-657	-0-	987	1	10678	3	Y	699	700	0		15
						19	4	769	9						
12	15159 X	12575	-0-	-2584	-0-	983	1	10769	3	Y	726	727	0		14
						24	4	799	9						
01	14074 X	10811	-0-	-3263	-0-	894	1	8940	3	Y	855	848	0		21
						36	4	941	9						

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398														
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT C-G SA WELL #: 1H RRCID -> 286317 COMPL. DATE 12/13/2018 TOTAL DEPTH 11914 PERF.12173 - 15519														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	8029 X	5307	-0-	-2722	-0-	291	1	4578	3	Y	369	366	2	7
						32	4	406	9					
09	7770 X	7133	-0-	-637	-0-	354	1	6205	3	Y	455	454	2	8
						73	4	501	9					
10	8029 X	7196	-0-	-833	-0-	376	1	6218	3	Y	486	480	2	14
						67	4	535	9					
11	7571 X	7571	-0-	-0-	-0-	403	1	6550	3	Y	502	506	2	10
						66	4	552	9					
12	7385 X	7385	-0-	-0-	-0-	390	1	6409	3	Y	475	473	2	12
						63	4	523	9					
01	7378 X	6538	-0-	-840	-0-	414	1	5642	3	Y	357	360	2	9
						89	4	393	9					
KENNEDY-OLSON ESSE 6H PSA WELL #: 6H RRCID -> 286508 COMPL. DATE 01/10/2019 TOTAL DEPTH 12222 PERF.12608 - 18514														
08	16709 X	963	-0-	-15746	-0-	661	1	221	3	Y	59	75	0	1
						16	4	65	9					
09	16170 X	14508	-0-	-1662	-0-	1322	1	12139	3	Y	929	908	0	22
						25	4	1022	9					
10	16709 X	15251	-0-	-1458	-0-	1512	1	12745	3	Y	881	887	0	16
						25	4	969	9					
11	13170 X	12461	-0-	-709	-0-	1208	1	10353	3	Y	797	796	0	17
						23	4	877	9					
12	15004 X	3385	-0-	-11619	-0-	814	1	2348	3	Y	185	199	0	3
						19	4	204	9					
01	15252 X	14568	-0-	-684	-0-	1450	1	11966	3	Y	994	973	0	24
						59	4	1093	9					
EASLEY UNIT WELL #: 11H RRCID -> 286563 COMPL. DATE 08/14/2019 TOTAL DEPTH 12664 PERF.12472 - 17715														
08	26784 X	12359	-0-	-14425	-0-	1035	1	10648	3	Y	565	566	0	11
						54	4	622	9					
09	25920 X	11403	-0-	-14517	-0-	988	1	9819	3	Y	502	503	0	10
						44	4	552	9					
10	22258 X	12065	-0-	-10193	-0-	1034	1	10377	3	Y	566	564	0	12
						31	4	623	9					
*11	18270 X	11943	-0-	-6327	-0-	1045	1	10036	3	Y	757	757	0	12
						29	4	833	9					
12	12586 X	11126	-0-	-1460	-0-	900	1	9274	3	Y	853	849	0	16
						14	4	938	9					
01	12369 X	10051	-0-	-2318	-0-	807	1	8510	3	Y	646	648	0	14
						23	4	711	9					
EASLEY UNIT WELL #: 10H RRCID -> 286564 COMPL. DATE 08/15/2019 TOTAL DEPTH 12697 PERF.12525 - 18790														
08	26536 X	17569	-0-	-8967	-0-	1209	1	15022	3	Y	1159	1149	0	24
						63	4	1275	9					
09	25680 X	16633	-0-	-9047	-0-	1185	1	14236	3	Y	1054	1057	0	21
						53	4	1159	9					
10	25265 X	13192	-0-	-12073	-0-	922	1	11272	3	Y	882	885	0	18
						28	4	970	9					
*11	21600 X	14660	-0-	-6940	-0-	1121	1	12393	3	Y	1014	1016	0	16
						31	4	1115	9					
12	17577 X	11287	-0-	-6290	-0-	814	1	9749	3	Y	646	650	0	12
						13	4	711	9					
*01	18215 X	18215	-0-	-0-	-0-	1241	1	15912	3	Y	934	926	0	20
						35	4	1027	9					

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398															
KENNEDY-OLSON ESSE 8H PSA WELL #: 8H RRCID -> 286576 COMPL. DATE 01/10/2019 TOTAL DEPTH 12198 PERF.12665 - 19436															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	21834 X	21834	-0-	-0-	-0-	1722	1	18718	3	Y	1228	1216	0		25
						43	4	1351	9						
09	18811 X	18811	-0-	-0-	-0-	1591	1	16153	3	Y	942	945	0		22
						31	4	1036	9						
10	18396 X	18396	-0-	-0-	-0-	1611	1	15847	3	Y	828	835	0		15
						27	4	911	9						
11	14899 X	14899	-0-	-0-	-0-	1321	1	12739	3	Y	739	739	0		15
						26	4	813	9						
12	9454 X	9454	-0-	-0-	-0-	1052	1	7740	3	Y	579	583	0		11
						25	4	637	9						
*01	18380 X	18380	-0-	-0-	-0-	1674	1	15581	3	Y	961	949	0		23
						68	4	1057	9						
NITSCH UNIT A-B PSA WELL #: 1H RRCID -> 286577 COMPL. DATE 01/11/2020 TOTAL DEPTH 12053 PERF.12758 - 18500															
08	32240 X	27098	-0-	-5142	-0-	2097	1	24162	3	Y	746	753	0		60
						18	4	821	9						
09	29040 X	26465	-0-	-2575	-0-	2000	1	23645	3	Y	711	720	0		51
						38	4	782	9						
10	28830 X	25792	-0-	-3038	-0-	1866	1	23050	3	Y	711	710	0		52
						94	4	782	9						
*11	27900 X	24089	-0-	-3811	-0-	1783	1	20844	3	Y	1168	1111	0		109
						177	4	1285	9						
12	28830 X	21384	-0-	-7446	-0-	1525	1	19230	3	Y	405	484	0		30
						183	4	446	9						
01	27342 X	21165	-0-	-6177	-0-	1765	1	18507	3	Y	491	489	0		32
						353	4	540	9						
EASLEY-HOLLMAN UNIT PSA WELL #: 1H RRCID -> 286725 COMPL. DATE 08/13/2019 TOTAL DEPTH 12586 PERF.12526 - 16571															
08	11966 X	4590	-0-	-7376	-0-	774	1	3424	3	Y	319	327	0		6
						41	4	351	9						
09	11580 X	5977	-0-	-5603	-0-	969	1	4273	3	Y	629	622	0		13
						43	4	692	9						
10	11036 X	6291	-0-	-4745	-0-	1080	1	4234	3	Y	858	853	0		18
						33	4	944	9						
*11	10680 X	5504	-0-	-5176	-0-	1079	1	3563	3	Y	757	763	0		12
						29	4	833	9						
12	8928 X	6178	-0-	-2750	-0-	974	1	4450	3	Y	673	672	0		13
						14	4	740	9						
01	6293 X	3867	-0-	-2426	-0-	803	1	2515	3	Y	478	481	0		10
						23	4	526	9						
JOHNSON-PATINO-TSCHIRHART 8H PSA WELL #: 8H RRCID -> 287145 COMPL. DATE 11/05/2019 TOTAL DEPTH 12716 PERF.12586 - 20396															
08	26505 X	24681	-0-	-1824	-0-	1397	1	20617	3	Y	2388	2371	0		68
						40	4	2627	9						
09	22888 X	22888	-0-	-0-	-0-	1474	1	18988	3	Y	2151	2145	0		74
						60	4	2366	9						
10	23156 X	23156	-0-	-0-	-0-	1625	1	19243	3	Y	2060	2072	0		62
						22	4	2266	9						
11	22080 X	21413	-0-	-667	-0-	1519	1	17713	3	Y	1957	1948	0		71
						28	4	2153	9						
12	24676 X	20930	-0-	-3746	-0-	1486	1	17468	3	Y	1779	1792	0		58
						19	4	1957	9						
01	24676 X	20664	-0-	-4012	-0-	1266	1	17341	3	Y	1847	1865	0		40
						25	4	2032	9						



OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398														
FRANKE JOHNSON-PATINO 7H PSA WELL #: 7H RRCID -> 287163 COMPL. DATE 11/02/2019 TOTAL DEPTH 12658 PERF.12594 - 20380														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	32240 X	21900	-0-	-10340	-0-	1228	1	18367	3	Y	2063	2051	0	59
						36	4	2269	9					
09	26700 X	19550	-0-	-7150	-0-	1160	1	16338	3	Y	1823	1819	0	63
						47	4	2005	9					
10	24273 X	20015	-0-	-4258	-0-	1283	1	16727	3	Y	1807	1815	0	55
						17	4	1988	9					
11	20640 X	19691	-0-	-949	-0-	1227	1	16509	3	Y	1756	1748	0	63
						23	4	1932	9					
12	21917 X	19637	-0-	-2280	-0-	1211	1	16670	3	Y	1582	1594	0	51
						16	4	1740	9					
01	21886 X	19222	-0-	-2664	-0-	1029	1	16367	3	Y	1641	1656	0	36
						21	4	1805	9					
-----														
F.JOHNSON-J.TSCHIRHART 10H PSA WELL #: 10H RRCID -> 287170 COMPL. DATE 11/06/2019 TOTAL DEPTH 12658 PERF.12583 - 20318														
08	27590 X	23100	-0-	-4490	-0-	1280	1	19495	3	Y	2080	2076	0	59
						37	4	2288	9					
09	24210 X	21085	-0-	-3125	-0-	1217	1	17750	3	Y	1880	1874	0	65
						50	4	2068	9					
10	25017 X	21205	-0-	-3812	-0-	1322	1	17703	3	Y	1965	1971	0	59
						18	4	2162	9					
11	23670 X	19555	-0-	-4115	-0-	1226	1	16325	3	Y	1801	1795	0	65
						23	4	1981	9					
12	25048 X	19284	-0-	-5764	-0-	1202	1	16267	3	Y	1635	1647	0	53
						16	4	1799	9					
01	23095 X	19367	-0-	-3728	-0-	1042	1	16411	3	Y	1721	1736	0	38
						21	4	1893	9					
-----														
WIEDING-WESTON UNIT WELL #: 14H RRCID -> 287294 COMPL. DATE 12/10/2019 TOTAL DEPTH 12173 PERF.12546 - 18952														
08	34503 X	31130	-0-	-3373	-0-	1644	1	25620	3	Y	3476	3478	0	70
						42	4	3824	9					
09	29850 X	28493	-0-	-1357	-0-	1541	1	23635	3	Y	2986	2985	0	71
						32	4	3285	9					
10	30737 X	30737	-0-	-0-	-0-	1772	1	26624	3	Y	2100	2132	0	39
						31	4	2310	9					
11	29370 X	26979	-0-	-2391	-0-	1528	1	22840	3	Y	2345	2335	0	49
						31	4	2580	9					
12	32364 X	30077	-0-	-2287	-0-	1688	1	25948	3	Y	2181	2189	0	41
						42	4	2399	9					
01	31124 X	20238	-0-	-10886	-0-	1183	1	17477	3	Y	1392	1399	0	34
						47	4	1531	9					
-----														
WIEDING-WESTON UNIT WELL #: 15H RRCID -> 287295 COMPL. DATE 11/20/2019 TOTAL DEPTH 12146 PERF.12453 - 19159														
08	36146 X	20350	-0-	-15796	-0-	1632	1	17498	3	Y	1072	1084	0	22
						41	4	1179	9					
09	32460 X	27539	-0-	-4921	-0-	2001	1	23944	3	Y	1413	1401	0	34
						40	4	1554	9					
10	32705 X	17409	-0-	-15296	-0-	1585	1	12184	3	Y	3285	3258	0	61
						26	4	3614	9					
11	28350 X	18017	-0-	-10333	-0-	1563	1	15040	3	Y	1258	1293	0	26
						30	4	1384	9					
12	33046 X	6022	-0-	-27024	-0-	988	1	4131	3	Y	799	810	0	15
						24	4	879	9					
01	28458 X	8759	-0-	-19699	-0-	940	1	6713	3	Y	970	962	0	23
						39	4	1067	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398														
MOBIL C-D-W.WESTON PSA WELL #: 11H RRCID -> 287296 COMPL. DATE 12/12/2019 TOTAL DEPTH 12097 PERF.12496 - 19544														
M	O	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	
08		34286 X	27956	-0-	-6330	-0-	1880	1	23525	3	Y	2275	2279 0	46
							48	4	2503	9				
09		29022 X	29022	-0-	-0-	-0-	1938	1	24622	3	Y	2203	2196 0	53
							39	4	2423	9				
10		30370 X	30370	-0-	-0-	-0-	2109	1	25889	3	Y	2124	2138 0	39
							36	4	2336	9				
11		26580 X	26015	-0-	-565	-0-	1734	1	21927	3	Y	2109	2104 0	44
							34	4	2320	9				
12		30845 X	24882	-0-	-5963	-0-	1959	1	21069	3	Y	1642	1655 0	31
							48	4	1806	9				
01		30380 X	16267	-0-	-14113	-0-	1299	1	13846	3	Y	972	980 0	23
							53	4	1069	9				
WIEDING-WESTON UNIT WELL #: 16H RRCID -> 287308 COMPL. DATE 12/13/2019 TOTAL DEPTH 12136 PERF.12522 - 19226														
08		40362 X	31093	-0-	-9269	-0-	1673	1	27107	3	Y	2064	2067 0	42
							43	4	2270	9				
09		33300 X	32582	-0-	-718	-0-	1748	1	28566	3	Y	2028	2022 0	48
							37	4	2231	9				
10		36172 X	36172	-0-	-0-	-0-	1975	1	31415	3	Y	2497	2499 0	46
							35	4	2747	9				
11		32190 X	28803	-0-	-3387	-0-	1552	1	24448	3	Y	2520	2513 0	53
							31	4	2772	9				
12		33856 X	33856	-0-	-0-	-0-	1789	1	29912	3	Y	1919	1936 0	36
							44	4	2111	9				
01		36177 X	26290	-0-	-9887	-0-	1409	1	23007	3	Y	1653	1649 0	40
							56	4	1818	9				
WIEDING-WESTON UNIT WELL #: 17H RRCID -> 287309 COMPL. DATE 11/22/2019 TOTAL DEPTH 12143 PERF.12508 - 19367														
08		37448 X	30290	-0-	-7158	-0-	2002	1	26367	3	Y	1700	1703 0	34
							51	4	1870	9				
09		32760 X	4099	-0-	-28661	-0-	854	1	2603	3	Y	570	590 0	14
							15	4	627	9				
10		33666 X	14502	-0-	-19164	-0-	1411	1	11916	3	Y	1047	1042 0	19
							23	4	1152	9				
11		28950 X	28869	-0-	-81	-0-	2085	1	24715	3	Y	1844	1824 0	39
							41	4	2028	9				
12		33759 X	18741	-0-	-15018	-0-	1444	1	16017	3	Y	1132	1150 0	21
							35	4	1245	9				
01		30287 X	1172	-0-	-29115	-0-	563	1	56	3	Y	481	490 0	12
							24	4	529	9				
BARBOZA UNIT WELL #: 13H RRCID -> 287802 COMPL. DATE 10/15/2019 TOTAL DEPTH 12738 PERF.12642 - 18165														
08		38688 X	25733	-0-	-12955	-0-	1416	1	21560	3	Y	2468	2429 0	63
							42	4	2715	9				
09		33330 X	21947	-0-	-11383	-0-	1337	1	18200	3	Y	2121	2147 0	37
							77	4	2333	9				
10		29140 X	21970	-0-	-7170	-0-	1509	1	17962	3	Y	2250	2238 0	49
							24	4	2475	9				
11		28140 X	18954	-0-	-9186	-0-	1296	1	15459	3	Y	1982	1977 0	54
							19	4	2180	9				
12		27280 X	18301	-0-	-8979	-0-	1227	1	15011	3	Y	1863	1869 0	48
							14	4	2049	9				
01		25730 X	18492	-0-	-7238	-0-	1376	1	15025	3	Y	1848	1852 0	44
							58	4	2033	9				

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398														
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 288011 COMPL. DATE 12/13/2018 TOTAL DEPTH 11886 PERF.12140 - 15403														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	9641 X	3606	-0-	-6035	-0-	681	1	2531	3	Y	290	300	0	5
						75	4	319	9					
09	9330 X	2265	-0-	-7065	-0-	699	1	1419	3	Y	3	8	0	-0-
						144	4	3	9					
10	9269 X	7147	-0-	-2122	-0-	1027	1	5438	3	Y	454	441	0	13
						183	4	499	9					
11	8760 X	5960	-0-	-2800	-0-	915	1	4546	3	Y	317	324	0	6
						150	4	349	9					
12	8556 X	4340	-0-	-4216	-0-	771	1	3258	3	Y	171	173	0	4
						123	4	188	9					
01	7161 X	1432	-0-	-5729	-0-	643	1	609	3	Y	38	41	0	1
						138	4	42	9					
DAVILA-GRAHAM UNIT WELL #: 6H RRCID -> 288015 COMPL. DATE 01/07/2018 TOTAL DEPTH 12103 PERF.12206 - 18929														
08	25094 X	25094	-0-	-0-	-0-	1600	1	18664	3	Y	4315	4294	0	88
						83	4	4747	9					
09	45840 X	21178	-0-	-24662	-0-	1493	1	16021	3	Y	3270	3292	0	66
						67	4	3597	9					
10	47368 X	15597	-0-	-31771	-0-	1275	1	11554	3	Y	2481	2496	0	51
						39	4	2729	9					
*11	45840 X	12715	-0-	-33125	-0-	1167	1	9523	3	Y	1812	1834	0	29
						32	4	1993	9					
12	29512 X	11815	-0-	-17697	-0-	1237	1	9974	3	Y	532	551	0	10
						19	4	585	9					
01	25079 X	13459	-0-	-11620	-0-	1194	1	10396	3	Y	1668	1642	0	36
						34	4	1835	9					
DAVILA-GRAHAM UNIT WELL #: 7H RRCID -> 288025 COMPL. DATE 01/07/2018 TOTAL DEPTH 12130 PERF.11952 - 18329														
08	21359 X	11	-0-	-21348	-0-	8	1	3	9	Y	3	3	0	-0-
09	20670 X	-0-	-0-	-20670	-0-					Y	-0-			-0-
10	15590 X	15590	-0-	-0-	-0-	913	1	12084	3	Y	2332	2284	0	48
						28	4	2565	9					
*11	20646 X	20646	-0-	-0-	-0-	1736	1	18194	3	Y	607	645	0	10
						48	4	668	9					
12	20325 X	20325	-0-	-0-	-0-	1359	1	15841	3	Y	2822	2779	0	53
						21	4	3104	9					
*01	18202 X	18202	-0-	-0-	-0-	1191	1	14451	3	Y	2296	2299	0	50
						34	4	2526	9					
MORGAN UNIT WELL #: 501H RRCID -> 288026 COMPL. DATE 10/17/2017 TOTAL DEPTH 11861 PERF.12581 - 18762														
08	5270 X	4835	-0-	-435	-0-	789	1	2992	3	Y	874	871	0	17
						93	4	961	9					
09	5100 X	4505	-0-	-595	-0-	821	1	2762	3	Y	684	687	0	14
						170	4	752	9					
10	5270 X	4442	-0-	-828	-0-	767	1	2739	3	Y	769	765	0	18
						90	4	846	9					
11	5040 X	2117	-0-	-2923	-0-	328	1	1422	3	Y	280	291	0	7
						59	4	308	9					
12	5735 X	3215	-0-	-2520	-0-	832	1	1504	3	Y	665	652	0	20
						147	4	732	9					
01	4836 X	2921	-0-	-1915	-0-	473	1	1927	3	Y	454	462	0	12
						22	4	499	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK						
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398											
WIEDING-WESTON UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	288102	COMPL. DATE	06/24/2018	TOTAL DEPTH	110	PERF.	N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	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			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
WIEDING-WESTON UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	288104	COMPL. DATE	07/01/2018	TOTAL DEPTH	110	PERF.	N/A			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	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			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	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			
08	1643 X	1294	-0-	-349	-0-	604	1	9	3	Y	603	595	0		15
						18	4	663	9						
09	1440 X	1278	-0-	-162	-0-	623	1	4	3	Y	559	564	0		10
						36	4	615	9						
10	1426 X	1231	-0-	-195	-0-	614	1	9	3	Y	544	542	0		12
						10	4	598	9						
11	1350 X	1239	-0-	-111	-0-	593	1	9	4	Y	579	575	0		16
						637	9								
12	1395 X	1238	-0-	-157	-0-	562	1	3	3	Y	605	606	0		15
						7	4	666	9						
*01	1398 X	1398	-0-	-0-	-0-	698	1	11	3	Y	600	601	0		14
						29	4	660	9						

SUGARKANE (EAGLE FORD)													
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK													
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398													
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G WELL #: 3H RRCID -> 288668 COMPL. DATE 04/04/2020 TOTAL DEPTH 12221 PERF.12429 - 19397													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		28303 X	27032	-0-	-1271	-0-	1229 1	21401 3	Y	3878	3855 0		72
							136 4	4266 9					
09		27390 X	23495	-0-	-3895	-0-	1060 1	18584 3	Y	3303	3313 0		62
							218 4	3633 9					
10		28303 X	22425	-0-	-5878	-0-	1013 1	17470 3	Y	3419	3384 0		97
							181 4	3761 9					
11		26160 X	20944	-0-	-5216	-0-	981 1	16184 3	Y	3289	3323 0		63
							161 4	3618 9					
12		27032 X	20617	-0-	-6415	-0-	979 1	15961 3	Y	3200	3185 0		78
							157 4	3520 9					
01		27032 X	17317	-0-	-9715	-0-	955 1	13086 3	Y	2791	2798 0		71
							206 4	3070 9					
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G WELL #: 4H RRCID -> 288702 COMPL. DATE 04/04/2020 TOTAL DEPTH 12290 PERF.12473 - 19526													
08		30349 X	26568	-0-	-3781	-0-	1258 1	22093 3	Y	2798	2787 0		52
							139 4	3078 9					
09		29370 X	27177	-0-	-2193	-0-	1391 1	22057 3	Y	3130	3124 0		58
							286 4	3443 9					
10		30349 X	27634	-0-	-2715	-0-	1368 1	21425 3	Y	4179	4118 0		119
							244 4	4597 9					
11		28500 X	25783	-0-	-2717	-0-	1358 1	20528 3	Y	3340	3395 0		64
							223 4	3674 9					
12		28086 X	24074	-0-	-4012	-0-	1218 1	19922 3	Y	2490	2493 0		61
							195 4	2739 9					
01		28086 X	22486	-0-	-5600	-0-	1249 1	17535 3	Y	3121	3103 0		79
							269 4	3433 9					
FOSTER UNIT WELL #: 502H RRCID -> 288703 COMPL. DATE 01/09/2021 TOTAL DEPTH 12702 PERF.12923 - 18619													
08		36983 X	36084	-0-	-899	-0-	1461 1	30206 3	Y	3976	3964 0		113
							43 4	4374 9					
09		38520 X	26556	-0-	-11964	-0-	1101 1	21955 3	Y	3140	3145 0		108
							46 4	3454 9					
10		39804 X	25699	-0-	-14105	-0-	1115 1	20643 3	Y	3568	3568 0		108
							16 4	3925 9					
11		38520 X	21582	-0-	-16938	-0-	1241 1	17616 3	Y	2456	2475 0		89
							23 4	2702 9					
12		38750 X	24129	-0-	-14621	-0-	1358 1	17087 3	Y	5152	5074 0		167
							17 4	5667 9					
01		36084 X	19958	-0-	-16126	-0-	1115 1	16380 3	Y	2219	2338 0		48
							22 4	2441 9					
FOSTER UNIT WELL #: 8H RRCID -> 288719 COMPL. DATE 01/09/2021 TOTAL DEPTH 12782 PERF.12835 - 18724													
08		53382 X	-0-	-0-	-53382	-0-			Y	-0-			-0-
09		24600 X	7822	-0-	-16778	-0-	652 1	6311 3	Y	757	731 0		26
							26 4	833 9					
10		12304 X	12304	-0-	-0-	-0-	1263 1	9780 3	Y	1132	1124 0		34
							16 4	1245 9					
11		10480 X	10480	-0-	-0-	-0-	1144 1	8240 3	Y	977	976 0		35
							21 4	1075 9					
12		9710 X	9710	-0-	-0-	-0-	1084 1	7643 3	Y	882	888 0		29
							13 4	970 9					
01		12307 X	9194	-0-	-3113	-0-	909 1	7297 3	Y	882	892 0		19
							18 4	970 9					

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398									
KOWALIK 228-1R		WELL #: 5H		RRCID -> 288734		COMPL. DATE 09/11/2014		TOTAL DEPTH 11968		PERF.11860 - 15989	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	2525 X	2525	-0-	-0-	-0-	646 1	1684 3	Y	146	143 0	3
						34 4	161 9				
09	2264 X	2264	-0-	-0-	-0-	733 1	1433 3	Y	60	62 0	1
						32 4	66 9				
10	1788 X	1788	-0-	-0-	-0-	570 1	1137 3	Y	58	58 0	1
						17 4	64 9				
*11	2970 X	442	-0-	-2528	-0-	81 1	2 4	Y	326	322 0	5
						359 9					
12	3781 X	3781	-0-	-0-	-0-	976 1	2069 3	Y	656	649 0	12
						14 4	722 9				
*01	2677 X	2677	-0-	-0-	-0-	780 1	1245 3	Y	573	573 0	12
						22 4	630 9				
-----											
FOSTER UNIT		WELL #: 7H		RRCID -> 288783		COMPL. DATE 01/08/2021		TOTAL DEPTH 12731		PERF.12901 - 18682	
08	31620 X	-0-	-0-	-31620	-0-			Y	-0-		-0-
09	6870 X	3239	-0-	-3631	-0-	224 1	2658 3	Y	316	305 0	11
						9 4	348 9				
10	13986 X	13986	-0-	-0-	-0-	1086 1	11464 3	Y	1293	1265 0	39
						14 4	1422 9				
11	9004 X	9004	-0-	-0-	-0-	851 1	7263 3	Y	795	805 0	29
						15 4	875 9				
12	8859 X	8859	-0-	-0-	-0-	893 1	7042 3	Y	830	832 0	27
						11 4	913 9				
01	13981 X	7087	-0-	-6894	-0-	679 1	5609 3	Y	714	725 0	16
						14 4	785 9				
-----											
SCR G-MOBIL C SA		WELL #: 1H		RRCID -> 288798		COMPL. DATE 04/08/2020		TOTAL DEPTH 11993		PERF.12462 - 18752	
08	21483 X	20425	-0-	-1058	-0-	1248 1	15562 3	Y	3161	3141 0	59
						138 4	3477 9				
09	20790 X	19771	-0-	-1019	-0-	1364 1	14969 3	Y	2871	2877 0	53
						280 4	3158 9				
10	21483 X	19285	-0-	-2198	-0-	1193 1	14888 3	Y	2719	2695 0	77
						213 4	2991 9				
11	19770 X	17185	-0-	-2585	-0-	1112 1	13007 3	Y	2622	2649 0	50
						182 4	2884 9				
12	20429 X	16129	-0-	-4300	-0-	1023 1	12358 3	Y	2349	2341 0	58
						164 4	2584 9				
01	20429 X	14400	-0-	-6029	-0-	1050 1	10602 3	Y	2293	2293 0	58
						226 4	2522 9				
-----											
FOSTER UNIT		WELL #: 504H		RRCID -> 289222		COMPL. DATE 01/11/2021		TOTAL DEPTH 12707		PERF.13048 - 18478	
08	41416 X	22842	-0-	-18574	-0-	1361 1	19811 3	Y	1483	1504 0	42
						39 4	1631 9				
09	33180 X	20915	-0-	-12265	-0-	1387 1	17949 3	Y	1384	1378 0	48
						57 4	1522 9				
10	32953 X	20349	-0-	-12604	-0-	1468 1	17361 3	Y	1364	1371 0	41
						20 4	1500 9				
11	26160 X	16168	-0-	-9992	-0-	1264 1	13554 3	Y	1206	1203 0	44
						23 4	1327 9				
12	24800 X	14918	-0-	-9882	-0-	1184 1	12697 3	Y	929	943 0	30
						15 4	1022 9				
01	22847 X	14535	-0-	-8312	-0-	1008 1	12399 3	Y	1007	1015 0	22
						20 4	1108 9				

SUGARKANE (EAGLE FORD)															
MARATHON OIL EF LLC															
FOSTER UNIT															
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
//CONT.// 525398															
WELL #: 9H RRCID -> 289223 COMPL. DATE 01/11/2021 TOTAL DEPTH 12769 PERF.12867 - 18812															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	64263 X	30820	-0-	-33443	-0-	1817	1	26350	3	Y	2364	2355	0		67
						53	4	2600	9						
09	48660 X	25054	-0-	-23606	-0-	1602	1	21349	3	Y	1853	1856	0		64
						65	4	2038	9						
10	38719 X	26737	-0-	-11982	-0-	1825	1	22762	3	Y	1933	1939	0		58
						24	4	2126	9						
11	30480 X	23176	-0-	-7304	-0-	1663	1	19597	3	Y	1714	1710	0		62
						31	4	1885	9						
12	32302 X	22423	-0-	-9879	-0-	1613	1	19112	3	Y	1525	1538	0		49
						20	4	1678	9						
01	30814 X	21770	-0-	-9044	-0-	1367	1	18674	3	Y	1547	1562	0		34
						27	4	1702	9						
HOLLMAN UNIT															
WELL #: 12H RRCID -> 289273 COMPL. DATE 05/30/2016 TOTAL DEPTH 12487 PERF.12381 - 19094															
08	6107 X	5429	-0-	-678	-0-	655	1	3888	3	Y	774	764	0		16
						35	4	851	9						
09	5910 X	5018	-0-	-892	-0-	634	1	3584	3	Y	702	704	0		14
						28	4	772	9						
10	6107 X	5226	-0-	-881	-0-	663	1	3679	3	Y	785	783	0		16
						20	4	864	9						
*11	5910 X	5247	-0-	-663	-0-	679	1	3608	3	Y	855	857	0		14
						19	4	941	9						
12	5462 X	5462	-0-	-0-	-0-	720	1	3909	3	Y	747	747	0		14
						11	4	822	9						
01	5425 X	4973	-0-	-452	-0-	684	1	3576	3	Y	630	630	0		14
						20	4	693	9						
HOLLMAN UNIT															
WELL #: 13H RRCID -> 289274 COMPL. DATE 05/30/2016 TOTAL DEPTH 12487 PERF.12355 - 20143															
08	5518 X	4414	-0-	-1104	-0-	550	1	3136	3	Y	635	632	0		13
						29	4	699	9						
09	5340 X	4161	-0-	-1179	-0-	533	1	2953	3	Y	592	593	0		12
						24	4	651	9						
10	5518 X	4296	-0-	-1222	-0-	559	1	3016	3	Y	640	639	0		13
						17	4	704	9						
*11	5340 X	4050	-0-	-1290	-0-	559	1	2803	3	Y	612	615	0		10
						15	4	673	9						
12	4464 X	3731	-0-	-733	-0-	494	1	2698	3	Y	484	485	0		9
						7	4	532	9						
01	4402 X	4190	-0-	-212	-0-	576	1	2965	3	Y	575	572	0		12
						16	4	633	9						
HOLLMAN UNIT															
WELL #: 11H RRCID -> 289275 COMPL. DATE 05/30/2016 TOTAL DEPTH 12452 PERF.12388 - 19590															
08	3751 X	3701	-0-	-50	-0-	512	1	2577	3	Y	532	530	0		11
						27	4	585	9						
09	3630 X	2754	-0-	-876	-0-	373	1	1775	3	Y	536	536	0		11
						16	4	590	9						
10	3751 X	3719	-0-	-32	-0-	498	1	2346	3	Y	782	777	0		16
						15	4	860	9						
*11	3630 X	3550	-0-	-80	-0-	520	1	2206	3	Y	736	740	0		12
						14	4	810	9						
12	3751 X	3717	-0-	-34	-0-	549	1	2402	3	Y	689	688	0		13
						8	4	758	9						
01	3720 X	3338	-0-	-382	-0-	518	1	2166	3	Y	581	581	0		13
						15	4	639	9						

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398									
REYNOLDS GAS UNIT 1		WELL #: 6H		RRCID -> 289484		COMPL. DATE 07/26/2014		TOTAL DEPTH 13048 PERF.12876 - 19129			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	5146 X	4420	-0-	-726	-0-	874 1	2467 3	Y	917	1123 0	142
						70 4	1009 9				
09	4980 X	4354	-0-	-626	-0-	725 1	2534 3	Y	969	923 0	188
						29 4	1066 9				
10	5146 X	2767	-0-	-2379	-0-	579 1	1356 3	Y	736	789 0	135
						22 4	810 9				
11	4740 X	2092	-0-	-2648	-0-	504 1	905 3	Y	580	593 0	122
						45 4	638 9				
12	4619 X	2270	-0-	-2349	-0-	370 1	1262 3	Y	507	495 0	134
						80 4	558 9				
01	4495 X	3351	-0-	-1144	-0-	538 1	1892 3	Y	576	419 0	291
						287 4	634 9				
REYNOLDS GAS UNIT 1		WELL #: 4H		RRCID -> 289564		COMPL. DATE 11/13/2013		TOTAL DEPTH 12970 PERF.13008 - 19414			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		121
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		121
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		121
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		121
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		121
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		121
REYNOLDS GAS UNIT 1		WELL #: 2H		RRCID -> 289565		COMPL. DATE 02/22/2012		TOTAL DEPTH 12995 PERF.13060 - 18281			
08	1891 X	1236	-0-	-655	-0-	588 1	358 3	Y	221	284 0	34
						47 4	243 9				
09	1440 X	1003	-0-	-437	-0-	542 1	360 3	Y	72	92 0	14
						22 4	79 9				
10	1271 X	883	-0-	-388	-0-	528 1	255 3	Y	73	74 0	13
						20 4	80 9				
11	1230 X	683	-0-	-547	-0-	286 1	119 3	Y	229	194 0	48
						26 4	252 9				
12	1023 N	206	-0-	-817	-0-	160 1	3 3	Y	8	54 0	2
						34 4	9 9				
01	868 N	-0-	-0-	-868	-0-			Y	-0-	2 0	-0-
REYNOLDS GAS UNIT 1		WELL #: 7H		RRCID -> 289566		COMPL. DATE 07/26/2014		TOTAL DEPTH 13023 PERF.12894 - 19420			
08	5717 X	5717	-0-	-0-	-0-	865 1	3397 3	Y	1260	1549 0	195
						69 4	1386 9				
09	5011 X	5011	-0-	-0-	-0-	695 1	2800 3	Y	1353	1285 0	263
						28 4	1488 9				
10	3489 X	3489	-0-	-0-	-0-	570 1	2118 3	Y	709	842 0	130
						21 4	780 9				
11	4130 X	4130	-0-	-0-	-0-	536 1	2121 3	Y	1295	1153 0	272
						48 4	1425 9				
12	4169 X	4169	-0-	-0-	-0-	446 1	2482 3	Y	1041	1038 0	275
						96 4	1145 9				
*01	3983 X	3983	-0-	-0-	-0-	538 1	2178 3	Y	891	716 0	450
						287 4	980 9				



OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398										
REYNOLDS GAS UNIT 1		WELL #: 8H		RRCID -> 289567		COMPL. DATE 07/26/2014		TOTAL DEPTH 13023		PERF.12995 - 19420		
M O	ALLOW CODE	GAS 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
08	4526 X	1081	-0-	-3445	-0-	668 1	126 3	Y	212	280 0		33
						54 4	233 9					
09	4350 X	2743	-0-	-1607	-0-	738 1	1224 3	Y	683	583 0		133
						30 4	751 9					
10	1767 X	1334	-0-	-433	-0-	373 1	615 3	Y	302	380 0		55
						14 4	332 9					
11	2011 X	2011	-0-	-0-	-0-	461 1	1093 3	Y	378	354 0		79
						41 4	416 9					
12	2821 X	1566	-0-	-1255	-0-	456 1	876 3	Y	124	170 0		33
						98 4	136 9					
01	2821 X	1867	-0-	-954	-0-	448 1	764 3	Y	378	220 0		191
						239 4	416 9					
-----												
REYNOLDS GAS UNIT 1		WELL #: 3H		RRCID -> 289745		COMPL. DATE 10/14/2012		TOTAL DEPTH 13044		PERF.13189 - 17741		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
10	889 N	889	-0-	-0-	-0-	453 1	91 3	Y	298	251 0		56
						17 4	328 9					
11	531 N	531	-0-	-0-	-0-	390 1	35 4	Y	96	132 0		20
						106 9						
12	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	285 1	15 3	Y	756	576 0		200
						61 4	832 9					
01	403 N	86	-0-	-317	-0-	39 1	21 4	Y	24	212 0		12
						26 9						
-----												
REYNOLDS GAS UNIT 1		WELL #: 9H		RRCID -> 290092		COMPL. DATE 07/26/2014		TOTAL DEPTH 12980		PERF.13138 - 19381		
08	5425 X	5076	-0-	-349	-0-	961 1	3115 3	Y	839	1015 0		130
						77 4	923 9					
09	5250 X	4874	-0-	-376	-0-	808 1	3127 3	Y	824	794 0		160
						33 4	906 9					
10	5425 X	4648	-0-	-777	-0-	827 1	3050 3	Y	673	710 0		123
						31 4	740 9					
11	5407 X	5407	-0-	-0-	-0-	725 1	3711 3	Y	824	774 0		173
						65 4	906 9					
12	5084 X	3772	-0-	-1312	-0-	715 1	2241 3	Y	602	616 0		159
						154 4	662 9					
01	5084 X	1851	-0-	-3233	-0-	170 1	1221 3	Y	335	325 0		169
						91 4	369 9					
-----												
DAVILA-MOBIL A-KENNEDY UNIT SA		WELL #: 1H		RRCID -> 290372		COMPL. DATE 11/29/2020		TOTAL DEPTH 12379		PERF. N/A		
08	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 12165 06/19/2021												
-----												
DAVILA-GRAHAM-KOWALIK SA		WELL #: 1H		RRCID -> 290378		COMPL. DATE 11/19/2020		TOTAL DEPTH 11866		PERF. N/A		
08	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/16/2021												

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK				
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398											
DAVILA-WESTON HENKE UNIT SA C		WELL #: 12H		RRCID -> 290444		COMPL. DATE 06/16/2021			TOTAL DEPTH 12300 PERF.12263 - 22413				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
08	167483 X	167483	-0-	-0-	-0-	1484	1 133688	3 Y	29301	29369 0	280		
						80	4 32231	9					
09	147878 X	147878	-0-	-0-	-0-	1220	1 121034	3 Y	23222	23280 0	222		
						80	4 25544	9					
10	151776 X	122619	-0-	-29157	-0-	1069	1 100728	3 Y	18886	18901 0	207		
						47	4 20775	9					
11	146880 X	95612	-0-	-51268	-0-	854	1 78434	3 Y	14812	14843 0	176		
						31	4 16293	9					
12	151776 X	83576	-0-	-68200	-0-	755	1 68775	3 Y	12731	12755 0	152		
						42	4 14004	9					
01	151776 X	59856	-0-	-91920	-0-	589	1 48811	3 Y	9402	9436 0	118		
						114	4 10342	9					
-----													
FRANKE-FOSTER-PATINO SA11		WELL #: 11H		RRCID -> 290455		COMPL. DATE 10/11/2021			TOTAL DEPTH 12513 PERF.13152 - 20913				
08	136586 X	131700	-0-	-4886	-0-	1069	1 112118	3 Y	16689	16771 0	474		
						155	4 18358	9					
09	132180 X	93771	-0-	-38409	-0-	754	1 79318	3 Y	12307	12356 0	425		
						161	4 13538	9					
10	136586 X	79239	-0-	-57347	-0-	668	1 67588	3 Y	9938	10062 0	301		
						51	4 10932	9					
11	132180 X	69015	-0-	-63165	-0-	585	1 59002	3 Y	8516	8509 0	308		
						60	4 9368	9					
12	136586 X	57667	-0-	-78919	-0-	513	1 49678	3 Y	6764	6853 0	219		
						36	4 7440	9					
01	131688 X	66547	-0-	-65141	-0-	1865	1 57453	3 Y	6524	6601 0	142		
						53	4 7176	9					
-----													
FRANKE-FOSTER-PATINO SA10		WELL #: 10H		RRCID -> 290456		COMPL. DATE 10/10/2021			TOTAL DEPTH 12585 PERF.13152 - 20487				
08	171864 X	118588	-0-	-53276	-0-	971	1 101676	3 Y	14364	14448 0	408		
						141	4 15800	9					
09	165240 X	80672	-0-	-84568	-0-	655	1 68667	3 Y	10192	10248 0	352		
						139	4 11211	9					
10	170748 X	76540	-0-	-94208	-0-	646	1 66305	3 Y	8672	8762 0	262		
						50	4 9539	9					
11	153270 X	67413	-0-	-85857	-0-	572	1 58549	3 Y	7484	7476 0	270		
						60	4 8232	9					
12	170779 X	56819	-0-	-113960	-0-	504	1 49877	3 Y	5820	5901 0	189		
						36	4 6402	9					
01	118575 X	72020	-0-	-46555	-0-	2775	1 62783	3 Y	5822	5884 0	127		
						58	4 6404	9					
-----													
DAVILA-WESTON HENKE UNIT SA B		WELL #: 11H		RRCID -> 290471		COMPL. DATE 06/16/2021			TOTAL DEPTH 12480 PERF.12310 - 23017				
08	151776 X	140098	-0-	-11678	-0-	1338	1 113799	3 Y	22630	22723 0	217		
						68	4 24893	9					
09	135570 X	112405	-0-	-23165	-0-	995	1 92901	3 Y	16770	16827 0	160		
						62	4 18447	9					
10	151776 X	96433	-0-	-55343	-0-	896	1 80185	3 Y	13923	13930 0	153		
						37	4 15315	9					
11	146880 X	56004	-0-	-90876	-0-	536	1 45946	3 Y	8640	8691 0	102		
						18	4 9504	9					
12	151776 X	73293	-0-	-78483	-0-	2922	1 56987	3 Y	12135	12093 0	144		
						35	4 13349	9					
01	140089 X	79805	-0-	-60284	-0-	3494	1 61619	3 Y	13218	13196 0	166		
						152	4 14540	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398														
DAVILA-WESTON HENKE UNIT SA A WELL #: 10H RRCID -> 290479 COMPL. DATE 06/16/2021 TOTAL DEPTH 12401 PERF.12232 - 22416														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	205062 X	205062	-0-	-0-	-0-	1775	1	162180	3	Y	37282	37323	0	357
						97	4	41010	9					
09	183052 X	183052	-0-	-0-	-0-	1482	1	148177	3	Y	30268	30336	0	289
						98	4	33295	9					
10	166497 X	166497	-0-	-0-	-0-	1418	1	135979	3	Y	26397	26397	0	289
						63	4	29037	9					
11	146880 X	132081	-0-	-14799	-0-	1151	1	108156	3	Y	20665	20709	0	245
						42	4	22732	9					
12	151776 X	119579	-0-	-32197	-0-	1054	1	98547	3	Y	18107	18136	0	216
						60	4	19918	9					
01	151776 X	97071	-0-	-54705	-0-	842	1	80082	3	Y	14510	14543	0	183
						186	4	15961	9					
SIENKIEWICZ UNIT WELL #: 505H RRCID -> 290481 COMPL. DATE 06/08/2021 TOTAL DEPTH 12691 PERF.12786 - 18618														
08	95852 X	41247	-0-	-54605	-0-	1291	1	32109	3	Y	7099	6987	0	182
						38	4	7809	9					
09	68640 X	34696	-0-	-33944	-0-	1228	1	27180	3	Y	5652	5734	0	100
						71	4	6217	9					
10	52948 X	30954	-0-	-21994	-0-	1213	1	24055	3	Y	5152	5139	0	113
						19	4	5667	9					
11	44700 X	25521	-0-	-19179	-0-	995	1	19597	3	Y	4468	4458	0	123
						14	4	4915	9					
12	41261 X	25683	-0-	-15578	-0-	1053	1	19873	3	Y	4314	4327	0	110
						12	4	4745	9					
01	41261 X	20840	-0-	-20421	-0-	1070	1	15666	3	Y	3690	3711	0	89
						45	4	4059	9					
SIENKIEWICZ UNIT WELL #: 4H RRCID -> 290538 COMPL. DATE 06/07/2021 TOTAL DEPTH 12718 PERF.12672 - 17736														
08	38514 X	38514	-0-	-0-	-0-	1191	1	29930	3	Y	6689	6604	0	171
						35	4	7358	9					
09	57120 X	29918	-0-	-27202	-0-	1031	1	23020	3	Y	5280	5358	0	93
						59	4	5808	9					
10	56389 X	25895	-0-	-30494	-0-	989	1	19820	3	Y	4609	4601	0	101
						16	4	5070	9					
11	54570 X	21841	-0-	-32729	-0-	841	1	16503	3	Y	4077	4066	0	112
						12	4	4485	9					
12	56389 X	21177	-0-	-35212	-0-	905	1	15904	3	Y	3962	3973	0	101
						10	4	4358	9					
01	38502 X	18300	-0-	-20202	-0-	1233	1	13046	3	Y	3608	3622	0	87
						52	4	3969	9					
MURPHY-FRANKE-FOSTER SA WELL #: 12H RRCID -> 290748 COMPL. DATE 10/12/2021 TOTAL DEPTH 12578 PERF.12849 - 19300														
08	107617 X	107617	-0-	-0-	-0-	850	1	90648	3	Y	14540	14629	0	413
						125	4	15994	9					
09	72595 X	72595	-0-	-0-	-0-	569	1	60420	3	Y	10439	10491	0	361
						123	4	11483	9					
10	77508 X	77508	-0-	-0-	-0-	629	1	66257	3	Y	9611	9681	0	291
						50	4	10572	9					
11	67881 X	67881	-0-	-0-	-0-	553	1	58252	3	Y	8196	8191	0	296
						60	4	9016	9					
12	55226 X	55226	-0-	-0-	-0-	474	1	47537	3	Y	6528	6612	0	212
						34	4	7181	9					
*01	71367 X	71367	-0-	-0-	-0-	2332	1	62071	3	Y	6279	6354	0	137
						57	4	6907	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIVE OAK						
NEW HORIZON RESOURCES LLC				606606										
GAP BAND				WELL #:	2H	RRCID ->	284177	COMPL. DATE	01/03/2018	TOTAL DEPTH	12920	PERF.	13068 - 16923	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * 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
08		5683 X	5683	-0-	-0-	-0-	750 1	3769 3	N		1058	951 1		333
							1164 9							
09		4972 X	4972	-0-	-0-	-0-	750 1	3347 3	N		795	949 1		179
							875 9							
10		3543 X	3543	-0-	-0-	-0-	750 1	2060 3	N		666	543 1		302
							733 9							
11		3079 X	3079	-0-	-0-	-0-	750 1	1637 3	N		629	576 1		355
							692 9							
12		5673 X	2897	-0-	-2776	-0-	750 1	1593 3	N		504	598 1		261
							554 9							
01		5673 X	2890	-0-	-2783	-0-	750 1	1590 3	N		500	590 1		171
							550 9							
PILOT WATER SOLUTIONS SWD LLC				665596										
TE KENEDY SWD				WELL #:	1	RRCID ->	265860	COMPL. DATE	04/10/2021	TOTAL DEPTH	6844	PERF.	6612 - 6771	
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327										
KELLAM				WELL #:	2H	RRCID ->	261774	COMPL. DATE	11/05/2010	TOTAL DEPTH	14099	PERF.	14587 - 18154	
08		1860 N	1510	-0-	-350	-0-	1510 2		N		-0-			-0-
09		1680 N	1450	-0-	-230	-0-	1450 2		N		-0-			-0-
10		1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	1474 2		N		-0-			-0-
11		1470 N	1351	-0-	-119	-0-	1351 2		N		-0-			-0-
*12		1488 N	1316	-0-	-172	-0-	1316 2		N		-0-			-0-
01		1488 N	1219	-0-	-269	-0-	1219 2		N		-0-			-0-
HAMMAN				WELL #:	1H	RRCID ->	264456	COMPL. DATE	02/14/2011	TOTAL DEPTH	14070	PERF.	14056 - 17347	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
*12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
01		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	
08		726 N	726	-0-	-0-	-0-	726 2		N		-0-			8
09		696 N	696	-0-	-0-	-0-	696 2		N		-0-			8
10		705 N	705	-0-	-0-	-0-	705 2		N		-0-			8
11		644 N	644	-0-	-0-	-0-	644 2		N		-0-			8
*12		632 N	632	-0-	-0-	-0-	632 2		N		-0-			8
*01		583 N	583	-0-	-0-	-0-	583 2		N		-0-			8

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIVE OAK				
REPSOL OIL & GAS USA, LLC				703462									
KEACH GAS UNIT 1				WELL #:	1	RRCID ->	257602	COMPL. DATE	05/05/2010	TOTAL DEPTH	14058	PERF.14276 - 17941	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
08	3520 X	3520	-0-	-0-	-0-	178	1	3334	3	Y	7	9 0	2
09	3000 N	6965	-0-	3965	3965	325	1	6583	3	Y	52	41 0	13
10	3100 N	3845	-0-	745	4710	187	1	3601	3	Y	52	45 0	20
11	8806 X	4096	-0-	-4710	-0-	203	1	3823	3	Y	64	71 0	13
*12	3742 X	3742	-0-	-0-	-0-	100	1	3600	3	Y	38	41 0	10
*01	3569 X	3569	-0-	-0-	-0-	108	1	3436	3	Y	23	25 0	8

  

GUS TIPS GAS UNIT 1				WELL #:	2	RRCID ->	257651	COMPL. DATE	04/10/2010	TOTAL DEPTH	13993	PERF.13639 - 15850
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

  

CARLYON GAS UNIT 1				WELL #:	1	RRCID ->	258598	COMPL. DATE	07/29/2010	TOTAL DEPTH	13182	PERF.13153 - 17210
08	1178 X	317	-0-	-861	-0-	25	1	292	3	Y	-0-	9
09	2551 X	2551	-0-	-0-	-0-	153	1	2398	3	Y	-0-	9
10	1457 X	-0-	-0-	-1457	-0-					Y	-0-	5
11	1410 X	540	-0-	-870	-0-	32	1	508	3	Y	-0-	5
12	2635 X	486	-0-	-2149	-0-	68	1	418	3	Y	-0-	5
01	2635 X	358	-0-	-2277	-0-	47	1	311	3	Y	-0-	5

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK								
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462														
SEILER GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 259557		COMPL. DATE 09/24/2010		TOTAL DEPTH 13965 PERF.14064 - 18362								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	3100 N	1292	-0-	-1808	1196	61	1	1140	3	Y	83	197	0			235
09	2470 N	1274	-0-	-1196	-0-	91	9	1110	3	Y	81					316
10	1271 N	605	-0-	-666	-0-	55	1	528	3	Y	36	195	1			157
11	1260 N	1141	-0-	-119	-0-	89	9	1014	3	Y	51					208
*12	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	27	1	985	3	Y	349	190	1			367
01	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-	10	4	384	9	Y	NO RPT					367
EYHORN GAS UNIT 1		WELL #: 4		RRCID -> 259630		COMPL. DATE 08/25/2010		TOTAL DEPTH 13526 PERF.15995 - 18258								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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								
08	11320 X	11320	-0-	-0-	-0-	567	1	10595	3	Y	144	112	0			42
09	1279 X	1279	-0-	-0-	-0-	158	9	1154	3	Y	62	89	0			15
10	1612 X	437	-0-	-1175	-0-	57	1	257	3	Y	151	107	0			59
11	9480 X	982	-0-	-8498	-0-	68	9	166	9	Y	224	237	0			46
12	9796 X	675	-0-	-9121	-0-	13	1	246	9	Y	36	73	0			9
01	9796 X	448	-0-	-9348	-0-	1	4	618	3	Y	-0-	9	0			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK				
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462											
REGMUND GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 260243		COMPL. DATE 06/29/2011			TOTAL DEPTH 13045 PERF.13396 - 17842				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	3143 X	3143	-0-	-0-	-0-	295 1	2833 3	Y	14	10	0	4	
09	2700 X	1583	-0-	-1117	-0-	153 1	1405 3	Y	23	21	0	6	
10	2885 X	2885	-0-	-0-	-0-	288 1	2549 3	Y	44	33	0	17	
11	3030 X	1706	-0-	-1324	-0-	177 1	1517 3	Y	11	26	0	2	
12	3131 X	2533	-0-	-598	-0-	261 1	2271 3	Y	1	3	0	-0-	
01	3131 X	1472	-0-	-1659	-0-	153 1	1309 3	Y	9	6	0	3	
-----													
HALEPESKA GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 260868		COMPL. DATE 11/30/2010			TOTAL DEPTH 13951 PERF.14942 - 17510				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			59	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			59	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
-----													
EARNEST GAS UNIT 1		WELL #: 2		RRCID -> 260956		COMPL. DATE 11/02/2010			TOTAL DEPTH 13849 PERF.13701 - 17361				
08	863 N	863	-0-	-0-	-0-	58 1	784 3	Y	16	104	0	4	
09	1050 N	1045	-0-	-5	-0-	68 1	910 3	Y	60	49	0	15	
10	1426 N	958	-0-	-468	-0-	66 1	722 3	Y	162	113	0	64	
11	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	55 1	178 9	Y	677	601	0	140	
*12	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	67 1	860 3	Y	151	252	0	39	
*01	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	73 1	935 3	Y	12	47	0	4	
-----													
SMITH GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 261021		COMPL. DATE 12/18/2010			TOTAL DEPTH 13932 PERF.14013 - 18290				
08	6107 X	4293	-0-	-1814	-0-	205 1	3827 3	Y	237	394	0	95	
09	5970 X	4037	-0-	-1933	-0-	261 1	3546 3	Y	233	194	0	134	
10	5611 X	1453	-0-	-4158	-0-	175 1	1271 3	Y	85	196	1	23	
11	4980 X	-0-	-0-	-4980	-0-	256 1	94 9	Y	-0-			23	
*12	5844 X	5844	-0-	-0-	-0-	22 4	5415 3	Y	190	190	1	23	
01	4278 X	NO RPT	-0-	-4278	-0-	70 4	209 9	Y	NO RPT			23	

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK		
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462									
DLUGOSCH GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 261081		COMPL. DATE 12/17/2010			TOTAL DEPTH 14006 PERF.13960 - 17479		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	1984 N	1573	-0-	-411	-0-	77 1	1446 3	Y	45		204
09	1620 N	1459	-0-	-161	-0-	50 9	1296 3	Y	73		277
10	1488 N	1041	-0-	-447	-0-	64 1	990 3	Y	-0-		277
11	1530 N	1415	-0-	-115	-0-	80 9	1322 3	Y	15	188 1	104
12	1426 N	1283	-0-	-143	-0-	51 1	17 9		62		166
01	1054 N	NO RPT	-0-	-1054	-0-	70 1	1159 3	Y	NO RPT		166
						6 4	68 9				
						24 4					
GANO GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 261758		COMPL. DATE 07/13/2011			TOTAL DEPTH 13949 PERF.13815 - 16735		
08	155 X	42	-0-	-113	-0-	2 1	40 3	Y	-0-		-0-
09	150 X	60	-0-	-90	-0-	3 1	57 3	Y	-0-		-0-
10	155 X	131	-0-	-24	-0-	6 1	125 3	Y	-0-		-0-
11	150 X	65	-0-	-85	-0-	3 1	62 3	Y	-0-		-0-
12	155 X	46	-0-	-109	-0-	1 1	45 3	Y	-0-		-0-
01	124 X	5	-0-	-119	-0-	5 3		Y	-0-		-0-
REGMUND FAMILY TRUST GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 262069		COMPL. DATE 05/22/2011			TOTAL DEPTH 12977 PERF.13221 - 18061		
08	4183 X	4183	-0-	-0-	-0-	373 1	3583 3	Y	206	200 0	60
09	3450 X	3308	-0-	-142	-0-	227 9	2825 3	Y	158	179 0	39
10	3950 X	3950	-0-	-0-	-0-	308 1	3408 3	Y	143	126 0	56
11	3517 X	3517	-0-	-0-	-0-	174 9	3040 3	Y	112	145 0	23
*12	3586 X	3586	-0-	-0-	-0-	385 1	3117 3	Y	101	98 0	26
*01	3837 X	3837	-0-	-0-	-0-	157 9	3334 3	Y	104	95 0	35
						354 1					
						123 9					
						358 1					
						111 9					
						389 1					
						114 9					
THREE RIVERS GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 262915		COMPL. DATE 05/29/2011			TOTAL DEPTH 13188 PERF.13137 - 18796		
08	3193 X	1990	-0-	-1203	-0-	1990 3		N	-0-		-0-
09	2880 X	2637	-0-	-243	-0-	2608 3		N	-0-		-0-
10	3159 X	3159	-0-	-0-	-0-	3144 3	15 4	N	-0-		-0-
11	2771 X	2771	-0-	-0-	-0-	2734 3	37 4	N	-0-		-0-
*12	3496 X	3496	-0-	-0-	-0-	3496 3		N	-0-		-0-
01	3162 X	3001	-0-	-161	-0-	3001 3		N	-0-		-0-
MATULA GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 263548		COMPL. DATE 09/05/2011			TOTAL DEPTH 13703 PERF.13550 - 17236		
08	4402 X	2967	-0-	-1435	-0-	201 1	2706 3	Y	46	47 0	13
09	4050 X	4033	-0-	-17	-0-	9 4	3682 3	Y	63	60 0	16
10	4030 X	3897	-0-	-133	-0-	277 1	3553 3	Y	56	50 0	22
11	3870 X	3343	-0-	-527	-0-	5 4	2954 3	Y	139	132 0	29
12	4154 X	4070	-0-	-84	-0-	270 1	153 9		154	143 0	40
01	4154 X	3868	-0-	-286	-0-	12 4	3409 3	Y	149	139 0	50
						231 1	164 9				
						5 4					
						281 1					
						7 4					
						287 1					
						8 4					



SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
 REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462  
 GUS TIPS GAS UNIT 1 WELL #: C 1H RRCID -> 264995 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 13566 PERF.13550 - 16836

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STOLTE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 265096 COMPL. DATE 08/08/2011 TOTAL DEPTH 12971 PERF.12870 - 17700

08	6913 X	6530	-0-	-383	-0-	603	1	5794	3	Y	121	133	0			35
						133	9									
09	6691 X	6691	-0-	-0-	-0-	634	1	5821	3	Y	214	196	0			53
						235	9									
10	6913 X	6516	-0-	-397	-0-	636	1	5635	3	Y	222	188	0			87
						1	4	244	9							
11	6694 X	6694	-0-	-0-	-0-	670	1	5757	3	Y	242	279	0			50
						1	4	266	9							
12	6913 X	6834	-0-	-79	-0-	679	1	5906	3	Y	226	217	0			59
						249	9									
*01	6922 X	6922	-0-	-0-	-0-	694	1	5953	3	Y	250	225	0			84
						275	9									

BLACKWELL GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 265486 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 13687 PERF.13694 - 18935

08	280 N	280	-0-	-0-	-0-	14	1	266	3	Y	-0-					9
09	720 N	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-					9
*10	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					9
11	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	47 N	47	-0-	-0-	-0-	1	1	46	3	Y	-0-					-0-

PFEIFER GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 265491 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 14244 PERF.14140 - 18034

08	662 N	662	-0-	-0-	-0-	31	1	587	3	Y	40	31	0			12
						44	9									
09	1020 N	982	-0-	-38	-0-	46	1	936	3	Y	-0-	12	0			-0-
10	1085 N	978	-0-	-107	-0-	48	1	924	3	Y	5	3	0			2
						6	9									
11	934 N	934	-0-	-0-	-0-	47	1	886	3	Y	1	3	0			-0-
						1	9									
*12	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	73	1	938	3	Y	11	8	0			3
						2	4	12	9							
*01	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	75	1	892	3	Y	57	41	0			19
						2	4	63	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
 REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462  
 NICHOLS, J. T. GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 265493 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 13240 PERF.13174 - 18134

M O	ALLOW 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
08	651 X	533	-0-	-118	-0-	43	1	490	3	Y	-0-			7
09	2685 X	2685	-0-	-0-	-0-	161	1	2524	3	Y	-0-			7
10	1054 X	556	-0-	-498	-0-	31	1	525	3	Y	-0-			5
11	1020 X	644	-0-	-376	-0-	38	1	606	3	Y	-0-			5
12	2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-					Y	-2			7
01	2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-					Y	-0-			5

WESSENDORFF GAS UNIT 6 WELL #: B 1H RRCID -> 266140 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 13277 PERF.13345 - 19369

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

EYHORN GAS UNIT 1 WELL #: C 2H RRCID -> 266141 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 13537 PERF.13565 - 17610

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-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

08	4929 X	4484	-0-	-445	-0-	216	1	4046	3	Y	202	194	0	59
						222	9							
09	4770 X	4238	-0-	-532	-0-	190	1	3842	3	Y	186	199	0	46
						205	9							
10	4526 X	4185	-0-	-341	-0-	196	1	3783	3	Y	186	159	0	73
						1	4	205	9					
11	4380 X	4000	-0-	-380	-0-	191	1	3591	3	Y	197	229	0	41
						1	4	217	9					
12	4526 X	3935	-0-	-591	-0-	103	1	3698	3	Y	122	131	0	32
						134	9							
01	4495 X	3581	-0-	-914	-0-	110	1	3468	3	Y	3	34	0	1
						3	9							

JANSSEN GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 266143 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 12775 PERF.12795 - 18079

08	3937 X	2917	-0-	-1020	-0-	275	1	2642	3	Y	-0-	17	0	-0-
09	3810 X	2965	-0-	-845	-0-	291	1	2674	3	Y	-0-			-0-
10	4011 X	4011	-0-	-0-	-0-	397	1	3516	3	Y	89	54	0	35
						98	9							
11	3864 X	3864	-0-	-0-	-0-	380	1	3266	3	Y	197	191	0	41
						1	4	217	9					
*12	4005 X	4005	-0-	-0-	-0-	393	1	3416	3	Y	178	173	0	46
						196	9							
*01	4016 X	4016	-0-	-0-	-0-	396	1	3394	3	Y	205	182	0	69
						226	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK					
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462												
JANSSEN GAS UNIT 1		WELL #: A 2H		RRCID -> 266144		COMPL. DATE 11/15/2011			TOTAL DEPTH 12828 PERF.12850 - 17761					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
08	3906 X	2442	-0-	-1464	-0-	217	1	2086	3	Y	126	137	0	37
09	3988 X	3988	-0-	-0-	-0-	139	9	3458	3	Y	138	141	0	34
10	3906 X	3632	-0-	-274	-0-	152	9	3175	3	Y	90	89	0	35
11	3000 X	2895	-0-	-105	-0-	358	1	2531	3	Y	63	85	0	13
12	3906 X	3207	-0-	-699	-0-	99	9	2770	3	Y	108	93	0	28
01	3906 X	1702	-0-	-2204	-0-	295	1	1508	3	Y	16	39	0	5
						69	9							
						318	1							
						119	9							
						176	1							
						18	9							
HALEPESKA GAS UNIT 1		WELL #: B 1H		RRCID -> 266166		COMPL. DATE 04/07/2012			TOTAL DEPTH 14024 PERF.13825 - 19787					
08	819 N	819	-0-	-0-	-0-	27	1	497	3	Y	268	201	0	78
09	794 N	794	-0-	-0-	-0-	295	9	484	3	Y	259	273	0	64
10	557 N	557	-0-	-0-	-0-	24	1	436	3	Y	89	118	0	35
11	550 N	550	-0-	-0-	-0-	285	9	438	3	Y	81	99	0	17
12	527 N	475	-0-	-52	-0-	23	1	443	3	Y	18	30	0	5
*01	699 N	699	-0-	-0-	-0-	98	9	422	3	Y	240	164	0	81
						23	1							
						89	9							
						12	1							
						20	9							
						13	1							
						264	9							
BLACKWELL, W. A. GAS UNIT 1		WELL #: A 2H		RRCID -> 266169		COMPL. DATE 05/18/2012			TOTAL DEPTH 13790 PERF.13690 - 18419					
08	4278 X	3952	-0-	-326	-0-	176	1	3282	3	Y	449	338	0	131
09	3900 X	3883	-0-	-17	-0-	494	9	3228	3	Y	448	468	0	111
10	3986 X	3986	-0-	-0-	-0-	160	1	3288	3	Y	477	401	0	187
11	3980 X	3980	-0-	-0-	-0-	493	9	525	9	Y	501	584	0	104
12	3999 X	3633	-0-	-366	-0-	171	1	3254	3	Y	462	446	0	120
01	3999 X	3777	-0-	-222	-0-	2	4	3041	3	Y	549	484	0	185
						173	1							
						2	4							
						84	1							
						508	9							
						97	1							
						604	9							
DOVALINA GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 266172		COMPL. DATE 11/23/2011			TOTAL DEPTH 13095 PERF.13198 - 18269					
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			75
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			75
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			75
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BUZZARD VISTA A		WELL #: 1H		RRCID -> 266688		COMPL. DATE 07/26/2012			TOTAL DEPTH 13320 PERF.13198 - 18161					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			168
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			168
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			168
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			168
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			168
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			168

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK					
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462												
ROYAL UNIT A		WELL #: 001		RRCID -> 266821		COMPL. DATE 12/11/2012			TOTAL DEPTH 13770 PERF.13972 - 19483					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
08	5617 X	5617	-0-	-0-	-0-	250	1	4666	3	Y	637	489	0	186
						701	9							
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	186	0	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*12	9039 X	9039	-0-	-0-	-0-	214	1	7706	3	Y	1017	753	0	264
						1119	9							
*01	9591 X	9591	-0-	-0-	-0-	260	1	8246	3	Y	986	918	0	332
						1085	9							
PHILLIPPE GUL		WELL #: B 2H		RRCID -> 266852		COMPL. DATE 01/22/2013			TOTAL DEPTH 13036 PERF.13322 - 18602					
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	51	61	0	15
09	1170 N	179	-0-	-991	-0-	178	9			Y	162	137	0	40
10	1178 N	773	-0-	-405	-0-	37	1	578	3	Y	140	125	0	55
						4	4	154	9					
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	50	95	0	10
*12	375 N	375	-0-	-0-	-0-	14	1	221	3	Y	126	103	0	33
						1	4	139	9					
*01	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	67	1	990	3	Y	94	95	0	32
						4	4	103	9					
ESCONDIDO CREEK GAS UNIT 1		WELL #: B 3H		RRCID -> 266854		COMPL. DATE 01/17/2013			TOTAL DEPTH 13141 PERF.13572 - 18367					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
KEACH GAS UNIT 1		WELL #: B 1H		RRCID -> 267121		COMPL. DATE 10/13/2011			TOTAL DEPTH 13784 PERF.13929 - 18347					
08	121 N	121	-0-	-0-	-0-	6	1	115	3	Y	-0-			-0-
09	120 N	79	-0-	-41	-0-	4	1	75	3	Y	-0-			-0-
10	129 N	129	-0-	-0-	-0-	6	1	120	3	Y	3	2	0	1
						3	9							
11	120 N	92	-0-	-28	-0-	5	1	86	3	Y	1	2	0	-0-
						1	9							
12	93 N	85	-0-	-8	-0-	2	1	79	3	Y	4	3	0	1
						4	9							
01	124 N	36	-0-	-88	-0-	1	1	35	3	Y	-0-	1	0	-0-
ALEXANDER GAS UNIT 1		WELL #: 2		RRCID -> 267294		COMPL. DATE 10/19/2011			TOTAL DEPTH 13456 PERF.13485 - 17308					
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK						
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462												
THIELE GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 267309		COMPL. DATE 09/22/2011		TOTAL DEPTH 12860 PERF.12892 - 17141						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
08	3065 X	3065	-0-	-0-	-0-	245	1	2352	3	Y	425	422	0	124
						468	9							
09	2592 X	2592	-0-	-0-	-0-	218	1	1998	3	Y	341	380	0	85
						375	9							
10	3153 X	3153	-0-	-0-	-0-	267	1	2366	3	Y	471	371	0	185
						2	4	518	9					
11	2961 X	2961	-0-	-0-	-0-	256	1	2199	3	Y	459	549	0	95
						1	4	505	9					
*12	3077 X	3077	-0-	-0-	-0-	268	1	2330	3	Y	435	417	0	113
						479	9							
*01	3018 X	3018	-0-	-0-	-0-	264	1	2260	3	Y	449	411	0	151
						494	9							
-----														
THREE RIVERS GAS UNIT 1		WELL #: B 1H		RRCID -> 267564		COMPL. DATE 07/08/2012		TOTAL DEPTH 13152 PERF.13280 - 17451						
08	4960 X	3219	-0-	-1741	-0-	3219	3			N	-0-			-0-
09	3720 X	2301	-0-	-1419	-0-	2289	3			N	-0-			-0-
10	3844 X	2668	-0-	-1176	-0-	2655	3	13	4	N	-0-			-0-
11	3720 X	2647	-0-	-1073	-0-	2630	3	17	4	N	-0-			-0-
*12	4588 X	4588	-0-	-0-	-0-	4588	3			N	-0-			-0-
*01	3814 X	3814	-0-	-0-	-0-	3814	3			N	-0-			-0-
-----														
THIEME GAS UNIT 1		WELL #: B 2H		RRCID -> 267630		COMPL. DATE 12/02/2011		TOTAL DEPTH 13869 PERF.13940 - 17649						
08	5653 X	5653	-0-	-0-	-0-	285	1	5326	3	Y	38	38	0	11
						42	9							
09	4919 X	4919	-0-	-0-	-0-	223	1	4507	3	Y	171	140	0	42
						188	9							
10	4735 X	4735	-0-	-0-	-0-	220	1	4241	3	Y	248	193	0	97
						1	4	273	9					
11	4328 X	4328	-0-	-0-	-0-	206	1	3878	3	Y	221	272	0	46
						1	4	243	9					
*12	4795 X	4795	-0-	-0-	-0-	123	1	4421	3	Y	228	215	0	59
						251	9							
*01	4123 X	4123	-0-	-0-	-0-	119	1	3777	3	Y	206	196	0	69
						227	9							
-----														
MAGARIGAL GAS UNIT 1		WELL #: A 3H		RRCID -> 267716		COMPL. DATE 01/14/2012		TOTAL DEPTH 13244 PERF.13496 - 18928						
08	3100 N	2303	-0-	-797	10000	144	1	1904	3	Y	227	243	0	66
						5	4	250	9					
09	12134 X	2134	-0-	-10000	-0-	111	1	1786	3	Y	207	222	0	51
						9	4	228	9					
10	2294 X	2214	-0-	-80	-0-	118	1	1849	3	Y	215	182	0	84
						10	4	237	9					
11	2220 X	1349	-0-	-871	-0-	75	1	1136	3	Y	120	179	0	25
						6	4	132	9					
12	2294 X	1708	-0-	-586	-0-	94	1	1452	3	Y	143	131	0	37
						5	4	157	9					
01	2294 X	2130	-0-	-164	-0-	124	1	1827	3	Y	155	140	0	52
						8	4	171	9					
-----														
J. W. JOHNSON GU 1		WELL #: B 2H		RRCID -> 267970		COMPL. DATE 05/06/2012		TOTAL DEPTH 13209 PERF.13420 - 17208						
08	279 X	29	-0-	-250	-0-	2	1	27	3	Y	-0-			16
09	360 X	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-			16
10	372 X	37	-0-	-335	-0-	2	1	35	3	Y	-0-			16
11	500 X	500	-0-	-0-	-0-	29	1	471	3	Y	-0-			16
12	248 X	174	-0-	-74	-0-	24	1	150	3	Y	-0-			16
*01	93 X	93	-0-	-0-	-0-	12	1	81	3	Y	-0-			16

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC														
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
//CONT.// 703462														
MATEJEK GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 268013 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 14190 PERF.13900 - 17775														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	3565 X	2754	-0-	-811	-0-	137	1	2553	3	Y	58			139
						64	9							
09	2940 X	2729	-0-	-211	-0-	125	1	2521	3	Y	60			199
						66	9							
10	3038 X	2703	-0-	-335	-0-	130	1	2502	3	Y	50			249
						16	4	55	9					
11	2910 X	2631	-0-	-279	-0-	130	1	2457	3	Y	29	188	1	90
						12	4	32	9					
12	2945 X	2226	-0-	-719	-0-	60	1	2143	3	Y	15			105
						6	4	17	9					
01	2759 X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					Y	NO RPT			105
-----														
REGMUND GAS UNIT 1														
WELL #: B 1H RRCID -> 268100 COMPL. DATE 12/19/2012 TOTAL DEPTH 12785 PERF.13152 - 17050														
08	6696 X	5971	-0-	-725	-0-	539	1	5182	3	Y	227	199	0	66
						250	9							
09	6480 X	5680	-0-	-800	-0-	536	1	4926	3	Y	197	214	0	49
						217	9							
10	6603 X	5822	-0-	-781	-0-	566	1	5012	3	Y	221	183	0	87
						1	4	243	9					
11	6180 X	5689	-0-	-491	-0-	568	1	4876	3	Y	222	263	0	46
						1	4	244	9					
12	6386 X	5612	-0-	-774	-0-	553	1	4808	3	Y	228	215	0	59
						251	9							
*01	5997 X	5997	-0-	-0-	-0-	603	1	5167	3	Y	206	196	0	69
						227	9							
-----														
GRAEF GAS UNIT 1														
WELL #: A 1H RRCID -> 268200 COMPL. DATE 05/26/2012 TOTAL DEPTH 12868 PERF.12898 - 19192														
08	543 X	543	-0-	-0-	-0-	51	1	492	3	Y	-0-			1
09	420 X	354	-0-	-66	-0-	35	1	319	3	Y	-0-	1	0	-0-
10	558 X	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-			-0-
11	540 X	133	-0-	-407	-0-	14	1	119	3	Y	-0-			-0-
12	558 X	176	-0-	-382	-0-	18	1	158	3	Y	-0-			-0-
01	558 X	1	-0-	-557	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
-----														
BLACKWELL GAS UNIT 1														
WELL #: D 2H RRCID -> 268219 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 13548 PERF.13705 - 19578														
08	8463 X	2955	-0-	-5508	-0-	132	1	2464	3	Y	326	247	0	95
						359	9							
09	4380 X	3551	-0-	-829	-0-	144	1	2921	3	Y	441	427	0	109
						485	9							
10	2914 X	2787	-0-	-127	-0-	121	1	2339	3	Y	296	289	0	116
						1	4	326	9					
11	3020 X	3020	-0-	-0-	-0-	136	1	2558	3	Y	295	350	0	61
						1	4	325	9					
12	3658 X	2967	-0-	-691	-0-	193	1	2482	3	Y	262	255	0	68
						4	4	288	9					
01	3658 X	3037	-0-	-621	-0-	212	1	2519	3	Y	273	249	0	92
						6	4	300	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD)													CNTY: LIVE OAK							
REPSOL OIL & GAS USA, LLC																				
BLACKWELL GAS UNIT 2																				
WELL #: C 1H RRCID -> 268459													COMPL. DATE 07/04/2012		TOTAL DEPTH 13717		PERF.13753 - 19844			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM						
							AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE						
08	4867 X	4542	-0-	-325	-0-		201 1	3754 3	Y	534	400 0			156						
							587 9													
09	4347 X	4347	-0-	-0-	-0-		178 1	3594 3	Y	521	548 0			129						
							573 9													
10	4587 X	4587	-0-	-0-	-0-		192 1	3697 3	Y	633	514 0			248						
							2 4	696 9												
11	4616 X	4616	-0-	-0-	-0-		200 1	3772 3	Y	584	711 0			121						
							2 4	642 9												
12	4557 X	4490	-0-	-67	-0-		105 1	3774 3	Y	555	532 0			144						
							611 9													
01	4588 X	4374	-0-	-214	-0-		116 1	3660 3	Y	544	505 0			183						
							598 9													
RICKS LIVING TRUST GU 1													WELL #: B 3H RRCID -> 268490		COMPL. DATE 08/15/2012		TOTAL DEPTH 12682		PERF.13150 - 17542	
08	13 N	13	-0-	-0-	-0-		5 3	8 9	Y	7	31 0			2						
09	2691 N	2691	-0-	-0-	-0-		213 1	1956 3	Y	473	358 0			117						
							520 9													
10	1854 N	1854	-0-	-0-	-0-		177 1	1564 3	Y	103	180 0			40						
							113 9													
11	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-		131 1	1124 3	Y	150	159 0			31						
							165 9													
*12	1735 N	1735	-0-	-0-	-0-		154 1	1337 3	Y	222	195 0			58						
							244 9													
*01	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-		145 1	1239 3	Y	168	169 0			57						
							185 9													
BLUHM GU1													WELL #: A 2H RRCID -> 268540		COMPL. DATE 08/05/2012		TOTAL DEPTH 13306		PERF.13480 - 18644	
08	15816 X	2852	-0-	-12964	-0-		185 1	2438 3	Y	203	212 0			59						
							6 4	223 9												
09	2970 X	2848	-0-	-122	-0-		153 1	2465 3	Y	198	208 0			49						
							12 4	218 9												
10	3038 X	2182	-0-	-856	-0-		120 1	1873 3	Y	163	148 0			64						
							10 4	179 9												
11	2940 X	2939	-0-	-1	-0-		168 1	2546 3	Y	192	216 0			40						
							14 4	211 9												
12	3038 X	2979	-0-	-59	-0-		169 1	2615 3	Y	170	166 0			44						
							8 4	187 9												
01	2170 N	2063	-0-	-107	-0-		120 1	1764 3	Y	155	147 0			52						
							8 4	171 9												
BLACKWELL GAS UNIT 1													WELL #: D 1H RRCID -> 268541		COMPL. DATE 05/11/2012		TOTAL DEPTH 13584		PERF.13780 - 19536	
08	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-		53 1	984 3	Y	112	85 0			33						
							123 9													
09	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-		59 1	1183 3	Y	145	142 0			36						
							160 9													
10	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-		57 1	1104 3	Y	135	118 0			53						
							149 9													
11	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-		53 1	998 3	Y	121	149 0			25						
							133 9													
12	1457 N	1062	-0-	-395	-0-		70 1	898 3	Y	84	87 0			22						
							2 4	92 9												
01	1302 N	738	-0-	-564	-0-		51 1	611 3	Y	68	67 0			23						
							1 4	75 9												





SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK								
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462														
SLAUGHTER GAS UNIT 1		WELL #: B 3H		RRCID -> 269011		COMPL. DATE 02/08/2014		TOTAL DEPTH 13213 PERF.13573 - 18119								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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								
08	3100 N	2236	-0-	-864	5567	138 1	1853 3	6 4	239 9	Y	217	214	0			63
09	3000 N	2288	-0-	-712	4855	143 1	1906 3	4 4	235 9	Y	214	224	0			53
10	3100 N	2343	-0-	-757	4098	156 1	2053 3	7 4	127 9	Y	115	123	0			45
11	3000 N	2336	-0-	-664	3434	165 1	2114 3	4 4	53 9	Y	48	83	0			10
*12	3100 N	2957	-0-	-143	3291	213 1	2739 3	5 4		Y	-0-	10	0			-0-
*01	3100 N	-0-	-0-	-3100	191					Y	-0-					-0-

KRAUSE GUL		WELL #: A 1H		RRCID -> 269693		COMPL. DATE 04/10/2013		TOTAL DEPTH 12569 PERF.13097 - 17323								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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								
08	3813 X	218	-0-	-3595	-0-	2 1	34 3	182 9		Y	165	133	0			48
09	3690 X	186	-0-	-3504	-0-	4 1	85 3	97 9		Y	88	114	0			22
10	3813 X	2002	-0-	-1811	-0-	92 1	1777 3	133 9		Y	121	95	0			48
11	3811 X	3811	-0-	-0-	-0-	179 1	3375 3	1 4	256 9	Y	233	233	0			48
*12	4069 X	4069	-0-	-0-	-0-	275 1	3542 3	6 4	246 9	Y	224	214	0			58
*01	3881 X	3881	-0-	-0-	-0-	284 1	3373 3	8 4	216 9	Y	196	188	0			66

WESSENDORFF 4-SLAUGHTER (SA)		WELL #: B 2H		RRCID -> 270218		COMPL. DATE 05/23/2013		TOTAL DEPTH 13213 PERF.13588 - 19491								
08	1322 X	1322	-0-	-0-	-0-	76 1	1024 3	3 4	219 9	Y	199	193	0			58
09	1050 X	927	-0-	-123	-0-	55 1	728 3	143 9		Y	130	156	0			32
10	992 X	479	-0-	-513	-0-	28 1	369 3	1 4	81 9	Y	74	77	0			29
11	1290 X	242	-0-	-1048	-0-	9 1	111 3	122 9		Y	111	117	0			23
12	1333 X	963	-0-	-370	-0-	59 1	762 3	1 4	141 9	Y	128	118	0			33
01	1333 X	987	-0-	-346	-0-	65 1	776 3	2 4	144 9	Y	131	120	0			44

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462														
WESSENDORFF 4-SLAUGHTER (SA) WELL #: B 3H RRCID -> 270219 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 13189 PERF.13546 - 19340														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE			AMT	CODE	
08	4585 X	4585	-0-	-0-	-0-	284 1	3812 3	12 4	477 9	Y	434	464 0		126
09	4835 X	4835	-0-	-0-	-0-	302 1	4024 3	8 4	501 9	Y	455	468 0		113
10	4741 X	4741	-0-	-0-	-0-	301 1	3956 3	15 4	469 9	Y	426	372 0		167
11	4504 X	4504	-0-	-0-	-0-	291 1	3728 3	8 4	477 9	Y	434	511 0		90
12	4185 X	4130	-0-	-55	-0-	269 1	3469 3	6 4	386 9	Y	351	350 0		91
*01	4767 X	4767	-0-	-0-	-0-	333 1	3955 3	9 4	470 9	Y	427	374 0		144
YOUNG GAS UNIT 1 WELL #: A 3H RRCID -> 270568 COMPL. DATE 06/09/2013 TOTAL DEPTH 12812 PERF.13480 - 19274														
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	495	541 0		144
09	1530 N	1094	-0-	-436	-0-	31 1	508 3	4 4	551 9	Y	501	521 0		124
10	1581 N	1433	-0-	-148	-0-	51 1	800 3	6 4	576 9	Y	524	443 0		205
11	655 N	655	-0-	-0-	-0-	2 4	653 9	3 1	52 3	Y	594	676 0		123
12	1147 N	541	-0-	-606	-0-	486 9		25 1	362 3	Y	442	450 0		115
01	1426 N	925	-0-	-501	-0-	2 4	536 9			Y	487	438 0		164
SLAUGHTER GAS UNIT 1 WELL #: B 1H RRCID -> 270608 COMPL. DATE 02/09/2014 TOTAL DEPTH 13238 PERF.14187 - 18450														
08	3100 N	2062	-0-	-1038	5048	129 1	1731 3	6 4	196 9	Y	178	159 0		52
09	3000 N	1787	-0-	-1213	3835	111 1	1474 3	3 4	199 9	Y	181	188 0		45
10	3100 N	2217	-0-	-883	2952	138 1	1813 3	7 4	259 9	Y	235	188 0		92
11	3000 N	2023	-0-	-977	1975	129 1	1657 3	4 4	233 9	Y	212	260 0		44
*12	3100 N	2081	-0-	-1019	956	131 1	1691 3	3 4	256 9	Y	233	216 0		61
*01	2576 N	1620	-0-	-956	-0-	115 1	1368 3	3 4	134 9	Y	122	142 0		41
STRMISKA GAS UNIT 1 WELL #: A 2H RRCID -> 271126 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 13252 PERF.13583 - 19542														
08	5115 X	4474	-0-	-641	-0-	308 1	4061 3	10 4	95 9	Y	86	68 0		25
09	4950 X	3465	-0-	-1485	-0-	198 1	3190 3	63 9		Y	57	68 0		14
10	5115 X	4434	-0-	-681	-0-	257 1	4024 3	20 4	133 9	Y	121	88 0		47
11	4950 X	3547	-0-	-1403	-0-	213 1	3223 3	16 4	95 9	Y	86	115 0		18
12	4898 X	3078	-0-	-1820	-0-	180 1	2791 3	9 4	98 9	Y	89	84 0		23
*01	5433 X	5433	-0-	-0-	-0-	333 1	4914 3	22 4	164 9	Y	149	122 0		50

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK								
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462														
NELLER GAS UNIT 1		WELL #: A 1H		RRCID -> 271164	COMPL. DATE 09/02/2013	TOTAL DEPTH 13277	PERF.13588	- 17234								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	3100 N	1416	-0-	-1684	2966	89	1 1201	3 122	3 9	Y	111	115	0			32
09	3000 N	1397	-0-	-1603	1363	89	1 1185	3 121	3 9	Y	110	115	0			27
10	2846 N	1483	-0-	-1363	-0-	96	1 1261	3 122	3 9	Y	111	95	0			43
11	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	120	1 1540	3 150	3 9	Y	136	151	0			28
*12	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	100	1 1290	3 121	3 9	Y	110	109	0			29
*01	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	114	1 1350	3 127	3 9	Y	115	105	0			39
-----																
LAKE SCHWARTZ		WELL #: A 2H		RRCID -> 271195	COMPL. DATE 08/03/2013	TOTAL DEPTH 13097	PERF.13876	- 20086								
08	13454 X	-0-	-0-	-13454	-0-					N	-0-					-0-
09	9570 X	-0-	-0-	-9570	-0-					N	-0-					-0-
10	744 X	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
11	120 X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
STRMISKA GAS UNIT 1		WELL #: A 1H		RRCID -> 271606	COMPL. DATE 10/23/2013	TOTAL DEPTH 12998	PERF.13384	- 19058								
08	5363 X	4799	-0-	-564	-0-	220	1 2902	3 1670	3 9	Y	1518	1322	0			442
09	5251 X	5251	-0-	-0-	-0-	286	1 4611	3 333	3 9	Y	303	669	0			76
10	5363 X	2191	-0-	-3172	-0-	120	1 1874	3 187	3 9	Y	170	179	0			67
11	5409 X	5409	-0-	-0-	-0-	295	1 4463	3 627	3 9	Y	570	519	0			118
*12	6316 X	6316	-0-	-0-	-0-	355	1 5496	3 448	3 9	Y	407	419	0			106
01	5363 X	4519	-0-	-844	-0-	264	1 3902	3 336	3 9	Y	305	308	0			103
-----																
ESCONDIDO CREEK-EVANGELINE (SA)		WELL #: D 1H		RRCID -> 271700	COMPL. DATE 07/21/2013	TOTAL DEPTH 13279	PERF.13568	- 17279								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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								
08	3601 X	3601	-0-	-0-	-0-	232	1 3058	3 303	3 9	Y	275	273	0			80
09	2976 X	2976	-0-	-0-	-0-	161	1 2595	3 208	3 9	Y	189	222	0			47
10	3209 X	3209	-0-	-0-	-0-	176	1 2762	3 256	3 9	Y	233	189	0			91
11	3639 X	3639	-0-	-0-	-0-	205	1 3102	3 316	3 9	Y	287	319	0			59
*12	3229 X	3229	-0-	-0-	-0-	183	1 2833	3 204	3 9	Y	185	196	0			48
*01	3559 X	3559	-0-	-0-	-0-	207	1 3057	3 281	3 9	Y	255	217	0			86

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	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
08	18966 X	18966	-0-	-0-	-0-	18966	3			N	-0-			-0-
09	15576 X	15576	-0-	-0-	-0-	15576	3			N	-0-			-0-
10	20752 X	20752	-0-	-0-	-0-	20752	3			N	-0-			-0-
11	17987 X	17987	-0-	-0-	-0-	17987	3			N	-0-			-0-
*12	17777 X	17777	-0-	-0-	-0-	17777	3			N	-0-			-0-
*01	17325 X	17325	-0-	-0-	-0-	17325	3			N	-0-			-0-

WESSENDORFF3-ESCONDIDO CREEK (SA		WELL #: B 6H		RRCID -> 271808		COMPL. DATE 02/12/2014		TOTAL DEPTH 13460		PERF.13631 - 18726				
08	7781 X	7538	-0-	-243	-0-	496	1	6542	3	Y	440	482	0	128
						16	4	484	9					
09	7530 X	6626	-0-	-904	-0-	367	1	5925	3	Y	279	338	0	69
						27	4	307	9					
10	7781 X	6017	-0-	-1764	-0-	354	1	5540	3	Y	87	122	0	34
						27	4	96	9					
11	7530 X	6124	-0-	-1406	-0-	368	1	5574	3	Y	139	144	0	29
						29	4	153	9					
12	7781 X	7608	-0-	-173	-0-	457	1	7073	3	Y	51	67	0	13
						22	4	56	9					
01	7533 X	6926	-0-	-607	-0-	433	1	6382	3	Y	75	63	0	25
						28	4	83	9					

MAGARIGAL GAS UNIT 1		WELL #: B 2H		RRCID -> 272090		COMPL. DATE 05/13/2014		TOTAL DEPTH 13248		PERF.14051 - 18679				
08	4960 X	3506	-0-	-1454	-0-	227	1	2996	3	Y	251	248	0	73
						7	4	276	9					
09	4800 X	4246	-0-	-554	-0-	228	1	3681	3	Y	291	292	0	72
						17	4	320	9					
10	5463 X	5463	-0-	-0-	-0-	307	1	4800	3	Y	301	255	0	118
						25	4	331	9					
11	4933 X	4933	-0-	-0-	-0-	289	1	4367	3	Y	231	301	0	48
						23	4	254	9					
*12	5274 X	5274	-0-	-0-	-0-	309	1	4775	3	Y	159	166	0	41
						15	4	175	9					
*01	4964 X	4964	-0-	-0-	-0-	306	1	4520	3	Y	107	112	0	36
						20	4	118	9					

FALKS GAS UNIT 1		WELL #: D 1H		RRCID -> 272372		COMPL. DATE 03/19/2014		TOTAL DEPTH 12694		PERF.13741 - 17442				
08	6355 X	5530	-0-	-825	-0-	487	1	4676	3	Y	334	301	0	97
						367	9							
09	6150 X	4857	-0-	-1293	-0-	453	1	4162	3	Y	219	262	0	54
						1	4	241	9					
10	6014 X	5256	-0-	-758	-0-	493	1	4371	3	Y	355	270	0	139
						1	4	391	9					
11	5340 X	5255	-0-	-85	-0-	509	1	4368	3	Y	343	411	0	71
						1	4	377	9					
*12	5787 X	5787	-0-	-0-	-0-	544	1	4735	3	Y	462	413	0	120
						508	9							
01	5518 X	576	-0-	-4942	-0-	54	1	460	3	Y	56	157	0	19
						62	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
 REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462  
 WESSENDORFF3-ESCONDIDO CREEK (SA WELL #: B 4H RRCID -> 272511 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 13516 PERF.13602 - 19642

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	2542 X	579	-0-	-1963	-0-	31	1 4	406	3 9	Y	128	175	0			37
09	2460 X	1336	-0-	-1124	-0-	66	1 4	1068	3 9	Y	178	171	0			44
10	2015 X	1035	-0-	-980	-0-	54	1 4	848	3 9	Y	117	115	0			46
11	1800 X	872	-0-	-928	-0-	48	1 4	728	3 9	Y	84	113	0			17
12	1643 X	413	-0-	-1230	-0-	21	1 4	332	3 9	Y	54	57	0			14
01	1395 X	809	-0-	-586	-0-	46	1 4	680	3 9	Y	73	62	0			25

WESSENDORFF 5-WESS 7-WESS 2 (SA) WELL #: A 2H RRCID -> 272512 COMPL. DATE 05/12/2014 TOTAL DEPTH 13170 PERF.13930 - 17463

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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

08	6343 X	6343	-0-	-0-	-0-	403	1 4	5417	3 9	Y	460	475	0			134
09	6180 X	6118	-0-	-62	-0-	393	1 4	5224	3 9	Y	448	471	0			111
10	6514 X	6514	-0-	-0-	-0-	427	1 4	5609	3 9	Y	416	364	0			163
11	6694 X	6694	-0-	-0-	-0-	446	1 4	5710	3 9	Y	478	542	0			99
12	6355 X	4818	-0-	-1537	-0-	313	1 4	4028	3 9	Y	427	415	0			111
01	6510 X	5099	-0-	-1411	-0-	356	1 4	4234	3 9	Y	454	412	0			153

WESSENDORFF 5-MAGARIGAL (SA) WELL #: B 3H RRCID -> 272515 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 13321 PERF.14683 - 17685

08	5115 X	4930	-0-	-185	-0-	323	1 4	4260	3 9	Y	305	338	0			89
09	5083 X	5083	-0-	-0-	-0-	275	1 4	4437	3 9	Y	318	328	0			79
10	5115 X	4980	-0-	-135	-0-	275	1 4	4302	3 9	Y	346	289	0			136
11	4950 X	4708	-0-	-242	-0-	278	1 4	4212	3 9	Y	178	277	0			37
12	5115 X	4552	-0-	-563	-0-	274	1 4	4239	3 9	Y	24	55	0			6
01	5115 X	4429	-0-	-686	-0-	277	1 4	4093	3 9	Y	37	31	0			12

SUGARKANE (EAGLE FORD)															
REPSOL OIL & GAS USA, LLC															
BLACKWELL GAS UNIT 2															
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
//CONT.// 703462															
WELL #: C 2H RRCID -> 272516 COMPL. DATE 04/02/2014 TOTAL DEPTH 13660 PERF.14104 - 19690															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	5971 X	5971	-0-	-0-	-0-	270	1	5052	3	Y	590	438	0		172
						649	9								
09	5509 X	5509	-0-	-0-	-0-	231	1	4665	3	Y	555	589	0		138
						611	9								
10	5425 X	5425	-0-	-0-	-0-	237	1	4562	3	Y	567	483	0		222
						2	4	624	9						
11	5340 X	5321	-0-	-19	-0-	236	1	4449	3	Y	576	679	0		119
						2	4	634	9						
12	5518 X	4034	-0-	-1484	-0-	97	1	3501	3	Y	396	412	0		103
						436	9								
01	5518 X	5100	-0-	-418	-0-	133	1	4197	3	Y	700	567	0		236
						770	9								
MAGARIGAL GAS UNIT 1															
WELL #: B 1H RRCID -> 272519 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 13277 PERF.13639 - 17459															
08	4468 X	4468	-0-	-0-	-0-	289	1	3814	3	Y	324	335	0		94
						9	4	356	9						
09	4614 X	4614	-0-	-0-	-0-	246	1	3976	3	Y	339	349	0		84
						19	4	373	9						
10	4154 X	1466	-0-	-2688	-0-	80	1	1257	3	Y	112	152	0		44
						6	4	123	9						
11	4140 X	3297	-0-	-843	-0-	186	1	2810	3	Y	260	250	0		54
						15	4	286	9						
*12	5498 X	5498	-0-	-0-	-0-	301	1	4664	3	Y	472	403	0		123
						14	4	519	9						
01	4278 X	3934	-0-	-344	-0-	227	1	3350	3	Y	311	329	0		105
						15	4	342	9						
EYHORN-BEGO TRUST (SA)															
WELL #: E 1H RRCID -> 272590 COMPL. DATE 12/16/2013 TOTAL DEPTH 13402 PERF.15075 - 18811															
08	4929 X	4728	-0-	-201	-0-	283	1	3802	3	Y	574	568	0		167
						12	4	631	9						
09	4603 X	4603	-0-	-0-	-0-	278	1	3702	3	Y	560	588	0		139
						7	4	616	9						
10	4614 X	4614	-0-	-0-	-0-	284	1	3737	3	Y	525	458	0		206
						15	4	578	9						
11	4708 X	4708	-0-	-0-	-0-	294	1	3770	3	Y	577	664	0		119
						9	4	635	9						
*12	5163 X	5163	-0-	-0-	-0-	326	1	4194	3	Y	577	546	0		150
						8	4	635	9						
*01	4797 X	4797	-0-	-0-	-0-	325	1	3866	3	Y	543	510	0		183
						9	4	597	9						
WESSENDORFF 6-WESSENDORFF 1 (SA)															
WELL #: D 2H RRCID -> 272674 COMPL. DATE 02/08/2014 TOTAL DEPTH 13205 PERF.13558 - 17898															
08	6045 X	186	-0-	-5859	-0-	13	1	172	3	Y	-0-	2	0		-0-
						1	4								
09	690 X	190	-0-	-500	-0-	13	1	177	3	Y	-0-				-0-
						628	1	8254	3	Y	771	469	0		302
10	9761 X	9761	-0-	-0-	-0-	31	4	848	9						
						638	1	8165	3	Y	757	903	0		156
						17	4	833	9						
*12	13534 X	13534	-0-	-0-	-0-	899	1	11583	3	Y	937	850	0		243
						21	4	1031	9						
*01	9045 X	9045	-0-	-0-	-0-	644	1	7648	3	Y	668	686	0		225
						18	4	735	9						

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462										
WESSENDORFF 6-WESSENDORFF 8 (SA)		WELL #: C 1H		RRCID -> 272675		COMPL. DATE 03/19/2014		TOTAL DEPTH 13139 PERF.14449 - 19967				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	7037 X	6596	-0-	-441	-0-	401 1 17 4	5393 3 785 9	Y	714	667 0		208
09	6810 X	4205	-0-	-2605	-0-	266 1 6 4	3535 3 398 9	Y	362	480 0		90
10	7578 X	7578	-0-	-0-	-0-	472 1 24 4	6211 3 871 9	Y	792	572 0		310
11	7509 X	7509	-0-	-0-	-0-	476 1 14 4	6095 3 924 9	Y	840	976 0		174
12	6603 X	6033	-0-	-570	-0-	391 1 9 4	5040 3 593 9	Y	539	573 0		140
*01	7089 X	7089	-0-	-0-	-0-	498 1 14 4	5917 3 660 9	Y	600	538 0		202
-----												
WESSENDORFF 6-WESSENDORFF 1 (SA)		WELL #: C 4H		RRCID -> 272709		COMPL. DATE 03/11/2014		TOTAL DEPTH 13128 PERF.13875 - 18679				
08	6789 X	6522	-0-	-267	-0-	411 1 18 4	5518 3 575 9	Y	523	521 0		152
09	6570 X	5987	-0-	-583	-0-	382 1 9 4	5078 3 518 9	Y	471	506 0		117
10	6727 X	6357	-0-	-370	-0-	410 1 20 4	5388 3 539 9	Y	490	415 0		192
11	6510 X	5831	-0-	-679	-0-	383 1 11 4	4906 3 531 9	Y	483	575 0		100
12	6510 X	5754	-0-	-756	-0-	383 1 9 4	4931 3 431 9	Y	392	390 0		102
01	6510 X	5787	-0-	-723	-0-	428 1 12 4	5086 3 261 9	Y	237	259 0		80
-----												
EARNEST GAS UNIT 1		WELL #: A 3H		RRCID -> 273083		COMPL. DATE 05/17/2014		TOTAL DEPTH 13895 PERF.13638 - 16558				
08	6913 X	5812	-0-	-1101	-0-	385 1 17 4	5179 3 231 9	Y	210	200 0		61
09	6270 X	6147	-0-	-123	-0-	426 1 44 9	5669 3 135 9	Y	40	91 0		10
10	6479 X	6031	-0-	-448	-0-	415 1 19 4	5462 3 135 9	Y	123	85 0		48
11	5808 X	5808	-0-	-0-	-0-	409 1 9 4	5235 3 155 9	Y	141	160 0		29
12	6355 X	5958	-0-	-397	-0-	414 1 10 4	5335 3 199 9	Y	181	163 0		47
01	6355 X	5437	-0-	-918	-0-	403 1 11 4	4792 3 231 9	Y	210	186 0		71
-----												
MAGARIGAL GAS UNIT 1		WELL #: A 2H		RRCID -> 273092		COMPL. DATE 05/19/2014		TOTAL DEPTH 13208 PERF.13837 - 18939				
08	3100 N	1917	-0-	-1183	9587	135 1 4 4	1778 3	Y	-0-	3 0		-0-
09	3000 N	2049	-0-	-951	8636	119 1	1922 3	Y	-0-			-0-
10	3100 N	3455	-0-	355	8991	205 1 16 4	3217 3 17 9	Y	15	9 0		6
11	3000 N	1906	-0-	-1094	7897	116 1 9 4	1756 3 25 9	Y	23	24 0		5
*12	3100 N	1542	-0-	-1558	6339	92 1 4 4	1428 3 18 9	Y	16	17 0		4
*01	10632 X	4293	-0-	-6339	-0-	269 1 18 4	3965 3 41 9	Y	37	29 0		12

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD)												
REPSOL OIL & GAS USA, LLC												
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK												
//CONT.// 703462												
W. A. BLACKWELL GAS UNIT 1 WELL #: B 1H RRCID -> 273093 COMPL. DATE 06/05/2014 TOTAL DEPTH 13803 PERF.13890 - 18798												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
08	4844 X	4844	-0-	-0-	-0-	218 1	4077 3	Y	499	375 0		145
						549 9						
09	4350 X	4274	-0-	-76	-0-	178 1	3601 3	Y	448	482 0		111
						493 9						
10	4652 X	4652	-0-	-0-	-0-	202 1	3891 3	Y	506	419 0		198
						2 4	557 9					
11	4537 X	4537	-0-	-0-	-0-	200 1	3771 3	Y	513	605 0		106
						2 4	564 9					
12	4495 X	3208	-0-	-1287	-0-	76 1	2722 3	Y	373	382 0		97
						410 9						
01	4495 X	4080	-0-	-415	-0-	107 1	3386 3	Y	534	451 0		180
						587 9						
KEACH GAS UNIT 1												
WELL #: B 3H RRCID -> 273114 COMPL. DATE 06/16/2014 TOTAL DEPTH 13850 PERF.13968 - 18648												
08	4402 X	3321	-0-	-1081	-0-	161 1	3017 3	Y	130	99 0		38
						143 9						
09	4110 X	2777	-0-	-1333	-0-	123 1	2489 3	Y	149	150 0		37
						164 9						
10	4309 X	2723	-0-	-1586	-0-	128 1	2460 3	Y	123	112 0		48
						135 9						
11	4410 X	4410	-0-	-0-	-0-	213 1	4016 3	Y	164	178 0		34
						1 4	180 9					
12	4309 X	2137	-0-	-2172	-0-	54 1	1956 3	Y	115	119 0		30
						127 9						
*01	4155 X	4155	-0-	-0-	-0-	119 1	3782 3	Y	231	183 0		78
						254 9						
NELLER-RHODES TRUST (SA)												
WELL #: A 2H RRCID -> 273126 COMPL. DATE 09/02/2013 TOTAL DEPTH 13224 PERF.13756 - 19326												
08	3162 X	3101	-0-	-61	-0-	195 1	2616 3	Y	256	252 0		75
						8 4	282 9					
09	3060 X	2933	-0-	-127	-0-	186 1	2475 3	Y	243	258 0		60
						5 4	267 9					
10	3162 X	2940	-0-	-222	-0-	189 1	2489 3	Y	230	200 0		90
						9 4	253 9					
11	3060 X	2821	-0-	-239	-0-	185 1	2365 3	Y	242	282 0		50
						5 4	266 9					
12	3100 X	2840	-0-	-260	-0-	187 1	2403 3	Y	224	216 0		58
						4 4	246 9					
01	3100 X	2833	-0-	-267	-0-	200 1	2378 3	Y	227	209 0		76
						5 4	250 9					
WESSENDORFF 6-WESSENDORFF 1 (SA)												
WELL #: D 1H RRCID -> 273130 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 13123 PERF.13556 - 18026												
08	253 N	164	-0-	-89	-0-	8 1	110 3	Y	42	46 0		12
						46 9						
09	302 N	302	-0-	-0-	-0-	15 1	204 3	Y	75	69 0		18
						83 9						
10	248 N	77	-0-	-171	-0-	3 1	42 3	Y	29	36 0		11
						32 9						
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			Y	-0-	11 0		-0-
12	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			Y	-0-			-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-			-0-



SUGARKANE (EAGLE FORD)													
REPSOL OIL & GAS USA, LLC													
HALEPESKA GAS UNIT 1													
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK													
//CONT.// 703462													
WELL #: B 2H RRCID -> 274139 COMPL. DATE 07/22/2014 TOTAL DEPTH 14061 PERF.13836 - 19966													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	8587 X	8314	-0-	-273	-0-	389	1	7265	3	Y	600	450 0	175
						660	9						
09	8100 X	8003	-0-	-97	-0-	346	1	6991	3	Y	604	629 0	150
						664	9						
10	8308 X	7921	-0-	-387	-0-	357	1	6879	3	Y	621	528 0	243
						2	4	683	9				
11	8040 X	7892	-0-	-148	-0-	362	1	6824	3	Y	640	751 0	132
						2	4	704	9				
12	8308 X	4530	-0-	-3778	-0-	112	1	4045	3	Y	339	383 0	88
						373	9						
01	8308 X	6454	-0-	-1854	-0-	178	1	5652	3	Y	567	464 0	191
						624	9						
KEACH GAS UNIT 1													
WELL #: B 2H RRCID -> 274140 COMPL. DATE 06/18/2014 TOTAL DEPTH 13810 PERF.13904 - 18537													
08	3100 N	3037	-0-	-63	8726	96	1	1787	3	Y	1049	744 0	306
						1154	9						
09	3000 N	2622	-0-	-378	8348	117	1	2361	3	Y	131	404 0	33
						144	9						
10	3100 N	2431	-0-	-669	7679	113	1	2175	3	Y	130	112 0	51
						143	9						
11	3000 N	2296	-0-	-704	6975	109	1	2045	3	Y	129	153 0	27
						142	9						
*12	3100 N	2044	-0-	-1056	5919	51	1	1838	3	Y	141	131 0	37
						155	9						
*01	3100 N	2023	-0-	-1077	4842	58	1	1827	3	Y	125	120 0	42
						138	9						
WESSENDORFF 5-ALEX-WESS 2 (SA)													
WELL #: A 2H RRCID -> 274290 COMPL. DATE 05/19/2014 TOTAL DEPTH 13260 PERF.13479 - 20099													
08	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	93	1	1220	3	Y	-0-		-0-
						3	4						
09	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	68	1	1098	3	Y	-0-		-0-
						52	1	819	3	Y	1	1 0	-0-
10	876 N	876	-0-	-0-	-0-	4	4	1	9				
11	709 N	709	-0-	-0-	-0-	44	1	662	3	Y	-0-		-0-
						3	4						
*12	519 N	519	-0-	-0-	-0-	31	1	486	3	Y	-0-		-0-
						2	4						
*01	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	91	1	1342	3	Y	-0-		-0-
						6	4						
WESSENDORFF 5-ALEX-WESS 2 (SA)													
WELL #: A 1H RRCID -> 274434 COMPL. DATE 05/05/2014 TOTAL DEPTH 13125 PERF.13520 - 19957													
08	42 N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	39	3	Y	-0-		-0-
09	1590 N	435	-0-	-1155	-0-	25	1	408	3	Y	-0-		-0-
						2	4						
10	651 N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-		-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-		-0-
12	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK				
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462											
KENEDY CORPORATION GAS UNIT 1		WELL #: B 4H		RRCID -> 274452		COMPL. DATE 09/30/2014			TOTAL DEPTH 12722 PERF.13259 - 19019				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE		
08	9548 X	9507	-0-	-41	-0-	621 1	8193 3	Y	612	692 0	178		
						20 4	673 9						
09	10604 X	10604	-0-	-0-	-0-	580 1	9352 3	Y	572	608 0	142		
						43 4	629 9						
10	11073 X	11073	-0-	-0-	-0-	621 1	9721 3	Y	618	518 0	242		
						51 4	680 9						
11	9420 X	8046	-0-	-1374	-0-	457 1	6916 3	Y	579	701 0	120		
						36 4	637 9						
*12	9995 X	9995	-0-	-0-	-0-	549 1	8494 3	Y	842	743 0	219		
						26 4	926 9						
01	9734 X	8549	-0-	-1185	-0-	466 1	6874 3	Y	1071	929 0	361		
						31 4	1178 9						
-----													
BLACKWELL GAS UNIT 2		WELL #: C 3H		RRCID -> 274904		COMPL. DATE 02/05/2014			TOTAL DEPTH 13627 PERF.14053 - 19285				
08	6603 X	6544	-0-	-59	-0-	300 1	5618 3	Y	569	425 0	166		
						626 9							
09	6243 X	6243	-0-	-0-	-0-	265 1	5369 3	Y	552	581 0	137		
						607 9							
10	6160 X	6160	-0-	-0-	-0-	272 1	5244 3	Y	584	492 0	229		
						2 4	642 9						
11	6330 X	5956	-0-	-374	-0-	266 1	5010 3	Y	616	718 0	127		
						2 4	678 9						
12	6541 X	4693	-0-	-1848	-0-	113 1	4081 3	Y	454	463 0	118		
						499 9							
01	6541 X	1505	-0-	-5036	-0-	40 1	1279 3	Y	169	230 0	57		
						186 9							
-----													
WESSENDORFF 6-WESSENDORFF 8 (SA)		WELL #: C 2H		RRCID -> 274951		COMPL. DATE 03/15/2014			TOTAL DEPTH 13126 PERF.13722 - 20197				
08	10606 X	10606	-0-	-0-	-0-	665 1	8940 3	Y	884	875 0	257		
						29 4	972 9						
09	10237 X	10237	-0-	-0-	-0-	644 1	8574 3	Y	913	944 0	226		
						15 4	1004 9						
10	9672 X	7036	-0-	-2636	-0-	451 1	5925 3	Y	580	579 0	227		
						22 4	638 9						
11	11843 X	11843	-0-	-0-	-0-	783 1	10019 3	Y	927	962 0	192		
						21 4	1020 9						
12	9672 X	8963	-0-	-709	-0-	594 1	7655 3	Y	636	663 0	165		
						14 4	700 9						
*01	9727 X	9727	-0-	-0-	-0-	696 1	8276 3	Y	669	609 0	225		
						19 4	736 9						
-----													
KENEDY CORPORATION GAS UNIT 1(A)		WELL #: B 3H		RRCID -> 275060		COMPL. DATE 09/30/2014			TOTAL DEPTH 12637 PERF.13365 - 19033				
08	8742 X	8006	-0-	-736	-0-	512 1	6754 3	Y	657	703 0	191		
						17 4	723 9						
09	8460 X	8436	-0-	-24	-0-	450 1	7258 3	Y	630	665 0	156		
						35 4	693 9						
10	8742 X	8244	-0-	-498	-0-	454 1	7104 3	Y	590	515 0	231		
						37 4	649 9						
11	8460 X	7212	-0-	-1248	-0-	414 1	6261 3	Y	458	594 0	95		
						33 4	504 9						
12	8742 X	8482	-0-	-260	-0-	475 1	7345 3	Y	581	525 0	151		
						23 4	639 9						
01	8711 X	7972	-0-	-739	-0-	462 1	6818 3	Y	602	550 0	203		
						30 4	662 9						

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK				
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462											
FALKS GAS UNIT 1		WELL #: D 2H		RRCID -> 275116		COMPL. DATE 09/01/2014			TOTAL DEPTH 12683 PERF.13100 - 17520				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	
08	5487 X	4491	-0-	-996	-0-	421 1	30 9	4040 3	Y	27	19 0		8
09	4620 X	4070	-0-	-550	-0-	396 1	36 9	3638 3	Y	33	33 0		8
10	4774 X	4334	-0-	-440	-0-	430 1	99 9	3805 3	Y	90	63 0		35
11	4600 X	4600	-0-	-0-	-0-	456 1	1 4	3913 3	Y	209	201 0		43
*12	4534 X	4534	-0-	-0-	-0-	438 1	285 9	3811 3	Y	259	235 0		67
01	4495 X	4438	-0-	-57	-0-	439 1	235 9	3764 3	Y	214	209 0		72
-----													
FALKS GAS UNIT 1		WELL #: D 3H		RRCID -> 275121		COMPL. DATE 09/03/2014			TOTAL DEPTH 12677 PERF.13180 - 17525				
08	9114 X	8827	-0-	-287	-0-	788 1	471 9	7568 3	Y	428	374 0		125
09	8760 X	8088	-0-	-672	-0-	756 1	386 9	6945 3	Y	351	389 0		87
10	8410 X	8410	-0-	-0-	-0-	805 1	1 4	7129 3	Y	432	350 0		169
11	8550 X	7953	-0-	-597	-0-	779 1	475 9	6689 3	Y	440	518 0		91
12	8835 X	7684	-0-	-1151	-0-	748 1	1 4	6509 3	Y	388	378 0		101
01	8835 X	8327	-0-	-508	-0-	427 9	817 1	7003 3	Y	461	407 0		155
-----													
WESSENDORFF 6-WESSENDORFF 1 (SA)		WELL #: C 5H		RRCID -> 275368		COMPL. DATE 03/25/2014			TOTAL DEPTH 13164 PERF.13949 - 19367				
08	8396 X	8396	-0-	-0-	-0-	531 1	23 4	7142 3	Y	636	639 0		185
09	7757 X	7757	-0-	-0-	-0-	496 1	11 4	6605 3	Y	586	626 0		145
10	7916 X	7916	-0-	-0-	-0-	515 1	25 4	6767 3	Y	554	482 0		217
11	7530 X	7530	-0-	-0-	-0-	500 1	609 9	6400 3	Y	560	661 0		116
*12	5976 X	5976	-0-	-0-	-0-	390 1	14 4	5029 3	Y	498	485 0		129
*01	7696 X	7696	-0-	-0-	-0-	9 4	551 1	548 9	Y	534	483 0		180
-----													
YOUNG GAS UNIT 1		WELL #: B 2H		RRCID -> 275451		COMPL. DATE 10/03/2014			TOTAL DEPTH 12765 PERF.13206 - 19216				
08	11501 X	9450	-0-	-2051	-0-	628 1	21 4	8286 3	Y	468	440 0		136
09	11130 X	8485	-0-	-2645	-0-	473 1	35 4	7630 3	Y	315	373 0		78
10	11082 X	11082	-0-	-0-	-0-	629 1	50 4	9847 3	Y	505	385 0		198
11	9960 X	9944	-0-	-16	-0-	575 1	45 4	8708 3	Y	560	642 0		116
12	10292 X	6005	-0-	-4287	-0-	352 1	17 4	5454 3	Y	165	238 0		43
01	11067 X	4458	-0-	-6609	-0-	274 1	18 4	4037 3	Y	117	121 0		39

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD)													CNTY: LIVE OAK									
REPSOL OIL & GAS USA, LLC																						
ECKHARDT RANCH GU1																						
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED																						
//CONT.// 703462																						
WELL #: C 2H RRCID -> 275594													COMPL. DATE 09/07/2014		TOTAL DEPTH 14215		PERF.13837 - 17552					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	* M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE								
08	4836 X	4425	-0-	-411	-0-		212 1	3968 3	Y		223	203 0		65								
							245 9															
09	4040 X	4040	-0-	-0-	-0-		180 1	3647 3	Y		193	210 0		48								
							212 9															
10	3911 X	3911	-0-	-0-	-0-		183 1	3533 3	Y		176	155 0		69								
							1 4	194 9														
11	4290 X	3697	-0-	-593	-0-		178 1	3347 3	Y		156	193 0		32								
							172 9															
12	4433 X	3431	-0-	-1002	-0-		89 1	3186 3	Y		142	137 0		37								
							156 9															
01	4433 X	3338	-0-	-1095	-0-		99 1	3141 3	Y		89	96 0		30								
							98 9															
YOUNG GAS UNIT 1													WELL #: B 1H		RRCID -> 275682		COMPL. DATE 10/07/2014		TOTAL DEPTH 12683		PERF.13346 - 19106	
08	6504 X	6504	-0-	-0-	-0-		446 1	5882 3	Y		146	182 0		42								
							15 4	161 9														
09	6472 X	6472	-0-	-0-	-0-		371 1	5991 3	Y		76	99 0		19								
							84 9															
10	5914 X	5914	-0-	-0-	-0-		351 1	5491 3	Y		41	44 0		16								
							27 4	45 9														
11	6547 X	6547	-0-	-0-	-0-		382 1	5774 3	Y		328	276 0		68								
							30 4	361 9														
*12	7060 X	7060	-0-	-0-	-0-		393 1	6080 3	Y		516	450 0		134								
							19 4	568 9														
*01	5888 X	5888	-0-	-0-	-0-		326 1	4813 3	Y		662	573 0		223								
							21 4	728 9														
KENRUBYLIE													WELL #: A 8H		RRCID -> 276117		COMPL. DATE 11/15/2014		TOTAL DEPTH 12908		PERF.13003 - 17358	
08	2821 X	-0-	-0-	-2821	-0-				Y		697	762 0		203								
09	2790 X	2189	-0-	-601	-0-		64 1	1038 3	Y		980	940 0		243								
							9 4	1078 9														
10	2934 X	2934	-0-	-0-	-0-		125 1	1951 3	Y		768	710 0		301								
							13 4	845 9														
11	2790 X	1375	-0-	-1415	-0-		48 1	719 3	Y		547	735 0		113								
							6 4	602 9														
12	2263 X	1654	-0-	-609	-0-		47 1	734 3	Y		792	699 0		206								
							2 4	871 9														
*01	3482 X	3482	-0-	-0-	-0-		164 1	2413 3	Y		813	745 0		274								
							11 4	894 9														
EYHORN-BEGO TRUST (SA)													WELL #: D 1H		RRCID -> 276384		COMPL. DATE 10/23/2014		TOTAL DEPTH 13338		PERF.13691 - 17723	
08	6789 X	6154	-0-	-635	-0-		392 1	5268 3	Y		434	453 0		126								
							17 4	477 9														
09	6360 X	5496	-0-	-864	-0-		353 1	4700 3	Y		395	423 0		98								
							8 4	435 9														
10	6789 X	5499	-0-	-1290	-0-		358 1	4706 3	Y		380	329 0		149								
							17 4	418 9														
11	6570 X	5176	-0-	-1394	-0-		343 1	4388 3	Y		396	463 0		82								
							9 4	436 9														
12	6789 X	5065	-0-	-1724	-0-		336 1	4327 3	Y		358	347 0		93								
							8 4	394 9														
01	6169 X	5515	-0-	-654	-0-		389 1	4625 3	Y		445	388 0		150								
							11 4	490 9														

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD)		REPSOL OIL & GAS USA, LLC		KENRUBYLLIE		WELL #: A 9H	RRCID -> 276399	COMPL. DATE 11/15/2014	TOTAL DEPTH 12924	PERF.12998	- 18292		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
08		3937 X	-0-	-0-	-3937	-0-			Y	1	5	0	-0-
09		3840 X	-0-	-0-	-3840	-0-			Y	-0-			-0-
10		3968 X	-0-	-0-	-3968	-0-			Y	34	21	0	13
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1	14	0	-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*01		8 X		8	-0-	-0-	1	1	Y	7	3		-0-

KENRUBYLLIE				WELL #: A 10H		RRCID -> 276646	COMPL. DATE 11/17/2014	TOTAL DEPTH 12911	PERF.12878	- 18221			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
08		1979 X	1979	-0-	-0-	-0-	61	1	Y	1009	1069	0	293
							2	4					
09		3163 X	3163	-0-	-0-	-0-	131	1	Y	824	913	0	204
							12	4					
10		4402 X	2810	-0-	-1592	-0-	123	1	Y	677	616	0	265
							13	4					
11		4260 X	2584	-0-	-1676	-0-	97	1	Y	923	997	0	191
							10	4					
12		4402 X	2924	-0-	-1478	-0-	121	1	Y	835	809	0	217
							6	4					
01		3286 X	3269	-0-	-17	-0-	151	1	Y	805	751	0	271
							10	4					

KENRUBYLLIE				WELL #: A 11H		RRCID -> 276647	COMPL. DATE 11/21/2014	TOTAL DEPTH 12888	PERF.12979	- 18076			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
08		3968 X	1905	-0-	-2063	-0-	80	1	Y	699	722	0	203
							3	4					
09		3840 X	2725	-0-	-1115	-0-	117	1	Y	639	684	0	158
							11	4					
10		3968 X	3037	-0-	-931	-0-	139	1	Y	641	548	0	251
							14	4					
11		3840 X	2410	-0-	-1430	-0-	104	1	Y	658	773	0	136
							10	4					
12		3503 X	2640	-0-	-863	-0-	124	1	Y	542	537	0	141
							6	4					
01		3038 X	2387	-0-	-651	-0-	117	1	Y	481	460	0	162
							8	4					

REGMUND GAS UNIT 1				WELL #: B 2H		RRCID -> 276663	COMPL. DATE 03/28/2015	TOTAL DEPTH 12654	PERF.13147	- 17349			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
08		5222 X	5222	-0-	-0-	-0-	474	1	Y	177	189	0	51
							195	9					
09		5149 X	5149	-0-	-0-	-0-	490	1	Y	140	156	0	35
							2	4					
10		9758 X	9758	-0-	-0-	-0-	956	1	Y	298	216	0	117
							2	4					
11		8657 X	8657	-0-	-0-	-0-	836	1	Y	241	308	0	50
							380	4					
*12		5916 X	5916	-0-	-0-	-0-	589	1	Y	187	188	0	49
							206	9					
01		6169 X	5425	-0-	-744	-0-	544	1	Y	195	178	0	66
							215	9					



SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK					
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462													
KEACH GAS UNIT 1		WELL #: C 3H		RRCID -> 277033		COMPL. DATE 03/12/2015		TOTAL DEPTH 14053		PERF.14101 - 18673					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	7967 X	7967	-0-	-0-	-0-	394	1	7358	3	Y	195	147	0		57
09	6308 X	6308	-0-	-0-	-0-	288	1	5815	3	Y	185	196	0		46
10	6288 X	6288	-0-	-0-	-0-	300	1	5782	3	Y	186	159	0		73
11	5353 X	5353	-0-	-0-	-0-	257	1	4844	3	Y	127	174	0		26
*12	4276 X	4276	-0-	-0-	-0-	114	1	4086	3	Y	70	78	0		18
*01	5189 X	5189	-0-	-0-	-0-	155	1	4923	3	Y	101	85	0		34
REGMUND GAS UNIT 1		WELL #: B 3H		RRCID -> 277035		COMPL. DATE 03/30/2015		TOTAL DEPTH 12671		PERF.13250 - 17435					
08	6231 X	3945	-0-	-2286	-0-	365	1	3507	3	Y	66	74	0		19
09	3990 X	3833	-0-	-157	-0-	371	1	3403	3	Y	53	59	0		13
10	4991 X	4086	-0-	-905	-0-	401	1	3555	3	Y	117	84	0		46
11	4830 X	3415	-0-	-1415	-0-	334	1	2865	3	Y	81	110	0		17
12	4991 X	2673	-0-	-2318	-0-	269	1	2341	3	Y	57	59	0		15
01	4092 X	2449	-0-	-1643	-0-	249	1	2135	3	Y	59	54	0		20
KEACH GAS UNIT 1		WELL #: C 4H		RRCID -> 277194		COMPL. DATE 03/11/2015		TOTAL DEPTH 13772		PERF.14052 - 18824					
08	5208 X	4696	-0-	-512	-0-	224	1	4182	3	Y	264	197	0		77
09	5040 X	3680	-0-	-1360	-0-	164	1	3311	3	Y	185	216	0		46
*10	5084 X	4055	-0-	-1029	-0-	188	1	3633	3	Y	212	175	0		83
11	4667 X	4667	-0-	-0-	-0-	213	1	4006	3	Y	227	263	0		47
12	4681 X	3613	-0-	-1068	-0-	199	4	250	9						
01	4681 X	4396	-0-	-285	-0-	94	1	3383	3	Y	124	139	0		32
REGMUND GAS UNIT 1		WELL #: B 5H		RRCID -> 277195		COMPL. DATE 04/01/2015		TOTAL DEPTH 12930		PERF.13128 - 17245					
08	5332 X	3989	-0-	-1343	-0-	370	1	3554	3	Y	59	79	0		17
09	4140 X	3950	-0-	-190	-0-	383	1	3514	3	Y	47	52	0		12
10	5597 X	5597	-0-	-0-	-0-	556	1	4928	3	Y	102	74	0		40
11	4710 X	4060	-0-	-650	-0-	411	1	3529	3	Y	45	76	0		9
12	4867 X	3110	-0-	-1757	-0-	315	1	2740	3	Y	50	46	0		13
01	5611 X	2928	-0-	-2683	-0-	299	1	2567	3	Y	56	50	0		19

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
 REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462  
 REGMUND GAS UNIT 1 WELL #: B 4H RRCID -> 277315 COMPL. DATE 03/31/2015 TOTAL DEPTH 12902 PERF.13210 - 16682

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	5146 X	3806	-0-	-1340	-0-	351	1	3372	3	Y	75	89	0			22
						83	9									
09	4650 X	3764	-0-	-886	-0-	363	1	3335	3	Y	59	66	0			15
						1	4	65	9							
*10	5348 X	5348	-0-	-0-	-0-	528	1	4676	3	Y	130	94	0			51
						143	9									
11	4440 X	4409	-0-	-31	-0-	430	1	3695	3	Y	106	135	0			22
						167	4	117	9							
12	4588 X	3061	-0-	-1527	-0-	308	1	2677	3	Y	70	74	0			18
						77	9									
01	5146 X	2838	-0-	-2308	-0-	290	1	2483	3	Y	59	57	0			20
						65	9									

USZYNSKI-FURLOW (SA) WELL #: B 3H RRCID -> 277351 COMPL. DATE 10/07/2014 TOTAL DEPTH 13216 PERF.13647 - 18019

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BUZZARD VISTA A WELL #: D 5H RRCID -> 277554 COMPL. DATE 04/07/2015 TOTAL DEPTH 13182 PERF.13831 - 18355

08	7161 X	6687	-0-	-474	-0-	448	1	5912	3	Y	284	280	0			83
						15	4	312	9							
09	6630 X	6082	-0-	-548	-0-	337	1	5433	3	Y	261	279	0			65
						25	4	287	9							
10	6634 X	6125	-0-	-509	-0-	348	1	5454	3	Y	268	228	0			105
						28	4	295	9							
11	6480 X	6034	-0-	-446	-0-	355	1	5374	3	Y	252	305	0			52
						28	4	277	9							
12	6696 X	6322	-0-	-374	-0-	369	1	5703	3	Y	211	208	0			55
						18	4	232	9							
01	6696 X	6126	-0-	-570	-0-	367	1	5416	3	Y	290	247	0			98
						24	4	319	9							

PHILLIPPE GU1 WELL #: A 2H RRCID -> 277671 COMPL. DATE 05/10/2015 TOTAL DEPTH 12901 PERF.13289 - 17145

08	3840 X	3840	-0-	-0-	-0-	270	1	3561	3	Y	-0-					16
						9	4									
09	4800 X	1266	-0-	-3534	-0-	55	1	888	3	Y	288	235	0			69
						6	4	317	9							
10	4960 X	93	-0-	-4867	-0-	1	4	92	9	Y	84	120	0			33
11	4800 X	170	-0-	-4630	-0-	155	4	15	9	Y	14	44	0			3
12	4960 X	532	-0-	-4428	-0-	31	1	486	3	Y	12	12	0			3
						2	4	13	9							
01	3844 X	672	-0-	-3172	-0-	40	1	588	3	Y	37	28	0			12
						3	4	41	9							



SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
 REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462  
 REGMUND GAS UNIT 1 WELL #: B 6H RRCID -> 277676 COMPL. DATE 04/04/2015 TOTAL DEPTH 12952 PERF.13178 - 16890

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
08	6696 X	3121	-0-	-3575	-0-	290	1 2789 3	Y	38	42 0	11
09	5910 X	2596	-0-	-3314	-0-	42 9	251 1 2304 3	Y	37	39 0	9
10	5456 X	3498	-0-	-1958	-0-	41 9	346 1 3064 3	Y	80	58 0	31
11	4740 X	3254	-0-	-1486	-0-	88 9	323 1 2776 3	Y	58	77 0	12
12	3999 X	2981	-0-	-1018	-0-	90 4	304 1 2647 3	Y	27	32 0	7
01	3503 X	2726	-0-	-777	-0-	30 9	281 1 2412 3	Y	29	26 0	10
						32 9					

HALEPESKA GAS UNIT 1 WELL #: A 2H RRCID -> 277731 COMPL. DATE 06/04/2015 TOTAL DEPTH 14083 PERF.14055 - 17918

08	7688 X	6647	-0-	-1041	-0-	326	1 6100 3	Y	201	145 0	59	
09	6930 X	6461	-0-	-469	-0-	221 9	291 1 5880 3	Y	263	257 0	65	
10	6975 X	6652	-0-	-323	-0-	289 9	311 1 6000 3	Y	309	253 0	121	
11	6510 X	6372	-0-	-138	-0-	1 4	304 1 5735 3	Y	302	361 0	62	
12	6665 X	5751	-0-	-914	-0-	340 9	1 4	332 9	279	269 0	72	
01	6665 X	5880	-0-	-785	-0-	147 1	307 9	5297 3	Y	314	280 0	106
						169 1	345 9	5366 3	Y			

PHILLIPPE GU1 WELL #: A 4H RRCID -> 277732 COMPL. DATE 05/12/2015 TOTAL DEPTH 12928 PERF.13232 - 18182

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		54
09	930 N	725	-0-	-205	-0-	19	1 299 3	Y	367	337 0	84
10	961 N	162	-0-	-799	-0-	3 4	2 4 404 9	Y	145	172 0	57
11	544 N	544	-0-	-0-	-0-	2 4	160 9	Y	45	93 0	9
12	713 N	-0-	-0-	-713	-0-	494 4	50 9	Y	39	38 0	10
*01	527 N	527	-0-	-0-	-0-	25	1 370 3	Y	118	88 0	40
						2 4	130 9				

HALEPESKA GAS UNIT 1 WELL #: A 3H RRCID -> 277733 COMPL. DATE 06/03/2015 TOTAL DEPTH 14083 PERF.14138 - 17946

08	5797 X	5466	-0-	-331	-0-	257	1 4805 3	Y	367	273 0	107
09	5400 X	5161	-0-	-239	-0-	404 9	225 1 4554 3	Y	346	367 0	86
10	5580 X	4916	-0-	-664	-0-	381 9	224 1 4318 3	Y	339	292 0	133
11	5340 X	4247	-0-	-1093	-0-	1 4	198 1 3726 3	Y	293	365 0	61
12	5456 X	4251	-0-	-1205	-0-	1 4	106 1 3804 3	Y	310	290 0	81
01	5456 X	4871	-0-	-585	-0-	341 9	136 1 4318 3	Y	379	332 0	128
						417 9					

PHILLIPPE GU1 WELL #: A 5H RRCID -> 277734 COMPL. DATE 05/15/2015 TOTAL DEPTH 12878 PERF.13168 - 18916

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK					
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462											
GRAEF GAS UNIT 1		WELL #: B 2H		RRCID -> 277736		COMPL. DATE 05/26/2015		TOTAL DEPTH 12737		PERF.13025 - 19684			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND M	PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
08	7161 X	4055	-0-	-3106	-0-	335 1	3215 3	Y	459	445 0	134		
09	4650 X	4353	-0-	-297	-0-	505 9	3407 3	Y	521	526 0	129		
10	4805 X	3715	-0-	-1090	-0-	371 1	2885 3	Y	457	407 0	179		
11	4650 X	4167	-0-	-483	-0-	573 9	503 9	Y	551	616 0	114		
*12	4522 X	4522	-0-	-0-	-0-	326 1	3188 3	Y	511	492 0	133		
01	4495 X	4387	-0-	-108	-0-	1 4	606 9	Y	482	452 0	163		
						408 1	3552 3	Y					
						562 9							
						403 1	3454 3	Y					
						530 9							
-----													
RUPPERT-RIPPS (SA)		WELL #: B 3H		RRCID -> 277737		COMPL. DATE 04/14/2015		TOTAL DEPTH 13786		PERF.13815 - 18747			
08	2541 X	2541	-0-	-0-	-0-	122 1	2276 3	Y	130	98 0	38		
09	2269 N	2269	-0-	-0-	-0-	143 9	2108 3	Y	52	77 0	13		
10	2332 N	2332	-0-	-0-	-0-	104 1	2146 3	Y	68	54 0	27		
11	2100 N	2097	-0-	-3	-0-	57 9	1935 3	Y	54	70 0	11		
*12	2346 N	2346	-0-	-0-	-0-	111 1	2114 3	Y	157	127 0	41		
*01	2308 N	2308	-0-	-0-	-0-	75 9	2039 3	Y	186	164 0	63		
						103 1							
						59 9							
						59 1							
						173 9							
						64 1							
						205 9							
-----													
GRAEF GAS UNIT 1		WELL #: B 1H		RRCID -> 277738		COMPL. DATE 05/28/2015		TOTAL DEPTH 12792		PERF.12983 - 19550			
08	4762 X	4762	-0-	-0-	-0-	372 1	3577 3	Y	739	604 0	215		
09	3891 X	3891	-0-	-0-	-0-	813 9	2928 3	Y	584	654 0	145		
10	3683 X	3683	-0-	-0-	-0-	319 1	2747 3	Y	567	490 0	222		
11	4620 X	3186	-0-	-1434	-0-	642 9	624 9	Y	490	611 0	101		
12	4774 X	3074	-0-	-1700	-0-	310 1	2370 3	Y	419	411 0	109		
01	4774 X	3333	-0-	-1441	-0-	2 4	539 9	Y	555	477 0	187		
						276 1	2344 3	Y					
						1 4							
						269 1							
						461 9							
						284 1							
						611 9							
-----													
GRAEF GAS UNIT 1		WELL #: B 3H		RRCID -> 277742		COMPL. DATE 05/30/2015		TOTAL DEPTH 12805		PERF.13077 - 20029			
08	11977 X	11977	-0-	-0-	-0-	1023 1	9828 3	Y	1024	1013 0	298		
09	13560 X	10915	-0-	-2645	-0-	1126 9	8886 3	Y	961	1021 0	238		
10	14012 X	11497	-0-	-2515	-0-	968 1	9131 3	Y	1210	974 0	474		
11	12270 X	11253	-0-	-1017	-0-	1057 9	1331 9	Y	1259	1473 0	260		
12	11966 X	11488	-0-	-478	-0-	1031 1	8835 3	Y	1198	1147 0	311		
01	11966 X	11091	-0-	-875	-0-	4 4	1385 9	Y	1165	1084 0	392		
						1029 1	9122 3	Y					
						4 4							
						1048 1							
						1318 9							
						1025 1							
						1282 9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.//		703462										
PHILLIPPE GU1		WELL #: A 6H		RRCID -> 277783		COMPL. DATE 05/14/2015		TOTAL DEPTH 12965		PERF.13328 - 18408				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			22
09	704 N	704	-0-	-0-	-0-	31	1	496	3	Y	158	144	0	36
						3	4	174	9					
10	513 N	513	-0-	-0-	-0-	25	1	395	3	Y	82	86	0	32
						3	4	90	9					
11	602 N	602	-0-	-0-	-0-	18	1	278	3	Y	25	52	0	5
						277	4	28	9					
*12	440 N	440	-0-	-0-	-0-	25	1	388	3	Y	23	22	0	6
						1	4	25	9					
*01	573 N	573	-0-	-0-	-0-	32	1	465	3	Y	68	51	0	23
						2	4	75	9					

MCCLANAHAN GAS UNIT 1		WELL #: C 5H		RRCID -> 278184		COMPL. DATE 08/21/2015		TOTAL DEPTH 13832		PERF.13908 - 18860				
08	6789 X	6789	-0-	-0-	-0-	341	1	6372	3	Y	69	55	0	20
						76	9							
09	6719 X	6719	-0-	-0-	-0-	313	1	6329	3	Y	69	72	0	17
						1	4	76	9					
10	6758 X	6758	-0-	-0-	-0-	328	1	6317	3	Y	102	79	0	40
						1	4	112	9					
11	6755 X	6755	-0-	-0-	-0-	321	1	6055	3	Y	81	64	0	17
						289	4	89	9					
*12	7302 X	7302	-0-	-0-	-0-	185	1	6652	3	Y	424	331	0	110
						466	9							
*01	7597 X	7597	-0-	-0-	-0-	216	1	6829	3	Y	503	444	0	169
						553	9							

MCCLANAHAN GAS UNIT 1		WELL #: C 1H		RRCID -> 278185		COMPL. DATE 08/18/2015		TOTAL DEPTH 13847		PERF.13865 - 18777				
08	3038 X	2933	-0-	-105	-0-	147	1	2745	3	Y	37	29	0	11
						41	9							
09	2940 X	2903	-0-	-37	-0-	135	1	2726	3	Y	37	39	0	9
						41	9							
10	3038 X	2799	-0-	-239	-0-	135	1	2604	3	Y	54	42	0	21
						1	4	59	9					
11	2940 X	2506	-0-	-434	-0-	116	1	2191	3	Y	43	34	0	9
						152	4	47	9					
12	3007 X	2278	-0-	-729	-0-	55	1	1979	3	Y	222	173	0	58
						244	9							
01	3007 X	2273	-0-	-734	-0-	61	1	1923	3	Y	263	232	0	89
						289	9							

MCCLANAHAN GAS UNIT 1		WELL #: C 2H		RRCID -> 278286		COMPL. DATE 08/19/2015		TOTAL DEPTH 13771		PERF.13898 - 18751				
08	1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	95	1	1781	3	Y	25	20	0	7
						28	9							
09	1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	89	1	1792	3	Y	23	24	0	6
						25	9							
10	1922 N	1918	-0-	-4	-0-	93	1	1789	3	Y	33	26	0	13
						36	9							
11	1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	91	1	1715	3	Y	27	21	0	6
						96	4	30	9					
12	1984 N	1736	-0-	-248	-0-	43	1	1541	3	Y	139	109	0	36
						153	9							
01	1922 N	1731	-0-	-191	-0-	47	1	1500	3	Y	166	146	0	56
						183	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
 REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462  
 MCCLANAHAN GAS UNIT 1 WELL #: C 3H RRCID -> 278297 COMPL. DATE 08/22/2015 TOTAL DEPTH 13806 PERF.13909 - 18861

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	4650 X	4439	-0-	-211	-0-	222 1	4160 3	Y	52	42 0	15				
09	4500 X	4332	-0-	-168	-0-	57 9	203 1	4098 3	Y	27	35 0	7			
*10	4650 X	4346	-0-	-304	-0-	30 9	212 1	4091 3	Y	38	30 0	15			
11	4500 X	4260	-0-	-240	-0-	42 9	207 1	3907 3	Y	31	25 0	6			
12	4557 X	3765	-0-	-792	-0-	112 4	97 1	3486 3	Y	165	128 0	43			
01	4464 X	3700	-0-	-764	-0-	182 9	107 1	3381 3	Y	193	171 0	65			
						212 9									

MCCLANAHAN GAS UNIT 1 WELL #: C 4H RRCID -> 278301 COMPL. DATE 08/20/2015 TOTAL DEPTH 13774 PERF.13888 - 18757

08	3100 N	3087	-0-	-13	6144	156 1	2912 3	Y	17	13 0	5				
09	3000 N	2453	-0-	-547	5597	19 9	114 1	2314 3	Y	23	22 0	6			
10	3100 N	2212	-0-	-888	4709	25 9	107 1	2062 3	Y	38	29 0	15			
11	3000 N	2222	-0-	-778	3931	1 4	105 1	42 9	Y	30	24 0	6			
*12	3100 N	1997	-0-	-1103	2828	109 4	49 1	33 9	Y	161	125 0	42			
*01	3100 N	1979	-0-	-1121	1707	177 9	54 1	1771 3	Y	189	167 0	64			
						208 9									

PHILLIPPE GU1 WELL #: A 1H RRCID -> 278530 COMPL. DATE 05/09/2015 TOTAL DEPTH 12828 PERF.13334 - 18182

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		83			
09	2385 N	2385	-0-	-0-	-0-	109 1	1762 3	Y	458	438 0	103				
*10	2708 N	2708	-0-	-0-	-0-	10 4	152 1	504 9	Y	153	196 0	60			
11	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	14 4	14 4	2374 3	Y	48	98 0	10			
*12	3100 N	5236	-0-	2136	2136	45 1	529 4	168 9	Y	49	46 0	13			
*01	3100 N	5078	-0-	1978	4114	314 1	15 4	679 3	Y	147	110 0	50			
						311 1	20 4	54 9	Y						
						20 4		162 9							

PHILLIPPE GU1 WELL #: A 3H RRCID -> 278586 COMPL. DATE 05/11/2015 TOTAL DEPTH 12834 PERF.13552 - 18040

08	5208 X	1423	-0-	-3785	-0-	100 1	1320 3	Y	-0-		51				
09	5316 X	5316	-0-	-0-	-0-	3 4	287 1	4626 3	Y	346	318 0	79			
*10	5691 X	5691	-0-	-0-	-0-	22 4	330 1	381 9	Y	157	175 0	61			
11	3600 X	2657	-0-	-943	-0-	27 4	116 1	5161 3	Y	65	113 0	13			
12	5208 X	-0-	-0-	-5208	-0-	712 4	1757 3	173 9	Y	55	54 0	14			
01	5208 X	-0-	-0-	-5208	-0-		72 9	54 9	Y	169	126 0	57			

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
 REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462  
 HALEPESKA GAS UNIT 1 WELL #: B 3H RRCID -> 278984 COMPL. DATE 06/08/2014 TOTAL DEPTH 13652 PERF.13826 - 19337

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	8404 X	8404	-0-	-0-	-0-	381	1	7122	3	Y	819	615	0	239	
						901	9								
09	8012 X	8012	-0-	-0-	-0-	335	1	6783	3	Y	810	848	0	201	
						891	9								
10	8029 X	7934	-0-	-95	-0-	346	1	6670	3	Y	832	707	0	326	
						3	4	915	9						
11	8130 X	7602	-0-	-528	-0-	345	1	6495	3	Y	691	874	0	143	
						2	4	760	9						
12	8401 X	5394	-0-	-3007	-0-	133	1	4776	3	Y	441	469	0	115	
						485	9								
01	8401 X	6242	-0-	-2159	-0-	186	1	5905	3	Y	137	206	0	46	
						151	9								

STRMISKA GAS UNIT 1 WELL #: B 2H RRCID -> 279834 COMPL. DATE 09/26/2015 TOTAL DEPTH 13231 PERF.13775 - 17047

08	3100 N	1468	-0-	-1632	804	95	1	1247	3	Y	112	121	0	33	
						3	4	123	9						
09	2216 N	1412	-0-	-804	-0-	75	1	1208	3	Y	113	118	0	28	
						124	9								
10	1550 N	1420	-0-	-130	-0-	78	1	1215	3	Y	110	95	0	43	
						6	4	121	9						
11	1410 N	1322	-0-	-88	-0-	74	1	1120	3	Y	111	131	0	23	
						6	4	122	9						
12	1457 N	1315	-0-	-142	-0-	73	1	1131	3	Y	97	95	0	25	
						4	4	107	9						
01	1426 N	1359	-0-	-67	-0-	79	1	1165	3	Y	100	91	0	34	
						5	4	110	9						

STRMISKA GAS UNIT 1 WELL #: B 4H RRCID -> 280184 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 13222 PERF.13714 - 17122

08	5208 X	2	-0-	-5206	-0-	2	3			Y	-0-			-0-	
09	5040 X	-0-	-0-	-5040	-0-					Y	-0-			-0-	
10	5208 X	2739	-0-	-2469	-0-	163	1	2549	3	Y	13	8	0	5	
						13	4	14	9						
11	4380 X	2205	-0-	-2175	-0-	135	1	2048	3	Y	11	14	0	2	
						10	4	12	9						
12	3596 X	974	-0-	-2622	-0-	53	1	815	3	Y	94	72	0	24	
						3	4	103	9						
01	2728 X	2388	-0-	-340	-0-	139	1	2051	3	Y	172	138	0	58	
						9	4	189	9						

EYHORN GAS UNIT 1 WELL #: B 1H RRCID -> 280343 COMPL. DATE 02/22/2016 TOTAL DEPTH 13598 PERF.13906 - 18233

08	5828 X	4857	-0-	-971	-0-	306	1	4111	3	Y	388	325	0	113	
						13	4	427	9						
09	5640 X	5044	-0-	-596	-0-	317	1	4221	3	Y	453	454	0	112	
						8	4	498	9						
10	5673 X	5356	-0-	-317	-0-	339	1	4455	3	Y	495	413	0	194	
						17	4	545	9						
11	5430 X	4959	-0-	-471	-0-	289	1	3696	3	Y	473	569	0	98	
						455	4	520	9						
12	5270 X	4580	-0-	-690	-0-	295	1	3804	3	Y	431	417	0	112	
						7	4	474	9						
01	5363 X	4644	-0-	-719	-0-	321	1	3818	3	Y	451	411	0	152	
						9	4	496	9						

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK		
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462									
EYHORN GAS UNIT 1		WELL #: B 3H		RRCID -> 280364		COMPL. DATE 02/22/2016			TOTAL DEPTH 13535 PERF.13733 - 17302		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	4340 X	3984	-0-	-356	-0-	248 1	3333 3	Y	356	298 0	104
09	4200 X	4198	-0-	-2	-0-	11 4	392 9				
*10	4459 X	4459	-0-	-0-	-0-	262 1	3489 3	Y	400	405 0	99
11	4170 X	4148	-0-	-22	-0-	7 4	440 9				
12	4340 X	3820	-0-	-520	-0-	280 1	3683 3	Y	437	365 0	171
01	4340 X	3777	-0-	-563	-0-	15 4	481 9				
						238 1	3050 3	Y	417	502 0	86
						401 4	459 9				
						244 1	3149 3	Y	382	369 0	99
						6 4	420 9				
						258 1	3061 3	Y	410	371 0	138
						7 4	451 9				
EYHORN GAS UNIT 1		WELL #: B 4H		RRCID -> 280365		COMPL. DATE 02/22/2016			TOTAL DEPTH 13617 PERF.13718 - 17129		
08	3100 N	2256	-0-	-844	3514	144 1	1931 3	Y	159	133 0	46
09	3000 N	2088	-0-	-912	2602	6 4	175 9				
10	3100 N	2214	-0-	-886	1716	137 1	1825 3	Y	112	130 0	28
11	3000 N	1968	-0-	-1032	684	3 4	123 9				
*12	2493 N	1809	-0-	-684	-0-	147 1	1926 3	Y	122	102 0	48
01	1984 N	1827	-0-	-157	-0-	7 4	134 9				
						125 1	1602 3	Y	116	140 0	24
						113 4	128 9				
						122 1	1570 3	Y	104	101 0	27
						3 4	114 9				
						131 1	1553 3	Y	127	111 0	43
						4 4	140 9				
EYHORN GAS UNIT 1		WELL #: B 5H		RRCID -> 280367		COMPL. DATE 02/22/2016			TOTAL DEPTH 13537 PERF.13720 - 17006		
08	2573 X	2240	-0-	-333	-0-	137 1	1841 3	Y	233	195 0	68
09	2490 X	2274	-0-	-216	-0-	6 4	256 9				
*10	2387 N	2385	-0-	-2	-0-	142 1	1889 3	Y	217	231 0	54
11	2197 N	2197	-0-	-0-	-0-	4 4	239 9				
12	2356 N	2037	-0-	-319	-0-	152 1	1994 3	Y	210	182 0	82
01	2387 N	2061	-0-	-326	-0-	8 4	231 9				
						129 1	1653 3	Y	202	242 0	42
						193 4	222 9				
						132 1	1701 3	Y	183	177 0	48
						3 4	201 9				
						143 1	1704 3	Y	191	175 0	64
						4 4	210 9				
STRMISKA GAS UNIT 1		WELL #: B 1H		RRCID -> 280380		COMPL. DATE 09/27/2015			TOTAL DEPTH 13135 PERF.13581 - 17391		
08	3255 X	2565	-0-	-690	-0-	143 1	1880 3	Y	488	420 0	142
09	3845 X	3845	-0-	-0-	-0-	5 4	537 9				
10	3930 X	3930	-0-	-0-	-0-	196 1	3161 3	Y	429	465 0	106
11	4068 X	4068	-0-	-0-	-0-	16 4	472 9				
*12	6049 X	6049	-0-	-0-	-0-	206 1	3219 3	Y	443	376 0	173
*01	4597 X	4597	-0-	-0-	-0-	18 4	487 9				
						222 1	3359 3	Y	425	510 0	88
						19 4	468 9				
						327 1	5055 3	Y	592	526 0	154
						16 4	651 9				
						258 1	3801 3	Y	474	468 0	160
						17 4	521 9				

OIL AND GAS DIVISION

-----  
SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462  
EYHORN GAS UNIT 1 WELL #: B 2H RRCID -> 280396 COMPL. DATE 02/22/2016 TOTAL DEPTH 13615 PERF.13784 - 17594

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	3007 X	2478	-0-	-529	-0-	156	1	2102	3	Y	194	163	0			56
						7	4	213	9							
09	2910 X	2573	-0-	-337	-0-	162	1	2158	3	Y	226	226	0			56
						4	4	249	9							
*10	3100 N	3550	-0-	450	450	228	1	3000	3	Y	283	228	0			111
						11	4	311	9							
11	3000 N	4995	-0-	1995	2445	309	1	3956	3	Y	353	391	0			73
						342	4	388	9							
*12	3100 N	4744	-0-	1644	4089	316	1	4065	3	Y	324	313	0			84
						7	4	356	9							
*01	8800 X	4711	-0-	-4089	-0-	337	1	4000	3	Y	333	305	0			112
						9	4	366	9							

-----  
SLAUGHTER-RHODES TRUST WELL #: C 1H RRCID -> 280732 COMPL. DATE 03/23/2016 TOTAL DEPTH 13179 PERF.13539 - 18392

08	6803 X	6803	-0-	-0-	-0-	456	1	6122	3	Y	186	295	0			54
						20	4	205	9							
09	6313 X	6313	-0-	-0-	-0-	433	1	5761	3	Y	101	130	0			25
						111	9									
10	6478 X	6478	-0-	-0-	-0-	446	1	5869	3	Y	130	104	0			51
						20	4	143	9							
11	6416 X	6416	-0-	-0-	-0-	439	1	5623	3	Y	312	299	0			64
						11	4	343	9							
*12	6669 X	6669	-0-	-0-	-0-	447	1	5760	3	Y	411	368	0			107
						10	4	452	9							
*01	6868 X	6868	-0-	-0-	-0-	486	1	5772	3	Y	543	467	0			183
						13	4	597	9							

-----  
SLAUGHTER-RHODES TRUST WELL #: C 2H RRCID -> 280733 COMPL. DATE 03/23/2016 TOTAL DEPTH 13329 PERF.13876 - 18130

08	1167 X	1167	-0-	-0-	-0-	81	1	1083	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
09	1500 X	855	-0-	-645	-0-	58	1	778	3	Y	16	12	0			4
						18	9									
10	1550 X	1273	-0-	-277	-0-	81	1	1061	3	Y	115	74	0			45
						4	4	127	9							
11	1218 X	1218	-0-	-0-	-0-	78	1	993	3	Y	132	150	0			27
						2	4	145	9							
*12	1209 X	1209	-0-	-0-	-0-	78	1	1001	3	Y	116	113	0			30
						2	4	128	9							
01	1271 X	1098	-0-	-173	-0-	79	1	934	3	Y	75	80	0			25
						2	4	83	9							

-----  
SLAUGHTER-RHODES TRUST WELL #: C 3H RRCID -> 280734 COMPL. DATE 03/24/2016 TOTAL DEPTH 13224 PERF.13876 - 18018

08	780 N	780	-0-	-0-	-0-	47	1	632	3	Y	90	84	0			26
						2	4	99	9							
09	783 N	783	-0-	-0-	-0-	48	1	636	3	Y	89	93	0			22
						98	9									
10	841 N	841	-0-	-0-	-0-	52	1	682	3	Y	95	80	0			37
						2	4	105	9							
11	907 N	907	-0-	-0-	-0-	58	1	737	3	Y	101	117	0			21
						1	4	111	9							
*12	919 N	919	-0-	-0-	-0-	59	1	757	3	Y	93	90	0			24
						1	4	102	9							
*01	921 N	921	-0-	-0-	-0-	63	1	751	3	Y	95	87	0			32
						2	4	105	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK																
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462																
KOLO-NELLER-RHODES TRUST WELL #: B 4H RRCID -> 280934 COMPL. DATE 06/28/2016 TOTAL DEPTH 13295 PERF.13913 - 18992																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08		2821 X	2246	-0-	-575	-0-	150	1	2021	3	Y	62	53	0		18
							7	4		68	9					
09		3151 X	3151	-0-	-0-	-0-	210	1	2790	3	Y	133	118	0		33
							5	4		146	9					
*10		3530 X	3530	-0-	-0-	-0-	223	1	2938	3	Y	325	231	0		127
							11	4		358	9					
11		3136 X	3136	-0-	-0-	-0-	205	1	2619	3	Y	121	223	0		25
							180	4		133	9					
12		3255 X	3017	-0-	-238	-0-	206	1	2651	3	Y	142	130	0		37
							5	4		156	9					
01		3534 X	2494	-0-	-1040	-0-	180	1	2145	3	Y	149	136	0		50
							5	4		164	9					
-----																
KOLO-NELLER-RHODES TRUST WELL #: B 5H RRCID -> 280935 COMPL. DATE 06/28/2016 TOTAL DEPTH 13180 PERF.13573 - 18940																
08		4739 X	4739	-0-	-0-	-0-	318	1	4271	3	Y	124	105	0		36
							14	4		136	9					
09		4657 X	4657	-0-	-0-	-0-	315	1	4194	3	Y	128	132	0		32
							7	4		141	9					
10		5298 X	5298	-0-	-0-	-0-	348	1	4573	3	Y	327	231	0		128
							17	4		360	9					
11		5483 X	5483	-0-	-0-	-0-	357	1	4567	3	Y	215	299	0		44
							322	4		237	9					
*12		4842 X	4842	-0-	-0-	-0-	329	1	4238	3	Y	244	225	0		63
							8	4		268	9					
*01		4453 X	4453	-0-	-0-	-0-	322	1	3825	3	Y	270	242	0		91
							9	4		297	9					
-----																
KOLO-NELLER-RHODES TRUST WELL #: B 6H RRCID -> 280936 COMPL. DATE 06/28/2016 TOTAL DEPTH 13325 PERF.13798 - 19043																
08		5518 X	4924	-0-	-594	-0-	329	1	4427	3	Y	140	118	0		41
							14	4		154	9					
09		5983 X	5983	-0-	-0-	-0-	405	1	5387	3	Y	165	165	0		41
							9	4		182	9					
10		6860 X	6860	-0-	-0-	-0-	446	1	5858	3	Y	486	337	0		190
							21	4		535	9					
11		5841 X	5841	-0-	-0-	-0-	389	1	4983	3	Y	180	333	0		37
							271	4		198	9					
12		5983 X	5231	-0-	-752	-0-	360	1	4639	3	Y	203	187	0		53
							8	4		223	9					
01		5983 X	5795	-0-	-188	-0-	424	1	5033	3	Y	297	250	0		100
							12	4		327	9					
-----																
GUS TIPS GAS UNIT 1 WELL #: D 1H RRCID -> 280955 COMPL. DATE 08/21/2016 TOTAL DEPTH 13388 PERF.13323 - 18525																
08		4185 X	4018	-0-	-167	-0-	238	1	3203	3	Y	515	507	0		150
							10	4		567	9					
09		4050 X	3810	-0-	-240	-0-	228	1	3034	3	Y	493	521	0		122
							6	4		542	9					
10		4185 X	3754	-0-	-431	-0-	234	1	3073	3	Y	396	363	0		155
							11	4		436	9					
11		4050 X	3518	-0-	-532	-0-	229	1	2931	3	Y	320	409	0		66
							6	4		352	9					
12		4030 X	3652	-0-	-378	-0-	233	1	3007	3	Y	370	340	0		96
							5	4		407	9					
01		4030 X	3743	-0-	-287	-0-	254	1	3022	3	Y	418	373	0		141
							7	4		460	9					



SUGARKANE (EAGLE FORD)												CNTY: LIVE OAK							
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY													
GUS TIPS-RUNGE 1		//CONT.// 703462		WELL #: D 2H		RRCID -> 281276	COMPL. DATE 08/21/2016	TOTAL DEPTH 13625	PERF.13471 - 19387										
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE						
08	5950 X	5950	-0-	-0-	-0-	378 1	5084 3	429	Y	429	418 0		125						
						16 4	472 9												
09	5610 X	5152	-0-	-458	-0-	339 1	4513 3	266	Y	266	325 0		66						
						7 4	293 9												
10	5797 X	5319	-0-	-478	-0-	355 1	4666 3	255	Y	255	221 0		100						
						17 4	281 9												
11	5760 X	5484	-0-	-276	-0-	364 1	4661 3	409	Y	409	424 0		85						
						9 4	450 9												
12	5952 X	5530	-0-	-422	-0-	363 1	4678 3	437	Y	437	408 0		114						
						8 4	481 9												
01	5952 X	5553	-0-	-399	-0-	390 1	4636 3	469	Y	469	425 0		158						
						11 4	516 9												
PHILLIPPE GUI												WELL #: B 5H		RRCID -> 281288	COMPL. DATE 05/20/2016	TOTAL DEPTH 12922	PERF.13548 - 18871		
08	3323 X	3323	-0-	-0-	-0-	230 1	3032 3	48	Y	48	143 0		14						
						8 4	53 9												
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	31	37 0		8						
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	8 0		-0-						
11	1770 X	306	-0-	-1464	-0-	1 4	305 9	277	Y	277	220 0		57						
12	1829 X	-0-	-0-	-1829	-0-				Y	646	535 0		168						
01	1829 X	168	-0-	-1661	-0-	6 1	84 3	71	Y	71	215 0		24						
						78 9													
GUS TIPS-RUNGE 1												WELL #: D 3H		RRCID -> 281313	COMPL. DATE 08/21/2016	TOTAL DEPTH 13601	PERF.13620 - 18837		
08	2945 X	294	-0-	-2651	-0-	19 1	255 3	17	Y	17	39 0		5						
						1 4	19 9												
09	1950 X	392	-0-	-1558	-0-	27 1	358 3	5	Y	5	9 0		1						
						6 9													
10	713 X	681	-0-	-32	-0-	43 1	560 3	69	Y	69	43 0		27						
						2 4	76 9												
11	608 X	608	-0-	-0-	-0-	43 1	553 3	10	Y	10	35 0		2						
						1 4	11 9												
*12	1185 X	1185	-0-	-0-	-0-	69 1	894 3	200	Y	200	150 0		52						
						2 4	220 9												
*01	1144 X	1144	-0-	-0-	-0-	88 1	1050 3	4	Y	4	55 0		1						
						2 4	4 9												
WESSENDORFF 5-WESSENDORFF 7 (SA)												WELL #: C 1H		RRCID -> 281468	COMPL. DATE 03/08/2016	TOTAL DEPTH 13009	PERF.13726 - 19008		
08	10712 X	10712	-0-	-0-	-0-	672 1	8864 3	1049	Y	1049	850 0		306						
						22 4	1154 9												
09	9090 X	8107	-0-	-983	-0-	424 1	6832 3	744	Y	744	865 0		185						
						33 4	818 9												
10	5495 X	5495	-0-	-0-	-0-	294 1	4598 3	525	Y	525	504 0		206						
						25 4	578 9												
11	9540 X	9540	-0-	-0-	-0-	516 1	7814 3	1061	Y	1061	1048 0		219						
						43 4	1167 9												
*12	10664 X	10664	-0-	-0-	-0-	579 1	8965 3	993	Y	993	954 0		258						
						28 4	1092 9												
*01	10354 X	10354	-0-	-0-	-0-	584 1	8622 3	1009	Y	1009	927 0		340						
						38 4	1110 9												

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK					
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462													
PHILLIPPE GU1		WELL #: B 4H		RRCID -> 281492		COMPL. DATE 05/20/2016				TOTAL DEPTH 12852 PERF.13376 - 18767					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	2444 N	2444	-0-	-0-	-0-	172	1	2266	3	Y	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	6	4			Y	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	660 N	-0-	-0-	-660	-0-					Y	20	16	0		4
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	26	23	0		7
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	495	335	0		167
-----															
NELLER GAS UNIT 1		WELL #: C 3H		RRCID -> 281507		COMPL. DATE 10/18/2016				TOTAL DEPTH 13388 PERF.14139 - 19577					
08	6589 X	6589	-0-	-0-	-0-	434	1	5830	3	Y	278	292	0		81
09	9990 X	5599	-0-	-4391	-0-	19	4	306	9	Y	242	263	0		60
10	10323 X	5459	-0-	-4864	-0-	372	1	4953	3	Y	260	218	0		102
11	9990 X	4908	-0-	-5082	-0-	8	4	266	9	Y	223	279	0		46
12	7316 X	365	-0-	-6951	-0-	364	1	4792	3	Y	4	49	0		1
01	6603 X	46	-0-	-6557	-0-	17	4	286	9	Y	6	5	0		2
						337	1	4317	3	Y					
						9	4	245	9	Y					
						26	1	334	3	Y					
						1	4	4	9	Y					
						3	1	36	3	Y					
						7	9			Y					
-----															
NELLER GAS UNIT 1		WELL #: C 1H		RRCID -> 281532		COMPL. DATE 10/22/2016				TOTAL DEPTH 13072 PERF.13672 - 19857					
08	4571 X	4571	-0-	-0-	-0-	286	1	3845	3	Y	389	452	0		113
09	4042 X	4042	-0-	-0-	-0-	12	4	428	9	Y	230	286	0		57
10	4774 X	3612	-0-	-1162	-0-	264	1	3519	3	Y	54	90	0		21
11	4620 X	814	-0-	-3806	-0-	6	4	253	9	Y	64	72	0		13
12	4774 X	4446	-0-	-328	-0-	250	1	3292	3	Y	185	150	0		48
01	4557 X	3107	-0-	-1450	-0-	11	4	59	9	Y	115	124	0		39
						54	1	689	3	Y					
						1	4	70	9	Y					
						305	1	3930	3	Y					
						7	4	204	9	Y					
						231	1	2743	3	Y					
						6	4	127	9	Y					
-----															
PHILLIPPE GU1		WELL #: B 6H		RRCID -> 281721		COMPL. DATE 05/20/2016				TOTAL DEPTH 12873 PERF.13432 - 19438					
08	3100 N	8411	-0-	5311	5311	546	1	7196	3	Y	592	614	0		172
09	3000 N	4534	-0-	1534	6845	18	4	651	9	Y	607	629	0		150
10	3100 N	1325	-0-	-1775	5070	18	4	668	9	Y	641	540	0		251
11	5689 X	619	-0-	-5070	-0-	37	1	577	3	Y	561	696	0		116
12	589 X	-0-	-0-	-589	-0-	6	4	705	9	Y	578	544	0		150
*01	4519 X	4519	-0-	-0-	-0-	2	4	617	9	Y	297	347	0		100
						265	1	3910	3	Y					
						17	4	327	9	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 #: C 2H		RRCID -> 281754		COMPL. DATE 10/22/2016				TOTAL DEPTH 13129 PERF.13956 - 19833					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	7316 X	6268	-0-	-1048	-0-	404 1	5436 3	17 4	411 9	Y	374	382 0			109
09	7080 X	6233	-0-	-847	-0-	406 1	5407 3	9 4	411 9	Y	374	390 0			93
10	7316 X	6387	-0-	-929	-0-	424 1	5572 3	20 4	371 9	Y	337	298 0			132
11	7050 X	6222	-0-	-828	-0-	421 1	5384 3	11 4	406 9	Y	369	425 0			76
*12	8240 X	8240	-0-	-0-	-0-	560 1	7214 3	13 4	453 9	Y	412	381 0			107
*01	7725 X	7725	-0-	-0-	-0-	553 1	6574 3	15 4	583 9	Y	530	458 0			179
-----															
WESSENDORFF 5-WESSENDORFF 7 (SA)		WELL #: C 2H		RRCID -> 282101		COMPL. DATE 03/08/2016				TOTAL DEPTH 13323 PERF.13680 - 18632					
08	6215 X	6215	-0-	-0-	-0-	404 1	5328 3	13 4	470 9	Y	427	527 0			124
09	6803 X	6803	-0-	-0-	-0-	367 1	5915 3	28 4	493 9	Y	448	461 0			111
10	8895 X	8895	-0-	-0-	-0-	488 1	7636 3	41 4	730 9	Y	664	515 0			260
11	6314 X	6314	-0-	-0-	-0-	358 1	5411 3	29 4	516 9	Y	469	632 0			97
12	6076 X	5712	-0-	-364	-0-	325 1	5027 3	16 4	344 9	Y	313	329 0			81
01	6076 X	4061	-0-	-2015	-0-	245 1	3611 3	16 4	189 9	Y	172	195 0			58
-----															
WESSENDORFF 5-WESSENDORFF 7 (SA)		WELL #: C 3H		RRCID -> 282120		COMPL. DATE 03/07/2016				TOTAL DEPTH 13248 PERF.13578 - 18196					
08	6727 X	6102	-0-	-625	-0-	394 1	5196 3	13 4	499 9	Y	454	508 0			132
09	6510 X	6080	-0-	-430	-0-	325 1	5237 3	25 4	493 9	Y	448	469 0			111
10	7219 X	7219	-0-	-0-	-0-	395 1	6183 3	32 4	609 9	Y	554	448 0			217
11	6510 X	5373	-0-	-1137	-0-	306 1	4633 3	24 4	410 9	Y	373	513 0			77
12	6727 X	5890	-0-	-837	-0-	335 1	5180 3	16 4	359 9	Y	326	318 0			85
01	6727 X	6000	-0-	-727	-0-	357 1	5271 3	23 4	349 9	Y	317	295 0			107
-----															
WESSENDORFF 5-WESSENDORFF 7 (SA)		WELL #: C 4H		RRCID -> 282123		COMPL. DATE 03/07/2016				TOTAL DEPTH 13336 PERF.13837 - 18445					
08	8711 X	8345	-0-	-366	-0-	550 1	7254 3	18 4	523 9	Y	475	546 0			138
09	8430 X	8179	-0-	-251	-0-	450 1	7264 3	34 4	431 9	Y	392	433 0			97
10	8711 X	5371	-0-	-3340	-0-	313 1	4899 3	24 4	135 9	Y	123	172 0			48
11	8412 X	8412	-0-	-0-	-0-	484 1	7322 3	38 4	568 9	Y	516	457 0			107
12	8680 X	8348	-0-	-332	-0-	474 1	7338 3	23 4	513 9	Y	466	452 0			121
01	8463 X	7843	-0-	-620	-0-	466 1	6873 3	31 4	473 9	Y	430	406 0			145

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIVE OAK								
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.//		703462												
WESSENDORFF 5-WESSENDORFF 2 (SA)		WELL #:		C 5H	RRCID ->	282124	COMPL. DATE	03/07/2016	TOTAL DEPTH	13135	PERF.13521	- 18918				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01		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				
08	10478	X	10084	-0-	-394	-0-	681	1	8983	3	Y	362	389	0		105
							22	4	398	9						
09	10140	X	8467	-0-	-1673	-0-	474	1	7643	3	Y	286	320	0		71
							35	4	315	9						
10	10354	X	9539	-0-	-815	-0-	547	1	8565	3	Y	349	283	0		137
							43	4	384	9						
11	10020	X	8848	-0-	-1172	-0-	531	1	8042	3	Y	213	306	0		44
							41	4	234	9						
12	10354	X	8251	-0-	-2103	-0-	488	1	7554	3	Y	169	169	0		44
							23	4	186	9						
01	10075	X	8710	-0-	-1365	-0-	541	1	7981	3	Y	139	136	0		47
							35	4	153	9						

BUZZARD VISTA A		WELL #:		D 6H	RRCID ->	283405	COMPL. DATE	06/06/2017	TOTAL DEPTH	13085	PERF.13853	- 18786				
08	10695	X	8985	-0-	-1710	-0-	609	1	8023	3	Y	303	263	0		88
							20	4	333	9						
09	9930	X	8866	-0-	-1064	-0-	496	1	8005	3	Y	299	313	0		74
							36	4	329	9						
10	10044	X	8818	-0-	-1226	-0-	506	1	7924	3	Y	316	266	0		124
							40	4	348	9						
11	8940	X	8660	-0-	-280	-0-	510	1	7718	3	Y	357	407	0		74
							39	4	393	9						
12	9176	X	8870	-0-	-306	-0-	516	1	7979	3	Y	318	309	0		83
							25	4	350	9						
01	9176	X	7233	-0-	-1943	-0-	439	1	6475	3	Y	264	258	0		89
							29	4	290	9						

USZYNSKI-FURLOW (SA) D4		WELL #:		D 4H	RRCID ->	283406	COMPL. DATE	06/06/2017	TOTAL DEPTH	13264	PERF.13753	- 18276				
08	15841	X	14783	-0-	-1058	-0-	1004	1	13232	3	Y	467	472	0		136
							33	4	514	9						
09	15330	X	13990	-0-	-1340	-0-	784	1	12651	3	Y	452	476	0		112
							58	4	497	9						
10	15655	X	14096	-0-	-1559	-0-	810	1	12683	3	Y	490	410	0		192
							64	4	539	9						
11	14700	X	13380	-0-	-1320	-0-	806	1	12198	3	Y	285	418	0		59
							62	4	314	9						
12	14787	X	13428	-0-	-1359	-0-	810	1	12539	3	Y	36	86	0		9
							39	4	40	9						
01	14787	X	11142	-0-	-3645	-0-	698	1	10299	3	Y	90	69	0		30
							46	4	99	9						

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK							
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462													
BUZZARD VISTA A		WELL #: D 7H		RRCID -> 283524		COMPL. DATE 06/06/2017		TOTAL DEPTH 13110		PERF.13777 - 18450					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	10571 X	9054	-0-	-1517	-0-	616 1	8119 3	20 4	299 9	Y	272	242 0			79
09	9392 X	9392	-0-	-0-	-0-	528 1	8522 3	39 4	303 9	Y	275	286 0			68
10	9548 X	8656	-0-	-892	-0-	500 1	7824 3	40 4	292 9	Y	265	229 0			104
11	9240 X	8816	-0-	-424	-0-	523 1	7912 3	40 4	341 9	Y	310	350 0			64
12	9703 X	9206	-0-	-497	-0-	538 1	8327 3	26 4	315 9	Y	286	276 0			74
01	9703 X	7858	-0-	-1845	-0-	479 1	7073 3	31 4	275 9	Y	250	240 0			84
-----															
USZYNSKI-FURLOW (SA) D2		WELL #: D 2H		RRCID -> 283546		COMPL. DATE 01/28/2018		TOTAL DEPTH 13273		PERF.13775 - 18458					
08	16616 X	14603	-0-	-2013	-0-	1026 1	13531 3	34 4	12 9	Y	11	12 0			3
09	16080 X	14222	-0-	-1858	-0-	827 1	13336 3			Y	-0-	3 0			-0-
10	15965 X	14173	-0-	-1792	-0-	836 1	13086 3	65 4	186 9	Y	169	103 0			66
11	15000 X	13540	-0-	-1460	-0-	806 1	12192 3	63 4	479 9	Y	435	411 0			90
12	15004 X	14571	-0-	-433	-0-	868 1	13437 3	42 4	224 9	Y	204	241 0			53
01	14694 X	10174	-0-	-4520	-0-	630 1	9299 3	41 4	204 9	Y	185	176 0			62
-----															
USZYNSKI-FURLOW (SA) D1		WELL #: D 1H		RRCID -> 283667		COMPL. DATE 01/15/2018		TOTAL DEPTH 13265		PERF.13981 - 18497					
08	7409 X	6376	-0-	-1033	-0-	410 1	5407 3	13 4	546 9	Y	496	567 0			144
09	6720 X	5285	-0-	-1435	-0-	281 1	4539 3	22 4	443 9	Y	403	447 0			100
10	6882 X	5656	-0-	-1226	-0-	307 1	4798 3	26 4	525 9	Y	477	390 0			187
11	6660 X	4946	-0-	-1714	-0-	290 1	4388 3	23 4	245 9	Y	223	364 0			46
12	6882 X	4668	-0-	-2214	-0-	261 1	4044 3	13 4	350 9	Y	318	281 0			83
01	6386 X	4272	-0-	-2114	-0-	254 1	3753 3	17 4	248 9	Y	225	232 0			76
-----															
NELLER GAS UNIT 1		WELL #: D 1H		RRCID -> 283728		COMPL. DATE 08/07/2017		TOTAL DEPTH 13489		PERF.13472 - 18425					
08	3539 X	3539	-0-	-0-	-0-	225 1	3022 3	10 4	282 9	Y	256	255 0			75
09	3395 X	3395	-0-	-0-	-0-	219 1	2907 3	5 4	264 9	Y	240	255 0			60
10	3441 X	3194	-0-	-247	-0-	209 1	2748 3	10 4	227 9	Y	206	185 0			81
11	3423 X	3423	-0-	-0-	-0-	228 1	2918 3	6 4	271 9	Y	246	276 0			51
*12	3874 X	3874	-0-	-0-	-0-	259 1	3343 3	6 4	266 9	Y	242	230 0			63
*01	3878 X	3878	-0-	-0-	-0-	279 1	3310 3	8 4	281 9	Y	255	232 0			86



SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462															
BLACKWELL-EYHORN (SA) B6 WELL #: B 6H RRCID -> 284142 COMPL. DATE 07/20/2017 TOTAL DEPTH 13609 PERF.13751 - 16955															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	5208 X	5152	-0-	-56	-0-	333 1	4473 3	14 4	332 9	Y	302	251 0		88	
09	5340 X	4905	-0-	-435	-0-	319 1	4250 3	7 4	329 9	Y	299	313 0		74	
10	5518 X	4705	-0-	-813	-0-	310 1	4076 3	15 4	304 9	Y	276	242 0		108	
11	5310 X	5172	-0-	-138	-0-	328 1	4198 3	288 4	358 9	Y	325	366 0		67	
12	5208 X	4811	-0-	-397	-0-	323 1	4163 3	8 4	317 9	Y	288	280 0		75	
01	5146 X	4129	-0-	-1017	-0-	299 1	3550 3	8 4	272 9	Y	247	239 0		83	
SLAUGHTER-RHODES TRUST (SA) C5 WELL #: C 5H RRCID -> 284246 COMPL. DATE 07/07/2017 TOTAL DEPTH 13166 PERF.13768 - 17439															
08	1024 X	305	-0-	-719	-0-	19 1	262 3	1 4	23 9	Y	21	18 0		6	
09	720 X	523	-0-	-197	-0-	34 1	451 3	37 9		Y	34	32 0		8	
10	1506 X	1506	-0-	-0-	-0-	95 1	1255 3	4 4	152 9	Y	138	92 0		54	
11	2228 X	2228	-0-	-0-	-0-	146 1	1869 3	4 4	209 9	Y	190	205 0		39	
*12	1908 X	1908	-0-	-0-	-0-	126 1	1617 3	3 4	162 9	Y	147	148 0		38	
*01	1835 X	1835	-0-	-0-	-0-	130 1	1540 3	4 4	161 9	Y	146	135 0		49	
YOUNG GAS UNIT 1 WELL #: A 2H RRCID -> 284286 COMPL. DATE 11/09/2017 TOTAL DEPTH 12731 PERF.13110 - 19823															
08	7099 X	6119	-0-	-980	-0-	310 1	4091 3	10 4	1708 9	Y	1553	1640 0		452	
09	6870 X	6115	-0-	-755	-0-	276 1	4449 3	25 4	1365 9	Y	1241	1385 0		308	
10	7483 X	7483	-0-	-0-	-0-	325 1	5093 3	32 4	2033 9	Y	1848	1432 0		724	
11	6870 X	6002	-0-	-868	-0-	215 1	3260 3	24 4	2503 9	Y	2275	2529 0		470	
*12	7820 X	7820	-0-	-0-	-0-	306 1	4741 3	15 4	2758 9	Y	2507	2326 0		651	
*01	10676 X	10676	-0-	-0-	-0-	501 1	7393 3	33 4	2749 9	Y	2499	2308 0		842	
GUS TIPS-RUNGE 1 (SA) C2 WELL #: C 2H RRCID -> 284335 COMPL. DATE 12/12/2017 TOTAL DEPTH 13583 PERF.13759 - 18247															
08	10829 X	10829	-0-	-0-	-0-	719 1	9668 3	31 4	411 9	Y	374	361 0		109	
09	10440 X	9733	-0-	-707	-0-	653 1	8690 3	13 4	377 9	Y	343	367 0		85	
10	10788 X	9419	-0-	-1369	-0-	639 1	8401 3	30 4	349 9	Y	317	278 0		124	
11	10470 X	8928	-0-	-1542	-0-	618 1	7917 3	15 4	378 9	Y	344	397 0		71	
12	10819 X	9159	-0-	-1660	-0-	633 1	8151 3	15 4	360 9	Y	327	313 0		85	
01	10819 X	8969	-0-	-1850	-0-	667 1	7922 3	18 4	362 9	Y	329	303 0		111	

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK						
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462													
MARLER-SLAUGHTER-RHODES (SA) B1		WELL #: B 1H		RRCID -> 284343		COMPL. DATE 02/05/2018			TOTAL DEPTH 13266		PERF.13841 - 20110				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	22599	X	19563	-0-	-3036	-0-	1311	1	17613	3	Y	529	453	0	154
							57	4	582	9					
09	24660	X	18273	-0-	-6387	-0-	1232	1	16393	3	Y	564	578	0	140
							28	4	620	9					
10	25482	X	20877	-0-	-4605	-0-	1346	1	17696	3	Y	1610	1119	0	631
							64	4	1771	9					
11	21630	X	20037	-0-	-1593	-0-	1329	1	17011	3	Y	651	1147	0	135
							981	4	716	9					
*12	20951	X	20951	-0-	-0-	-0-	1441	1	18566	3	Y	828	748	0	215
							33	4	911	9					
01	20863	X	18745	-0-	-2118	-0-	1370	1	16284	3	Y	958	850	0	323
							37	4	1054	9					
-----															
KOLO-NELLER-RHODES TRUST (SA) B3		WELL #: B 3H		RRCID -> 284344		COMPL. DATE 02/02/2018			TOTAL DEPTH 13299		PERF.13775 - 19271				
08	17880	X	17880	-0-	-0-	-0-	1209	1	16252	3	Y	334	284	0	97
							52	4	367	9					
09	12481	X	12481	-0-	-0-	-0-	848	1	11285	3	Y	300	323	0	74
							18	4	330	9					
10	14619	X	14619	-0-	-0-	-0-	973	1	12790	3	Y	736	522	0	288
							46	4	810	9					
11	14001	X	14001	-0-	-0-	-0-	952	1	12187	3	Y	328	548	0	68
							501	4	361	9					
*12	11045	X	11045	-0-	-0-	-0-	768	1	9887	3	Y	338	318	0	88
							18	4	372	9					
*01	10054	X	10054	-0-	-0-	-0-	737	1	8760	3	Y	488	411	0	165
							20	4	537	9					
-----															
YOUNG GAS UNIT 1		WELL #: A 4H		RRCID -> 284425		COMPL. DATE 11/09/2017			TOTAL DEPTH 12796		PERF.13648 - 20045				
08	7936	X	6763	-0-	-1173	-0-	375	1	4947	3	Y	1299	1395	0	378
							12	4	1429	9					
09	7680	X	7121	-0-	-559	-0-	332	1	5349	3	Y	1283	1343	0	318
							29	4	1411	9					
10	7936	X	7163	-0-	-773	-0-	347	1	5435	3	Y	1226	1064	0	480
							32	4	1349	9					
11	7680	X	5707	-0-	-1973	-0-	277	1	4191	3	Y	1104	1356	0	228
							25	4	1214	9					
12	7936	X	6316	-0-	-1620	-0-	315	1	4882	3	Y	1004	971	0	261
							15	4	1104	9					
01	7378	X	6576	-0-	-802	-0-	345	1	5086	3	Y	1020	937	0	344
							23	4	1122	9					
-----															
KOLO-NELLER_RHODES TRUST (SA) B2		WELL #: B 2H		RRCID -> 284426		COMPL. DATE 02/05/2018			TOTAL DEPTH 13168		PERF.13756 - 19909				
08	13150	X	13150	-0-	-0-	-0-	878	1	11799	3	Y	395	342	0	115
							38	4	435	9					
09	11762	X	11762	-0-	-0-	-0-	798	1	10611	3	Y	305	344	0	76
							17	4	336	9					
10	13329	X	13329	-0-	-0-	-0-	875	1	11504	3	Y	826	578	0	324
							41	4	909	9					
11	12701	X	12701	-0-	-0-	-0-	852	1	10901	3	Y	363	612	0	75
							549	4	399	9					
*12	13650	X	13650	-0-	-0-	-0-	943	1	12144	3	Y	492	439	0	128
							22	4	541	9					
*01	12692	X	12692	-0-	-0-	-0-	945	1	11234	3	Y	443	422	0	149
							26	4	487	9					



SUGARKANE (EAGLE FORD)														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC														
RUPPERT-RIPPS (SA) B1														
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
//CONT.// 703462														
WELL #: B 1H RRCID -> 284427 COMPL. DATE 01/08/2018 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13835 - 18001														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* EOM BALANCE
08	13521 X	13521	-0-	-0-	-0-		644 1	12033 3	Y	767	580 0		224	
							844 9							
09	12240 X	12156	-0-	-84	-0-		535 1	10812 3	Y	734	776 0		182	
							807 9							
10	15159 X	11813	-0-	-3346	-0-		542 1	10445 3	Y	748	637 0		293	
							3 4	823 9						
11	14670 X	11106	-0-	-3564	-0-		519 1	9779 3	Y	733	874 0		152	
							2 4	806 9						
12	15159 X	10280	-0-	-4879	-0-		257 1	9249 3	Y	704	673 0		183	
							774 9							
01	13516 X	10395	-0-	-3121	-0-		291 1	9216 3	Y	807	718 0		272	
							888 9							
-----														
YOUNG GAS UNIT 1														
WELL #: A 1H RRCID -> 284453 COMPL. DATE 11/09/2017 TOTAL DEPTH 12835 PERF.12991 - 19750														
08	8401 X	7270	-0-	-1131	-0-		409 1	5395 3	Y	1321	1412 0		384	
							13 4	1453 9						
09	8130 X	7684	-0-	-446	-0-		362 1	5842 3	Y	1317	1375 0		326	
							31 4	1449 9						
10	8401 X	7859	-0-	-542	-0-		380 1	5949 3	Y	1359	1153 0		532	
							35 4	1495 9						
11	8130 X	2886	-0-	-5244	-0-		90 1	1367 3	Y	1288	1554 0		266	
							12 4	1417 9						
12	8401 X	4424	-0-	-3977	-0-		188 1	2914 3	Y	1194	1150 0		310	
							9 4	1313 9						
01	7936 X	4984	-0-	-2952	-0-		218 1	3219 3	Y	1394	1234 0		470	
							14 4	1533 9						
-----														
GUS TIPS-RUNGE 1 (SA) C3														
WELL #: C 3H RRCID -> 284455 COMPL. DATE 12/12/2017 TOTAL DEPTH 13575 PERF.13765 - 17871														
08	14291 X	11114	-0-	-3177	-0-		735 1	9874 3	Y	430	416 0		125	
							32 4	473 9						
09	12390 X	9693	-0-	-2697	-0-		646 1	8594 3	Y	400	426 0		99	
							13 4	440 9						
10	10323 X	9695	-0-	-628	-0-		654 1	8595 3	Y	378	329 0		148	
							30 4	416 9						
11	10740 X	9086	-0-	-1654	-0-		625 1	7999 3	Y	406	470 0		84	
							15 4	447 9						
12	11098 X	8995	-0-	-2103	-0-		617 1	7946 3	Y	380	365 0		99	
							14 4	418 9						
01	11129 X	9029	-0-	-2100	-0-		666 1	7917 3	Y	389	357 0		131	
							18 4	428 9						
-----														
GUS TIPS-RUNGE 1 (SA) C4														
WELL #: C 4H RRCID -> 284456 COMPL. DATE 12/12/2017 TOTAL DEPTH 13526 PERF.13526 - 17865														
08	17608 X	15273	-0-	-2335	-0-		1001 1	13449 3	Y	709	637 0		206	
							43 4	780 9						
09	14850 X	13723	-0-	-1127	-0-		902 1	11997 3	Y	732	757 0		181	
							19 4	805 9						
10	15190 X	13512	-0-	-1678	-0-		899 1	11816 3	Y	686	598 0		269	
							42 4	755 9						
11	14790 X	12718	-0-	-2072	-0-		862 1	11028 3	Y	733	850 0		152	
							22 4	806 9						
12	15283 X	12819	-0-	-2464	-0-		866 1	11151 3	Y	711	678 0		185	
							20 4	782 9						
01	15283 X	12705	-0-	-2578	-0-		920 1	10931 3	Y	754	685 0		254	
							25 4	829 9						

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
 REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462  
 NELLER-ELIZONDO (SA) D2 WELL #: D 2H RRCID -> 284523 COMPL. DATE 08/07/2017 TOTAL DEPTH 13581 PERF.13425 - 18189

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	3689 X	3199	-0-	-490	-0-	204	1 2748	9 4 238	3 9	Y	216	207	0			63
09	3570 X	3150	-0-	-420	-0-	204	1 2718	5 4 223	3 9	Y	203	216	0			50
10	3565 X	2898	-0-	-667	-0-	191	1 2517	10 4 180	3 9	Y	164	150	0			64
11	3210 X	3036	-0-	-174	-0-	202	1 2586	6 4 242	3 9	Y	220	239	0			45
12	3255 X	2982	-0-	-273	-0-	199	1 2563	5 4 215	3 9	Y	195	189	0			51
01	3255 X	2899	-0-	-356	-0-	209	1 2478	6 4 206	3 9	Y	187	175	0			63

NELLER-ELIZONDO (SA) D3 WELL #: D 3H RRCID -> 284566 COMPL. DATE 08/07/2017 TOTAL DEPTH 13502 PERF.13415 - 17835

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KRAUSE GU1 WELL #: A 2H RRCID -> 284572 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 12560 PERF.13080 - 17399

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	1	-0-	1	1	1	4			Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	600	-0-	600	601	59	1 505	36 9 9	3 3	Y	33	26	0			7
12	14B2 EXT	968	-0-	968	1569	94	1 815	59 9	3 3	Y	54	47	0			14
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1569					Y	-0-	14	0			-0-

GANO-DLUGOSCH (SA) A2 WELL #: A 2H RRCID -> 284791 COMPL. DATE 06/04/2018 TOTAL DEPTH 13979 PERF.14196 - 19764

08	40238 X	39717	-0-	-521	-0-	1948	1 36430	1339 9	3 3	Y	1217	1098	0			354
09	37140 X	31845	-0-	-5295	-0-	1446	1 29252	1144 9	3 3	Y	1040	1136	0			258
10	37944 X	32924	-0-	-5020	-0-	1567	1 30225	3 4 1129	3 9	Y	1026	882	0			402
11	38430 X	8517	-0-	-29913	-0-	412	1 7770	1 4 334	3 9	Y	304	643	0			63
12	39711 X	-0-	-0-	-39711	-0-					Y	-0-	63	0			-0-
01	39711 X	22867	-0-	-16844	-0-	663	1 20990	1214 9	3 3	Y	1104	732	0			372

GANO-DLUGOSCH (SA) A3 WELL #: A 3H RRCID -> 284792 COMPL. DATE 06/04/2018 TOTAL DEPTH 13980 PERF.14207 - 18772

08	26536 X	26482	-0-	-54	-0-	1307	1 24447	728 9	3 3	Y	662	600	0			193
09	24630 X	22222	-0-	-2408	-0-	1018	1 20582	620 9	3 3	Y	564	617	0			140
10	24552 X	21049	-0-	-3503	-0-	1007	1 19426	2 4 614	3 9	Y	558	479	0			219
11	25620 X	20585	-0-	-5035	-0-	1002	1 18874	2 4 707	3 9	Y	643	729	0			133
12	26474 X	18230	-0-	-8244	-0-	474	1 17075	681 9	3 3	Y	619	591	0			161
01	26474 X	19995	-0-	-6479	-0-	586	1 18556	853 9	3 3	Y	775	675	0			261

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC														
GANO-DLUGOSCH (SA) A4														
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
//CONT.// 703462														
WELL #: A 4H RRCID -> 284793 COMPL. DATE 06/04/2018 TOTAL DEPTH 13983 PERF.14100 - 19557														
M O	ALLOW 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
08	28848 X	28848	-0-	-0-	-0-	1427	1	26681	3	Y	673	609	0	196
09	26940 X	24153	-0-	-2787	-0-	740	9	1107	1	Y	590	640	0	146
10	27001 X	22699	-0-	-4302	-0-	649	9	1088	1	Y	577	497	0	226
11	27930 X	22004	-0-	-5926	-0-	2	4	1073	1	Y	653	744	0	135
12	28861 X	18550	-0-	-10311	-0-	2	4	484	1	Y	575	561	0	149
01	28861 X	20413	-0-	-8448	-0-	633	9	601	1	Y	715	623	0	241
						787	9							
GANO-DLUGOSCH (SA) A5														
WELL #: A 5H RRCID -> 284794 COMPL. DATE 06/04/2018 TOTAL DEPTH 13930 PERF.14458 - 19901														
08	34300 X	34300	-0-	-0-	-0-	1694	1	31676	3	Y	845	762	0	246
09	31710 X	29322	-0-	-2388	-0-	930	9	1344	1	Y	717	785	0	178
10	32767 X	27786	-0-	-4981	-0-	789	9	1332	1	Y	704	606	0	276
11	33180 X	26401	-0-	-6779	-0-	2	4	1287	1	Y	774	890	0	160
12	34286 X	24144	-0-	-10142	-0-	2	4	630	1	Y	752	717	0	195
01	34286 X	24110	-0-	-10176	-0-	827	9	708	1	Y	881	779	0	297
						969	9							
GANO-DLUGOSCH (SA) A1														
WELL #: A 1H RRCID -> 284795 COMPL. DATE 06/02/2018 TOTAL DEPTH 13935 PERF.14310 - 20130														
08	2206 X	919	-0-	-1287	-0-	43	1	804	3	Y	65	69	0	19
09	1290 X	906	-0-	-384	-0-	72	9	40	1	Y	48	55	0	12
10	992 X	861	-0-	-131	-0-	53	9	39	1	Y	56	46	0	22
11	960 X	249	-0-	-711	-0-	62	9	12	1	Y	16	35	0	3
12	992 X	-0-	-0-	-992	-0-	18	9			Y	-0-	3	0	-0-
01	930 X	38	-0-	-892	-0-	1	1	37	3	Y	-0-			-0-
KRAUSE GUL														
WELL #: A 4H RRCID -> 284996 COMPL. DATE 09/06/2017 TOTAL DEPTH 12570 PERF.13229 - 17447														
08	20336 X	19159	-0-	-1177	-0-	1689	1	16227	3	Y	1130	1110	0	329
09	19470 X	17274	-0-	-2196	-0-	1243	9	1598	1	Y	907	1011	0	225
10	19220 X	18582	-0-	-638	-0-	998	9	1759	1	Y	1128	911	0	442
11	18570 X	16968	-0-	-1602	-0-	4	4	1641	1	Y	1121	1331	0	232
12	19158 X	18071	-0-	-1087	-0-	3	4	1740	1	Y	1082	1033	0	281
01	19158 X	15420	-0-	-3738	-0-	1190	9	1498	1	Y	980	931	0	330
						1078	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK						
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462		RRCID -> 285786		COMPL. DATE 10/29/2018			TOTAL DEPTH 12713 PERF.13300 - 18416						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	21483 X	19888	-0-	-1595	-0-	1817	1	17452	3	Y	563	527	0		164
09	19590 X	16550	-0-	-3040	-0-	619	9								
10	19685 X	16385	-0-	-3300	-0-	1578	1	14488	3	Y	438	493	0		109
11	19260 X	15434	-0-	-3826	-0-	482	9								
12	19902 X	15556	-0-	-4346	-0-	1604	1	14211	3	Y	516	423	0		202
01	19902 X	16182	-0-	-3720	-0-	2	4	568	9						
						1546	1	13280	3	Y	551	639	0		114
						2	4	606	9						
						1545	1	13443	3	Y	516	496	0		134
						568	9								
						1622	1	13900	3	Y	600	532	0		202
						660	9								
USZYNSKI-FURLOW (SA) C 1		WELL #: C 1H		RRCID -> 285815		COMPL. DATE 08/10/2019			TOTAL DEPTH 13384 PERF.13641 - 19276						
08	18042 X	2460	-0-	-15582	-0-	169	1	2231	3	Y	49	86	0		14
09	22098 X	22098	-0-	-0-	-0-	6	4	54	9						
10	16926 X	15837	-0-	-1089	-0-	1265	1	20406	3	Y	305	244	0		75
11	15930 X	14325	-0-	-1605	-0-	91	4	336	9						
12	18042 X	13917	-0-	-4125	-0-	927	1	14515	3	Y	294	254	0		115
01	18042 X	13657	-0-	-4385	-0-	72	4	323	9						
						862	1	13049	3	Y	316	366	0		65
						66	4	348	9						
						824	1	12759	3	Y	267	263	0		69
						40	4	294	9						
						844	1	12458	3	Y	273	250	0		92
						55	4	300	9						
WESS 4-SLAUGHTER-RT (SA) C4		WELL #: C 4H		RRCID -> 285817		COMPL. DATE 10/11/2019			TOTAL DEPTH 13206 PERF.13622 - 20625						
08	31744 X	26593	-0-	-5151	-0-	1728	1	23225	3	Y	1423	1474	0		414
09	30720 X	27072	-0-	-3648	-0-	75	4	1565	9						
10	30938 X	27100	-0-	-3838	-0-	1778	1	23659	3	Y	1451	1505	0		360
11	29880 X	26724	-0-	-3156	-0-	39	4	1596	9						
12	29450 X	26643	-0-	-2807	-0-	1801	1	23683	3	Y	1391	1206	0		545
01	27993 X	26358	-0-	-1635	-0-	86	4	1530	9						
						1817	1	23259	3	Y	1455	1699	0		301
						47	4	1601	9						
						1818	1	23417	3	Y	1242	1220	0		323
						42	4	1366	9						
						1935	1	22992	3	Y	1253	1154	0		422
						53	4	1378	9						
WESS 4-SLGTR-ECRR-RT (SA) C5		WELL #: C 5H		RRCID -> 285819		COMPL. DATE 10/13/2019			TOTAL DEPTH 13297 PERF.13467 - 20625						
08	22444 X	18195	-0-	-4249	-0-	1252	1	16822	3	Y	61	66	0		18
09	21720 X	16887	-0-	-4833	-0-	54	4	67	9						
10	21328 X	17793	-0-	-3535	-0-	1177	1	15658	3	Y	27	38	0		7
11	19350 X	17681	-0-	-1669	-0-	30	9								
12	18786 X	17941	-0-	-845	-0-	1251	1	16454	3	Y	29	25	0		11
01	18197 X	17437	-0-	-760	-0-	56	4	32	9						
						1207	1	15447	3	Y	905	729	0		187
						31	4	996	9						
						1226	1	15789	3	Y	816	791	0		212
						28	4	898	9						
						1283	1	15247	3	Y	793	738	0		267
						35	4	872	9						

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK			
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462										
REGMUND FAMILY TRUST GAS UNIT 1		WELL #: B 2H		RRCID -> 285836		COMPL. DATE 10/29/2018			TOTAL DEPTH 12838 PERF.13139 - 18579			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	32147 X	28611	-0-	-3536	-0-	2621 1	25177 3	Y	739	755 0		215
						813 9						
09	31110 X	25877	-0-	-5233	-0-	2470 1	22686 3	Y	654	707 0		162
						719 9						
10	30225 X	26370	-0-	-3855	-0-	2589 1	22933 3	Y	769	630 0		301
						2 4	846 9					
11	28650 X	24764	-0-	-3886	-0-	2494 1	21424 3	Y	767	909 0		159
						2 4	844 9					
12	28768 X	25261	-0-	-3507	-0-	2520 1	21934 3	Y	734	702 0		191
						807 9						
01	28613 X	25769	-0-	-2844	-0-	2600 1	22287 3	Y	802	723 0		270
						882 9						
WESS 4-SLAUGHTER-RT (SA) C3		WELL #: C 3H		RRCID -> 285851		COMPL. DATE 10/07/2019			TOTAL DEPTH 13320 PERF.16281 - 22497			
08	35309 X	26314	-0-	-8995	-0-	1708 1	22947 3	Y	1441	1558 0		419
						74 4	1585 9					
09	34170 X	28710	-0-	-5460	-0-	1872 1	24912 3	Y	1713	1708 0		424
						42 4	1884 9					
10	29347 X	29347	-0-	-0-	-0-	1939 1	25497 3	Y	1653	1430 0		647
						93 4	1818 9					
11	28765 X	28765	-0-	-0-	-0-	1947 1	24921 3	Y	1678	1978 0		347
						51 4	1846 9					
12	29667 X	29065	-0-	-602	-0-	1973 1	25420 3	Y	1478	1441 0		384
						46 4	1626 9					
01	29667 X	28635	-0-	-1032	-0-	2093 1	24872 3	Y	1466	1356 0		494
						57 4	1613 9					
USZYNSKI-FURLOW (SA) C 3		WELL #: C 3H		RRCID -> 285992		COMPL. DATE 08/14/2019			TOTAL DEPTH 13444 PERF.13757 - 19192			
08	15748 X	14493	-0-	-1255	-0-	1004 1	13233 3	Y	203	173 0		59
						33 4	223 9					
09	16260 X	11221	-0-	-5039	-0-	642 1	10359 3	Y	157	177 0		39
						47 4	173 9					
10	16802 X	12408	-0-	-4394	-0-	730 1	11422 3	Y	181	149 0		71
						57 4	199 9					
11	14040 X	11936	-0-	-2104	-0-	723 1	10944 3	Y	194	225 0		40
						56 4	213 9					
12	14508 X	10572	-0-	-3936	-0-	629 1	9740 3	Y	157	156 0		41
						30 4	173 9					
01	14508 X	10287	-0-	-4221	-0-	639 1	9430 3	Y	160	147 0		54
						42 4	176 9					
YOUNG GAS UNIT 1		WELL #: C 3H		RRCID -> 286058		COMPL. DATE 01/05/2019			TOTAL DEPTH 12948 PERF.13088 - 18396			
08	12586 X	11357	-0-	-1229	-0-	698 1	9200 3	Y	1305	1325 0		380
						23 4	1436 9					
09	12180 X	9840	-0-	-2340	-0-	482 1	7783 3	Y	1395	1429 0		346
						40 4	1535 9					
10	12586 X	9404	-0-	-3182	-0-	491 1	7692 3	Y	1072	998 0		420
						42 4	1179 9					
11	11190 X	9410	-0-	-1780	-0-	483 1	7315 3	Y	1428	1553 0		295
						41 4	1571 9					
12	11346 X	6834	-0-	-4512	-0-	359 1	5557 3	Y	819	901 0		213
						17 4	901 9					
01	11346 X	4280	-0-	-7066	-0-	239 1	3522 3	Y	457	516 0		154
						16 4	503 9					

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462														
YOUNG GAS UNIT 1 WELL #: C 2H RRCID -> 286059 COMPL. DATE 01/05/2019 TOTAL DEPTH 12959 PERF.13341 - 17924														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	
08		13485 X	11735	-0-	-1750	-0-	703 1	9275 3	Y	1576	1733 0			458
							23 4	1734 9						
09		13050 X	9472	-0-	-3578	-0-	469 1	7572 3	Y	1266	1410 0			314
							38 4	1393 9						
10		13485 X	10627	-0-	-2858	-0-	526 1	8232 3	Y	1655	1321 0			648
							48 4	1821 9						
11		13050 X	9839	-0-	-3211	-0-	520 1	7866 3	Y	1281	1664 0			265
							44 4	1409 9						
12		13485 X	10755	-0-	-2730	-0-	546 1	8447 3	Y	1578	1433 0			410
							26 4	1736 9						
01		11749 X	9951	-0-	-1798	-0-	525 1	7741 3	Y	1501	1405 0			506
							34 4	1651 9						
USZYNSKI-FURLOW (SA) C 2 WELL #: C 2H RRCID -> 286086 COMPL. DATE 08/12/2019 TOTAL DEPTH 13300 PERF.13760 - 19203														
08		18104 X	17058	-0-	-1046	-0-	1177 1	15524 3	Y	289	257 0			84
							39 4	318 9						
09		17520 X	15752	-0-	-1768	-0-	898 1	14488 3	Y	274	290 0			68
							65 4	301 9						
10		18104 X	16004	-0-	-2100	-0-	937 1	14675 3	Y	290	244 0			114
							73 4	319 9						
11		17430 X	15109	-0-	-2321	-0-	911 1	13792 3	Y	305	356 0			63
							70 4	336 9						
12		17670 X	15608	-0-	-2062	-0-	925 1	14322 3	Y	288	276 0			75
							44 4	317 9						
01		17050 X	15154	-0-	-1896	-0-	938 1	13841 3	Y	285	264 0			96
							61 4	314 9						
USZYNSKI-FURLOW (SA) C 4 WELL #: C 4H RRCID -> 286133 COMPL. DATE 08/16/2019 TOTAL DEPTH 11403 PERF.13518 - 19067														
08		18972 X	16774	-0-	-2198	-0-	1161 1	15313 3	Y	238	210 0			69
							38 4	262 9						
09		18360 X	16131	-0-	-2229	-0-	924 1	14900 3	Y	218	233 0			54
							67 4	240 9						
10		18972 X	16471	-0-	-2501	-0-	969 1	15170 3	Y	233	196 0			91
							76 4	256 9						
11		17820 X	13700	-0-	-4120	-0-	833 1	12606 3	Y	179	233 0			37
							64 4	197 9						
12		18228 X	16796	-0-	-1432	-0-	1001 1	15491 3	Y	233	209 0			61
							48 4	256 9						
01		16771 X	15972	-0-	-799	-0-	975 1	14380 3	Y	503	394 0			170
							64 4	553 9						
MCCLANAHAN-BLACKWELL 2 (SA) B6 WELL #: B 6H RRCID -> 286599 COMPL. DATE 12/20/2018 TOTAL DEPTH 13664 PERF.14042 - 20166														
08		26071 X	24154	-0-	-1917	-0-	1159 1	21675 3	Y	1200	905 0			350
							1320 9							
09		25230 X	22680	-0-	-2550	-0-	1003 1	20289 3	Y	1258	1296 0			312
							1384 9							
10		26071 X	21917	-0-	-4154	-0-	1014 1	19551 3	Y	1225	1057 0			480
							4 4	1348 9						
11		24360 X	20990	-0-	-3370	-0-	996 1	18778 3	Y	1102	1354 0			228
							4 4	1212 9						
12		24149 X	19172	-0-	-4977	-0-	485 1	17438 3	Y	1135	1068 0			295
							1249 9							
01		24149 X	19421	-0-	-4728	-0-	552 1	17487 3	Y	1256	1128 0			423
							1382 9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)			//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIVE OAK									
REPSOL OIL & GAS USA, LLC			//CONT.// 703462															
MCCLANAHAN-BLACKWELL 2 (SA) B5			WELL #: B 5H			RRCID ->	287081	COMPL. DATE	01/26/2019	TOTAL DEPTH	13491	PERF.	1.3841 - 19842					
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE											
08	23808 X	20793	-0-	-3015	-0-	964 1 1800 9	18029 3	Y	1636	1227	0	477						
09	21660 X	19528	-0-	-2132	-0-	837 1 1766 9	16920 3	Y	1605	1684	0	398						
10	21700 X	19248	-0-	-2452	-0-	859 1 6 4	16560 3	Y	1657	1406	0	649						
11	20130 X	18158	-0-	-1972	-0-	827 1 5 4	15590 3	Y	1578	1901	0	326						
12	20801 X	16185	-0-	-4616	-0-	395 1 1564 9	14226 3	Y	1422	1379	0	369						
01	20801 X	16965	-0-	-3836	-0-	466 1 1740 9	14759 3	Y	1582	1418	0	533						
-----																		
WESS 4-SLGTR-ECRR (SA) B4			WELL #: B 4H			RRCID ->	287118	COMPL. DATE	09/27/2018	TOTAL DEPTH	13358	PERF.	1.3464 - 21930					
08	36642 X	32642	-0-	-4000	-0-	2136 1 92 4	28705 3	Y	1554	1562	0	452						
09	35460 X	29664	-0-	-5796	-0-	1969 1 42 4	26198 3	Y	1323	1447	0	328						
10	35216 X	30420	-0-	-4796	-0-	2040 1 96 4	26821 3	Y	1330	1137	0	521						
11	33090 X	28705	-0-	-4385	-0-	1966 1 50 4	25168 3	Y	1383	1618	0	286						
12	32953 X	28820	-0-	-4133	-0-	1972 1 46 4	25404 3	Y	1271	1227	0	330						
01	32643 X	28217	-0-	-4426	-0-	2076 1 57 4	24673 3	Y	1283	1181	0	432						
-----																		
MCCLANAHAN-BLACKWELL 2 (SA) B4			WELL #: B 4H			RRCID ->	287126	COMPL. DATE	01/26/2019	TOTAL DEPTH	13657	PERF.	1.3737 - 19595					
08	35650 X	35362	-0-	-288	-0-	1690 1 2077 9	31595 3	Y	1888	1415	0	550						
09	34500 X	33206	-0-	-1294	-0-	1468 1 2049 9	29683 3	Y	1863	1951	0	462						
10	35650 X	32428	-0-	-3222	-0-	1497 1 6 4	28876 3	Y	1863	1595	0	730						
11	34500 X	29681	-0-	-4819	-0-	1404 1 5 4	26461 3	Y	1646	2036	0	340						
12	35371 X	30117	-0-	-5254	-0-	762 1 1931 9	27424 3	Y	1755	1639	0	456						
01	35371 X	29063	-0-	-6308	-0-	827 1 2050 9	26186 3	Y	1864	1692	0	628						
-----																		
WESS 4-SLGTR-ECRR (SA) B5			WELL #: B 5H			RRCID ->	287274	COMPL. DATE	09/27/2018	TOTAL DEPTH	13249	PERF.	1.3790 - 21859					
08	24800 X	21898	-0-	-2902	-0-	1435 1 62 4	19279 3	Y	1020	1029	0	297						
09	23100 X	19432	-0-	-3668	-0-	1291 1 28 4	17181 3	Y	847	934	0	210						
10	23870 X	18764	-0-	-5106	-0-	1319 1 59 4	17336 3	Y	45	237	0	18						
11	22440 X	18716	-0-	-3724	-0-	1311 1 32 4	16776 3	Y	543	449	0	112						
12	22196 X	18908	-0-	-3288	-0-	1301 1 30 4	16759 3	Y	744	663	0	193						
01	21886 X	19007	-0-	-2879	-0-	1398 1 38 4	16613 3	Y	871	771	0	293						





OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK		
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462								
GRAEF GAS UNIT 1		WELL #: C 6H		RRCID -> 287719		COMPL. DATE 03/22/2020		TOTAL DEPTH 12928 PERF.13305 - 18473		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	29636 X	23772	-0-	-5864	-0-	2136 1	1016	1094 0	295	
						1118 9				
09	28680 X	22200	-0-	-6480	-0-	2090 1	828	918 0	205	
						911 9				
10	27063 X	20744	-0-	-6319	-0-	2038 1	591	565 0	231	
						2 4				
11	25860 X	18937	-0-	-6923	-0-	1881 1	821	882 0	170	
						2 4				
12	24490 X	18657	-0-	-5833	-0-	1825 1	862	808 0	224	
						948 9				
01	23777 X	19900	-0-	-3877	-0-	1923 1	1355	1122 0	457	
						1491 9				
-----										
ALEXANDER-WESSENDORFF 1 (SA) A4		WELL #: A 4H		RRCID -> 287829		COMPL. DATE 05/10/2019		TOTAL DEPTH 13331 PERF.13648 - 20755		
08	33294 X	28505	-0-	-4789	-0-	1918 1	1124	1210 0	327	
						63 4				
09	32220 X	27114	-0-	-5106	-0-	1508 1	1058	1123 0	262	
						111 4				
10	32364 X	26488	-0-	-5876	-0-	1515 1	1032	890 0	404	
						121 4				
11	30300 X	25388	-0-	-4912	-0-	1493 1	1075	1257 0	222	
						117 4				
12	29946 X	26227	-0-	-3719	-0-	1519 1	1030	984 0	268	
						73 4				
01	28520 X	24898	-0-	-3622	-0-	1505 1	990	924 0	334	
						99 4				
-----										
GRAEF GAS UNIT 1		WELL #: C 1H		RRCID -> 287830		COMPL. DATE 03/09/2020		TOTAL DEPTH 12946 PERF.12974 - 19272		
08	32984 X	27304	-0-	-5680	-0-	2408 1	1601	1620 0	466	
						1761 9				
09	32820 X	24886	-0-	-7934	-0-	2300 1	1329	1465 0	330	
						1462 9				
10	30008 X	23696	-0-	-6312	-0-	2236 1	1499	1242 0	587	
						5 4				
11	27510 X	21818	-0-	-5692	-0-	2108 1	1452	1739 0	300	
						4 4				
12	28334 X	21114	-0-	-7220	-0-	2032 1	1272	1242 0	330	
						1399 9				
01	27311 X	22559	-0-	-4752	-0-	2187 1	1478	1310 0	498	
						1626 9				
-----										
GRAEF GAS UNIT 1		WELL #: C 5H		RRCID -> 287831		COMPL. DATE 03/17/2020		TOTAL DEPTH 13194 PERF.13194 - 18544		
08	17067 X	17067	-0-	-0-	-0-	1455 1	1487	1315 0	433	
						1636 9				
09	15360 X	14644	-0-	-716	-0-	1306 1	1215	1347 0	301	
						1337 9				
10	16942 X	16942	-0-	-0-	-0-	1540 1	1596	1272 0	625	
						5 4				
11	16243 X	16243	-0-	-0-	-0-	1505 1	1639	1925 0	339	
						5 4				
*12	15938 X	15938	-0-	-0-	-0-	1470 1	1525	1468 0	396	
						1678 9				
*01	16263 X	16263	-0-	-0-	-0-	1504 1	1697	1521 0	572	
						1867 9				

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462														
ALEXANDER-WESSENDORFF 1 (SA) A6 WELL #: A 6H RRCID -> 287858 COMPL. DATE 07/01/2019 TOTAL DEPTH 13418 PERF.13897 - 20491														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	AMT			AMT	AMT	
08	39680 X	36792	-0-	-2888	-0-	2480 1	32704 3	81 4	1527 9	Y	1388	1489 0		404
09	38400 X	34954	-0-	-3446	-0-	1949 1	31439 3	143 4	1423 9	Y	1294	1377 0		321
10	39680 X	34532	-0-	-5148	-0-	1976 1	30937 3	157 4	1462 9	Y	1329	1129 0		521
11	37320 X	33145	-0-	-4175	-0-	1950 1	29501 3	152 4	1542 9	Y	1402	1633 0		290
12	36797 X	34049	-0-	-2748	-0-	1976 1	30586 3	95 4	1392 9	Y	1265	1226 0		329
01	36797 X	32074	-0-	-4723	-0-	1944 1	28688 3	127 4	1315 9	Y	1195	1121 0		403
-----														
GRAEF GAS UNIT 1 WELL #: C 2H RRCID -> 287860 COMPL. DATE 03/11/2020 TOTAL DEPTH 12810 PERF.13090 - 18994														
08	26474 X	22375	-0-	-4099	-0-	1957 1	18803 3	1615 9		Y	1468	1473 0		427
09	25620 X	23471	-0-	-2149	-0-	2127 1	19534 3	1804 9		Y	1640	1661 0		406
10	26474 X	22784	-0-	-3690	-0-	2095 1	18562 3	6 4	2121 9	Y	1928	1579 0		755
11	25620 X	21318	-0-	-4302	-0-	2035 1	17474 3	5 4	1804 9	Y	1640	2056 0		339
12	24273 X	24194	-0-	-79	-0-	2245 1	19537 3	2412 9		Y	2193	1962 0		570
01	24273 X	22331	-0-	-1942	-0-	2123 1	18194 3	2014 9		Y	1831	1784 0		617
-----														
FALKS GAS UNIT 1 WELL #: C 4H RRCID -> 287861 COMPL. DATE 09/25/2019 TOTAL DEPTH 12725 PERF.13047 - 19811														
08	38285 X	30531	-0-	-7754	-0-	2809 1	26981 3	741 9		Y	674	661 0		196
09	36150 X	28370	-0-	-7780	-0-	2716 1	24940 3	712 9		Y	647	683 0		160
10	33232 X	27198	-0-	-6034	-0-	2690 1	23827 3	2 4	679 9	Y	617	535 0		242
11	31530 X	23515	-0-	-8015	-0-	2373 1	20380 3	2 4	760 9	Y	691	790 0		143
12	30845 X	25792	-0-	-5053	-0-	2556 1	22577 3	659 9		Y	599	586 0		156
01	30535 X	25321	-0-	-5214	-0-	2578 1	22096 3	647 9		Y	588	546 0		198
-----														
FALKS GAS UNIT 1 WELL #: C 3H RRCID -> 288095 COMPL. DATE 09/28/2019 TOTAL DEPTH 12702 PERF.13180 - 19285														
08	30008 X	22659	-0-	-7349	-0-	2076 1	19941 3	642 9		Y	584	615 0		170
09	27930 X	22288	-0-	-5642	-0-	2128 1	19540 3	618 9		Y	562	593 0		139
10	26102 X	21223	-0-	-4879	-0-	2079 1	18414 3	2 4	728 9	Y	662	542 0		259
11	24090 X	19817	-0-	-4273	-0-	1989 1	17082 3	2 4	744 9	Y	676	795 0		140
12	24118 X	18134	-0-	-5984	-0-	1779 1	15713 3	642 9		Y	584	572 0		152
01	23033 X	19242	-0-	-3791	-0-	1935 1	16583 3	724 9		Y	658	588 0		222

-----														
SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIVE OAK			
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.//		703462										
FALKS GAS UNIT 1		WELL #:		C 6H	RRCID ->	288096	COMPL. DATE	09/30/2019	TOTAL DEPTH	12749	PERF.13022	- 19843		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
-----														
08		48298 X	38520	-0-	-9778	-0-	3549	1	34090	3	Y	801	817 0	233
							881	9						
09		46080 X	35952	-0-	-10128	-0-	3453	1	31714	3	Y	711	768 0	176
							782	9						
10		43090 X	35466	-0-	-7624	-0-	3504	1	31038	3	Y	837	685 0	328
							3	4	921	9				
11		41700 X	33118	-0-	-8582	-0-	3356	1	28826	3	Y	848	1001 0	175
							3	4	933	9				
12		40269 X	32803	-0-	-7466	-0-	3249	1	28693	3	Y	783	755 0	203
							861	9						
01		38533 X	32617	-0-	-5916	-0-	3311	1	28385	3	Y	837	758 0	282
							921	9						
-----														
ALEXANDER-WESSENDORFF 1 (SA) A3 WELL #: A 3H RRCID -> 288097 COMPL. DATE 05/10/2019 TOTAL DEPTH 13404 PERF.13683 - 20245														
08		33635 X	27625	-0-	-6010	-0-	1868	1	24629	3	Y	970	1045 0	282
							61	4	1067	9				
09		32100 X	26831	-0-	-5269	-0-	1501	1	24217	3	Y	911	967 0	226
							111	4	1002	9				
10		31837 X	26400	-0-	-5437	-0-	1517	1	23741	3	Y	928	790 0	364
							121	4	1021	9				
11		30000 X	25396	-0-	-4604	-0-	1500	1	22695	3	Y	985	1145 0	204
							117	4	1084	9				
12		29729 X	26102	-0-	-3627	-0-	1521	1	23536	3	Y	884	858 0	230
							73	4	972	9				
01		27714 X	24915	-0-	-2799	-0-	1515	1	22355	3	Y	860	800 0	290
							99	4	946	9				
-----														
ALEXANDER-WESSENDORFF 2 (SA) A1 WELL #: A 1H RRCID -> 288376 COMPL. DATE 05/10/2019 TOTAL DEPTH 13284 PERF.14029 - 20808														
08		38719 X	33027	-0-	-5692	-0-	2232	1	29427	3	Y	1177	1257 0	342
							73	4	1295	9				
09		37470 X	31597	-0-	-5873	-0-	1764	1	28461	3	Y	1129	1191 0	280
							130	4	1242	9				
10		37169 X	30955	-0-	-6214	-0-	1775	1	27780	3	Y	1144	976 0	448
							142	4	1258	9				
11		35340 X	28809	-0-	-6531	-0-	1698	1	25697	3	Y	1165	1372 0	241
							132	4	1282	9				
12		34906 X	30568	-0-	-4338	-0-	1779	1	27523	3	Y	1074	1036 0	279
							85	4	1181	9				
01		33015 X	28667	-0-	-4348	-0-	1741	1	25684	3	Y	1025	959 0	345
							114	4	1128	9				
-----														
NELLER-RUNGE 2 (SA) D6 WELL #: D 6H RRCID -> 288458 COMPL. DATE 03/04/2021 TOTAL DEPTH 13607 PERF.13507 - 17270														
08		18259 X	14137	-0-	-4122	-0-	930	1	12494	3	Y	612	624 0	178
							40	4	673	9				
09		18930 X	12560	-0-	-6370	-0-	834	1	11092	3	Y	560	599 0	139
							18	4	616	9				
10		17236 X	11488	-0-	-5748	-0-	772	1	10154	3	Y	477	429 0	187
							37	4	525	9				
11		15750 X	11973	-0-	-3777	-0-	823	1	10537	3	Y	538	614 0	111
							21	4	592	9				
12		14911 X	10481	-0-	-4430	-0-	721	1	9285	3	Y	416	419 0	108
							17	4	458	9				
01		14136 X	10047	-0-	-4089	-0-	721	1	8571	3	Y	668	551 0	225
							20	4	735	9				

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
 REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462  
 GUS TIPS-RUNGE 1 (SA) D4 WELL #: D 4H RRCID -> 288491 COMPL. DATE 03/02/2021 TOTAL DEPTH 13689 PERF.13576 - 19490

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	27498 X	27498	-0-	-0-	-0-	1800	1 24187	3 1433	Y	1303	1323	0	379
09	25204 X	25204	-0-	-0-	-0-	1670	1 22221	3 1277	Y	1161	1252	0	288
10	24710 X	24710	-0-	-0-	-0-	1651	1 21714	3 1267	Y	1152	989	0	451
11	22753 X	22753	-0-	-0-	-0-	1552	1 19867	3 1294	Y	1176	1384	0	243
*12	22487 X	22487	-0-	-0-	-0-	1530	1 19709	3 1212	Y	1102	1059	0	286
*01	21752 X	21752	-0-	-0-	-0-	1594	1 18938	3 1177	Y	1070	996	0	360

SEILER GAS UNIT 1 WELL #: B 5H RRCID -> 288513 COMPL. DATE 07/31/2019 TOTAL DEPTH 9537 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NELLER-RUNGE 1-RUNGE 2 (SA) D7 WELL #: D 7H RRCID -> 288561 COMPL. DATE 03/05/2021 TOTAL DEPTH 13551 PERF.13480 - 15581

08	19995 X	13926	-0-	-6069	-0-	898	1 12067	3 922	Y	838	845	0	244
09	19350 X	13237	-0-	-6113	-0-	856	1 11390	3 972	Y	884	909	0	219
10	17794 X	12865	-0-	-4929	-0-	841	1 11062	3 921	Y	837	728	0	328
11	16170 X	12209	-0-	-3961	-0-	819	1 10491	3 877	Y	797	960	0	165
12	15128 X	11872	-0-	-3256	-0-	805	1 10364	3 684	Y	622	625	0	162
01	13919 X	11778	-0-	-2141	-0-	841	1 9994	3 920	Y	836	716	0	282

SEILER GAS UNIT 1 WELL #: B 6H RRCID -> 288562 COMPL. DATE 07/19/2019 TOTAL DEPTH 9532 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NELLER-ELIZONDO-RUNGE 2 (SA) D4 WELL #: D 4H RRCID -> 288621 COMPL. DATE 03/06/2021 TOTAL DEPTH 13302 PERF.13344 - 17660

08	28799 X	20616	-0-	-8183	-0-	1248	1 16775	3 2539	Y	2308	2330	0	671
09	32430 X	18541	-0-	-13889	-0-	1133	1 15073	3 2306	Y	2096	2248	0	519
10	28551 X	17597	-0-	-10954	-0-	1096	1 14409	3 2036	Y	1851	1645	0	725
11	24720 X	17185	-0-	-7535	-0-	1097	1 14038	3 2019	Y	1835	2181	0	379
12	22506 X	17551	-0-	-4955	-0-	1126	1 14510	3 1889	Y	1717	1650	0	446
01	20615 X	16888	-0-	-3727	-0-	1165	1 13840	3 1851	Y	1683	1562	0	567

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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	65348 X	62626	-0-	-2722	-0-	4275	1	56360	3	N	1683	1834	0		489
						140	4	1851	9						
09	56310 X	46022	-0-	-10288	-0-	2576	1	41553	3	N	1549	1654	0		384
						189	4	1704	9						
10	54684 X	44567	-0-	-10117	-0-	2562	1	40108	3	N	1539	1320	0		603
						204	4	1693	9						
11	60600 X	42288	-0-	-18312	-0-	2512	1	38012	3	N	1427	1735	0		295
						194	4	1570	9						
12	62620 X	42613	-0-	-20007	-0-	2506	1	38777	3	N	1100	1109	0		286
						120	4	1210	9						
01	62620 X	40255	-0-	-22365	-0-	2462	1	36328	3	N	1185	1072	0		399
						161	4	1304	9						
ESCONDIDO CREEK GAS UNIT 1 WELL #: B 4H RRCID -> 288656 COMPL. DATE 02/25/2021 TOTAL DEPTH 13305 PERF.13485 - 17567															
08	44144 X	26021	-0-	-18123	-0-	1773	1	23380	3	N	736	806	0		214
						58	4	810	9						
09	31320 X	22345	-0-	-8975	-0-	1258	1	20292	3	N	639	695	0		158
						92	4	703	9						
10	32364 X	23612	-0-	-8752	-0-	1363	1	21343	3	N	725	599	0		284
						108	4	798	9						
11	28470 X	21674	-0-	-6796	-0-	1290	1	19514	3	N	700	839	0		145
						100	4	770	9						
12	27652 X	22064	-0-	-5588	-0-	1294	1	20027	3	N	619	603	0		161
						62	4	681	9						
01	26009 X	20633	-0-	-5376	-0-	1262	1	18620	3	N	607	563	0		205
						83	4	668	9						
ESCONDIDO CREEK GAS UNIT 1 WELL #: B 6H RRCID -> 288657 COMPL. DATE 02/26/2021 TOTAL DEPTH 13328 PERF.13468 - 17393															
08	34751 X	18464	-0-	-16287	-0-	1252	1	16502	3	N	608	665	0		177
						41	4	669	9						
09	25500 X	16991	-0-	-8509	-0-	952	1	15356	3	N	557	596	0		138
						70	4	613	9						
10	23529 X	16067	-0-	-7462	-0-	930	1	14557	3	N	460	418	0		180
						74	4	506	9						
11	21030 X	16278	-0-	-4752	-0-	955	1	14455	3	N	721	752	0		149
						75	4	793	9						
12	19964 X	9147	-0-	-10817	-0-	525	1	8129	3	N	425	464	0		110
						25	4	468	9						
01	18476 X	5674	-0-	-12802	-0-	340	1	5015	3	N	270	289	0		91
						22	4	297	9						
ESCONDIDO CREEK-WESS 3 (SA) B7 WELL #: B 7H RRCID -> 288659 COMPL. DATE 02/27/2021 TOTAL DEPTH 13365 PERF.13529 - 24130															
08	73563 X	60680	-0-	-12883	-0-	4130	1	54454	3	N	1782	1980	0		518
						136	4	1960	9						
09	63990 X	58020	-0-	-5970	-0-	3267	1	52707	3	N	1643	1754	0		407
						239	4	1807	9						
10	64201 X	55181	-0-	-9020	-0-	3190	1	49941	3	N	1634	1401	0		640
						253	4	1797	9						
11	62130 X	51842	-0-	-10288	-0-	3083	1	46649	3	N	1702	1990	0		352
						238	4	1872	9						
12	64201 X	52000	-0-	-12201	-0-	3046	1	47133	3	N	1523	1479	0		396
						146	4	1675	9						
01	60667 X	48726	-0-	-11941	-0-	2967	1	43776	3	N	1626	1474	0		548
						194	4	1789	9						

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462															
ESCONDIDO CREEK GAS UNIT 1 WELL #: B 1H RRCID -> 288669 COMPL. DATE 02/24/2021 TOTAL DEPTH 13161 PERF.13350 - 18754															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		43679 X	25695	-0-	-17984	-0-	1661	1	21896	3	N	1894	2014	0	551
							55	4	2083	9					
09		33270 X	23951	-0-	-9319	-0-	1268	1	20460	3	N	1932	2004	0	479
							98	4	2125	9					
10		31744 X	22919	-0-	-8825	-0-	1253	1	19608	3	N	1776	1559	0	696
							104	4	1954	9					
11		28950 X	21565	-0-	-7385	-0-	1216	1	18396	3	N	1686	2033	0	349
							98	4	1855	9					
12		27962 X	21591	-0-	-6371	-0-	1207	1	18677	3	N	1499	1458	0	390
							58	4	1649	9					
01		25699 X	20210	-0-	-5489	-0-	1176	1	17351	3	N	1460	1358	0	492
							77	4	1606	9					
-----															
ESCONDIDO CREEK GAS UNIT 1 WELL #: B 5H RRCID -> 288670 COMPL. DATE 02/26/2021 TOTAL DEPTH 13226 PERF.13564 - 17025															
08		25234 X	12619	-0-	-12615	-0-	827	1	10908	3	N	779	909	0	226
							27	4	857	9					
09		18780 X	11192	-0-	-7588	-0-	603	1	9720	3	N	748	789	0	185
							46	4	823	9					
10		17577 X	11639	-0-	-5938	-0-	647	1	10130	3	N	735	632	0	288
							53	4	809	9					
11		15330 X	9970	-0-	-5360	-0-	548	1	8293	3	N	985	1069	0	204
							45	4	1084	9					
12		14787 X	10796	-0-	-3991	-0-	589	1	9116	3	N	966	919	0	251
							28	4	1063	9					
01		12617 X	11126	-0-	-1491	-0-	640	1	9447	3	N	906	852	0	305
							42	4	997	9					
-----															
ESCONDIDO CREEK-WESS 3 (SA) B8 WELL #: B 8H RRCID -> 288672 COMPL. DATE 02/28/2021 TOTAL DEPTH 13237 PERF.13317 - 18960															
08		35681 X	20210	-0-	-15471	-0-	1333	1	17572	3	N	1146	1249	0	333
							44	4	1261	9					
09		26640 X	18633	-0-	-8007	-0-	1015	1	16379	3	N	1057	1128	0	262
							76	4	1163	9					
10		24552 X	17843	-0-	-6709	-0-	997	1	15604	3	N	1055	904	0	413
							81	4	1161	9					
11		22350 X	16798	-0-	-5552	-0-	962	1	14552	3	N	1098	1284	0	227
							76	4	1208	9					
12		22320 X	16760	-0-	-5560	-0-	948	1	14669	3	N	997	965	0	259
							46	4	1097	9					
01		20212 X	15765	-0-	-4447	-0-	927	1	13679	3	N	998	921	0	336
							61	4	1098	9					
-----															
SEILER GAS UNIT 1 WELL #: B 2H RRCID -> 288717 COMPL. DATE 08/27/2019 TOTAL DEPTH 9573 PERF. N/A															
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
SEILER GAS UNIT 1 WELL #: B 1H RRCID -> 288742 COMPL. DATE 09/04/2019 TOTAL DEPTH 9641 PERF. N/A															
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-



SUGARKANE (EAGLE FORD)															
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
NELLER-ELIZONDO-RUNGE 2 (SA) D5 WELL #: D 5H RRCID -> 288810 COMPL. DATE 03/04/2021 TOTAL DEPTH 13497 PERF.13523 - 17390															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		17298 X	15549	-0-	-1749	-0-	1010	1	13576	3	Y	835	852	0	243
							44	4	919	9					
09		17190 X	14200	-0-	-2990	-0-	937	1	12461	3	Y	711	778	0	176
							20	4	782	9					
10		17763 X	13521	-0-	-4242	-0-	901	1	11841	3	Y	670	584	0	262
							42	4	737	9					
11		17190 X	12536	-0-	-4654	-0-	851	1	10890	3	Y	703	820	0	145
							22	4	773	9					
12		16337 X	12273	-0-	-4064	-0-	832	1	10715	3	Y	643	621	0	167
							19	4	707	9					
01		15562 X	11654	-0-	-3908	-0-	847	1	10070	3	Y	649	597	0	219
							23	4	714	9					
SEA EAGLE FORD, LLC															
ROY ESSE 01 760785 WELL #: 01H RRCID -> 259888 COMPL. DATE 04/17/2011 TOTAL DEPTH 11674 PERF.11960 - 15752															
08		62 N	33	-0-	-29	-0-	30	1	3	9	Y	3	3	1	-0-
09		60 N	21	-0-	-39	-0-	9	1	12	9	Y	11	11	1	-0-
10		62 N	11	-0-	-51	-0-	10	1	1	9	Y	1	1	1	-0-
11		T. A.	60	-0-	-0-	-0-	60	1			Y	-0-			-0-
*12		T. A.	62	-0-	62		62	1			Y	-0-			-0-
01		T. A.	62	-0-	62	124	62	1			Y	-0-			-0-
H. T. CHAPMAN 04															
WELL #: 01H RRCID -> 267247 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 11430 PERF.12044 - 15912															
08		1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	194	1	1336	3	N	142	142	1	-0-
							217	4	156	9					
09		1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	173	1	935	3	N	81	81	1	-0-
							89	9							
10		278 N	278	-0-	-0-	-0-	177	1	50	3	N	42	42	1	-0-
							46	9							
11		1140 N	294	-0-	-846	-0-	204	1	21	3	N	58	58	1	-0-
							64	9							
*12		1178 N	136	-0-	-1042	-0-	97	1	5	3	N	25	25	1	-0-
							28	9							
01		279 N	250	-0-	-29	-0-	195	1	7	3	N	44	44	1	-0-
							48	9							
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC															
GKT-MAP EF UNIT 781915 WELL #: 1H RRCID -> 284149 COMPL. DATE 12/05/2017 TOTAL DEPTH 14003 PERF.14106 - 21578															
08		28365 X	22475	-0-	-5890	-0-	619	1	21856	3	N	-0-			-0-
09		24840 X	20330	-0-	-4510	-0-	514	1	19816	3	N	-0-			-0-
10		24645 X	20849	-0-	-3796	-0-	565	1	20284	3	N	-0-			-0-
*11		23400 X	20765	-0-	-2635	-0-	796	1	19969	3	N	-0-			-0-
*12		23653 X	19758	-0-	-3895	-0-	665	1	19093	3	N	-0-			-0-
01		23436 X	NO RPT	-0-	-23436	-0-					N	NO RPT			-0-
GKT-COLLINS EF UNIT															
WELL #: 1H RRCID -> 285048 COMPL. DATE 09/01/2018 TOTAL DEPTH 14204 PERF.14076 - 21613															
08		49414 X	45280	-0-	-4134	-0-	1248	1	44032	3	N	-0-			-0-
09		54840 X	41848	-0-	-12992	-0-	1058	1	40790	3	N	-0-			-0-
10		56668 X	38705	-0-	-17963	-0-	1049	1	37656	3	N	-0-			-0-
*11		54840 X	34449	-0-	-20391	-0-	1321	1	33128	3	N	-0-			-0-
*12		50251 X	36439	-0-	-13812	-0-	1226	1	35213	3	N	-0-			-0-
01		47213 X	NO RPT	-0-	-47213	-0-					N	NO RPT			-0-



SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
GKT-MAP EF UNIT WELL #: 2H RRCID -> 285697 COMPL. DATE 08/28/2018 TOTAL DEPTH 13520 PERF.14044 - 21176														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08		65879 X	65879	-0-	-0-	-0-	1815	1	64064	3	N	-0-		25
09		70799 X	70799	-0-	-0-	-0-	1790	1	69009	3	N	-0-		25
10		68475 X	68475	-0-	-0-	-0-	1855	1	66620	3	N	-0-		25
*11		66480 X	62093	-0-	-4387	-0-	2381	1	59712	3	N	-0-		25
*12		72912 X	61175	-0-	-11737	-0-	2058	1	59117	3	N	-0-		25
01		72912 X	NO RPT	-0-	-72912	-0-					N	NO RPT		25

VALIDUS NRG AQUILLAS ASSETCO LLC 881239																	
LOVE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263665 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 12587 PERF.12710 - 16992																	
*08		6979 X	6979	-0-	-0-	-0-	1938	1	3124	2	Y	1737	1545	0	175	1	124
							6	4	1911	9							
*09		7301 X	7301	-0-	-0-	-0-	2349	1	3133	2	Y	1652	1471	0	184	1	121
							1817	9									
*10		6482 X	6482	-0-	-0-	-0-	1727	1	2923	2	Y	1661	1542	0	153	1	87
							1827	9									
*11		6501 X	6501	-0-	-0-	-0-	1957	1	2952	2	Y	1374	1214	0	153	1	94
							1511	9									
*12		7145 X	7145	-0-	-0-	-0-	1610	1	3463	2	Y	1801	1676	0	128	1	91
							1981	9									
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					91

LOVE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263666 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 12527 PERF.12710 - 16992																	
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

L.B. HAILEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264360 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 12867 PERF.12919 - 17388																	
*08		3016 N	2919	-0-	-97	-0-	166	1	1875	2	Y	773	774	1			30
							28	4	850	9							
*09		2770 N	2770	-0-	-0-	-0-	154	1	1706	2	Y	790	792	1			28
							869	9									
*10		3100 N	3831	-0-	731	731	318	1	2518	2	Y	858	860	1			26
							944	9									
*11		2000 X	1269	-0-	-731	-0-			1266	9	Y	1151	1132	1			45
*12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	457	493	1			9
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

L.B. HAILEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264506 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 12871 PERF.12805 - 18101																	
*08	T. A.		5172	-0-	5172	5172	316	1	3572	2	Y	1119	1121	1			42
							53	4	1231	9							
*09	T. A.		4794	-0-	4794	9966	294	1	3258	2	Y	1057	1071	1			28
							1163	9									
*10	T. A.		5306	-0-	5306	15272	465	1	3724	2	Y	947	947	1			28
							1042	9									
*11	T. A.		2572	-0-	2572	17844	159	1	1018	2	Y	1262	1239	1			51
							1388	9									
*12	23318 X		5474	-0-	-17844	-0-	455	1	3107	2	Y	1705	1675	1			81
							1876	9									
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					81

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIVE OAK							
VALIDUS NRG AQUILAS ASSETCO LLC		//CONT.//		881239											
MCALISTER UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 265430	COMPL. DATE 10/05/2011	TOTAL DEPTH 12782	PERF.12722	- 17303						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*08	3751 X	81	-0-	-3670	-0-	4	1	47	2	Y	26	26	1		3
						1	4	29	9						
*09	3630 X	70	-0-	-3560	-0-	4	1	42	2	Y	21	22	1		2
						23	9								
*10	3627 X	62	-0-	-3565	-0-	4	1	34	2	Y	21	21	1		2
						23	9								
*11	2070 X	69	-0-	-2001	-0-	6	1	38	2	Y	23	23	1		2
						25	9								
*12	93 X	11	-0-	-82	-0-	1	1	6	2	Y	4	6	1		-0-
						4	9								
01	93 X	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT				-0-

MCALISTER UNIT		WELL #:		4H	RRCID -> 265431	COMPL. DATE 03/01/2012	TOTAL DEPTH 12763	PERF.12841	- 16500						
*08	13987 X	13987	-0-	-0-	-0-	995	1	11224	2	Y	1463	1440	1		113
						159	4	1609	9						
*09	12418 X	12418	-0-	-0-	-0-	891	1	9944	2	Y	1233	1247	1		99
						1356	9								
*10	10861 X	10861	-0-	-0-	-0-	1045	1	8367	2	Y	1163	1171	1		91
						1279	9								
*11	12144 X	12144	-0-	-0-	-0-	1416	1	9302	2	Y	1236	1243	1		84
						1360	9								
*12	13124 X	13124	-0-	-0-	-0-	1491	1	10112	2	Y	1273	1241	1		116
						1400	9								
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				116

KOTARA-RIDLEY UNIT		WELL #:		3H	RRCID -> 266687	COMPL. DATE 05/27/2012	TOTAL DEPTH 12436	PERF.12795	- 16656							
*08	5700 X	5700	-0-	-0-	-0-	751	1	4401	2	Y	185	106	0	79	1	8
						344	4	204	9							
*09	6186 X	6186	-0-	-0-	-0-	696	1	4394	2	Y	197	106	0	88	1	11
						217	9									
*10	5970 X	5970	-0-	-0-	-0-	816	1	4847	2	Y	201	102	0	103	1	7
						221	9									
*11	6906 X	6906	-0-	-0-	-0-	848	1	5550	2	Y	292	182	0	107	1	10
						321	9									
*12	7360 X	7360	-0-	-0-	-0-	1058	1	5872	2	Y	226	156	0	76	1	4
						249	9									
01	5673 X	NO RPT	-0-	-5673	-0-					Y	NO RPT					4

KOTARA-RIDLEY UNIT		WELL #:		2H	RRCID -> 266692	COMPL. DATE 05/28/2012	TOTAL DEPTH 12539	PERF.12633	- 16220							
*08	2549 X	2549	-0-	-0-	-0-	293	1	1854	2	Y	277	269	0	32	1	3
						97	4	305	9							
*09	3000 N	3546	-0-	546	546	401	1	2535	2	Y	94	42	0	51	1	4
						103	9									
*10	3100 N	2901	-0-	-199	347	386	1	2287	2	Y	170	115	0	49	1	10
						187	9									
*11	3000 N	3842	-0-	842	1189	471	1	3067	2	Y	187	135	0	59	1	3
						206	9									
*12	6102 X	4913	-0-	-1189	-0-	710	1	3957	2	Y	114	62	0	51	1	4
						125	9									
01	1612 X	NO RPT	-0-	-1612	-0-					Y	NO RPT					4

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
VALIDUS NRG AQUILAS ASSETCO LLC //CONT.// 881239															
KOTARA-RIDLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266693 COMPL. DATE 05/27/2012 TOTAL DEPTH 12735 PERF.12735 - 16592															
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				
*08	3791 X	3791	-0-	-0-	-0-	491 1	2878 2	Y	179	128 0	51 1	9			
						225 4	197 9								
*09	4109 X	4109	-0-	-0-	-0-	455 1	2873 2	Y	188	127 0	57 1	13			
						207 9									
*10	3964 X	3964	-0-	-0-	-0-	534 1	3169 2	Y	185	122 0	67 1	9			
						204 9									
*11	5121 X	5121	-0-	-0-	-0-	631 1	4124 2	Y	208	132 0	79 1	6			
						229 9									
*12	8619 X	8619	-0-	-0-	-0-	1238 1	6858 2	Y	282	186 0	90 1	12			
						310 9									
01	3720 X	NO RPT	-0-	-3720	-0-			Y	NO RPT			12			
-----															
KOSUB UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266703 COMPL. DATE 05/27/2012 TOTAL DEPTH 12769 PERF.12734 - 16663															
*08	2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	163 1	1841 2	Y	64	64 1		-0-			
						26 4	70 9								
*09	2178 N	2178	-0-	-0-	-0-	171 1	1888 2	Y	67	67 1		-0-			
						74 9									
*10	2464 N	2464	-0-	-0-	-0-	264 1	2082 2	Y	71	71 1		-0-			
						78 9									
*11	2808 N	2808	-0-	-0-	-0-	361 1	2350 2	Y	74	74 1		-0-			
						81 9									
*12	2324 N	2324	-0-	-0-	-0-	286 1	1945 2	Y	61	61 1		-0-			
						67 9									
01	2170 N	NO RPT	-0-	-2170	-0-			Y	NO RPT			-0-			
-----															
CREWS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266708 COMPL. DATE 05/23/2012 TOTAL DEPTH 12670 PERF.12675 - 16950															
*08	4998 X	4998	-0-	-0-	-0-	1419 1	2299 2	Y	1160	1040 0	131 1	148			
						4 4	1276 9								
*09	4701 X	4701	-0-	-0-	-0-	1502 1	2001 2	Y	1088	948 0	119 1	169			
						1197 9									
*10	4485 X	4485	-0-	-0-	-0-	1142 1	2028 2	Y	1193	1053 0	106 1	203			
						1312 9									
*11	3385 X	3385	-0-	-0-	-0-	1090 1	1607 2	Y	587	641 0	84 1	65			
						646 9									
*12	2635 X	930	-0-	-1705	-0-	55 1	130 2	Y	677	653 0	4 1	85			
						745 9									
01	2635 X	-0-	-0-	-2635	-0-			Y	549	582 0		52			
-----															
LOVE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 266709 COMPL. DATE 08/27/2012 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12375 - 16944															
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			
-----															
LOVE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 266710 COMPL. DATE 08/27/2012 TOTAL DEPTH 12498 PERF.12383 - 17521															
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
VALIDUS NRG AQUILLAS ASSETCO LLC //CONT.// 881239														
FRANKE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266736 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 12470 PERF.12395 - 17065														
M O	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
*08	3131 X	2237	-0-	-894	-0-	626 1	1031 2	2	Y	525	487 0	55 1	1	81
						2 4	578 9							
*09	3030 X	2189	-0-	-841	-0-	689 1	930 2	2	Y	517	474 0	56 1	1	68
						569 9								
*10	3131 X	2171	-0-	-960	-0-	598 1	1130 2	2	Y	401	305 0	61 1	1	103
						441 9								
*11	3030 X	1625	-0-	-1405	-0-	403 1	587 2	2	Y	566	562 0	29 1	1	78
						623 9								
*12	3977 X	3977	-0-	-0-	-0-	782 1	1658 2	2	Y	1359	1161 0	62 1	1	214
						1495 9								
01	2263 X	NO RPT	-0-	-2263	-0-				Y	NO RPT				214
CREWS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266739 COMPL. DATE 11/30/2017 TOTAL DEPTH 12664 PERF.12705 - 16704														
*08	6014 X	5276	-0-	-738	-0-	1521 1	2464 2	2	Y	1169	1040 0	140 1	1	148
						5 4	1286 9							
*09	5820 X	4962	-0-	-858	-0-	1610 1	2145 2	2	Y	1096	948 0	127 1	1	169
						1206 9								
*10	5363 X	4521	-0-	-842	-0-	1228 1	2182 2	2	Y	1007	986 0	114 1	1	76
						1108 9								
*11	5400 X	4653	-0-	-747	-0-	1579 1	2327 2	2	Y	624	514 0	121 1	1	65
						686 9								
*12	5580 X	4718	-0-	-862	-0-	1138 1	2322 2	2	Y	1051	895 0	91 1	1	130
						1156 9								
01	5270 X	NO RPT	-0-	-5270	-0-				Y	NO RPT				130
KOTARA-RIDLEY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 266752 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 12425 PERF.12715 - 16345														
*08	343 X	343	-0-	-0-	-0-	8 1	48 2	2	Y	257	255 0	1 1	1	19
						4 4	283 9							
*09	1831 X	1831	-0-	-0-	-0-	206 1	1227 2	2	Y	107	102 0	22 1	1	2
						118 9								
*10	2308 X	2308	-0-	-0-	-0-	318 1	1891 2	2	Y	59	20 0	40 1	1	1
						65 9								
*11	2995 X	2995	-0-	-0-	-0-	376 1	2461 2	2	Y	69	22 0	47 1	1	1
						76 9								
*12	7629 X	7629	-0-	-0-	-0-	1134 1	6110 2	2	Y	161	72 0	83 1	1	7
						177 9								
01	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				Y	NO RPT				7
CREWS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266779 COMPL. DATE 11/30/2017 TOTAL DEPTH 12736 PERF.12540 - 17494														
*08	6510 X	4355	-0-	-2155	-0-	1357 1	2182 2	2	Y	737	633 0	125 1	1	88
						5 4	811 9							
*09	6300 X	3128	-0-	-3172	-0-	1051 1	1398 2	2	Y	616	541 0	84 1	1	79
						678 9								
*10	6510 X	3259	-0-	-3251	-0-	938 1	1678 2	2	Y	583	492 0	88 1	1	82
						641 9								
*11	6300 X	4240	-0-	-2060	-0-	1402 1	2067 2	2	Y	652	557 0	107 1	1	70
						717 9								
*12	5549 X	3721	-0-	-1828	-0-	1017 1	2073 2	2	Y	490	429 0	82 1	1	49
						539 9								
01	4340 X	NO RPT	-0-	-4340	-0-				Y	NO RPT				49
LOVE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 266814 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 12546 PERF.12470 - 16685														
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
VALIDUS NRG AQUILAS ASSETCO LLC //CONT.// 881239															
KOSUB UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266846 COMPL. DATE 10/24/2017 TOTAL DEPTH 12711 PERF.12660 - 12756															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
*08		8007 X	8007	-0-	-0-	-0-	533	1	6000	2	Y	1262	1178	1	174
							86	4	1388	9					
*09		8134 X	8134	-0-	-0-	-0-	552	1	6104	2	Y	1213	1254	1	133
							1334	9							
*10		8253 X	8253	-0-	-0-	-0-	741	1	5971	2	Y	1286	1209	1	210
							1415	9							
*11		8183 X	8183	-0-	-0-	-0-	935	1	6085	2	Y	1018	1103	1	125
							1120	9							
*12		8299 X	8299	-0-	-0-	-0-	918	1	6239	2	Y	966	954	1	137
							1063	9							
01		7192 X	NO RPT	-0-	-7192	-0-					Y	NO RPT			137
KOSUB UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266864 COMPL. DATE 10/24/2017 TOTAL DEPTH 12745 PERF.12685 - 12831															
*08		8203 X	8203	-0-	-0-	-0-	541	1	6092	2	Y	1347	1256	1	188
							88	4	1482	9					
*09		8394 X	8394	-0-	-0-	-0-	566	1	6249	2	Y	1301	1346	1	143
							1431	9							
*10		9544 X	9544	-0-	-0-	-0-	875	1	6891	2	Y	1495	1393	1	245
							1645	9							
*11		7700 X	7700	-0-	-0-	-0-	885	1	5770	2	Y	914	1008	1	151
							1005	9							
*12		7539 X	7539	-0-	-0-	-0-	806	1	5474	2	Y	1083	1038	1	196
							1191	9							
01		3441 X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					Y	NO RPT			196
MCALISTER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267295 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 12785 PERF.12850 - 17411															
*08		1922 N	-0-	-0-	-1922	-0-					Y	95	98	1	10
*09		3000 N	3324	-0-	324	-0-	250	1	2736	2	Y	235	227	1	18
							259	9							
*10		4219 X	3895	-0-	-324	-0-	393	1	3144	2	Y	267	268	1	17
							294	9							
*11		4361 X	4361	-0-	-0-	-0-	532	1	3495	2	Y	281	283	1	15
							309	9							
*12		5144 X	5144	-0-	-0-	-0-	609	1	4133	2	Y	321	313	1	23
							353	9							
01		1922 X	NO RPT	-0-	-1922	-0-					Y	NO RPT			23
FRANKE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268223 COMPL. DATE 05/23/2012 TOTAL DEPTH 12423 PERF.12360 - 17184															
*08		3162 X	3018	-0-	-144	-0-	887	1	1461	2	Y	606	541	0	78
							3	4	667	9					
*09		3390 X	2659	-0-	-731	-0-	857	1	1157	2	Y	585	533	0	68
							644	9							
*10		3503 X	1254	-0-	-2249	-0-	340	1	653	2	Y	236	250	0	33
							260	9							
*11		3390 X	1302	-0-	-2088	-0-	449	1	655	2	Y	167	143	0	33
							184	9							
*12		3007 X	2873	-0-	-134	-0-	700	1	1482	2	Y	594	463	0	55
							653	9							
01		3007 X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					Y	NO RPT			95

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
VALIDUS NRG AQUILAS ASSETCO LLC		//CONT.//		881239									
KOSUB UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	268734	COMPL. DATE	02/19/2013	TOTAL DEPTH	12792	PERF.12910	- 16921	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
*08		6014 X	5980	-0-	-34	-0-	364 1	4105 2	Y	1320	1225 1	195	
							59 4	1452 9					
*09		6990 X	3509	-0-	-3481	-0-	237 1	2620 2	Y	537	676 1	56	
							591 9						
*10		7223 X	3897	-0-	-3326	-0-	360 1	2831 2	Y	592	552 1	96	
							651 9						
*11		6990 X	5295	-0-	-1695	-0-	559 1	3646 2	Y	968	913 1	151	
							1065 9						
*12		7161 X	5987	-0-	-1174	-0-	599 1	4072 2	Y	1151	1112 1	190	
							1266 9						
01		5983 X	NO RPT	-0-	-5983	-0-			Y	NO RPT		190	
-----													
KOTARA-RIDLEY UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	268744	COMPL. DATE	01/09/2013	TOTAL DEPTH	12522	PERF.12610	- 17141	
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
01	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	
*08		4313 X	4313	-0-	-0-	-0-	561 1	3289 2	Y	187	128 0	59 1	9
							257 4	206 9					
*09		4678 X	4678	-0-	-0-	-0-	520 1	3284 2	Y	197	127 0	66 1	13
							217 9						
*10		4512 X	4512	-0-	-0-	-0-	610 1	3622 2	Y	195	122 0	77 1	9
							215 9						
*11		5832 X	5832	-0-	-0-	-0-	721 1	4713 2	Y	219	132 0	90 1	6
							241 9						
*12		4216 X	4077	-0-	-139	-0-	557 1	3241 2	Y	179	135 0	39 1	11
							197 9						
01		4216 X	NO RPT	-0-	-4216	-0-			Y	NO RPT		11	
-----													
KOSUB UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	268754	COMPL. DATE	02/19/2013	TOTAL DEPTH	12803	PERF.12855	- 17346	
*08		3049 X	3049	-0-	-0-	-0-	234 1	2632 2	Y	132	128 1	7	
							38 4	145 9					
*09		3155 X	3155	-0-	-0-	-0-	244 1	2700 2	Y	134	136 1	5	
							147 9						
*10		3574 X	3574	-0-	-0-	-0-	378 1	2977 2	Y	146	142 1	9	
							161 9						
*11		3748 X	3748	-0-	-0-	-0-	396 1	2573 2	Y	692	597 1	104	
							761 9						
*12		3735 X	3735	-0-	-0-	-0-	364 1	2473 2	Y	788	761 1	131	
							867 9						
01		1550 X	NO RPT	-0-	-1550	-0-			Y	NO RPT		131	

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
 VALIDUS NRG AQUILAS ASSETCO LLC //CONT.// 881239  
 L.B. HAILEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268795 COMPL. DATE 05/20/2013 TOTAL DEPTH 12955 PERF.13354 - 18700

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*08	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	58 1	675 2	675 2	Y	680	688 1		25
						9 4	748 9						
*09	1410 N	747	-0-	-663	-0-	6 1	61 2	61 2	Y	617	619 1		23
						679 9							
*10	2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	128 1	981 2	981 2	Y	867	860 1		30
						954 9							
*11	2380 N	2380	-0-	-0-	-0-	192 1	1254 2	1254 2	Y	841	839 1		32
						925 9							
*12	2149 N	2149	-0-	-0-	-0-	171 1	1165 2	1165 2	Y	724	756 1		-0-
						796 9							
01	1581 N	-0-	-0-	-1581	-0-				Y	-0-			-0-

MCALISTER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 268799 COMPL. DATE 12/05/2012 TOTAL DEPTH 12790 PERF.12825 - 16495

*08	18518 X	18518	-0-	-0-	-0-	1365 1	15413 2	15413 2	Y	1385	1386 1		101
						216 4	1524 9						
*09	13256 X	13256	-0-	-0-	-0-	965 1	10771 2	10771 2	Y	1163	1178 1		86
						1279 9							
*10	17178 X	17178	-0-	-0-	-0-	1714 1	13315 2	13315 2	Y	1738	1648 1		176
						1912 9							
*11	21779 X	21779	-0-	-0-	-0-	2537 1	16659 2	16659 2	Y	2241	2265 1		152
						2465 9							
*12	23118 X	23118	-0-	-0-	-0-	2627 1	17834 2	17834 2	Y	2215	2213 1		154
						2437 9							
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			154

KOTARA-RIDLEY UNIT WELL #: 7H RRCID -> 268832 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 12473 PERF.12615 - 17057

*08	4474 X	4474	-0-	-0-	-0-	573 1	3362 2	3362 2	Y	251	191 0	60 1	14
						263 4	276 9						
*09	4847 X	4847	-0-	-0-	-0-	531 1	3356 2	3356 2	Y	263	190 0	67 1	20
						289 9							
*10	4672 X	4672	-0-	-0-	-0-	623 1	3702 2	3702 2	Y	255	183 0	79 1	13
						281 9							
*11	6030 X	6030	-0-	-0-	-0-	737 1	4817 2	4817 2	Y	287	198 0	92 1	10
						316 9							
*12	6819 X	6819	-0-	-0-	-0-	982 1	5434 2	5434 2	Y	214	149 0	70 1	5
						235 9							
01	4309 X	NO RPT	-0-	-4309	-0-				Y	NO RPT			5

MCALISTER UNIT WELL #: 6H RRCID -> 269026 COMPL. DATE 08/28/2013 TOTAL DEPTH 12793 PERF.12873 - 17543

*08	7695 X	7695	-0-	-0-	-0-	529 1	5960 2	5960 2	Y	1017	1057 1		73
						87 4	1119 9						
*09	5818 X	5818	-0-	-0-	-0-	403 1	4504 2	4504 2	Y	736	744 1		65
						810 9							
*10	4977 X	4977	-0-	-0-	-0-	458 1	3668 2	3668 2	Y	705	710 1		60
						776 9							
*11	5553 X	5553	-0-	-0-	-0-	621 1	4078 2	4078 2	Y	750	755 1		55
						825 9							
*12	6749 X	6749	-0-	-0-	-0-	738 1	5006 2	5006 2	Y	860	837 1		78
						946 9							
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			78

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
 VALIDUS NRG AQUILAS ASSETCO LLC //CONT.// 881239  
 MCALISTER UNIT WELL #: 8H RRCID -> 270230 COMPL. DATE 09/12/2013 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12784 - 17913

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
*08	8234 X	8234	-0-	-0-	-0-	560	1	6319	2	Y	1152	1179	1	99
						88	4	1267	9					
*09	6948 X	6948	-0-	-0-	-0-	486	1	5425	2	Y	833	860	1	72
						916	9							
*10	5921 X	5921	-0-	-0-	-0-	551	1	4411	2	Y	790	796	1	66
						869	9							
*11	7009 X	7009	-0-	-0-	-0-	794	1	5224	2	Y	867	870	1	63
						954	9							
*12	9984 X	9984	-0-	-0-	-0-	1109	1	7487	2	Y	1189	1037	1	215
						1308	9							
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			215

MCALISTER UNIT WELL #: 7H RRCID -> 270435 COMPL. DATE 09/12/2013 TOTAL DEPTH 12643 PERF.12719 - 18303

*08	6342 X	6342	-0-	-0-	-0-	425	1	4798	2	Y	956	979	1	83
						67	4	1052	9					
*09	5880 X	5538	-0-	-342	-0-	376	1	4200	2	Y	789	804	1	68
						868	9							
*10	6076 X	4558	-0-	-1518	-0-	412	1	3296	2	Y	712	718	1	62
						783	9							
*11	6050 X	6050	-0-	-0-	-0-	657	1	4328	2	Y	940	928	1	74
						1034	9							
*12	7290 X	7290	-0-	-0-	-0-	777	1	5266	2	Y	1076	1037	1	113
						1184	9							
01	6076 X	NO RPT	-0-	-6076	-0-					Y	NO RPT			113

CREWS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270874 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 12739 PERF.12580 - 17665

*08	3521 X	3521	-0-	-0-	-0-	1098	1	1778	2	Y	584	488	0	101	1	70
						3	4	642	9							
*09	4200 X	3311	-0-	-889	-0-	1162	1	1548	2	Y	545	444	0	92	1	79
						600	9									
*10	4340 X	2936	-0-	-1404	-0-	819	1	1432	2	Y	621	510	0	76	1	114
						683	9									
*11	4200 X	2973	-0-	-1227	-0-	825	1	1217	2	Y	817	771	0	63	1	97
						899	9									
*12	3720 X	2849	-0-	-871	-0-	698	1	1419	2	Y	607	583	0	56	1	65
						668	9									
01	3534 X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					Y	NO RPT					65

MCALISTER UNIT WELL #: 10H RRCID -> 280543 COMPL. DATE 04/29/2016 TOTAL DEPTH 12783 PERF.12786 - 17822

*08	5377 X	5377	-0-	-0-	-0-	370	1	4167	2	Y	711	713	1		66
						58	4	782	9						
*09	5199 X	5199	-0-	-0-	-0-	361	1	4025	2	Y	657	665	1		58
						723	9								
*10	4712 X	4447	-0-	-265	-0-	409	1	3278	2	Y	630	634	1		54
						693	9								
*11	4961 X	4961	-0-	-0-	-0-	555	1	3644	2	Y	669	674	1		49
						736	9								
*12	4712 X	4282	-0-	-430	-0-	462	1	3130	2	Y	594	597	1		46
						653	9								
01	4712 X	NO RPT	-0-	-4712	-0-					Y	NO RPT				46



SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK							
VALIDUS NRG AQUILLAS ASSETCO LLC		//CONT.// 881239													
KOSUB UNIT	WELL #:	6H	RRCID ->	280778	COMPL. DATE	04/24/2016	TOTAL DEPTH	12760	PERF.12817	-	16538				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*08	5284 X	5284	-0-	-0-	-0-	393 1	4434 2	Y	358	291	1				74
						63 4	394 9								
*09	4580 X	4580	-0-	-0-	-0-	323 1	3568 2	Y	550	568	1				56
						605 9									
*10	5203 X	5203	-0-	-0-	-0-	500 1	3935 2	Y	629	589	1				96
						692 9									
*11	4226 X	4226	-0-	-0-	-0-	412 1	2678 2	Y	1015	970	1				141
						1117 9									
*12	3959 X	3959	-0-	-0-	-0-	394 1	2681 2	Y	773	835	1				79
						850 9									
01	3224 X	NO RPT	-0-	-3224	-0-			Y	NO RPT						79
KOSUB UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	280897	COMPL. DATE	04/26/2016	TOTAL DEPTH	12762	PERF.12822	-	16784		
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
KOSUB UNIT		WELL #:		8H	RRCID ->	281426	COMPL. DATE	04/26/2016	TOTAL DEPTH	12796	PERF.12940	-	19875		
*08	9362 X	8569	-0-	-793	-0-	559 1	6295 2	Y	1476	1375	1				208
						91 4	1624 9								
*09	9060 X	8763	-0-	-297	-0-	585 1	6457 2	Y	1425	1474	1				159
						1568 9									
*10	10137 X	5504	-0-	-4633	-0-	402 1	3784 2	Y	1088	1133	1				114
						1197 9									
*11	10140 X	2271	-0-	-7869	-0-	247 1	1613 2	Y	364	442	1				36
						400 9									
*12	10478 X	3577	-0-	-6901	-0-	390 1	2641 2	Y	473	398	1				111
						520 9									
01	8959 X	NO RPT	-0-	-8959	-0-			Y	NO RPT						111
MCALISTER UNIT		WELL #:		9H	RRCID ->	281768	COMPL. DATE	11/06/2016	TOTAL DEPTH	12639	PERF.13025	-	17510		
*08	12366 X	12366	-0-	-0-	-0-	874 1	9907 2	Y	1316	1264	1				142
						137 4	1448 9								
*09	13458 X	13458	-0-	-0-	-0-	935 1	10494 2	Y	1625	1532	1				235
						1788 9									
*10	26491 X	26491	-0-	-0-	-0-	2557 1	20469 2	Y	2772	2792	1				215
						3049 9									
*11	23025 X	23025	-0-	-0-	-0-	2736 1	17560 2	Y	2371	2483	1				103
						2608 9									
*12	12648 X	313	-0-	-12335	-0-	35 1	240 2	Y	33	136	1				-0-
						36 9									
01	12648 X	-0-	-0-	-12648	-0-			Y	-0-						-0-
MCALISTER UNIT		WELL #:		11H	RRCID ->	281770	COMPL. DATE	12/06/2016	TOTAL DEPTH	12745	PERF.12800	-	16345		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK																	
VALIDUS NRG AQUILAS ASSETCO LLC //CONT.// 881239																	
MCALISTER UNIT WELL #: 12H RRCID -> 281771 COMPL. DATE 12/06/2016 TOTAL DEPTH 12744 PERF.12883 - 15085																	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-				
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-				
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-				
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-				
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-				
01	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																	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-				
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-				
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-				
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-				
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-				
01	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																	
08	0 Z	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-				
09	0 Z	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-				
10	0 Z	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-				
11	0 Z	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-				
12	0 Z	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-				
01	0 Z	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-				
MCALISTER UNIT WELL #: 24H RRCID -> 285080 COMPL. DATE 04/30/2018 TOTAL DEPTH 12639 PERF.12853 - 17935																	
08	0 Z	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-				
09	0 Z	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-				
10	0 Z	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-				
11	0 Z	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-				
12	0 Z	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-				
01	0 Z	NO RPT	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																	
*08	7719	X	6316	-0-	-1403	-0-	1506	1	4006	2	N	731	729	0	2	8	-0-
							804	9									
*09	6600	X	6338	-0-	-262	-0-	1353	1	4174	2	N	737	737	0			-0-
							811	9									
*10	6355	X	5934	-0-	-421	-0-	1275	1	3899	2	N	691	691	0			-0-
							760	9									
*11	6180	X	5469	-0-	-711	-0-	1108	1	3664	2	N	634	634	0			-0-
							697	9									
*12	6541	X	1261	-0-	-5280	-0-	271	1	855	2	N	123	123	0			-0-
							135	9									
01	6541	X	93	-0-	-6448	-0-	19	1	66	2	N	7	7	0			-0-
							8	9									
L.B. HAILEY UNIT WELL #: 6H RRCID -> 285579 COMPL. DATE 08/12/2018 TOTAL DEPTH 12879 PERF.12764 - 19349																	
08	0 Z	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-				
09	0 Z	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-				
10	0 Z	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-				
11	0 Z	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-				
12	0 Z	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-				
01	0 Z	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-				



SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
 VALIDUS NRG AQUILLAS ASSETCO LLC //CONT.// 881239  
 LOVE UNIT WELL #: 29H RRCID -> 286326 COMPL. DATE 08/18/2018 TOTAL DEPTH 12485 PERF.13299 - 17484

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
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	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

08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	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

*08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
*09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
*11	T. A.	117	-0-	117	117	31 1	Y	31	3 1		28
						34 9					
*12	T. A.	3848	-0-	3848	3965	962 1	Y	809	633 0	79 1	125
						890 9					
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	3965		Y	NO RPT			125

CREWS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 287652 COMPL. DATE 03/30/2015 TOTAL DEPTH 12706 PERF.12507 - 17263

*08	3018 X	3018	-0-	-0-	-0-	1082 1	Y	164	65 0	100 1	9
						3 4					
*09	2839 X	2839	-0-	-0-	-0-	1145 1	Y	152	59 0	91 1	11
						167 9					
*10	2604 N	2583	-0-	-21	-0-	871 1	Y	149	66 0	81 1	13
						164 9					
*11	2520 X	2363	-0-	-157	-0-	875 1	Y	171	101 0	61 1	22
						188 9					
*12	2604 X	1481	-0-	-1123	-0-	384 1	Y	258	221 0	31 1	28
						284 9					
01	2604 X	NO RPT	-0-	-2604	-0-		Y	NO RPT			28

CREWS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 287653 COMPL. DATE 03/31/2015 TOTAL DEPTH 12663 PERF.12740 - 15392

*08	DLQ G-10	599	-0-	599	599	220 1	Y	20	20 1		-0-
						1 4					
*09	DLQ G-10	222	-0-	222	821	88 1	Y	14	8 0	6 1	-0-
						15 9					
*10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	821		Y	-0-			-0-
*11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	821		Y	-0-			-0-
*12	821 N	-0-	-0-	-821	-0-		Y	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
VALIDUS NRG AQUILAS ASSETCO LLC //CONT.// 881239														
CREWS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 287655 COMPL. DATE 08/11/2016 TOTAL DEPTH 12517 PERF.12571 - 14912														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*08		3162 X	2837	-0-	-325	-0-	768	1	1245	2	Y	747	683 0	71 1 97
							2	4	822	9				
*09		3060 X	2668	-0-	-392	-0-	813	1	1084	2	Y	700	622 0	64 1 111
							770	9						
*10		3162 X	2567	-0-	-595	-0-	619	1	1098	2	Y	771	691 0	58 1 133
							848	9						
*11		3262 X	3262	-0-	-0-	-0-	863	1	1265	2	Y	1003	945 0	66 1 125
							1103	9						
*12		3286 X	3196	-0-	-90	-0-	753	1	1538	2	Y	764	752 0	60 1 77
							840	9						
01		2852 X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					Y	NO RPT		77
CREWS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 287656 COMPL. DATE 08/11/2016 TOTAL DEPTH 12530 PERF.12598 - 14594														
*08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3 0	-0-
*09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
*10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
*11		14B2 EXT	245	-0-	245	245	58	1	81	2	Y	95	75 0	4 1 16
							105	9						
*12		14B2 EXT	570	-0-	570	815	140	1	272	2	Y	128	117 0	11 1 16
							141	9						
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	815					Y	NO RPT		16
CREWS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 287657 COMPL. DATE 08/11/2016 TOTAL DEPTH 12544 PERF.12602 - 14598														
*08		DLQ G-10	1027	-0-	1027	1027	372	1	604	2	Y	45	2 0	34 1 9
							1	4	50	9				
*09		DLQ G-10	686	-0-	686	1713	242	1	313	2	Y	119	86 0	19 1 23
							131	9						
*10		DLQ G-10	739	-0-	739	2452	147	1	228	2	Y	331	322 0	13 1 19
							364	9						
*11		DLQ G-10	3066	-0-	3066	5518	771	1	1121	2	Y	1048	873 0	59 1 135
							1153	9						
*12		8213 X	2695	-0-	-5518	-0-	596	1	1242	2	Y	739	765 0	48 1 61
							813	9						
01		1023 X	NO RPT	-0-	-1023	-0-					Y	NO RPT		61
LOVE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287786 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 12527 PERF.12580 - 16952														
*08		3100 N	905	-0-	-2195	1907	217	1	348	2	Y	308	289 0	20 1 21
							1	4	339	9				
*09		2638 N	731	-0-	-1907	-0-	187	1	249	2	Y	268	253 0	15 1 21
							295	9						
*10		791 N	669	-0-	-122	-0-	138	1	233	2	Y	271	265 0	12 1 15
							298	9						
*11		750 N	641	-0-	-109	-0-	156	1	235	2	Y	222	209 0	12 1 16
							244	9						
*12		1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	290	1	588	2	Y	270	244 0	23 1 19
							297	9						
01		682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT		19



SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK													
VALIDUS NRG AQUILAS ASSETCO LLC //CONT.// 881239													
L.B. HAILEY UNIT WELL #: 9H RRCID -> 288533 COMPL. DATE 08/15/2019 TOTAL DEPTH 12884 PERF.12672 - 18224													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*08		22165 X	13452	-0-	-8713	-0-	888 1	10041 2	Y	2157	2160 1		77
							150 4	2373 9					
*09		21450 X	11641	-0-	-9809	-0-	763 1	8447 2	Y	2030	2043 1		64
							2233 9						
*10		19313 X	12130	-0-	-7183	-0-	1068 1	8547 2	Y	2130	2131 1		63
							2343 9						
*11		15600 X	12670	-0-	-2930	-0-	1386 1	9043 2	Y	1980	1976 1		67
							2178 9						
*12		14911 X	13377	-0-	-1534	-0-	1446 1	9844 2	Y	1786	1799 1		54
							1965 9						
01		13454 X	NO RPT	-0-	-13454	-0-			Y	NO RPT			54
L.B. HAILEY UNIT WELL #: 10H RRCID -> 288560 COMPL. DATE 08/14/2019 TOTAL DEPTH 12822 PERF.12965 - 18318													
*08		T. A.	33871	-0-	33871	33871	2240 1	25337 2	Y	5378	5385 1		191
							378 4	5916 9					
*09		T. A.	31762	-0-	31762	65633	2140 1	23638 2	Y	4917	4951 1		157
							5409 9						
*10		T. A.	34619	-0-	34619	100252	3133 1	25070 2	Y	5375	5378 1		154
							5913 9						
*11		136534 X	36282	-0-	-100252	-0-	4064 1	26526 2	Y	5006	4995 1		165
							5507 9						
*12		32926 X	32926	-0-	-0-	-0-	3499 1	23872 2	Y	4798	4817 1		146
							5278 9						
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			146
L.B. HAILEY UNIT WELL #: 11H RRCID -> 288596 COMPL. DATE 08/14/2019 TOTAL DEPTH 12840 PERF.12825 - 18743													
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
L.B. HAILEY UNIT WELL #: 26H RRCID -> 288753 COMPL. DATE 08/15/2019 TOTAL DEPTH 12720 PERF.12666 - 18109													
*08		21173 X	18653	-0-	-2520	-0-	1278 1	14449 2	Y	2464	2467 1		83
							216 4	2710 9					
*09		20490 X	17228	-0-	-3262	-0-	1186 1	13107 2	Y	2381	2418 1		46
							2619 9						
*10		21173 X	16982	-0-	-4191	-0-	1642 1	13138 2	Y	1762	1763 1		45
							1938 9						
*11		20490 X	17946	-0-	-2544	-0-	2130 1	13901 2	Y	1653	1650 1		48
							1818 9						
*12		21111 X	15925	-0-	-5186	-0-	1784 1	12167 2	Y	1670	1667 1		51
							1837 9						
01		18662 X	NO RPT	-0-	-18662	-0-			Y	NO RPT			51

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK													
VALIDUS NRG AQUILAS ASSETCO LLC //CONT.// 881239													
L.B. HAILEY UNIT WELL #: 18H RRCID -> 290096 COMPL. DATE 10/03/2020 TOTAL DEPTH 12782 PERF.12545 - 16700													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*08		40517 X	33491	-0-	-7026	-0-	2401 1	27155 2	Y	3219	3250 1		94
							394 4	3541 9					
*09		39210 X	28626	-0-	-10584	-0-	2085 1	23040 2	Y	2680	2704 1		70
							2948 9						
*10		40517 X	26596	-0-	-13921	-0-	2599 1	20838 2	Y	2466	2478 1		58
							2713 9						
*11		39210 X	25625	-0-	-13585	-0-	3087 1	19990 2	Y	2191	2188 1		61
							2410 9						
*12		36518 X	22895	-0-	-13623	-0-	2577 1	17507 2	Y	2367	2357 1		71
							2604 9						
01		33480 X	NO RPT	-0-	-33480	-0-			Y	NO RPT			71
L.B. HAILEY UNIT WELL #: 17H RRCID -> 290276 COMPL. DATE 10/03/2020 TOTAL DEPTH 12833 PERF.12619 - 16660													
*08		65808 X	65808	-0-	-0-	-0-	4676 1	52893 2	Y	6776	6863 1		156
							785 4	7454 9					
*09		62443 X	62443	-0-	-0-	-0-	4583 1	50625 2	Y	5470	5501 1		125
							6017 9						
*10		46365 X	46365	-0-	-0-	-0-	4528 1	36645 2	Y	4051	4085 1		91
							4456 9						
*11		37718 X	37718	-0-	-0-	-0-	4500 1	29275 2	Y	3398	3391 1		98
							3738 9						
*12		45336 X	45336	-0-	-0-	-0-	5146 1	34969 2	Y	4356	4328 1		126
							4792 9						
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			126
L.B. HAILEY UNIT WELL #: 31H RRCID -> 290277 COMPL. DATE 10/03/2020 TOTAL DEPTH 12814 PERF.12580 - 18851													
*08		50964 X	38443	-0-	-12521	-0-	2709 1	30652 2	Y	4200	4240 1		106
							462 4	4620 9					
*09		49320 X	33162	-0-	-16158	-0-	2387 1	26369 2	Y	3428	3455 1		79
							3771 9						
*10		50964 X	30599	-0-	-20365	-0-	2970 1	23936 2	Y	2914	2940 1		53
							3205 9						
*11		49320 X	29239	-0-	-20081	-0-	3484 1	22742 2	Y	2595	2574 1		74
							2855 9						
*12		46438 X	27911	-0-	-18527	-0-	3146 1	21369 2	Y	2847	2848 1		73
							3132 9						
01		38440 X	NO RPT	-0-	-38440	-0-			Y	NO RPT			73
L.B. HAILEY UNIT WELL #: 32H RRCID -> 290303 COMPL. DATE 10/03/2020 TOTAL DEPTH 12767 PERF.12558 - 17105													
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-



SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
WARWICK-ARTEMIS, LLC				899023								
BUMBLE BEE		WELL #:		1H	RRCID -> 289149	COMPL. DATE 01/29/2020	TOTAL DEPTH 13065	PERF.13215	- 20002			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
08		97867 X	93953	-0-	-3914	-0-	1604 1	90839 2	N	1373	1581 1	245
							1510 9					
09		94710 X	92327	-0-	-2383	-0-	2006 1	88526 2	N	1632	1406 1	471
							1795 9					
10		97867 X	90998	-0-	-6869	-0-	1620 1	88344 2	N	940	1065 1	346
							1034 9					
11		91260 X	88677	-0-	-2583	-0-	1679 1	85568 2	N	1300	1446 1	200
							1430 9					
12		95418 X	91405	-0-	-4013	-0-	1795 1	88243 2	N	1243	1227 1	216
							1367 9					
01		95418 X	90704	-0-	-4714	-0-	1869 1	87509 2	N	1205	1069 1	352
							1326 9					

SUNSET (MASSIVE-WILCOX)				87222 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: LIVE OAK			
SOUTHERN RESOURCE COMPANY				805318							
FOLEY		WELL #:		1 S	RRCID -> 254602	COMPL. DATE 10/20/2009	TOTAL DEPTH 8045	PERF. 7424	- 7968		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			106
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			106
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			106
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			106
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			106
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			106

SWAN LAKE (5900)				87479 110	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: JACKSON			
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP				003599							
SEALE, SAM D. III		WELL #:		4	RRCID -> 164214	COMPL. DATE 03/20/1997	TOTAL DEPTH 7384	PERF. 5898	- 5900		
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

SWAN LAKE (6000)				87479 165	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JACKSON			
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP				003599							
SEALE, SAM D.		WELL #:		1	RRCID -> 184359	COMPL. DATE 03/15/2001	TOTAL DEPTH 9150	PERF. 5985	- 5990		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

SWAN LAKE (6135)				87479 176	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JACKSON			
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP				003599							
BROOKING-SEALE UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 191741	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 6200	PERF. 6115	- 6124	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

SWAN LAKE (7100)		87479 495		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON							
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		003599		WELL #: 45		RRCID -> 240758		COMPL. DATE 05/24/2008		TOTAL DEPTH 9165		PERF. 7068 - 7072			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				56
09	DLQ G-10	80	-0-	80	80	80	80	1		Y	-0-				56
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	80					Y	-0-				56
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	80					Y	-0-				56
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	80					Y	-0-				56
*01	80 N	-0-	-0-	-80	-0-					Y	-0-				56

SWAN LAKE (8700, FB-W)		87479 882		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON							
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		003599		WELL #: 1		RRCID -> 280160		COMPL. DATE 04/04/2016		TOTAL DEPTH 9169		PERF. 8646 - 8650			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				14
09	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	32	1		N	-0-				14
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				14
11	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	145	2		N	-0-				14
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-				N	-0-				14
*01	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	295	2		N	-0-				14

SWAN LAKE, N. (5925)		87481 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON							
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		003599		WELL #: 4		RRCID -> 123230		COMPL. DATE 11/24/1986		TOTAL DEPTH 9150		PERF. 5926 - 5932			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
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-

SWEET HOME (EDWARDS)		87587 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA							
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978		WELL #: 1		RRCID -> 225155		COMPL. DATE 09/30/2010		TOTAL DEPTH 14202		PERF. 13562 - 14202			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	13937 X	13937	-0-	-0-	-0-	138	138	1	13663	2	N	124	185	1	179
						136		9							
09	13960 X	13960	-0-	-0-	-0-	112	112	1	13692	2	N	142	187	1	134
						156		9							
10	14340 X	14340	-0-	-0-	-0-	165	165	1	14042	2	N	121	179	1	76
						133		9							
11	13843 X	13843	-0-	-0-	-0-	169	169	1	13490	2	N	167			243
						184		9							
*12	13984 X	13984	-0-	-0-	-0-	99	99	1	13695	2	N	173	190	1	226
						190		9							
*01	13637 X	13637	-0-	-0-	-0-	13545	13545	2	92	9	N	84	192	1	118

SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.		828880		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA							
GRANBERRY, W. M. GAS UNIT		003599		WELL #: 1		RRCID -> 102145		COMPL. DATE 07/26/1982		TOTAL DEPTH 13855		PERF. 13506 - 13781			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	3231 X	3231	-0-	-0-	-0-	784	784	1	2445	2	N	2			123
						2		9							
09	3114 X	3114	-0-	-0-	-0-	784	784	1	2330	2	N	-0-			123
10	3124 X	3124	-0-	-0-	-0-	1241	1241	1	1866	2	N	15			138
						17		9							
11	3219 X	3219	-0-	-0-	-0-	773	773	1	2413	2	N	30			168
						33		9							
12	4222 X	4222	-0-	-0-	-0-	276	276	1	3946	2	N	-0-			168
*01	3570 X	3570	-0-	-0-	-0-	212	212	1	3348	2	N	9			183
						10		9							

-----												
SWINNEY SWITCH (HOCKLEY, SECOND)			87777 333		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LIVE OAK		
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.			907297									
M&P RANCH LLC			WELL #: 1		RRCID -> 255296		COMPL. DATE 10/17/2009			TOTAL DEPTH 5005 PERF. 4770 - 4779		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----												
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			420
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			420
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			420
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			420
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			420
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			420
-----												
SWINNEY SWITCH (HOCKLEY, UPPER)			87777 666		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK		
TEXAS SOUTHERN PETROLEUM CORP.			848007									
WILBURN			WELL #: 2		RRCID -> 223777		COMPL. DATE 11/16/2006			TOTAL DEPTH 4707 PERF. 4390 - 4397		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			134
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			134
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			134
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			134
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			134
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			134
-----												
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.			907297									
WILBURN-RUTLEDGE UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 256102		COMPL. DATE 03/12/2010			TOTAL DEPTH 4916 PERF. 4529 - 4541		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
SWINNEY SWITCH, EAST(YEGUA 6100)			87778 666		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LIVE OAK		
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.			907297									
SOUTHERN STATES			WELL #: 1		RRCID -> 265526		COMPL. DATE 05/19/2012			TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5744 - 5770		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
-----												
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		
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

TW (FRIO 5830)		88052 160		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON				
ALLEGiant RESOURCES, LLC		013365										
SCHUECH, IRMA "B"		WELL #:	2	RRCID ->	152485	COMPL. DATE	10/28/1994	TOTAL DEPTH	8145	PERF. 5831 - 5833		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TYL (WILCOX 9550)		88082 440		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
WOFFORD, C. J.		935452										
WOFFORD GAS UNIT		WELL #:		RRCID ->	187320	COMPL. DATE	09/19/2001	TOTAL DEPTH	11355	PERF. 9534 - 9540		
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			55
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			55
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			55
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			55
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			55
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			55
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		
08	6727 X	6460	-0-	-267	-0-	552	1	5908	2	N	-0-	-0-
09	7485 X	7485	-0-	-0-	-0-	575	1	6910	2	N	-0-	-0-
10	8052 X	8052	-0-	-0-	-0-	617	1	7435	2	N	-0-	-0-
11	6787 X	6787	-0-	-0-	-0-	561	1	6226	2	N	-0-	-0-
12	7164 X	7164	-0-	-0-	-0-	540	1	6624	2	N	-0-	-0-
01	6727 X	6668	-0-	-59	-0-	609	1	6059	2	N	-0-	-0-

TEJAS (FRIO 4600)		88702 276		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD				
T-C OIL COMPANY, LLC		833782										
DUKE RANCH -M-		WELL #:	3	RRCID ->	255664	COMPL. DATE	03/08/2010	TOTAL DEPTH	5722	PERF. 4625 - 4632		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TEJAS (FRIO 4800)		88702 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD				
T-C OIL COMPANY, LLC		833782										
DUKE RANCH -F-		WELL #:	1	RRCID ->	212605	COMPL. DATE	07/19/2005	TOTAL DEPTH	5713	PERF. 4760 - 4771		
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-

DUKE RANCH -V-		88702 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD				
		833782										
		WELL #:	1	RRCID ->	214365	COMPL. DATE	08/04/2005	TOTAL DEPTH	6140	PERF. 4796 - 4808		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-

-----  
 TEJAS (FRIO 4800) //CONT.// 88702 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD  
 T-C OIL COMPANY, LLC //CONT.// 833782  
 DUKE RANCH -W- WELL #: 1 RRCID -> 216602 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 6038 PERF. 4913 - 4916

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

-----  
 DUKE RANCH -G- WELL #: 1 RRCID -> 235658 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 4884 - 4892

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

-----  
 DUKE RANCH -K- WELL #: 2 RRCID -> 236290 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 5685 PERF. 4834 - 4840

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

-----  
 TEJAS (FRIO 5000) 88702 670 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD  
 CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621  
 SHAY TRACT 3 WELL #: RRCID -> 228737 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4912 - 4922

08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					43
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					43
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					43
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					43
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					43
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					43

PLUGGED AND ABANDONED 11/27/2017

-----  
 T-C OIL COMPANY, LLC 833782  
 DUKE RANCH -M- WELL #: 1 RRCID -> 235661 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 5034 - 5074

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

-----  
 DUKE RANCH -M- WELL #: 2 RRCID -> 255703 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 5402 PERF. 5067 - 5075

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

-----

TEJAS (FRIO 5000) //CONT.// 88702 670 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD  
T-C OIL COMPANY, LLC //CONT.// 833782  
DUKE RANCH -10- WELL #: 1 RRCID -> 257650 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 5008 - 5014

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
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

-----

TEJAS (FRIO 5100) 88702 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD  
T-C OIL COMPANY, LLC 833782  
DUKE RANCH -T- WELL #: 1 RRCID -> 212604 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 5701 PERF. 5148 - 5160

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

-----

DUKE RANCH -M- WELL #: 2 RRCID -> 214431 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 5402 PERF. 5192 - 5212

08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		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

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

-----

DUKE RANCH -10- WELL #: 1 RRCID -> 220567 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 5243 - 5266

08		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

-----

DUKE RANCH -M- WELL #: 3 RRCID -> 220684 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 5722 PERF. 5180 - 5188

08		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		PRTL PLG	-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 -K-		WELL #:		2	RRCID ->	220799	COMPL. DATE	05/15/2006	TOTAL DEPTH	5685	PERF. 5130 - 5146	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

TEJAS (STRAY SAND)				88708 250	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: REFUGIO				
T-C OIL COMPANY, LLC				833782								
DUKE RANCH "F"		WELL #:		1	RRCID ->	261263	COMPL. DATE	06/17/2011	TOTAL DEPTH	5713	PERF. 1325 - 1338	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

TELFERNER (2200)				88732 093	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VICTORIA				
FIELD PETROLEUM CORP.				266906								
HEWITT		WELL #:		2	RRCID ->	194689	COMPL. DATE	01/28/2003	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2195 - 2197	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/17/2021												

HEWITT "A"				WELL #:	8	RRCID ->	203207	COMPL. DATE	04/20/2004	TOTAL DEPTH	2500	PERF. 2146 - 2150
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/20/2021												

TELFERNER (2500)				88732 111	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
FIELD PETROLEUM CORP.				266906								
SCHERER		WELL #:		1	RRCID ->	209725	COMPL. DATE	02/28/2005	TOTAL DEPTH	5000	PERF. 2491 - 2497	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

TELFERNER (4600)				88732 222	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VICTORIA				
FIELD PETROLEUM CORP.				266906								
BUHLER		WELL #:		2	RRCID ->	180964	COMPL. DATE	07/28/2004	TOTAL DEPTH	5007	PERF. 4390 - 4395	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

TELFERNER (4600)		//CONT.//		88732 222	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VICTORIA						
FIELD PETROLEUM CORP.		//CONT.//		266906										
VICTORIA REGIONAL AIRPORT		WELL #:		1	RRCID ->	184371	COMPL. DATE	05/14/2001	TOTAL DEPTH	5000	PERF. 4641 - 4647			
M	ALLOW CODE	GAS 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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

VICTORIA REGIONAL AIRPORT		WELL #:		3	RRCID ->	192017	COMPL. DATE	08/22/2002	TOTAL DEPTH	5179	PERF. 4310 - 4324			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TELFERNER, EAST (4400)				88733 180	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VICTORIA						
FIELD PETROLEUM CORP.				266906										
HEWITT "B"		WELL #:		9	RRCID ->	203660	COMPL. DATE	04/20/2004	TOTAL DEPTH	4510	PERF. 4166 - 4172			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

INNOVATIVE ENERGY SERVICES, INC.				424737				CNTY: VICTORIA						
FIMBEL		WELL #:		1	RRCID ->	203514	COMPL. DATE	01/28/2004	TOTAL DEPTH	5610	PERF. 4478 - 4482			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/21/2021														

TELFERNER, EAST (4600)				88733 225	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: VICTORIA						
JURA ENERGY OPERATING LLC				448223										
DEAN		WELL #:		7	RRCID ->	291525	COMPL. DATE	05/12/2021	TOTAL DEPTH	5276	PERF. 4413 - 4416			
*07	0	833	-0-	833	1707	833	2	Y	-0-					-0-
*08	3356	2752	-0-	-604	1103	2752	2	Y	-0-					-0-
*09	2900	2308	-0-	-592	511	2308	2	Y	-0-					-0-
10	2976	2843	-0-	-133	378	2843	2	Y	-0-					-0-
11	2880	2266	-0-	-614	-0-	2266	2	Y	-0-					-0-
12	2976	3687	-0-	711	711	3687	2	Y	-0-					-0-
*01	5565	3904	-0-	-1661	-0-	3904	2	Y	-0-					-0-

TELFERNER, EAST (5150 FRIO)				88733 765	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: VICTORIA						
JURA ENERGY OPERATING LLC				448223										
DEAN		WELL #:		6	RRCID ->	288119	COMPL. DATE	09/14/2019	TOTAL DEPTH	6310	PERF. 4420 - 4422			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-



M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	103 N	103	-0-	-0-	-0-	-0-	103	2	N	-0-			-0-
09	102 N	102	-0-	-0-	-0-	-0-	102	2	N	-0-			-0-
10	107 N	107	-0-	-0-	-0-	-0-	107	2	N	-0-			-0-
*11	105 N	105	-0-	-0-	-0-	-0-	105	2	N	-0-			-0-
*12	107 N	107	-0-	-0-	-0-	-0-	107	2	N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	106 N	106	-0-	-0-	-0-	-0-	106	2	N	-0-			-0-
09	105 N	105	-0-	-0-	-0-	-0-	105	2	N	-0-			-0-
10	110 N	110	-0-	-0-	-0-	-0-	110	2	N	-0-			-0-
*11	108 N	108	-0-	-0-	-0-	-0-	108	2	N	-0-			-0-
*12	109 N	109	-0-	-0-	-0-	-0-	109	2	N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

TEN-TEN (FRIO 3600)		88771 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE					
DURANGO RESOURCES CORP.		235945											
WICKER, E. H.		WELL #: 1		RRCID -> 172086		COMPL. DATE 11/25/1998		TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3704 - 3712					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
WICKER, E. H.		WELL #: B 1		RRCID -> 176130		COMPL. DATE 11/12/1999		TOTAL DEPTH 3810 PERF. 3694 - 3696					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
TERRELL POINT (CATAHOULA)		88880 052		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD					
T-C OIL COMPANY, LLC		833782											
OCONNOR, DENNIS ET AL -D-		WELL #: D 7		RRCID -> 045179		COMPL. DATE 10/25/1982		TOTAL DEPTH 5100 PERF. 2714 - 2780					
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
TERRELL POINT (3915)		88880 384		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD					
WESTERN ENERGY GROUP, LLC		911874											
MARKS		WELL #: 1 R		RRCID -> 256617		COMPL. DATE 04/20/2010		TOTAL DEPTH 5055 PERF. 3804 - 3884					
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	47				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	47				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	47				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	47				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	47				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	47				N	NO RPT			-0-
-----													
TERRELL POINT (4050)		88880 572		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD					
RINCON PETROLEUM CORPORATION		712336											
TERRELL, ETTA "A"		WELL #: 17		RRCID -> 177212		COMPL. DATE 03/13/2000		TOTAL DEPTH 8011 PERF. 3945 - 3950					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
TERRYVILLE (4800)		88923 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT					
NEW CENTURY EXPLORATION, INC.		606055											
WILLIAMS		WELL #: 1		RRCID -> 216497		COMPL. DATE 08/04/2005		TOTAL DEPTH 5281 PERF. 4608 - 4611					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	
-----												
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		
08 14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09 14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10 14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11 14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12 14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01 14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
RHODE, D.W.		WELL #: 2		RRCID -> 152853		COMPL. DATE 12/13/1994		TOTAL DEPTH 2615		PERF. 1788 - 1794		
08 14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09 14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10 14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11 14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12 14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01 14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
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		
08 14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09 14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10 14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11 14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12 14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01 14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
TEXAM (WILCOX 7600)		89052 852		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		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		
08 14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09 14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10 14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11 14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12 14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01 14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
HURD ENTERPRISES, LTD.		419886										
RISER A		WELL #: 1		RRCID -> 280550		COMPL. DATE 02/16/2016		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7656 - 7674		
08	1240 #	743	-0-	-497	-0-	730	2	13	9	N	12	117
09	1020 #	722	-0-	-298	-0-	709	2	13	9	N	12	129
10	899 #	616	-0-	-283	-0-	609	2	7	9	N	6	135
11	870 #	563	-0-	-307	-0-	553	2	10	9	N	9	144
12	899 #	556	-0-	-343	-0-	544	2	12	9	N	11	155
01	744 #	552	-0-	-192	-0-	542	2	10	9	N	9	164
-----												
SIMS, JIM		784151										
HINES, E. A.		WELL #: 1		RRCID -> 141080		COMPL. DATE 10/19/1991		TOTAL DEPTH 10005		PERF. 7659 - 7667		
08 14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09 14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10 14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11 14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12 14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01 14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

-----

TEXANA (5350) 89084 290 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON  
 PEGASUS OPERATING, INC. 650621  
 CLEMENT, G. S. WELL #: 5 D RRCID -> 053107 COMPL. DATE 06/14/1972 TOTAL DEPTH 6704 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	100	-0-	100	100	100	2		N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	38	-0-	38	138	38	2		N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	38	-0-	38	176	38	2		N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	51	-0-	51	227	51	2		N	-0-			-0-
12		253 R	26	-0-	-227	-0-	26	2		N	-0-			-0-
*01		31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2		N	-0-			-0-

-----

TEXANA (5500, LOWER) 89084 348 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON  
 PEGASUS OPERATING, INC. 650621  
 CLEMENTS, G. S. WELL #: 9 RRCID -> 148054 COMPL. DATE 10/25/1993 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 5558 - 5562

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

-----

TEXANA (6300) 89084 551 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON  
 COOK, LEO D. 174335  
 CLEMENT, G. S. WELL #: 5 H RRCID -> 053663 COMPL. DATE 03/10/1972 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 6308 - 6320

08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

-----

TEXANA (6320) 89084 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON  
 PEGASUS OPERATING, INC. 650621  
 CLEMENTS, GEORGE S. WELL #: 7 RRCID -> 230681 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 6380 - 6382

08		14 N	-0-	-0-	-14	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

-----

TEXANA (6400) 89084 609 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON  
 COOK, LEO D. 174335  
 CLEMENT, GEO. WELL #: 5 F RRCID -> 036916 COMPL. DATE 08/14/1965 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 6326 - 6330

08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

-----

TEXANA (6450) 89084 667 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON  
MCDANIEL, D. L. 545375  
SIMONS, M. K. WELL #: 3 I RRCID -> 034836 COMPL. DATE 10/08/1964 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6415 - 6418

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

-----

TEXANA (6500 FRIO) 89084 725 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON  
COOK, LEO D. 174335  
CLEMMENTS, GEORGE S. WELL #: 5 H RRCID -> 036014 COMPL. DATE 04/21/1965 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 6439 - 6444

08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		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

08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		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

08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
01		0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			42

-----

TEXANA, NORTH (FRIO 6900) 89086 385 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON  
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411  
FRANKLIN-VANCE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149069 COMPL. DATE 04/01/1994 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6860 - 6862

08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			54
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			54
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			54
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			54
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			54
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			54

-----

TEXANA, NORTH (5550) 89086 815 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON  
 SEQUOIA FOSSIL FUELS, INC. 767534  
 SIMONS, T. K. WELL #: RRCID -> 165416 COMPL. DATE 10/14/1997 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 5520 - 5524

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					292
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					292
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					292
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					292
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					292
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					292

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/21/2009

-----

TEXANA, NORTH (5800) 89086 840 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON  
 SEQUOIA FOSSIL FUELS, INC. 767534  
 SIMONS, T. K. WELL #: 1 RRCID -> 034930 COMPL. DATE 08/20/2001 TOTAL DEPTH 5892 PERF. 5200 - 5210

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

-----

TEXANA, NORTH (5850) 89086 875 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON  
 SEQUOIA FOSSIL FUELS, INC. 767534  
 MENEFFEE WELL #: 7 RRCID -> 112729 COMPL. DATE 05/24/1995 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 5854 - 5858

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

-----

THE PRINCE (YEGUA) 89247 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON  
 RELENTLESS PERMIAN OPERATING LLC 700976  
 FENNER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262870 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6287 - 6324

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					292
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					292
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					292
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					292
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					292
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					292

-----

THE RAPTURE (DELTA) 89249 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA  
 HOME PETROLEUM CORP. 396852  
 HENDERSON, ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 204737 COMPL. DATE 10/18/2004 TOTAL DEPTH 17723 PERF.17309 - 17328

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

THE RAPTURE (DELTA)		//CONT.//		89249 080	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LAVACA					
HUNT OIL COMPANY				416330										
BORCHERS A19				WELL #:	1	RRCID ->	218851	COMPL. DATE	05/30/2005	TOTAL DEPTH	18089	PERF.16860 - 17276		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	33	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	33	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	33	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	33	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	33	
01	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	
08	778 N	778	-0-	-0-	B	-0-	62	1	716	3	N	-0-	4
09	717 N	717	-0-	-0-	B	-0-	60	1	657	3	N	-0-	4
10	825 N	825	-0-	-0-	B	-0-	62	1	763	3	N	-0-	4
11	750 N	691	-0-	-59	B	-0-	60	1	631	3	N	-0-	4
12	821 N	821	-0-	-0-	B	-0-	62	1	759	3	N	-0-	4
01	837 N	693	-0-	-144	B	-0-	60	1	633	3	N	-0-	4

THE RAPTURE (MAGNOLIA)				89249 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LAVACA				
HOME PETROLEUM CORP.				396852									
HENDERSON ET AL GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	208259	COMPL. DATE	07/11/2005	TOTAL DEPTH	17723	PERF.15428 - 17328	
08	3100 X	2130	-0-	-970		-0-	2130	2			N	-0-	-0-
09	3004 X	3004	-0-	-0-		-0-	3004	2			N	-0-	-0-
10	3100 X	3015	-0-	-85		-0-	3015	2			N	-0-	-0-
11	3000 X	2796	-0-	-204		-0-	2796	2			N	-0-	-0-
12	3100 X	NO RPT	-0-	-3100		-0-					N	NO RPT	-0-
01	3100 X	NO RPT	-0-	-3100		-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	
08	2125 N	2125	-0-	-0-		-0-	2125	2			N	-0-	-0-
09	1890 N	1604	-0-	-286		-0-	1604	2			N	-0-	-0-
10	1554 N	1554	-0-	-0-		-0-	1554	2			N	-0-	-0-
11	2070 N	1398	-0-	-672		-0-	1398	2			N	-0-	-0-
12	1643 N	NO RPT	-0-	-1643		-0-					N	NO RPT	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT	-0-

MAGNUM PRODUCING, LP				521516		CAPACITY			CNTY: LAVACA				
MENNING A-129				WELL #:	1	RRCID ->	264004	COMPL. DATE	03/23/2011	TOTAL DEPTH	14242	PERF.14249 - 14259	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT	-0-

THE RAPTURE (ROEDER SAND)				89249 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LAVACA				
XTO ENERGY INC.				945936									
JACOBS RANCH				WELL #:	12	RRCID ->	226377	COMPL. DATE	02/13/2006	TOTAL DEPTH	14517	PERF.13383 - 13388	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

THE RAPTURE (WILCOX)			89249 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LAVACA		
XTO ENERGY INC.			945936									
JACOBS RANCH			WELL #: 5		RRCID -> 238225		COMPL. DATE 10/10/2008			TOTAL DEPTH 15370 PERF.12108 - 12128		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	806 N	692	-0-	-114	-0-	145 1	547 2	Y	-0-			24
09	810 N	669	-0-	-141	-0-	116 1	550 2	Y	3			27
10	837 N	815	-0-	-22	-0-	122 1	673 2	Y	18	41 1		4
11	924 N	924	-0-	-0-	-0-	169 1	752 2	Y	3			7
12	779 N	779	-0-	-0-	-0-	133 1	645 2	Y	1			8
*01	918 N	918	-0-	-0-	-0-	159 1	759 2	Y	-0-			8
JACOBS RANCH			WELL #: 7		RRCID -> 276118		COMPL. DATE 10/30/2014			TOTAL DEPTH 13400 PERF.11608 - 11616		
08	5983 X	3705	-0-	-2278	-0-	777 1	2928 2	Y	-0-			61
09	5700 X	4334	-0-	-1366	-0-	750 1	3575 2	Y	8			69
10	5890 X	4585	-0-	-1305	-0-	696 1	3830 2	Y	54	112 1		11
11	5040 X	3990	-0-	-1050	-0-	729 1	3250 2	Y	10			21
12	4507 X	4507	-0-	-0-	-0-	769 1	3735 2	Y	3			24
01	4588 X	4186	-0-	-402	-0-	724 1	3462 2	Y	-0-			24
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		
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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		
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	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		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-



-----

THE RAPTURE (12700 SAND) //CONT.// 89249 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA  
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936  
 JACOBS RANCH WELL #: 12 RRCID -> 214498 COMPL. DATE 05/14/2006 TOTAL DEPTH 14517 PERF.12986 - 13632

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)		(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		589 X	105	-0-	-484	-0-	22 1	83 2	N	-0-			-0-
09		570 X	-0-	-0-	-570	-0-			N	-0-			-0-
10		589 X	280	-0-	-309	-0-	43 1	237 2	N	-0-			-0-
11		570 X	10	-0-	-560	-0-	2 1	8 2	N	-0-			-0-
12		589 X	348	-0-	-241	-0-	59 1	289 2	N	-0-			-0-
*01		312 X	312	-0-	-0-	-0-	54 1	258 2	N	-0-			-0-

-----

THEIS, SOUTH(SLICK FIRST) 89275 400 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: BEE  
 BLUE FLAME OPERATING COMPANY LLC 076738  
 CARPENTER WELL #: 1 RRCID -> 210769 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9010 - 9084

08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-2827	85 1	N	35	70 1		148
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -2827												
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-2827		N	NO RPT			148
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-2827		N	NO RPT			148
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-2827		N	NO RPT			148
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-2827		N	NO RPT			148
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-2827		N	NO RPT			148

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 12231 07/14/2021

-----

CXL ENERGY LLC 195770  
 CARPENTER WELL #: 2 RRCID -> 218491 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 9180 PERF. 9030 - 9068

08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-411	101 1	N	22			165
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -411												
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-411		N	NO RPT			165
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-411		N	NO RPT			165
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-411		N	NO RPT			165
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-411		N	NO RPT			165
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-411		N	NO RPT			165

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 12231 07/11/2021

-----

MAGNUM PRODUCING, LP 521516  
 MARTIN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220079 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9579 - 9594

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

-----

MAGNUM ENGINEERING COMPANY 521539  
 ALGEA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 212589 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9564 - 9580

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5902		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -5902												
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5902		N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5902		N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5902		N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5902		N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-5902		N	NO RPT			-0-

-----											
THEIS, SOUTH(SLICK FIRST)		//CONT.//		89275 400	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: BEE			
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.				907297							
KELLY GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 225891	COMPL. DATE 01/05/2007	TOTAL DEPTH 10001	PERF. 9669 - 9708			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----											
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-5617		N	NO RPT		-0-
			09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-5617					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-5617		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-5617		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-5617		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-5617		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-5617		N	NO RPT		-0-
-----											
THIGPEN (CATAHOULA)				89359 333	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: GOLIAD			
RBC ENERGY SERVICES, LLC				685816							
HRP		WELL #:		4	RRCID -> 270981	COMPL. DATE 09/22/2012	TOTAL DEPTH 3000	PERF. 2901 - 2916			
-----											
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
THOMASTON (WILCOX 7800)				89509 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: DE WITT			
CAMOIL, INC.				127449							
SCOTT		WELL #:		1	RRCID -> 192653	COMPL. DATE 12/14/2002	TOTAL DEPTH 9343	PERF. 7860 - 8916			
-----											
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
THOMASTON (WILCOX 8750)				89509 650	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DE WITT			
MOSAIC OIL LLC				589978							
SCOTT		WELL #:		1	RRCID -> 188206	COMPL. DATE 12/27/2001	TOTAL DEPTH 9343	PERF. 8822 - 8916			
-----											
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
THOMASTON (YEGUA 4800)				89509 700	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: DE WITT			
CAMOIL, INC.				127449							
MCKINNEY, RICKI		WELL #:		1	RRCID -> 073103	COMPL. DATE 04/07/1977	TOTAL DEPTH 5415	PERF. N/A			
-----											
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-

THOMASTON (YEGUA 5200)		89509 868		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT	
CAMOIL, INC.		127449							
CARTER, A. J. III		WELL #: 1		RRCID -> 117081		COMPL. DATE 07/05/1984		TOTAL DEPTH 5280 PERF. 5200 - 5208	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

THOMASTON (YEGUA 5230)		89509 875		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT	
APEX ENERGY, INC.		027424							
LENTZ		WELL #: 1 T		RRCID -> 215073		COMPL. DATE 03/08/2005		TOTAL DEPTH 5408 PERF. 5180 - 5194	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

THREE RIVERS (EDWARDS)		89716 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK	
ENSIGN OPERATING LLC		253102							
SCHULZ 2H GAS UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 165379		COMPL. DATE 09/22/1997		TOTAL DEPTH 14800 PERF.13120 - 13320	
08	3403 X	2778	-0-	-625	-0-	147 1	2631 2	N	-0-
09	2970 X	2707	-0-	-263	-0-	178 1	2529 2	N	-0-
10	3069 X	2739	-0-	-330	-0-	198 1	2541 2	N	-0-
11	2970 X	2752	-0-	-218	-0-	108 1	2644 2	N	-0-
12	3069 X	611	-0-	-2458	-0-	17 1	594 2	N	-0-
01	2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-			N	NO RPT

HARRY SCHULTZ GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 215289		COMPL. DATE 10/03/2005		TOTAL DEPTH 13388 PERF.12996 - 15836	
08	3875 X	3554	-0-	-321	-0-	188 1	3366 2	N	-0-
09	3750 X	3493	-0-	-257	-0-	229 1	3264 2	N	-0-
10	3844 X	3530	-0-	-314	-0-	255 1	3275 2	N	-0-
11	4020 X	3508	-0-	-512	-0-	138 1	3370 2	N	-0-
12	4154 X	2147	-0-	-2007	-0-	60 1	2087 2	N	-0-
01	3596 X	NO RPT	-0-	-3596	-0-			N	NO RPT

HERSCHEL FULBRIGHT GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 221418		COMPL. DATE 09/07/2006		TOTAL DEPTH 13347 PERF.13000 - 14805	
08	12468 X	12468	-0-	-0-	-0-	659 1	11809 2	N	-0-
09	6650 X	6650	-0-	-0-	-0-	436 1	6214 2	N	-0-
10	5715 X	5715	-0-	-0-	-0-	413 1	5302 2	N	-0-
11	6077 X	6077	-0-	-0-	-0-	239 1	5838 2	N	-0-
12	7037 X	4913	-0-	-2124	-0-	138 1	4775 2	N	-0-
01	7037 X	NO RPT	-0-	-7037	-0-			N	NO RPT

SCHULZ 4H GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 226839		COMPL. DATE 03/19/2007		TOTAL DEPTH 13364 PERF.12910 - 15886	
08	479 N	479	-0-	-0-	-0-	25 1	454 2	N	-0-
09	783 N	783	-0-	-0-	-0-	51 1	732 2	N	-0-
10	759 N	759	-0-	-0-	-0-	55 1	704 2	N	-0-
11	560 N	560	-0-	-0-	-0-	22 1	538 2	N	-0-
12	806 N	468	-0-	-338	-0-	13 1	455 2	N	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

THREE RIVERS (EDWARDS)		//CONT.// 89716 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK	
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102							
SCHULZ 5H GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 229704		COMPL. DATE 05/07/2007		TOTAL DEPTH 13422 PERF.13050 - 16275	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	
08	2542 X	2538	-0-	-4	-0-	134 1	2404 2	N	-0-
09	2100 X	1545	-0-	-555	-0-	101 1	1444 2	N	-0-
10	2170 X	1530	-0-	-640	-0-	111 1	1419 2	N	-0-
11	4340 X	4340	-0-	-0-	-0-	170 1	4170 2	N	-0-
*12	3893 X	3893	-0-	-0-	-0-	109 1	3784 2	N	-0-
01	2542 X	NO RPT	-0-	-2542	-0-			N	NO RPT
-----									
HARRY SCHULZ GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 229986		COMPL. DATE 08/28/2006		TOTAL DEPTH 13742 PERF.13255 - 13373	
08	424 N	424	-0-	-0-	-0-	22 1	402 2	N	-0-
09	2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	137 1	1946 2	N	-0-
10	493 N	493	-0-	-0-	-0-	36 1	457 2	N	-0-
11	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	55 1	1352 2	N	-0-
12	1736 N	570	-0-	-1166	-0-	16 1	554 2	N	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
-----									
SCHULZ 2H GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 231500		COMPL. DATE 08/09/2007		TOTAL DEPTH 13302 PERF.13099 - 15867	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
-----									
SCHULZ 5H GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 232332		COMPL. DATE 09/15/2007		TOTAL DEPTH 13383 PERF.13054 - 15638	
08	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-
09	2 N	1	-0-	-1	-0-	1 2		N	-0-
10	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
-----									
SCHULZ 3H GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 232515		COMPL. DATE 11/03/2007		TOTAL DEPTH 13308 PERF.12994 - 16094	
08	3534 X	1838	-0-	-1696	-0-	97 1	1741 2	N	-0-
09	4178 X	4178	-0-	-0-	-0-	274 1	3904 2	N	-0-
10	3007 X	2626	-0-	-381	-0-	190 1	2436 2	N	-0-
11	3436 X	3436	-0-	-0-	-0-	135 1	3301 2	N	-0-
12	4309 X	2226	-0-	-2083	-0-	63 1	2163 2	N	-0-
01	4309 X	NO RPT	-0-	-4309	-0-			N	NO RPT
-----									
HERSCHEL FULBRIGHT GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 233762		COMPL. DATE 07/19/2008		TOTAL DEPTH 13331 PERF.13376 - 16287	
08	3844 X	2588	-0-	-1256	-0-	137 1	2451 2	N	-0-
09	2670 X	2303	-0-	-367	-0-	151 1	2152 2	N	-0-
10	2542 X	2412	-0-	-130	-0-	174 1	2238 2	N	-0-
11	3450 X	1849	-0-	-1601	-0-	73 1	1776 2	N	-0-
12	3565 X	1487	-0-	-2078	-0-	42 1	1445 2	N	-0-
01	2573 X	NO RPT	-0-	-2573	-0-			N	NO RPT
-----									
MCNEILL GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 233952		COMPL. DATE 02/15/2008		TOTAL DEPTH 13356 PERF.13170 - 14768	
08	915 N	915	-0-	-0-	-0-	48 1	867 2	N	-0-
09	606 N	606	-0-	-0-	-0-	40 1	566 2	N	-0-
10	630 N	630	-0-	-0-	-0-	46 1	584 2	N	-0-
11	648 N	648	-0-	-0-	-0-	25 1	623 2	N	-0-
12	620 N	619	-0-	-1	-0-	17 1	602 2	N	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

THREE RIVERS (EDWARDS)		//CONT.//		89716 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIVE OAK							
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.//		253102											
HARRY SCHULTZ GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	234600	COMPL. DATE	02/29/2008	TOTAL DEPTH	13292	PERF.13103 - 15408				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	3100	N	5190	-0-	2090	2090	274	1	4916	2	N	-0-			-0-
09	3000	N	4616	-0-	1616	3706	303	1	4313	2	N	-0-			-0-
10	3100	N	3564	-0-	464	4170	258	1	3306	2	N	-0-			-0-
11	3000	N	1567	-0-	-1433	2737	62	1	1505	2	N	-0-			-0-
*12	4126	X	1389	-0-	-2737	-0-	39	1	1350	2	N	-0-			-0-
01	1147	X	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
THREE RIVERS SWD		WELL #:		2	RRCID ->	237846	COMPL. DATE	06/24/2008	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2521 - 2558				
08	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
SINOR RANCH GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	238212	COMPL. DATE	07/22/2008	TOTAL DEPTH	13421	PERF.13150 - 15497				
08	62	N	25	-0-	-37	-0-	1	1	24	2	N	-0-			-0-
09	40	N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	2	N	-0-			-0-
10	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	N	-0-			-0-
11	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	N	-0-			-0-
12	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
MCNEILL GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	239424	COMPL. DATE	08/10/2008	TOTAL DEPTH	13378	PERF.13376 - 15906				
08	2749	X	2749	-0-	-0-	-0-	145	1	2604	2	N	-0-			-0-
09	2430	X	2215	-0-	-215	-0-	145	1	2070	2	N	-0-			-0-
10	2511	X	1937	-0-	-574	-0-	140	1	1797	2	N	-0-			-0-
11	2430	X	1928	-0-	-502	-0-	76	1	1852	2	N	-0-			-0-
12	2759	X	1575	-0-	-1184	-0-	44	1	1531	2	N	-0-			-0-
01	2759	X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					N	NO RPT			-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				
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
XTO ENERGY INC.		945936			CAPACITY		CNTY: LAVACA								
HOFFER		WELL #:		2	RRCID ->	193478	COMPL. DATE	04/03/2002	TOTAL DEPTH	3100	PERF. 1353 - 1357				
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	402	N	402	-0-	-0-	-0-	47	1	355	2	N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	274	N	274	-0-	-0-	-0-	26	1	248	2	N	-0-			-0-
12	403	N	60	-0-	-343	-0-	22	1	38	2	N	-0-			-0-
*01	419	N	419	-0-	-0-	-0-	54	1	365	2	N	-0-			-0-

TIGER BEND (WILCOX)		89904 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA							
LGDC CORPORATION		500227													
MOLSON		WELL #: 1		RRCID -> 221864		COMPL. DATE 07/24/2006		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8614 - 8624							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
08	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				12
09	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				12
10	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				12
11	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				12
12	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				12
01	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				12

  

FOSTERS		WELL #: 1		RRCID -> 229787		COMPL. DATE 12/13/2006		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8294 - 8314							
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				28
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				28
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				28
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				28
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				28
01	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							
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
01	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							
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	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							
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		383				N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		383				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		383				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		383				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		383				N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		383				N	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

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		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TOM LYNNE, EAST (1ST MAS. STRGR)		90505 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK		
D90 ENERGY, LLC		195797								
SWIERC G.U.		WELL #: 4		RRCID -> 217640		COMPL. DATE 06/03/2008		TOTAL DEPTH 10970 PERF.10404 - 10424		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TOM LYNE, N. (WILCOX 9350)		90506 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK		
REMORA OPERATING, LLC		701613								
LYNE, T. J.		WELL #: 22UT		RRCID -> 155997		COMPL. DATE 09/01/1995		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9288 - 9390		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

WAGNER OIL COMPANY		891175		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK			
SCHREINER, K. W.		195797									
		WELL #: 2-U		RRCID -> 150982		COMPL. DATE 07/26/2015		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9275 - 9376			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
08	10292 X	9151	-0-	-1141	-0-	562 1	8546 3	Y	39	185 1	92
						43 9					
09	9960 X	7055	-0-	-2905	-0-	455 1	6546 3	Y	49		141
						54 9					
10	10292 X	8458	-0-	-1834	-0-	505 1	7909 3	Y	40		181
						44 9					
11	9960 X	9683	-0-	-277	-0-	627 1	8931 3	Y	114		295
						125 9					
12	10292 X	9686	-0-	-606	-0-	651 1	8978 3	Y	52	179 1	168
						57 9					
01	9145 X	NO RPT	-0-	-9145	-0-			Y	NO RPT		168

OIL AND GAS DIVISION

TOM LYNE, N. (WILCOX 9350)		//CONT.//		90506 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175									
SCHREINER K. W.		WELL #:		4	RRCID ->	155029	COMPL. DATE	05/03/1995	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	9316 - 9378	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOM LYNE, N. (WILCOX 10,000)				90506 770	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
REMORA OPERATING, LLC				701613									
LYNE, T. J.		WELL #:		22LT	RRCID ->	155286	COMPL. DATE	07/22/1995	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	9752 - 10006	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
08		5487 X	3781	-0-	-1706	-0-	1192	1	2542	3	Y	43	103
09		5010 X	3800	-0-	-1210	-0-	1451	1	2331	3	Y	16	119 1 -0-
10		5332 X	4049	-0-	-1283	-0-	3948	3	101	9	Y	92	92
11		5160 X	2166	-0-	-2994	-0-	2130	3	36	9	Y	33	125
12		5332 X	-0-	-0-	-5332	-0-					Y	-0-	125
01		5487 X	1367	-0-	-4120	-0-	1367	3			Y	-0-	125

WAGNER OIL COMPANY				891175	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
SCHREINER, K.W.		WELL #:		1	RRCID ->	130181	COMPL. DATE	02/03/1989	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9842 - 9888	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOM LYNE, N. (WILCOX 10,250)				90506 777	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
WAGNER OIL COMPANY				891175									
SCHREINER, K. W.		WELL #:		F 2L	RRCID ->	157505	COMPL. DATE	07/15/2015	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	9670 - 9887	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-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	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		1630 X	1630	-0-	-0-	-0-	514	1	1096	3	Y	18	280
09		660 X	251	-0-	-409	-0-	20	9	154	3	Y	1	75 1 206
10		589 N	430	-0-	-159	-0-	96	1	11	9	Y	10	216
11		1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	419	3	29	9	Y	26	242
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	1713	3			Y	-0-	242
*01		3100 N	3734	-0-	634	634	3734	3			Y	-0-	242



TOM LYNE NE. (HOCKLEY) AWP OPERATING COMPANY TULLIS -C-			90508 330 038889		NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LIVE OAK								
TULLIS			WELL #:	1	RRCID -> 070191	COMPL. DATE 02/05/1977	TOTAL DEPTH 4150	PERF. N/A							
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)-UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----															
TULLIS			WELL #:	1 C	RRCID -> 076878	COMPL. DATE 10/09/1976	TOTAL DEPTH 4162	PERF. 2207 - 2212							
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----															
TOM LYNE, NE. (HOCKLEY E) AWP OPERATING COMPANY T.K.E. UNIT			90508 396 038889		ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LIVE OAK								
TULLIS 216			WELL #:	1	RRCID -> 239144	COMPL. DATE 02/08/2007	TOTAL DEPTH 4806	PERF. 3184 - 3187							
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----															
TULLIS 216			WELL #:	3	RRCID -> 280831	COMPL. DATE 09/02/2016	TOTAL DEPTH 3500	PERF. 2150 - 2545							
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----															
TOM OCONNOR HILCORP ENERGY COMPANY HEARD, FANNIE V. W. MRS.			90534 001 386310		ASSOCIATED	SALVAGE	CNTY: REFUGIO								
HEARD, FANNIE V.W. MRS.			WELL #:	52	RRCID -> 139125	COMPL. DATE 10/31/1990	TOTAL DEPTH 5900	PERF. 5635 - 5644							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
-----															
HEARD, FANNIE V.W. MRS.			WELL #:	102	RRCID -> 151521	COMPL. DATE 09/16/1994	TOTAL DEPTH 6091	PERF. 5612 - 5627							
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

M O		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----														
TOM OCONNOR		//CONT.//		90534 001	ASSOCIATED	SALVAGE			CNTY: REFUGIO					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
O'CONNOR, THOMAS "C"		WELL #:		6G	RRCID ->	229789	COMPL. DATE	08/09/2007	TOTAL DEPTH	5980	PERF.	5600	-	5606
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
-----														
LAMBERT, M. F.		WELL #:		155	RRCID ->	231079	COMPL. DATE	09/20/2007	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	5710	-	5722
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
-----														
HEARD, CLEMENT		WELL #:		26	RRCID ->	255716	COMPL. DATE	03/04/2010	TOTAL DEPTH	6104	PERF.	5648	-	5654
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----														
MAUDE WILLIAMS ET AL 'A'		WELL #:		52	RRCID ->	281614	COMPL. DATE	04/05/2016	TOTAL DEPTH	5917	PERF.	5705	-	5710
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	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
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----														
TOM O'CONNOR (2830)				90534 137	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: REFUGIO					
HILCORP ENERGY COMPANY				386310										
MAUDE WILLIAMS, ET AL -B-		WELL #:		36	RRCID ->	143855	COMPL. DATE	07/17/1992	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	2834	-	2839
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

TOM O'CONNOR (2830)		//CONT.//		90534 137	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: REFUGIO					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
HEARD, CLAUDE E. ET AL		WELL #:		13	RRCID ->	232645	COMPL. DATE	11/02/2007	TOTAL DEPTH	5925	PERF.	2859 - 2865
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
-----												
HEARD, FANNIE V.W. MRS.		WELL #:		88	RRCID ->	250229	COMPL. DATE	06/05/2009	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	2862 - 2866
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
-----												
TOM O'CONNOR (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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
-----												
REILLY, ANNIE ET VIR		WELL #:		13	RRCID ->	279870	COMPL. DATE	06/08/2015	TOTAL DEPTH	6750	PERF.	3244 - 3248
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
-----												
HEARD, FANNIE V.W. MRS.		WELL #:		41	RRCID ->	281173	COMPL. DATE	09/17/2016	TOTAL DEPTH	5925	PERF.	3324 - 3330
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----										
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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
-----										
TOM OCONNOR (3500)		90534 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378								
LAMBERT		WELL #:	4	RRCID ->	004411	COMPL. DATE	07/19/2002	TOTAL DEPTH	3966	PERF. 3810 - 3890
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
TOM OCONNOR (3550)		90534 224		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
HEARD, FANNIE V. W., MRS.		WELL #:	72	RRCID ->	219867	COMPL. DATE	02/16/2006	TOTAL DEPTH	4500	PERF. 3516 - 3563
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
-----										
HEARD, FANNIE V. W. MRS.		WELL #:	4G	RRCID ->	220944	COMPL. DATE	06/30/2008	TOTAL DEPTH	5980	PERF. 3450 - 3462
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----										
MAUDE WILLIAMS ET AL -A-		WELL #:	40	RRCID ->	286558	COMPL. DATE	12/05/2018	TOTAL DEPTH	5925	PERF. 3572 - 3578
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----										
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	05/31/2006	TOTAL DEPTH	4425	PERF. 3770 - 3790
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

-----												
TOM O'CONNOR (3560) //CONT.// 90534 237 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
REILLY, ANNIE ET VIR WELL #: 10D RRCID -> 220110 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3553 - 3558												
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
-----												
REILLY, ANNIE ET VIR WELL #: 12 RRCID -> 279872 COMPL. DATE 06/15/2015 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3518 - 3528												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
-----												
TOM OCONNOR (3600) 90534 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO												
HILCORP ENERGY COMPANY 386310												
HEARD, FANNIE V.W. MRS. WELL #: 51 RRCID -> 261241 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 5895 PERF. 3528 - 3550												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-
-----												
TOM OCONNOR (3900) 90534 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO												
HILCORP ENERGY COMPANY 386310												
HEARD, FANNIE V.W. MRS. WELL #: 62 RRCID -> 004415 COMPL. DATE 02/28/1986 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3678 - 3718												
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
HEARD, FANNIE V.W. MRS. WELL #: 64 F RRCID -> 004416 COMPL. DATE 12/17/1961 TOTAL DEPTH 4605 PERF. 3916 - 3922												
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
REILLY, ANNIE ET VIR WELL #: 2GF RRCID -> 031640 COMPL. DATE 11/19/1963 TOTAL DEPTH 5929 PERF. 3910 - 3914												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

TOM OCONNOR (3900)		//CONT.//		90534 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
LAMBERT, M. F.		WELL #:		66	RRCID ->	209879	COMPL. DATE	02/17/2005	TOTAL DEPTH	5918	PERF. 4040 - 4046		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
-----													
HEARD, FANNIE V.W. MRS.		WELL #:		69	RRCID ->	217522	COMPL. DATE	11/09/2005	TOTAL DEPTH	4500	PERF. 3906 - 3912		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
-----													
HEARD, CLEMENT		WELL #:		3G	RRCID ->	250402	COMPL. DATE	06/08/2009	TOTAL DEPTH	5980	PERF. 3908 - 3913		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
-----													
REILLY, ANNIE ET VIR		WELL #:		12	RRCID ->	261055	COMPL. DATE	04/25/2011	TOTAL DEPTH	4500	PERF. 3967 - 3972		
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
-----													
TOM OCONNOR (3900, SOUTH)				90534 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO					
HILCORP ENERGY COMPANY				386310									
REILLY, ANNIE ET VIR		WELL #:		3	RRCID ->	210665	COMPL. DATE	03/29/2005	TOTAL DEPTH	5975	PERF. 3963 - 3968		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
-----													
TOM OCONNOR (4050)				90534 307	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO					
HILCORP ENERGY COMPANY				386310									
HEARD, FANNIE V. W. MRS.		WELL #:		70	RRCID ->	069867	COMPL. DATE	09/27/2007	TOTAL DEPTH	4515	PERF. 3918 - 3948		
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
-----												
TOM OCONNOR (4200)		90534 315		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: REFUGIO				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
LAMBERT, M. F.		WELL #: H 97		RRCID -> 093703		COMPL. DATE 05/30/1981		TOTAL DEPTH		N/A PERF. 4183 - 4187		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
OCONNOR, THOMAS -A-		WELL #: 112		RRCID -> 116554		COMPL. DATE 04/30/1985		TOTAL DEPTH		4493 PERF. 4179 - 4196		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
WILLIAMS, MAUDE ET AL -A-		WELL #: 76		RRCID -> 135290		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		4500 PERF. 4173 - 4189
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
WILLIAMS, MAUDE ET AL -A-		WELL #: 78		RRCID -> 136550		COMPL. DATE 07/03/1990		TOTAL DEPTH		4670 PERF. 4175 - 4178		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
HEARD, FANNIE V. W. MRS.		WELL #: 90		RRCID -> 136936		COMPL. DATE 08/27/1990		TOTAL DEPTH		4500 PERF. 4120 - 4139		
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
HEARD, CLEMENT		WELL #: 15		RRCID -> 137592		COMPL. DATE 09/17/2002		TOTAL DEPTH		4515 PERF. 3785 - 3805		
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOM OCONNOR (4200)		//CONT.//		90534 315	NON-ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: REFUGIO				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
BAUER, CLAIRE MARY ET VIR		WELL #:		4-C	RRCID ->	145883	COMPL. DATE	04/05/1993	TOTAL DEPTH	5933	PERF.	4140 - 4152
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	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
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01		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
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01		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
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01		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
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----												
O'CONNOR, THOMAS -A-		WELL #:		113	RRCID ->	161310	COMPL. DATE	11/22/1996	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	4172 - 4188
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01		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
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-



M O		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----									
TOM OCONNOR (4200)		//CONT.//		90534 315	NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310					
HEARD, CLEMENT		WELL #:		14D	RRCID ->	167023	COMPL. DATE	12/03/1997	TOTAL DEPTH 5894 PERF. 4113 - 4128
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
-----									
WILLIAMS, MAUDE ET AL -A-		WELL #:		77	RRCID ->	171177	COMPL. DATE	03/26/1998	TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4167 - 4184
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
-----									
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:		7	RRCID ->	181575	COMPL. DATE	01/05/2001	TOTAL DEPTH 5925 PERF. 4146 - 4157
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	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
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
-----									
LAMBERT, M.F.		WELL #:		H 64	RRCID ->	214261	COMPL. DATE	07/15/2005	TOTAL DEPTH 5937 PERF. 4176 - 4192
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-

TOM OCONNOR (4200)		//CONT.//		90534 315	NON-ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: REFUGIO							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
O'CONNOR, THOMAS "C"		WELL #:		68	RRCID ->	219427	COMPL. DATE	01/17/2006	TOTAL DEPTH	4515	PERF.	4123 - 4138			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
-----															
HEARD, FANNIE V.W. MRS.		WELL #:		85	RRCID ->	220895	COMPL. DATE	05/02/2006	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	4088 - 4122			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
-----															
HEARD, FANNIE V.W. MRS.		WELL #:		95	RRCID ->	221832	COMPL. DATE	09/13/2006	TOTAL DEPTH	4502	PERF.	4110 - 4127			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
-----															
HEARD, FANNIE V.W. MRS.		WELL #:		93	RRCID ->	234347	COMPL. DATE	03/20/2008	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	4128 - 4139			
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
-----															
HEARD, FANNIE V. W. MRS.		WELL #:		51	RRCID ->	236991	COMPL. DATE	06/05/2008	TOTAL DEPTH	5895	PERF.	4108 - 4124			
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
-----															
HEARD, FANNIE, V. W. MRS.		WELL #:		79	RRCID ->	237037	COMPL. DATE	05/30/2008	TOTAL DEPTH	4515	PERF.	4110 - 4124			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
-----															
WILLIAMS, MAUDE ET AL -B-		WELL #:		2	RRCID ->	259993	COMPL. DATE	11/10/2010	TOTAL DEPTH	5935	PERF.	4190 - 4204			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

M O		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----									
TOM OCONNOR (4200)		//CONT.// 90534 315		NON-ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: REFUGIO		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
HEARD, CLAUDE E. ET AL		WELL #:	10	RRCID ->	263007	COMPL. DATE	08/25/2011	TOTAL DEPTH	5925 PERF. 4167 - 4181
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	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
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
-----									
O'CONNOR, THOMAS "C"		WELL #:	4G	RRCID ->	267316	COMPL. DATE	03/01/2012	TOTAL DEPTH	5980 PERF. 4120 - 4132
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
-----									
LAMBERT GAS UNIT		WELL #:	130	RRCID ->	268041	COMPL. DATE	03/31/2010	TOTAL DEPTH	4461 PERF. 4180 - 4197
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
-----									
WILLIAMS, MAUDE ET AL -A-		WELL #:	83	RRCID ->	282313	COMPL. DATE	01/23/2017	TOTAL DEPTH	6215 PERF. 4196 - 4202
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-

TOM O'CONNOR (4830)			90534 393		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO								
HILCORP ENERGY COMPANY			386310														
LAMBERT, MARY F. -E-			WELL #: E 3		RRCID -> 117390		COMPL. DATE 04/02/2006		TOTAL DEPTH 5700		PERF. 4829 - 4840						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
O'CONNOR, THOMAS -A-			WELL #: 34		RRCID -> 157803		COMPL. DATE 01/30/1996		TOTAL DEPTH 6495		PERF. 4823 - 483						
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
LAMBERT GAS UNIT			WELL #: 70		RRCID -> 261056		COMPL. DATE 04/29/2011		TOTAL DEPTH 5918		PERF. 4842 - 4883						
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
HEARD, CLAUDE E. ET AL			WELL #: 12		RRCID -> 263640		COMPL. DATE 12/01/2011		TOTAL DEPTH 5925		PERF. 4716 - 4722						
08		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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						
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOM O'CONNOR (4900)			90534 395		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO								
HILCORP ENERGY COMPANY			386310														
O'CONNOR, THOMAS -A-			WELL #: 92		RRCID -> 137686		COMPL. DATE 10/03/1990		TOTAL DEPTH 5909		PERF. 4888 - 4894						
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOM O'CONNOR (4900)		//CONT.//		90534 395	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
HEARD, FANNIE V.W. MRS.		WELL #:		50	RRCID ->	150604	COMPL. DATE	06/22/1994	TOTAL DEPTH	5925	PERF. 4810 - 4822
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397 1			Y	-0-	-0-
09	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 1			Y	-0-	-0-
10	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				Y	-0-	-0-
11	180 N	20	-0-	-160	-0-	20 1			Y	-0-	-0-
*12	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 1			Y	-0-	-0-
*01	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 1			Y	-0-	-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL -A-		WELL #:		26	RRCID ->	163135	COMPL. DATE	05/02/1997	TOTAL DEPTH	8139	PERF. 4848 - 4864
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

TOM O'CONNOR (4910)				90534 396	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310							
HEARD, IRA -A-		WELL #:		2	RRCID ->	155871	COMPL. DATE	09/08/1995	TOTAL DEPTH	5929	PERF. 4878 - 4885
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL -A-		WELL #:		60	RRCID ->	170973	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5916	PERF. 4923 - 4930
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL -A-		WELL #:		35	RRCID ->	176646	COMPL. DATE	01/06/2000	TOTAL DEPTH	5915	PERF. 4901 - 4906
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

O'CONNOR, THOMAS -C-		WELL #:		42-L	RRCID ->	188439	COMPL. DATE	01/25/2002	TOTAL DEPTH	5925	PERF. 4868 - 4874
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

TOM O'CONNOR (4910)		//CONT.//		90534 396	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
WILLIAMS, MAUDE ET AL -A-		WELL #:		4	RRCID ->	215224	COMPL. DATE	09/27/2005	TOTAL DEPTH	5925	PERF.	4842 -	4852
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	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
08	65 N	65	-0-	-0-	-0-	6	1	59	2	Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	772 N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			Y	-0-		-0-
11	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
*01	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			Y	-0-		-0-
-----													
CLEMENT HEARD		WELL #:		30	RRCID ->	247337	COMPL. DATE	03/02/2009	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	4564 -	4571
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
-----													
ANNIE REILLY ET VIR		WELL #:		17	RRCID ->	272304	COMPL. DATE	11/19/2013	TOTAL DEPTH	6756	PERF.	4805 -	4811
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
-----													
HEARD, CLAUDE E. ET AL		WELL #:		11	RRCID ->	286598	COMPL. DATE	04/03/2015	TOTAL DEPTH	5925	PERF.	4914 -	4921
08	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	1			Y	-0-		-0-
09	150 N	31	-0-	-119	-0-	31	1			Y	-0-		-0-
10	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-		-0-
11	210 N	30	-0-	-180	-0-	30	1			Y	-0-		-0-
*12	406 N	406	-0-	-0-	-0-	113	1	293	9	Y	266	175 0	17 1 74
*01	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	1			Y	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

TOM O'CONNOR (4925)			90534 398		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO						
HILCORP ENERGY COMPANY			386310												
O'CONNOR, THOMAS -A-			WELL #:	74	RRCID ->	143490	COMPL. DATE	04/01/1992	TOTAL DEPTH	5927	PERF.	4948 - 4954			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
O'CONNOR, THOMAS -A-			WELL #:	13	RRCID ->	180991	COMPL. DATE	12/13/2000	TOTAL DEPTH	5885	PERF.	4922 - 4928			
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
LAMBERT GAS UNIT			WELL #:	109	RRCID ->	206528	COMPL. DATE	10/14/2004	TOTAL DEPTH	5835	PERF.	4866 - 4876			
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
O'CONNOR, THOMAS "C"			WELL #:	51	RRCID ->	223041	COMPL. DATE	11/02/2006	TOTAL DEPTH	5915	PERF.	4862 - 4870			
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
LAMBERT GAS UNIT			WELL #:	32	RRCID ->	279470	COMPL. DATE	06/10/2015	TOTAL DEPTH	5912	PERF.	4853 - 4861			
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOM OCONNOR (4950)			90534 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO						
HILCORP ENERGY COMPANY			386310												
LAMBERT, M. F.			WELL #:	G 13	RRCID ->	036882	COMPL. DATE	03/14/1992	TOTAL DEPTH	5371	PERF.	4923 - 4933			
08		155 N	86	-0-	-69	-0-	8	1	78	2	Y	-0-			-0-
09		180 N	165	-0-	-15	-0-	165	2			Y	-0-			-0-
10		150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			Y	-0-			-0-
11		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			Y	-0-			-0-
12		186 N	108	-0-	-78	-0-	108	2			Y	-0-			-0-
*01		185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			Y	-0-			-0-

TOM OCONNOR (4950)		//CONT.//		90534 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310												
LAMBERT, M. F.		WELL #:		G 2	RRCID ->	058823	COMPL. DATE	06/25/1974	TOTAL DEPTH	5216	PERF.	N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	496 X	151	-0-	-345	-0-		14	1	137	2	Y	-0-				-0-
09	210 N	138	-0-	-72	-0-		138	2			Y	-0-				-0-
10	961 N	150	-0-	-811	-0-		150	2			Y	-0-				-0-
11	150 N	97	-0-	-53	-0-		97	2			Y	-0-				-0-
12	155 N	106	-0-	-49	-0-		106	2			Y	-0-				-0-
*01	171 N	171	-0-	-0-	-0-		171	2			Y	-0-				-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL -A-		WELL #:		67	RRCID ->	081723	COMPL. DATE	03/28/1979	TOTAL DEPTH	5914	PERF.	4889 - 4894				
08	208 N	208	-0-	-0-	-0-		208	1			Y	-0-				-0-
09	30 N	18	-0-	-12	-0-		18	1			Y	-0-				-0-
10	2 N	-0-	-0-	-2	-0-						Y	-0-				-0-
11	210 N	-0-	-0-	-210	-0-						Y	-0-				-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-						Y	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-

O'CONNOR, THOMAS -D-		WELL #:		9	RRCID ->	198788	COMPL. DATE	09/12/2003	TOTAL DEPTH	5895	PERF.	4963 - 4976				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

TOM OCONNOR (5050, EAST)		//CONT.//		90534 425	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310												
LAMBERT GAS UNIT		WELL #:		71	RRCID ->	202726	COMPL. DATE	04/07/2004	TOTAL DEPTH	5933	PERF.	5116 - 5128				
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	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				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-

LAMBERT GAS UNIT		WELL #:		H 61	RRCID ->	219870	COMPL. DATE	02/13/2006	TOTAL DEPTH	5870	PERF.	5045 - 5057				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-



M O		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----										
TOM OCONNOR (5050, EAST)		//CONT.//		90534 425	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310						
LAMBERT GAS UNIT		WELL #:		211R	RRCID ->	280723	COMPL. DATE	06/26/2015	TOTAL DEPTH	8300 PERF. 5134 - 5139
08	4247 X	1548	-0-	-2699	-0-	142 1	1406 2	Y	-0-	-0-
09	4110 X	3216	-0-	-894	-0-	3216 2		Y	-0-	-0-
10	4247 X	1895	-0-	-2352	-0-	1895 2		Y	-0-	-0-
11	3660 X	1440	-0-	-2220	-0-	1440 2		Y	-0-	-0-
12	3317 X	1905	-0-	-1412	-0-	1905 2		Y	-0-	-0-
01	3317 X	1505	-0-	-1812	-0-	1505 2		Y	-0-	-0-
-----										
TOM OCONNOR (5100, EAST)				90534 475	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO	
HILCORP ENERGY COMPANY				386310						
LAMBERT		WELL #:		G 9	RRCID ->	004464	COMPL. DATE	03/25/1968	TOTAL DEPTH	5415 PERF. 3800 - 4000
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
LAMBERT, M. F.		WELL #:		G 8	RRCID ->	038501	COMPL. DATE	03/28/2007	TOTAL DEPTH	5415 PERF. 3808 - 3848
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
O'CONNOR, THOMAS -C-		WELL #:		13	RRCID ->	194119	COMPL. DATE	04/06/2001	TOTAL DEPTH	5960 PERF. 5108 - 5113
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
LAMBERT GAS UNIT		WELL #:		53	RRCID ->	260642	COMPL. DATE	02/08/2011	TOTAL DEPTH	5915 PERF. 5071 - 5079
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
TOM OCONNOR (5200, EAST)				90534 525	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO	
HILCORP ENERGY COMPANY				386310						
HEARD, FANNIE V.W. MRS.		WELL #:		3	RRCID ->	190430	COMPL. DATE	04/30/2002	TOTAL DEPTH	5921 PERF. 5085 - 5102
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-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	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
-----												
HEARD, FANNIE V.W. MRS.		WELL #:		1	RRCID ->	255440	COMPL. DATE	02/22/2010	TOTAL DEPTH	5968	PERF. 5130 - 5136	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
-----												
HEARD, FANNIE V.W. MRS.		WELL #:		19	RRCID ->	259998	COMPL. DATE	11/11/2010	TOTAL DEPTH	5925	PERF. 5170 - 5176	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
-----												
HEARD, FANNIE V.W. MRS.		WELL #:		7G	RRCID ->	274512	COMPL. DATE	02/12/2014	TOTAL DEPTH	7812	PERF. 5090 - 5094	
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----												
TOM OCONNOR (5250)				90534 550	ASSOCIATED	49B		CNTY: REFUGIO				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
MRS. FANNIE V. W. HEARD		WELL #:		57	RRCID ->	280797	COMPL. DATE	07/16/2016	TOTAL DEPTH	5927	PERF. 5278 - 5286	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
-----												
THOMAS O'CONNOR 'C'		WELL #:		48	RRCID ->	281113	COMPL. DATE	04/19/2016	TOTAL DEPTH	5906	PERF. 5225 - 5230	
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	

TOM OCONNOR (5300, EAST) HILCORP ENERGY COMPANY O'CONNOR, THOMAS "C"			90534 600 386310		NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: REFUGIO									
O'CONNOR, THOMAS "C"			WELL #:	6G	RRCID -> 182617	COMPL. DATE 01/22/2001	TOTAL DEPTH	5980	PERF. 5223	-	5267					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	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					
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
O'CONNOR, THOMAS "A"			WELL #:	24	RRCID -> 192125	COMPL. DATE 05/16/2002	TOTAL DEPTH	5902	PERF. 5264	-	5282					
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
01	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					
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
01	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					
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
01	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					
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----																
TOM O'CONNOR (5350 SAND)		90534 612		ASSOCIATED		49B		CNTY: REFUGIO								
HILCORP ENERGY COMPANY		386310		WELL #: A 8		RRCID -> 254174		COMPL. DATE 09/24/2009		TOTAL DEPTH 5950		PERF. 5326 -		5333		
MARY F. LAMBERT "EA"																
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
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-	
-----																
TOM O'CONNOR (5400 SAND)		90534 625		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO								
HILCORP ENERGY COMPANY		386310		WELL #: 45		RRCID -> 139323		COMPL. DATE 07/23/1991		TOTAL DEPTH 5925		PERF. 5372 -		5382		
O'CONNOR, THOMAS -A-																
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
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-	
-----																
O'CONNOR, THOMAS "A"				WELL #: 32		RRCID -> 187875		COMPL. DATE 12/31/2001		TOTAL DEPTH 5960		PERF. 5340 -		5358		
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
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-	
-----																
O'CONNOR, THOMAS "A"				WELL #: 65		RRCID -> 269860		COMPL. DATE 03/11/2008		TOTAL DEPTH 5969		PERF. 5534 -		5538		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
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-	
-----																
REILLY, ANNIE ET VIR				WELL #: 22		RRCID -> 270563		COMPL. DATE 10/21/2013		TOTAL DEPTH 6799		PERF. 5362 -		5372		
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
-----																
THOMAS O'CONNOR 'A'				WELL #: 71		RRCID -> 271491		COMPL. DATE 08/27/2018		TOTAL DEPTH 5930		PERF. 5538 -		5552		
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	

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	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----														
CLEMMENT HEARD			WELL #:	35	RRCID ->	260691	COMPL. DATE	02/16/2011	TOTAL DEPTH	6200	PERF. 5354 - 5362			
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		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			
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
HEARD, CLEMMENT			WELL #:	21	RRCID ->	229397	COMPL. DATE	03/15/2007	TOTAL DEPTH	7810	PERF. 5440 - 5446			
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		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, CLEMMENT			WELL #:	11	RRCID ->	070302	COMPL. DATE	11/04/2020	TOTAL DEPTH	5925	PERF. 3790 - 3820			
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		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			
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	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
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	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
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	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
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	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
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

M O		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
TOM OCONNOR (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		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	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		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	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		
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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		
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
TOM OCONNOR (5615)		90534 742		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
LAMBERT GAS UNIT		WELL #: H 32		RRCID -> 259862		COMPL. DATE 11/12/2010		TOTAL DEPTH 5895		PERF. 5718 - 5722		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	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		
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
								AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-

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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
								AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT		-0-
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-

TOM OCONNOR (6300)		90534 902		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO					
HILCORP ENERGY COMPANY		386310											
WILSON HEARD -B-		WELL #:	8	RRCID ->	261303	COMPL. DATE	07/01/2011	TOTAL DEPTH	6750	PERF.	6335 - 6342		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
								AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT		-0-

TOM OCONNOR (6470)		90534 912		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO					
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		003599											
MIGUELITA SCANIO		WELL #:	22	RRCID ->	282648	COMPL. DATE	08/15/2016	TOTAL DEPTH	7808	PERF.	6584 - 6589		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
								AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	37 N	37	-0-	-0-		-0-		37	2	Y	-0-		-0-
09	38 N	38	-0-	-0-		-0-		38	2	Y	-0-		-0-
10	34 N	34	-0-	-0-		-0-		34	2	Y	-0-		-0-
11	30 N	29	-0-	-1		-0-		29	2	Y	-0-		-0-
12	31 N	19	-0-	-12		-0-		19	2	Y	-0-		-0-
01	31 N	18	-0-	-13		-0-		18	2	Y	-0-		-0-

TOM OCONNOR (6750)		90534 930		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO					
HILCORP ENERGY COMPANY		386310											
HEARD, CLEMENT		WELL #:	19	RRCID ->	229716	COMPL. DATE	06/15/2007	TOTAL DEPTH	7778	PERF.	6748 - 6753		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
								AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT		-0-



OIL AND GAS DIVISION

TOM OCONNOR (7930)		90534 980		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		003599									
SCANIO, M		WELL #:	6	RRCID ->	198456	COMPL. DATE	02/01/2011	TOTAL DEPTH	7990	PERF.	5726 - 5746
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	

HILCORP ENERGY COMPANY		386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON			
LAMBERT GAS UNIT		WELL #:	150	RRCID ->	267700	COMPL. DATE	04/23/2012	TOTAL DEPTH	11239	PERF.	7888 - 7910
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	

TORO GRANDE (FB-A, 9200 SD.)		90792 175		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON			
BARCO OIL & GAS CO.		WELL #:	1 L	RRCID ->	126345	COMPL. DATE	01/01/1988	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	9268 - 9278
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	

TORO GRANDE (FB-B, 8800 YEGUA)		90792 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON			
BARCO OIL & GAS CO.		WELL #:	1 U	RRCID ->	126346	COMPL. DATE	01/01/1988	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8824 - 8834
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	

TORO GRANDE (7800 YEGUA)		90792 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON			
ATLAS OPERATING LLC		WELL #:	1	RRCID ->	238236	COMPL. DATE	07/01/2008	TOTAL DEPTH	8529	PERF.	7721 - 7742
08	775	N	740	-0-	-35	-0-	4 1	695 2	N	37	82
09	780	N	718	-0-	-62	-0-	41 9	662 2	N	47	129
10	693	N	693	-0-	-0-	-0-	4 1	640 2	N	45	174
11	784	N	784	-0-	-0-	-0-	52 9	733 2	N	43	42
*12	739	N	739	-0-	-0-	-0-	3 1	713 2	N	20	62
*01	734	N	734	-0-	-0-	-0-	50 9	684 2	N	42	104
							4 1				
							22 9				
							4 1				
							46 9				

TORO GRANDE (8700 SD)		90792 625		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON			
MARQUEE CORPORATION		526675									
TITTIZER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 273436		COMPL. DATE 01/07/2014		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 8863 - 8893	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		0	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/10/2019											

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	
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		36
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		36
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		36
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		36
12	T. A.		-0-	-0-	-0-			N	-0-		36
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		36

MARQUEE CORPORATION		526675		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON						
TITTIZER		WELL #: 2		RRCID -> 277478		COMPL. DATE 03/01/2015		TOTAL DEPTH 9206		PERF. 9030 - 9055				
08	28547 X	28547	-0-	-0-	-0-	28178	2	369	9	N	335	352	1	218
09	27467 X	27467	-0-	-0-	-0-	27102	2	365	9	N	332	355	1	195
10	27920 X	27920	-0-	-0-	-0-	27554	2	366	9	N	333	346	1	182
11	26908 X	26908	-0-	-0-	-0-	26506	2	402	9	N	365	362	1	185
12	27611 X	27611	-0-	-0-	-0-	27231	2	380	9	N	345	332	1	198
*01	27047 X	27047	-0-	-0-	-0-	26693	2	354	9	N	322	352	1	168

TORO GRANDE, N.E. (9300 SD.)		90796 725		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON			
FIELD PETROLEUM CORP.		266906									
HICKS		WELL #: 1		RRCID -> 251107		COMPL. DATE 04/01/2009		TOTAL DEPTH 9513		PERF. 9298 - 9314	
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-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	
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
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		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-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		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-

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		
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	168	N	NO RPT	39	39
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	168	N	NO RPT	39	39
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	168	N	NO RPT	39	39
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	168	N	NO RPT	39	39
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	168	N	NO RPT	39	39
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	168	N	NO RPT	39	39

TULETA (CATAHOULA "A" 1230)		91677 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE		
BRITANCO, L.L.C.		093620								
ROBINSON		WELL #: 5B		RRCID -> 190259		COMPL. DATE 06/19/2001		TOTAL DEPTH 3260 PERF. 1153 - 1154		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
11	14B2	EXT	709	-0-	709	709	N	-0-	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	709	N	-0-	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	709	N	-0-	-0-	-0-

TULETA (YEGUA 4060)		91677 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE		
BRITANCO, L.L.C.		093620								
MARTINSON		WELL #: 2		RRCID -> 184648		COMPL. DATE 03/01/2001		TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3858 - 3872		
08	1898	N	1898	-0-	-0-	1898	2	N	-0-	-0-
09	1590	N	1084	-0-	-506	1084	2	N	-0-	-0-
10	1341	N	1341	-0-	-0-	1341	2	N	-0-	-0-
11	1590	N	1198	-0-	-392	1198	2	N	-0-	-0-
*12	1575	N	1575	-0-	-0-	1575	2	N	-0-	-0-
*01	1751	N	1751	-0-	-0-	1751	2	N	-0-	-0-

MARTINSON		91677 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE		
		093620								
		WELL #: 1		RRCID -> 185602		COMPL. DATE 09/20/2000		TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3885 - 3891		
08	174	N	174	-0-	-0-	174	2	N	-0-	-0-
09	180	N	147	-0-	-33	147	2	N	-0-	-0-
10	155	N	137	-0-	-18	137	2	N	-0-	-0-
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-	2	N	-0-	-0-
12	155	N	131	-0-	-24	131	2	N	-0-	-0-
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-	2	N	-0-	-0-

TULETA (4400) 91677 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE  
 SAXUM OIL & GAS, LLC 749687  
 STAPLES, J. JR. WELL #: 1 RRCID -> 175984 COMPL. DATE 11/22/1999 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4039 - 4056

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

STAPLES, J. JR. WELL #: 2 RRCID -> 194719 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 4018 - 4025

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TULETA, EAST (LULING) 91678 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE  
 GATHER PETROLEUM CORPORATION 292850  
 JOHNSTON WELL #: 1 RRCID -> 256366 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8570 - 8575

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

TULETA, N (WILCOX 9200) 91679 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE  
 SAXUM OIL & GAS, LLC 749687  
 STAPLES WELL #: 1 RRCID -> 219857 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8834 - 8838

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TULETA, SOUTH (HOCKLEY 3450) 91682 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE  
 INLAND OCEAN, INC. 424607  
 DIRKS - MAYFIELD WELL #: 1 RRCID -> 200551 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 3608 PERF. 3430 - 3490

08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
		PLUGGED AND ABANDONED													08/16/2018	

DIRKS WELL #: 1 RRCID -> 211113 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3451 - 3456

08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
		PLUGGED AND ABANDONED													08/20/2018	

TULETA, SOUTH (1250)  
SAXUM OIL & GAS, LLC  
STAPLES, J. JR.

91682 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE  
749687  
WELL #: 3 RRCID -> 214165 COMPL. DATE 06/14/2001 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 1222 - 1224

M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TULETA, SOUTH (2050)  
SAXUM OIL & GAS, LLC  
STAPLES, J. JR.

91682 795 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE  
749687  
WELL #: 4 RRCID -> 213988 COMPL. DATE 04/22/2002 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 1313 - 1314

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2626					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2626					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2626					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2626					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2626					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2626					N	NO RPT					-0-

TULETA, WEST (HOCKLEY 3100)  
BRITANCO, L.L.C.  
GINGERICH, GEORGE C.

91685 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE  
093620  
WELL #: 2D RRCID -> 112508 COMPL. DATE 08/29/1984 TOTAL DEPTH 3802 PERF. 3127 - 3133

08	279 N	238	-0-	-41	-0-	238	2			N	-0-					-0-
09	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					-0-
10	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					-0-
11	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					-0-
*12	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					-0-
*01	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-

IMOGENE HALL UNIT

WELL #: 3 RRCID -> 146765 COMPL. DATE 09/17/1993 TOTAL DEPTH 4197 PERF. 3138 - 3143

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					22
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					25
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					29
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					32
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	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

08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

IMOGENE HALL UNIT

WELL #: 6 RRCID -> 184229 COMPL. DATE 05/18/2000 TOTAL DEPTH 4508 PERF. 3126 - 3131

08	651 N	618	-0-	-33	-0-	618	2			N	-0-					-0-
09	710 N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-					-0-
10	797 N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			N	-0-					-0-
11	708 N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			N	-0-					-0-
12	651 N	600	-0-	-51	-0-	600	2			N	-0-					-0-
01	651 N	529	-0-	-122	-0-	529	2			N	-0-					-0-

-----  
TULETA, WEST (HOCKLEY 3100) //CONT.// 91685 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE  
BRITANCO, L.L.C. //CONT.// 093620  
GILL, CLAUDIA WELL #: 2 RRCID -> 184625 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3163 - 3170

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	279 N	193	-0-	-86	-0-	193 2		N	-0-			-0-
09	240 N	223	-0-	-17	-0-	223 2		N	-0-			-0-
10	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295 2		N	-0-			-0-
11	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200 2		N	-0-			-0-
12	217 N	189	-0-	-28	-0-	189 2		N	-0-			-0-
01	310 N	172	-0-	-138	-0-	172 2		N	-0-			-0-

-----  
IMOGENE HALL UNIT WELL #: 10 RRCID -> 188809 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 3131 - 3137

08	651 N	617	-0-	-34	-0-	617 2		N	-0-			-0-
09	710 N	710	-0-	-0-	-0-	710 2		N	-0-			-0-
10	797 N	797	-0-	-0-	-0-	797 2		N	-0-			-0-
11	600 N	520	-0-	-80	-0-	520 2		N	-0-			-0-
12	651 N	600	-0-	-51	-0-	600 2		N	-0-			-0-
01	651 N	529	-0-	-122	-0-	529 2		N	-0-			-0-

-----  
TOSTENSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 273603 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3258 - 3262

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

-----  
INLAND OCEAN, INC. 424607  
WITHERS WELL #: RRCID -> 200550 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 3610 PERF. 3118 - 3149

08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			63
		PLUGGED AND ABANDONED			08/14/2018							

-----  
MUTCHLER-ROTH UNIT WELL #: RRCID -> 216488 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 4530 PERF. 3149 - 3175

08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			23
		PLUGGED AND ABANDONED			02/03/2016							

OIL AND GAS DIVISION

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							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HALL		91685 426		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE							
		093620													
		WELL #: 1		RRCID -> 004514		COMPL. DATE 10/18/1943		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

WTU HALL		91685 426		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE							
		093620													
		WELL #: 5		RRCID -> 169299		COMPL. DATE 05/18/1998		TOTAL DEPTH 9160 PERF. 7524 - 7530							
08	2232 X	1472	-0-	-760	-0-	774	1	698	3	N	-0-				-0-
09	2883 X	2883	-0-	-0-	-0-	1372	1	1511	3	N	-0-				-0-
10	2995 X	2995	-0-	-0-	-0-	1442	1	1553	3	N	-0-				-0-
11	2850 X	1750	-0-	-1100	-0-	954	1	796	3	N	-0-				-0-
*12	3339 X	3339	-0-	-0-	-0-	1573	1	1766	3	N	-0-				-0-
01	3007 X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					N	NO RPT				-0-

TULETA, WEST (SLICK-WILCOX 7900)		91685 426		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE							
BRITANCO, L.L.C.		093620													
WTU ROBINSON		WELL #: 5		RRCID -> 209990		COMPL. DATE 04/27/2005		TOTAL DEPTH 8660 PERF. 8000 - 8022							
08	310 N	209	-0-	-101	-0-	110	1	99	3	N	-0-				176
09	325 N	325	-0-	-0-	-0-	155	1	170	3	N	-0-				176
10	377 N	377	-0-	-0-	-0-	182	1	195	3	N	-0-				176
11	285 N	285	-0-	-0-	-0-	155	1	130	3	N	-0-				176
*12	311 N	311	-0-	-0-	-0-	147	1	164	3	N	-0-				176
01	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT				176

WTU-GILL		91685 470		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE							
		144355													
		WELL #: 1		RRCID -> 255898		COMPL. DATE 02/25/2010		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8210 - 8216							
08	706 N	706	-0-	-0-	-0-	371	1	335	3	N	-0-				89
09	656 N	656	-0-	-0-	-0-	312	1	344	3	N	-0-				89
10	682 N	495	-0-	-187	-0-	238	1	257	3	N	-0-				89
11	690 N	75	-0-	-615	-0-	41	1	34	3	N	-0-				89
*12	593 N	593	-0-	-0-	-0-	279	1	314	3	N	-0-				89
01	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT				89

TULETA, WEST (VICKSBURG F)		91685 470		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE							
CHANDLER OIL & GAS, LLC		144355													
STAUSS-NELSON		WELL #: 1		RRCID -> 184290		COMPL. DATE 11/01/2000		TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2759 - 2763							
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	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
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
-----												
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
-----												
ROBINSON			WELL #:	1B	RRCID ->	116155	COMPL. DATE	04/14/1985	TOTAL DEPTH	4525	PERF.	2876 - 2890
08	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-198			N	3		17
09	01 BALANCING DATE STATUS ->		-12		CANCELLED UNDERAGE ->	-186						
09	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-12			N	2		19
10	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-12			N	3		22
11	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-12			N	2		24
12	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-12			N	-0-		24
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-12			N	-0-		24
-----												
STAUSS-NELSON			WELL #:	1	RRCID ->	182555	COMPL. DATE	11/01/2000	TOTAL DEPTH	3010	PERF.	2759 - 2763
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
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-
-----												
GILL, CLAUDIA P.			WELL #:	1	RRCID ->	188044	COMPL. DATE	08/11/2000	TOTAL DEPTH	4504	PERF.	2863 - 2866
08	651 #	726	-0-	75	B	-6	726	2	N	-0-		-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->		-6									
09	633 R	639	-0-	6	B	-0-	639	2	N	-0-		-0-
10	651 #	326	-0-	-325	B	-325	326	2	N	-0-		-0-
11	630 #	261	-0-	-369	B	-694	261	2	N	-0-		-0-
12	651 #	797	-0-	146	B	-548	797	2	N	-0-		-0-
01	651 #	803	-0-	152	B	-396	803	2	N	-0-		-0-
-----												
HALL, IMOGENE			WELL #:	8	RRCID ->	284505	COMPL. DATE	07/17/1985	TOTAL DEPTH	4411	PERF.	2809 - 2814
08	31 #	1	-0-	-30	B	-61	1	2	N	-0-		-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->		-61									
09	30 #	-0-	-0-	-30	B	-91			N	-0-		-0-
10	31 #	-0-	-0-	-31	B	-122			N	-0-		-0-
11	30 #	50	-0-	20	B	-102	50	2	N	-0-		-0-
12	1 #	1	-0-	-0-	B	-102	1	2	N	-0-		-0-
*01	51 R	153	-0-	102	B	-0-	153	2	N	-0-		-0-
-----												
CHANDLER OIL & GAS, LLC			144355									
STAUSS			WELL #:	2	RRCID ->	184659	COMPL. DATE	06/03/2001	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	2738 - 2743
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
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-



OIL AND GAS DIVISION

-----															
TULETA, WEST (3300)			91685 767		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: BEE					
STAPLES, JAMES W. PROD. CO.			814691												
STOLTZFUS			WELL #: 6		RRCID -> 118371		COMPL. DATE 09/17/1985		TOTAL DEPTH 3658		PERF. 3431 - 3436				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
-----															
08		1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	3		N	-0-			-0-	
09		1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	655	2	641	3	N	-0-		-0-	
10		930 N	789	-0-	-141	-0-	750	2	39	3	N	-0-		-0-	
11		900 N	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-		-0-	
12		930 N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-		-0-	
01		775 N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-		-0-	
-----															
TC OIL AND GAS, LLC			840303												
DONAHUE			WELL #: 1		RRCID -> 285761		COMPL. DATE 03/05/2012		TOTAL DEPTH 4995		PERF. 3277 - 3282				
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
01		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				
08		84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2		N	-0-			-0-	
09		90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2		N	-0-			-0-	
10		133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2		N	-0-			-0-	
11		90 N	87	-0-	-3	-0-	87	2		N	-0-			-0-	
12		93 N	58	-0-	-35	-0-	58	2		N	-0-			-0-	
01		124 N	80	-0-	-44	-0-	80	2		N	-0-			-0-	
-----															
WTU HALL			WELL #: 4		RRCID -> 137905		COMPL. DATE 03/18/1991		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 9542 - 9580				
08		713 N	678	-0-	-35	-0-	357	1	321	3	N	-0-		-0-	
09		768 N	768	-0-	-0-	-0-	365	1	403	3	N	-0-		-0-	
10		776 N	776	-0-	-0-	-0-	374	1	402	3	N	-0-		-0-	
11		718 N	718	-0-	-0-	-0-	391	1	327	3	N	-0-		-0-	
*12		727 N	727	-0-	-0-	-0-	343	1	384	3	N	-0-		-0-	
01		775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT		-0-	
-----															
TULETA, W. (12910)			91685 859		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: BEE					
BRITANCO, L.L.C.			093620												
STAUSS			WELL #: 1		RRCID -> 244744		COMPL. DATE 09/15/2008		TOTAL DEPTH 12750		PERF. 11754 - 11764				
08		93 N	85	-0-	-8	-0-	85	2		N	-0-			109	
09		90 N	79	-0-	-11	-0-	79	2		N	-0-			109	
10		93 N	85	-0-	-8	-0-	85	2		N	-0-			109	
11		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2		N	-0-			109	
12		93 N	44	-0-	-49	-0-	44	2		N	-0-			109	
01		93 N	62	-0-	-31	-0-	62	2		N	-0-			109	

OIL AND GAS DIVISION

TULETA-WILCOX, SOUTH (LULING)		91699 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE			
BRITANCO, L.L.C.		093620									
TOSTENSON, A. O. UNIT #1		WELL #:	1	RRCID ->	004505	COMPL. DATE	05/01/1958	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	8374 - 8388
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	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
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			28
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			28
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			28
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			28
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
PLUGGED AND ABANDONED _____ 08/29/2018											

SLICK SAND OIL UNIT		WELL #:		RRCID ->	225825	COMPL. DATE	01/31/2007	TOTAL DEPTH	7117	PERF.	7004 - 7020
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			27
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			27
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			27
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			27
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
PLUGGED AND ABANDONED _____ 08/23/2018											

TULSITA-WILCOX ( LULING)		91775 083		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE			
FLETCHER OPERATING, LLC		273611									
NPU ( PORTER-1)		WELL #:	3	RRCID ->	004536	COMPL. DATE	05/04/1948	TOTAL DEPTH	7809	PERF.	7170 - 7224
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	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
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			5
09	DLQ G-10	97	-0-	97	97	12 1	85 3	Y	-0-	1 1	4
10	DLQ G-10	84	-0-	84	181	9 1	74 3	Y	1		5
						1 9					
11	694 X	513	-0-	-181	-0-	53 1	460 3	Y	-0-		5
*12	643 X	643	-0-	-0-	-0-	59 1	583 3	Y	1		6
						1 9					
*01	294 X	294	-0-	-0-	-0-	28 1	265 3	Y	1		7
						1 9					

NPU (SPIELHAGEN -A2)		WELL #:	8	RRCID ->	063426	COMPL. DATE	09/12/1975	TOTAL DEPTH	7730	PERF.	N/A
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

TULSITA-WILCOX ( LULING) //CONT.// 91775 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE  
 FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611  
 NPU (PORTER -4L) WELL #: 10-L RRCID -> 146750 COMPL. DATE 08/26/1993 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 7032 - 7068

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
08	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	106 1	1217 3	N	1		14
09	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	110 1	1369 3	N	15	16 1	13
10	1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	121 1	1734 3	N	1		14
11	1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	108 1	1710 3	N	12	14 1	12
*12	2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	141 1	1887 3	N	4		16
*01	1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	151 1	1822 3	N	4		20

TULSITA-WILCOX ( MACKHANK) 91775 166 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD  
 FLETCHER OPERATING, LLC 273611  
 RAY, GEORGE A. WELL #: 103 F RRCID -> 221626 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 7500 - 7510

08	DLQ G-10	15	-0-	15 B	15	1 1	14 3	Y	-0-		16
09	DLQ G-10	41	-0-	41 B	56	3 1	38 3	Y	-0-		16
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	56			Y	-0-		16
11	56 N	-0-	-0-	-56 B	-0-			Y	-0-		16
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		16
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		16

NPU (SCARBOROUGH -2) WELL #: 9 RRCID -> 262819 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 7248 - 7270

08	5084 #	4324	-0-	-760 B	-8032	345 1	3976 3	N	3		8
09	4920 #	4680	-0-	-240 B	-8272	343 1	4283 3	N	49	50 1	7
10	5084 #	4762	-0-	-322 B	-8594	311 1	4449 3	N	2		9
11	5070 #	4658	-0-	-412 B	-9006	274 1	4351 3	N	30	36 1	3
*12	5239 #	5007	-0-	-232 B	-9238	347 1	4648 3	N	11		14
01	4836 #	5042	-0-	206 B	-9032	386 1	4644 3	N	11		25

TULSITA-WILCOX ( MASSIVE) 91775 249 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE  
 FLETCHER OPERATING, LLC 273611  
 NPU (RAY 106) WELL #: 41 C RRCID -> 219831 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 7300 - 7306

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

NPU (PORTER 6) WELL #: 42 RRCID -> 287757 COMPL. DATE 07/20/2019 TOTAL DEPTH 9804 PERF. 7302 - 7304

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

TULSITA-WILCOX (MWC)			91775 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES				
FLETCHER OPERATING, LLC			273611											
NPU (RAY -7 )			WELL #: 32		RRCID -> 033901		COMPL. DATE 04/26/1930			TOTAL DEPTH 9030 PERF. 8973 - 8984				
M	ALLOW 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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	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				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	67 N	67	-0-	-0-	-0-	5	1	61	3	N	1			1
						1	9							
10	80 N	80	-0-	-0-	-0-	5	1	75	3	N	-0-			1
11	29 N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	27	3	N	-0-			1
*12	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	N	-0-			1
01	93 N	1	-0-	-92	-0-	1	3			N	-0-			1
NPU (MUDD, OJ-2)			WELL #: 38		RRCID -> 136127		COMPL. DATE 09/06/1990			TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8913 - 9017				
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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				
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	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				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
NPU (RAY 109)			WELL #: 44		RRCID -> 220892		COMPL. DATE 05/04/2006			TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9002 - 9012				
08	4929 X	2371	-0-	-2558	-0-	475	1	1895	3	N	1			16
						1	9							
09	4770 X	706	-0-	-4064	-0-	88	1	610	3	N	7	7	1	16
						8	9							
10	4712 X	1889	-0-	-2823	-0-	242	1	1646	3	N	1			17
						1	9							
11	3660 X	2146	-0-	-1514	-0-	364	1	1768	3	N	13	15	1	15
						14	9							
*12	2790 X	597	-0-	-2193	-0-	57	1	539	3	N	1			16
						1	9							
01	2356 X	65	-0-	-2291	-0-	5	1	60	3	N	-0-			16

TULSITA-WILCOX (MWC)		//CONT.// 91775 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES		
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611								
NPU (MUDD, O.A. 3)		WELL #: 43		RRCID -> 220915		COMPL. DATE 05/22/2006		TOTAL DEPTH 9875 PERF. 9288 - 9309		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	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		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	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		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		1
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		1
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		1
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		1
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		1
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		1
RAY		WELL #: 111		RRCID -> 228874		COMPL. DATE 06/01/2007		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8933 - 9006		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
NPU (RAY 114)		WELL #: 51		RRCID -> 231199		COMPL. DATE 07/29/2007		TOTAL DEPTH 9307 PERF. 9055 - 9059		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
RAY		WELL #: 124		RRCID -> 232140		COMPL. DATE 09/03/2007		TOTAL DEPTH 10490 PERF.10102 - 10112		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
NPU (RAY 112)		WELL #: 56		RRCID -> 232873		COMPL. DATE 09/26/2007		TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9020 - 9107		
08	287 N	287	-0-	-0-	-0-	23 1	264 3	N	-0-	4
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	4
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-	4
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-	4
*12	121 N	121	-0-	-0-	-0-	8 1	113 3	N	-0-	4
*01	116 N	116	-0-	-0-	-0-	9 1	107 3	N	-0-	4

-----  
TULSITA-WILCOX (MWC) //CONT.// 91775 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES  
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611  
NPU (RAY 121) WELL #: 57 RRCID -> 233422 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8938 - 8952

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	2046 X	1576	-0-	-470	-0-	126	1	1449	3	N	1		32
09	1980 X	1451	-0-	-529	-0-	106	1	1330	3	N	14	15 1	31
10	2148 X	2148	-0-	-0-	-0-	140	1	2006	3	N	2		33
11	2040 X	1136	-0-	-904	-0-	67	1	1060	3	N	8	9 1	32
*12	2589 X	2589	-0-	-0-	-0-	179	1	2403	3	N	6		38
01	2139 X	1310	-0-	-829	-0-	100	1	1207	3	N	3		41

-----  
NPU (ROCKHILL SMITH 1) WELL #: 62 RRCID -> 233780 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 8964 - 9046

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

-----  
NPU (O A MUDD 7-A) WELL #: 60 RRCID -> 233790 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 9370 PERF. 8976 - 9082

08	3317 X	18	-0-	-3299	-0-	4	1	14	3	N	-0-		3
09	1560 X	10	-0-	-1550	-0-	1	1	9	3	N	-0-		3
10	1612 X	24	-0-	-1588	-0-	3	1	21	3	N	-0-		3
11	3342 X	3342	-0-	-0-	-0-	567	1	2753	3	N	20	23 1	-0-
12	1178 X	31	-0-	-1147	-0-	22	9						
*01	34 X	34	-0-	-0-	-0-	3	1	28	3	N	-0-		-0-
						2	1	32	3	N	-0-		-0-

-----  
NPU (RAY 119) WELL #: 54 RRCID -> 244745 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9069 - 9072

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

-----  
NPU (O A MUDD 8A) WELL #: 64 RRCID -> 253940 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9010 - 9026

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

TULSITA-WILCOX (MWC)		//CONT.//		91775 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: KARNES					
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611										
NPU (O A MUDD 9A)		WELL #:		65	RRCID ->	253952	COMPL. DATE	03/16/2009	TOTAL DEPTH	9285	PERF.	8979 - 9089		
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
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TULSITA-WILCOX ( SLICK)				91775 332	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BEE					
FLETCHER OPERATING, LLC				273611										
NPU ( RAY -1 )		WELL #:		12	RRCID ->	004545	COMPL. DATE	11/26/1958	TOTAL DEPTH	8002	PERF.	N/A		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

RAY, GEORGE A.				WELL #:	108	RRCID ->	210454	COMPL. DATE	06/05/2004	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	7304 - 7312	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

RAY, GEORGE A.				WELL #:	99 D	RRCID ->	220989	COMPL. DATE	05/20/2006	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	7212 - 7218	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

NPU (RAY 110)				WELL #:	45	RRCID ->	229713	COMPL. DATE	06/26/2007	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	6952 - 6984	
08	2852 N	2408	-0-	-444	-0-	483	1	1924	3	N	1			18
						1	9							
09	2485 N	2485	-0-	-0-	-0-	309	1	2150	3	N	24	25	1	17
						26	9							
10	2852 N	2852	-0-	-0-	-0-	365	1	2485	3	N	2			19
						2	9							
11	2842 N	2842	-0-	-0-	-0-	482	1	2341	3	N	17	20	1	16
						19	9							
*12	2791 N	2791	-0-	-0-	-0-	266	1	2518	3	N	6			22
						7	9							
01	2852 N	2687	-0-	-165	-0-	206	1	2474	3	N	6			28
						7	9							

OIL AND GAS DIVISION

TULSITA-WILCOX ( SLICK)		//CONT.// 91775 332		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE								
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611														
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	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					1
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					1
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
-----																
NPU (SCARBOROUGH -1)		WELL #: 19		RRCID -> 266675		COMPL. DATE 05/27/2011		TOTAL DEPTH 7803 PERF. 6950 - 6990								
08	155 N	121	-0-	-34	-0-	10	1	110	3	N	1					1
						1	9									
09	153 N	153	-0-	-0-	-0-	11	1	140	3	N	2	2	1			1
						2	9									
10	309 N	309	-0-	-0-	-0-	20	1	289	3	N	-0-					1
11	317 N	317	-0-	-0-	-0-	19	1	296	3	N	2	2	1			1
						2	9									
*12	355 N	355	-0-	-0-	-0-	25	1	329	3	N	1					2
						1	9									
*01	326 N	326	-0-	-0-	-0-	24	1	301	3	N	1					3
						1	9									
-----																
TULSITA-WILCOX ( 6800 REKLAW)		91775 415		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD								
FLETCHER OPERATING, LLC		273611														
NPU (MUDD, O J -1 )		WELL #: 16		RRCID -> 004525		COMPL. DATE 08/22/1957		TOTAL DEPTH 7070 PERF. 6846 - 6854								
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
NPU ( PORTER -3)		WELL #: 18		RRCID -> 041006		COMPL. DATE 09/06/1966		TOTAL DEPTH 7825 PERF. N/A								
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
NPU (SPIELHAGEN -A1 )		WELL #: 20		RRCID -> 076384		COMPL. DATE 05/23/2000		TOTAL DEPTH 7780 PERF. 4382 - 4468								
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
NPU (RAY -4 )		WELL #: 21		RRCID -> 084417		COMPL. DATE 09/14/1979		TOTAL DEPTH 7815 PERF. 6778 - 6788								
08	62 N	36	-0-	-26	-0-	3	1	33	3	N	-0-					1
09	40 N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	3	N	-0-					1
10	93 N	59	-0-	-34	-0-	4	1	55	3	N	-0-					1
11	30 N	24	-0-	-6	-0-	1	1	23	3	N	-0-					1
	61 N	61	-0-	-0-	-0-	4	1	57	3	N	-0-					1
*01	62 N	41	-0-	-21	-0-	3	1	38	3	N	-0-					1





TULSITA-WILCOX ( 6800 REKLAW )		//CONT.//		91775 415	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GOLIAD					
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611									
NPU ( UNION-PORTER -1 )		WELL #:		27	RRCID ->	160795	COMPL. DATE	10/18/1996	TOTAL DEPTH	7809	PERF. 6810 - 6830		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----													
NPU ( RAY -96 )		WELL #:		34	RRCID ->	163134	COMPL. DATE	05/08/1997	TOTAL DEPTH	6986	PERF. 6842 - 6862		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----													
N. P. U. (SCARBOROUGH 3)		WELL #:		35	RRCID ->	166831	COMPL. DATE	12/29/1997	TOTAL DEPTH	6921	PERF. 6780 - 6804		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----													
TULSITA-WILCOX ( 7,600 LOWER )				91775 581	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: KARNES					
FLETCHER OPERATING, LLC				273611									
NPU ( RAY -10U )		WELL #:		28 U	RRCID ->	074988	COMPL. DATE	01/29/2009	TOTAL DEPTH	9806	PERF. 4275 - 4436		
08	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-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		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
NPU (PORTER 5)		WELL #:		2	RRCID ->	287878	COMPL. DATE	08/01/2019	TOTAL DEPTH	9835	PERF. 7632 - 7648		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TULSITA-WILCOX ( 7,700)			91775 747			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: KARNES		
FLETCHER OPERATING, LLC			273611											
NPU (PORTER -4U )			WELL #: 10-U			RRCID -> 073338			COMPL. DATE 05/28/1993			TOTAL DEPTH 8082 PERF. 7638 - 7643		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		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		
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
*11		DELO PR	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		DELO PR	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

NPU (RAY 106-T)			WELL #: 41 T			RRCID -> 200187			COMPL. DATE 11/12/2003			TOTAL DEPTH 11600 PERF. 7680 - 7692		
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
09		34 N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	N	-0-		-0-
10		31 N	26	-0-	-5	-0-	2	1	24	3	N	-0-		-0-
11		27 N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	25	3	N	-0-		-0-
*12		48 N	48	-0-	-0-	-0-	3	1	45	3	N	-0-		-0-
*01		55 N	55	-0-	-0-	-0-	4	1	51	3	N	-0-		-0-

TULSITA-WILCOX (7,900)			91775 770			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: BEE		
FLETCHER OPERATING, LLC			273611											
NPU (MUDD, O.J. - 2)			WELL #: 38			RRCID -> 219850			COMPL. DATE 07/13/2006			TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7978 - 7987		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

NPU (O A MUDD 6A)			WELL #: 59			RRCID -> 233417			COMPL. DATE 11/15/2007			TOTAL DEPTH 8430 PERF. 7988 - 7996		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

NPU (O.A. MUDD 5-A)			WELL #: 55			RRCID -> 257879			COMPL. DATE 08/20/2010			TOTAL DEPTH 9218 PERF. 8019 - 8025		
08		3937 X	2951	-0-	-986	B	-0-	235	1	2714	3	N	2	39
09		3810 X	3678	-0-	-132	B	-0-	270	1	3366	3	N	38	38
10		4109 X	4109	-0-	-0-	B	-0-	268	1	3839	3	N	2	40
11		3884 X	3884	-0-	-0-	B	-0-	228	1	3628	3	N	25	35
*12		4285 X	4285	-0-	-0-	B	-0-	297	1	3978	3	N	9	44
*01		4262 X	4262	-0-	-0-	B	-0-	326	1	3926	3	N	9	53

OIL AND GAS DIVISION

TULSITA-WILCOX (8000) 91775 810 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD  
 FLETCHER OPERATING, LLC 273611  
 NPU (O.J. MUDD 3) WELL #: 61 RRCID -> 257803 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 9865 PERF. 8214 - 8224

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
08	1085 N	746	-0-	-339	-0-	150 1	596 3	N	-0-		3
09	876 N	876	-0-	-0-	-0-	109 1	757 3	N	9	9 1	3
						10 9					
10	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	138 1	939 3	N	-0-		3
11	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	199 1	964 3	N	6	7 1	2
						7 9					
*12	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	108 1	1019 3	N	2		4
						2 9					
*01	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	87 1	1056 3	N	2		6
						2 9					

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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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

08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		4
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		4
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		4
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		4
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		4
01	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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DOUBLE SEVENS WELL #: 1 RRCID -> 174422 COMPL. DATE 05/10/1999 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3743 - 3748

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TYNAN, EAST (FRIO 4800)			92215 456		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE			
GREAT TEXAS CRUDE INC.			328774									
JOSTES			WELL #:	1	RRCID ->	155294	COMPL. DATE	08/01/1995	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	4801 - 4804
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			174
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			174
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			174
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			174
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			174
01	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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
MENGERS, WILBER			WELL #:	1	RRCID ->	160540	COMPL. DATE	09/27/1996	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	4808 - 4811
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			183
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			183
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			183
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			183
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			183
01	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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			11
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			11
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			11
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			11
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			11
01	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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			188
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			188
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			188
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			188
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			188
01	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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			188
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			188
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			188
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			188
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			188
01	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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

M O		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * (-)	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
TYNAN, EAST (2240)		92215 850		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BEE					
GREAT TEXAS CRUDE INC.		328774		WELL #: 1		RRCID -> 169335		COMPL. DATE 04/29/1998		TOTAL DEPTH 5000		PERF. 2287 - 2296	
WAYNE, JOHN													
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
JOSTES		92215 879		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE					
GREAT TEXAS CRUDE INC.		328774		WELL #: 1		RRCID -> 181611		COMPL. DATE 11/30/2000		TOTAL DEPTH 4900		PERF. 2251 - 2263	
SPECIAL													
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
TYNAN, EAST (3100)		92215 879		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE					
GREAT TEXAS CRUDE INC.		328774		WELL #: 1		RRCID -> 178889		COMPL. DATE 05/01/2000		TOTAL DEPTH 5000		PERF. 3082 - 3086	
SPECIAL													
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
UNA WEST (S-SAND)		92408 310		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA					
OSYKA PERMIAN, LLC		628108		WELL #: 9		RRCID -> 159796		COMPL. DATE 07/12/1996		TOTAL DEPTH 7010		PERF. 5993 - 5995	
JONES, F. E.													
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
MARILOU MCCAMPBELL		92408 601		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA					
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		003599		WELL #: 1		RRCID -> 253915		COMPL. DATE 09/13/2009		TOTAL DEPTH 7007		PERF. 5984 - 5986	
ZORILLA-MALONE SWD													
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	16694				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	16694				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	16694				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	16694				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	16694				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	16694				N	NO RPT			-0-
-----													
UNA WEST (4250)		92408 601		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA					
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		003599		WELL #: 1		RRCID -> 287874		COMPL. DATE 04/02/2019		TOTAL DEPTH 5440		PERF. 5240 - 5280	
ZORILLA-MALONE SWD													
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----															
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					
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	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					
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	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					
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
VICTORIA		93725 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: VICTORIA							
TT OPERATING, LLC		872252													
AGNES WEST		WELL #: 6		RRCID -> 263859		COMPL. DATE 11/04/2010		TOTAL DEPTH 7012		PERF. 5678 - 5682					
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	17					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	17					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	17					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	17					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	17					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	17					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					
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
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					
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

VIC-WITT (3300)		93736 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA					
APEX ENERGY, INC. LENTZ		027424		WELL #: 1 C		RRCID -> 215071		COMPL. DATE 03/08/2005		TOTAL DEPTH 5408		PERF. 3246 - 3252	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

  

VIDAURI (2760)		93740 142		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO					
REMORA OPERATING, LLC WELDER "B"		701613		WELL #: 3		RRCID -> 160760		COMPL. DATE 10/23/1996		TOTAL DEPTH 6360		PERF. 2790 - 2794	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59

  

VIDAURI (5800)		93740 852		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO					
CHARRO OPERATING, L.L.C. VIDAURI "F"		146621		WELL #: 10		RRCID -> 281767		COMPL. DATE 09/12/2016		TOTAL DEPTH 5700		PERF. 5492 - 5494	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53

  

VIDAURI, NORTH (5500)		93743 550		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO					
T-C OIL COMPANY, LLC RIVER RANCH -D-		833782		WELL #: 1		RRCID -> 242785		COMPL. DATE 11/03/2008		TOTAL DEPTH 5902		PERF. 5552 - 5555	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

  

VIDAURI, WEST (4800)		93746 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO					
REMORA OPERATING, LLC WELDER "B"		701613		WELL #: 3		RRCID -> 158433		COMPL. DATE 04/18/1996		TOTAL DEPTH 6360		PERF. 4846 - 4860	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

  

VANCE, S.R. VINCENT, KENNETH Z.		881498		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO					
		WELL #: 2		RRCID -> 004593		COMPL. DATE 03/15/1952		TOTAL DEPTH 6090		PERF. 4788 - 4811			
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-



VIENNA (FRIO 2520)		93777 215		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA									
REPUBLIC RESOURCES, LLC.		703124															
KNAPE		WELL #:	1	RRCID ->	194873	COMPL. DATE	08/27/2002	TOTAL DEPTH	6404 PERF. 2420 - 2422								
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM							
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE							
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-							
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-							
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-							
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-							
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-							
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-							
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								
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-							
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-							
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-							
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-							
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-							
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-							
VIENNA (FRIO 2950)		93777 237		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA									
MOOSE OPERATING CO., INC.		582558															
KNEBEL		WELL #:	1	RRCID ->	168352	COMPL. DATE	07/02/1997	TOTAL DEPTH	3200 PERF. 2893 - 2896								
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-							
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-							
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-							
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-							
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-							
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-							
VIENNA (FRIO 3000)		93777 249		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA									
MOOSE OPERATING CO., INC.		582558															
RAGSDALE UNIT A		WELL #:	3	RRCID ->	147725	COMPL. DATE	10/30/1993	TOTAL DEPTH	3410 PERF. 3026 - 3030								
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-							
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-							
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-							
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-							
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-							
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-							
HARVEY, J.H. ESTATE		WELL #:		3		RRCID ->		157888		COMPL. DATE		03/08/1996		TOTAL DEPTH		5950 PERF. 2895 - 2900	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-							
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-							
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-							
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-							
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-							
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-							
VIENNA (FRIO 3300)		93777 332		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA									
ACT OPERATING, INC.		003648															
MCELROY		WELL #:	1	RRCID ->	171747	COMPL. DATE	08/07/1998	TOTAL DEPTH	3634 PERF. 3244 - 3252								
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-							
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-							
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-							
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-							
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-							
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-							

VIENNA (FRIO 3300) SOUNDLOGIC PROD. & EXPLOR., LLC BUJNOCH															
//CONT.// 93777 332 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA															
802627															
WELL #: 2 RRCID -> 171752 COMPL. DATE 08/10/1998 TOTAL DEPTH 5859 PERF. 3250 - 3253															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

VIENNA (WILCOX, MIDDLE U) OVERTON PARK OIL & GAS LP KOLAR, E. E.															
93777 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA															
628656															
WELL #: 1 RRCID -> 004605 COMPL. DATE 01/31/1962 TOTAL DEPTH 12825 PERF.11775 - 12252															
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

KOLAR, ED															
WELL #: 5 RRCID -> 129394 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 12722 PERF.11934 - 12360															
08	DLQ	G-10	4284	-0-	4284	4284	266	1	3896	3	Y	111	113	1	28
09	DLQ	G-10	4241	-0-	4241	8525	264	1	3868	3	Y	99	113	1	14
10	DLQ	G-10	4185	-0-	4185	12710	261	1	3814	3	Y	100	86	1	28
11	DLQ	G-10	4029	-0-	4029	16739	250	1	3650	3	Y	117	124	1	21
*12	21045	X	4306	-0-	-16739	-0-	267	1	3910	3	Y	117	126	1	12
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	129	9			Y	NO RPT			12

KOLAR, ED															
WELL #: 6 RRCID -> 139118 COMPL. DATE 02/25/1993 TOTAL DEPTH 12716 PERF.12096 - 12614															
08	DLQ	G-10	4664	-0-	4664	4664	290	1	4234	3	Y	127	130	1	31
09	DLQ	G-10	4204	-0-	4204	8868	261	1	3818	3	Y	114	130	1	15
10	DLQ	G-10	4190	-0-	4190	13058	260	1	3802	3	Y	116	99	1	32
11	DLQ	G-10	3883	-0-	3883	16941	241	1	3518	3	Y	113	141	1	4
*12	21075	X	4134	-0-	-16941	-0-	254	1	3711	3	Y	154	143	1	15
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	169	9			Y	NO RPT			15

KOLAR, ED															
WELL #: 7 RRCID -> 143866 COMPL. DATE 12/10/1992 TOTAL DEPTH 13025 PERF.11924 - 12491															
08	DLQ	G-10	3461	-0-	3461	3461	216	1	3153	3	Y	84	86	1	23
09	DLQ	G-10	3402	-0-	3402	6863	212	1	3107	3	Y	75	85	1	13
10	DLQ	G-10	3262	-0-	3262	10125	203	1	2975	3	Y	76	65	1	24
11	DLQ	G-10	3119	-0-	3119	13244	193	1	2826	3	Y	91	96	1	19
*12	16574	X	3330	-0-	-13244	-0-	207	1	3026	3	Y	88	98	1	9
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	97	9			Y	NO RPT			9

OIL AND GAS DIVISION

VIENNA (WILCOX, MIDDLE U)		//CONT.// 93777 664		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LAVACA			
OVERTON PARK OIL & GAS LP		//CONT.// 628656										
KOLAR, ED		WELL #: 9		RRCID -> 145603		COMPL. DATE 01/27/1993			TOTAL DEPTH 12875 PERF.12162 - 12653			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	DLQ G-10	1381	-0-	1381	1531	85 1	1242 3	Y	49	51 1		13
09	2900 N	1594	-0-	-1306	225	54 9	1447 3	Y	44	50 1		7
10	1908 N	1683	-0-	-225	-0-	48 9	1528 3	Y	45	38 1		14
11	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	105 1	1439 3	Y	58	61 1		11
12	1643 N	1571	-0-	-72	-0-	50 9	1411 3	Y	57	62 1		6
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	98 1						6
						64 9						
						97 1						
						63 9						
								Y	NO RPT			6
-----												
KOLAR, ED		WELL #: 14		RRCID -> 147341		COMPL. DATE 09/25/1993			TOTAL DEPTH 12850 PERF.11990 - 12702			
08	DLQ G-10	2489	-0-	2489	13755	146 1	2137 3	Y	187	192 1		46
09	2900 N	2317	-0-	-583	13172	206 9	1996 3	Y	167	190 1		23
10	3100 N	2421	-0-	-679	12493	137 1	2091 3	Y	170	145 1		48
11	3000 N	2232	-0-	-768	11725	184 9	1894 3	Y	190	203 1		35
*12	3100 N	2414	-0-	-686	11039	143 1	2062 3	Y	192	206 1		21
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	11039	187 9						21
						129 1						
						209 9						
						141 1						
						211 9						
								Y	NO RPT			21
-----												
KOLAR, ED		WELL #: 8		RRCID -> 148410		COMPL. DATE 12/06/1993			TOTAL DEPTH 13155 PERF.12052 - 12536			
08	DLQ G-10	2440	-0-	2440	2440	150 1	2199 3	Y	83	85 1		23
09	DLQ G-10	2360	-0-	2360	4800	91 9	2133 3	Y	74	84 1		13
10	DLQ G-10	2369	-0-	2369	7169	146 1	2140 3	Y	75	64 1		24
11	DLQ G-10	2248	-0-	2248	9417	81 9	2011 3	Y	90	96 1		18
*12	11731 X	2314	-0-	-9417	-0-	146 1	2075 3	Y	88	97 1		9
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	83 9						9
						138 1						
						99 9						
						142 1						
						97 9						
								Y	NO RPT			9
-----												
NEUHAUS		WELL #: 1 A		RRCID -> 231359		COMPL. DATE 09/25/2007			TOTAL DEPTH 13000 PERF.12138 - 12739			
08	167 N	167	-0-	-0-	-0-	20 1	147 3	N	-0-			119
09	130 N	130	-0-	-0-	-0-	16 1	114 3	N	-0-			119
10	235 N	235	-0-	-0-	-0-	28 1	207 3	N	-0-			119
11	205 N	205	-0-	-0-	-0-	25 1	180 3	N	-0-			119
*12	208 N	208	-0-	-0-	-0-	25 1	183 3	N	-0-			119
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			119
-----												
TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD.		846548		RRCID -> 154952		COMPL. DATE 02/16/1995			TOTAL DEPTH 13100 PERF.12828 - 13000			
WALTERS, DOROTHY		WELL #: 2										
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VIENNA (8400) 93777 913 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA  
COASTAL INVESTMENTS INC. 161628  
DOPSLAUF WELL #: 2 RRCID -> 074541 COMPL. DATE 08/01/1977 TOTAL DEPTH 8815 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		790 N	790	-0-	-0-	-0-	790	2	N	-0-			-0-
10		229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2	N	-0-			-0-
11		88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2	N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OVERTON PARK OIL & GAS LP 628656  
KOLAR, ED WELL #: 10 RRCID -> 147706 COMPL. DATE 04/02/1993 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10757 - 11041

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-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

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VIRGIL (YEGUA 5350) 93965 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297  
GILLIGAN WELL #: 1 RRCID -> 256149 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5524 - 5558

08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			155
09		60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			155
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			155
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			176
12		3100 N	3749	-0-	649	649	3749	2	N	-0-			176
*01		3100 N	3439	-0-	339	988	3439	2	N	-0-			176

GILLIGAN WELL #: 2 RRCID -> 262984 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 5852 PERF. 5535 - 5570

08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		676 N	676	-0-	-0-	-0-	676	2	N	-0-			-0-
*01		796 N	796	-0-	-0-	-0-	796	2	N	-0-			-0-

WARMSLEY (KORTH) 95252 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT  
FLETCHER OPERATING, LLC 273611  
CLARK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215517 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10370 - 10879

08		5 X	5	-0-	-0-	B		5	3	N	-0-		1
09		5 X	-0-	-0-	-5	B				N	-0-		1
10		5 X	-0-	-0-	-5	B				N	-0-		1
11		5259 X	5259	-0-	-0-	B	5259	3	N	-0-			1
12		6665 X	6665	-0-	-0-	B	6665	3	N	-0-			1
*01		8793 X	8793	-0-	-0-	B	8793	3	N	-0-			1

OIL AND GAS DIVISION

WARMSLEY (MACKHANK) 95252 270 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT  
 FLETCHER OPERATING, LLC 273611  
 LEMMONS GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 215581 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 9985 PERF. 7406 - 9690

M 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
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WARMSLEY (VAUGHN) 95252 630 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT  
 FLETCHER OPERATING, LLC 273611  
 LEMMONS GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 215583 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 9985 PERF. 7406 - 9690

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-			51
09	5 N	3	-0-	-2	-0-	3 3		N	-0-			51
10	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-			51
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-			51
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-			51
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51

VOELKEL WELL #: 1 RRCID -> 229653 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9575 - 9590

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
08	310 N	294	-0-	-16	-0-	294 3		N	-0-			48
09	300 N	230	-0-	-70	-0-	230 3		N	-0-			48
10	310 N	289	-0-	-21	-0-	289 3		N	-0-			48
11	270 N	186	-0-	-84	-0-	186 3		N	-0-			48
12	3100 N	3514	-0-	414	-0-	3514 3		N	-0-			48
*01	739 N	325	-0-	-414	-0-	325 3		N	-0-			48

GREEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 235671 COMPL. DATE 03/19/2019 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9660 - 9700

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
08	0 W	19202	-0-	19202	817177	18745 3	457 9	N	415	424 1		224
09	0 W	18429	-0-	18429	835606	17903 3	526 9	N	478	467 1		235
10	0 W	18695	-0-	18695	854301	18275 3	420 9	N	382	535 1		82
11	872418 X	18117	-0-	-854301	-0-	17646 3	471 9	N	428	353 1		157
12	19189 X	17379	-0-	-1810	-0-	16974 3	405 9	N	368	349 1		176
01	19189 X	17810	-0-	-1379	-0-	17428 3	382 9	N	347	449 1		74

BUCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 238238 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9212 - 9532

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
08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-			11
09	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-			11
10	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-			11
11	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-			11
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11

LEMMONS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 238779 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 11740 PERF. 9660 - 9684

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
08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-			40
09	5 N	3	-0-	-2	-0-	3 3		N	-0-			40
10	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-			40
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-			40
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-			40
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40

WARMSLEY (VAUGHN)		//CONT.//		95252 630	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DE WITT			
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611								
SINAST GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	255291	COMPL. DATE	12/23/2009	TOTAL DEPTH	12279	PERF.	9658 - 9745
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	7068 X	-0-	-0-	-7068	-0-				N	-0-		30
09	6840 X	-0-	-0-	-6840	-0-				N	-0-		30
10	5 X	-0-	-0-	-5	-0-				N	-0-		30
11	5 X	-0-	-0-	-5	-0-				N	-0-		30
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		30
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		30

R. GREEN		WELL #:		1	RRCID ->	264785	COMPL. DATE	01/20/2012	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	9408 - 9486
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

SINAST GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	288751	COMPL. DATE	08/24/2019	TOTAL DEPTH	12254	PERF.	9732 - 9752
08	13173 X	13173	-0-	-0-	-0-	12988 3	185 9	N	168	176 1		118
09	12552 X	12552	-0-	-0-	-0-	12446 3	106 9	N	96	177 1		37
10	17918 X	13424	-0-	-4494	-0-	13162 3	262 9	N	238	181 1		94
11	17160 X	12726	-0-	-4434	-0-	12536 3	190 9	N	173	180 1		87
12	17174 X	12525	-0-	-4649	-0-	12260 3	265 9	N	241	181 1		147
01	13423 X	12355	-0-	-1068	-0-	12167 3	188 9	N	171	141 1		177

WARMSLEY (10,350)		95252 920		NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: DE WITT				
FLETCHER OPERATING, LLC		273611										
GARY-ENGLAND GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	230774	COMPL. DATE	08/14/2007	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	10402 - 10413
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
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-

WARMSLEY, S. (LOWER MIGURA)		95256 350		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DE WITT				
FLETCHER OPERATING, LLC		273611										
JANSSEN		WELL #:		1	RRCID ->	226501	COMPL. DATE	01/01/2007	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	10861 - 10953
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

GARY-ENGLAND GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	255351	COMPL. DATE	12/23/2009	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	10812 - 10831
08	924 N	924	-0-	-0-	-0-	924 3			N	-0-		49
09	810 N	809	-0-	-1	-0-	809 3			N	-0-		49
10	868 N	794	-0-	-74	-0-	794 3			N	-0-		49
11	900 N	814	-0-	-86	-0-	814 3			N	-0-		49
12	841 N	841	-0-	-0-	-0-	841 3			N	-0-		49
*01	869 N	869	-0-	-0-	-0-	869 3			N	-0-		49

WARMSLEY, S. (10550) 95256 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT  
 ATLAS OPERATING LLC 036587  
 DLUGOSCH WELL #: 1H RRCID -> 259313 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9881 - 14048

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DORADO DRILLING, INC. 223295  
 K-SISTERS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253159 COMPL. DATE 11/30/2008 TOTAL DEPTH 11674 PERF.11000 - 11610

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FAULCONER ENERGY, LLC 263648  
 VOELKEL GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246892 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 12786 PERF.10730 - 12675

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	3327 X	3327	-0-	-0-	-0-	540	1	2742	2	N	41					185
						45	9									
09	3044 X	3044	-0-	-0-	-0-	520	1	2494	2	N	27					212
						30	9									
10	3422 X	3422	-0-	-0-	-0-	600	1	2769	2	N	48	178	1			82
						53	9									
11	3681 X	3681	-0-	-0-	-0-	600	1	3042	2	N	35					117
						39	9									
12	3756 X	3756	-0-	-0-	-0-	580	1	3110	2	N	60					177
						66	9									
*01	3321 X	3321	-0-	-0-	-0-	600	1	2666	2	N	50					227
						55	9									

KALLINA WELL #: 2H RRCID -> 247729 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 13297 PERF.10795 - 13194

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	2697 X	2482	-0-	-215	-0-	700	1	1726	2	Y	51	174	1			85
						56	9									
09	2610 X	2470	-0-	-140	-0-	725	1	1692	2	Y	48					133
						53	9									
10	2697 X	2622	-0-	-75	-0-	725	1	1831	2	Y	60					193
						66	9									
11	2673 X	2673	-0-	-0-	-0-	725	1	1883	2	Y	59	179	1			73
						65	9									
12	2697 X	2594	-0-	-103	-0-	700	1	1830	2	Y	58					131
						64	9									
*01	3022 X	3022	-0-	-0-	-0-	725	1	2230	2	Y	61					192
						67	9									

KALLINA WELL #: 1H RRCID -> 249119 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 12060 PERF.10500 - 11195

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WARMSLEY, S. (10550)		//CONT.// 95256 575		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT						
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.// 263648												
CHANDLER GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	250013	COMPL. DATE	03/26/2009	TOTAL DEPTH	10108	PERF.10210	- 11985		
M O	ALLOW 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
08	9135 X	9135	-0-	-0-	-0-	775	1	8302	2	N	53			157
09	8520 X	8313	-0-	-207	-0-	58	9	7513	2	N	45			202
10	9021 X	7891	-0-	-1130	-0-	50	9	7060	2	N	51	185	1	68
11	8850 X	8601	-0-	-249	-0-	750	1	7773	2	N	71			139
*12	9145 X	4553	-0-	-4592	-0-	78	9	4078	2	N	-0-			139
01	9145 X	-0-	-0-	-9145	-0-	475	1			N	-0-			139
-----														
BAUMANN GAS UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	250086	COMPL. DATE	03/09/2009	TOTAL DEPTH	10141	PERF.10370	- 13275		
08	7099 X	5239	-0-	-1860	-0-	775	1	4444	2	N	18	175	1	38
09	6210 X	1380	-0-	-4830	-0-	20	9	951	2	N	4			42
10	6169 X	1787	-0-	-4382	-0-	4	9	1236	2	N	1			43
11	5520 X	3037	-0-	-2483	-0-	550	1	2443	2	N	17			60
12	6170 X	6170	-0-	-0-	-0-	1	9	5349	2	N	42			102
*01	6443 X	6443	-0-	-0-	-0-	775	1	5685	2	N	53			155
						46	9							
						700	1							
						58	9							
-----														
BUCHHORN GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	250898	COMPL. DATE	05/04/2009	TOTAL DEPTH	9968	PERF.10340	- 14715		
08	3534 X	3059	-0-	-475	-0-	620	1	2402	2	N	34			119
09	3420 X	2955	-0-	-465	-0-	37	9	2319	2	N	33			152
10	3441 X	2806	-0-	-635	-0-	600	1	2139	2	N	43			195
11	3000 X	2485	-0-	-515	-0-	36	9	1844	2	N	37	179	1	53
12	3069 X	2580	-0-	-489	-0-	600	1	1915	2	N	41			94
01	3069 X	2603	-0-	-466	-0-	41	9	1952	2	N	46			140
						620	1							
						45	9							
						600	1							
						51	9							
-----														
BAUMANN GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	251990	COMPL. DATE	01/16/2009	TOTAL DEPTH	10172	PERF.	0 - 10455		
08	5456 X	3242	-0-	-2214	-0-	270	1	2954	2	N	16			108
09	5160 X	4285	-0-	-875	-0-	18	9	3963	2	N	20			128
10	5301 X	2938	-0-	-2363	-0-	300	1	2660	2	N	16			144
11	5130 X	2590	-0-	-2540	-0-	22	9	2355	2	N	14			158
12	4898 X	3292	-0-	-1606	-0-	260	1	2987	2	N	23			181
01	4433 X	3858	-0-	-575	-0-	18	9	3566	2	N	29	174	1	36
						220	1							
						15	9							
						280	1							
						25	9							
						260	1							
						32	9							



WARMSLEY, S. (10550)		//CONT.// 95256 575		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT			
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.// 263648									
BRYSCHE GAS UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 255666		COMPL. DATE 01/11/2010		TOTAL DEPTH 9961		PERF.10180 - 12175	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	3193 X	3023	-0-	-170	-0-	580 1	2421 2	N	20		53
09	3361 X	3361	-0-	-0-	-0-	22 9 600 1	2744 2	N	15		68
10	3352 X	3352	-0-	-0-	-0-	17 9 620 1	2714 2	N	16		84
11	3309 X	3309	-0-	-0-	-0-	18 9 600 1	2684 2	N	23		107
12	3193 X	2701	-0-	-492	-0-	25 9 600 1	2076 2	N	23		130
*01	3536 X	3536	-0-	-0-	-0-	26 9 620 1	2890 2	N	24		154

  

FLETCHER OPERATING, LLC		273611		RRCID -> 221679		COMPL. DATE 04/10/2006		TOTAL DEPTH 10700		PERF.10512 - 10532	
KNANDEL GAS UNIT		WELL #: 1									
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		111
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		111
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		111
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		111
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		111
01	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	
08	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	1463 3		N	-0-		16
09	1380 N	1362	-0-	-18	-0-	1362 3		N	-0-		16
10	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	1464 3	41 9	N	37		53
11	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	1372 3	54 9	N	49	75 1	27
12	1395 N	1372	-0-	-23	-0-	1372 3		N	-0-		27
01	1519 N	1356	-0-	-163	-0-	1356 3		N	-0-		27

  

KNANDEL GAS UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 229699		COMPL. DATE 03/01/2007		TOTAL DEPTH 13325		PERF.12220 - 12225	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		34
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		34
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		34
11	14B2 EXT	-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

  

ROEDER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 229961		COMPL. DATE 06/19/2007		TOTAL DEPTH 12184		PERF.11010 - 12131	
08	5 X	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-		22
09	5 X	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-		22
10	5 X	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-		22
11	5 X	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-		22
12	5 X	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-		22
01	5 X	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-		22

  

CARTER, WILL T.		WELL #: 2		RRCID -> 242492		COMPL. DATE 09/16/2008		TOTAL DEPTH 10720		PERF.10546 - 10566	
08	2697 X	1308	-0-	-1389	-0-	1308 3		N	-0-	115 1	14
09	2340 X	1631	-0-	-709	-0-	1631 3		N	-0-		14
10	2412 X	2412	-0-	-0-	-0-	2412 3		N	-0-		14
11	2655 X	2655	-0-	-0-	-0-	2655 3		N	-0-		14
12	2703 X	2703	-0-	-0-	-0-	2628 3	75 9	N	68		82
*01	2475 X	2475	-0-	-0-	-0-	2474 3	1 9	N	1	65 1	18

OIL AND GAS DIVISION

WARMSLEY, S. (10550)		//CONT.//		95256 575	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT				
WHITING OIL AND GAS CORPORATION				920478										
DLUGOSCH				WELL #:	1H	RRCID ->	248298	COMPL. DATE	11/15/2008	TOTAL DEPTH	10210	PERF.10505 - 13490		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	10688 X	10688	-0-	-0-	-0-	3131	1	7379	2	N	162	177 1	194	
09	10410 X	5687	-0-	-4723	-0-	1957	1	3662	2	N	62		256	
10	10757 X	38	-0-	-10719	-0-	3	1	35	2	N	-0-		256	
11	10410 X	2040	-0-	-8370	-0-	1058	1	982	2	N	-0-		256	
12	10695 X	3745	-0-	-6950	-0-	2689	1	1049	2	N	6		262	
01	10695 X	936	-0-	-9759	-0-	871	1	65	2	N	-0-		262	
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		
08	2108	46	-0-	-2062 B	-3748	10	3	36	9	N	33		281	
09	2040	-0-	-0-	-2040 B	-5788					N	-0-		281	
10	2108	-0-	-0-	-2108 B	-7896					N	-0-		281	
11	1740 #	5186	-0-	3446 B	-4450	5163	3	23	9	N	21	178 1	124	
12	1116 #	NO RPT	-0-	-1116 B	-5566					N	NO RPT		124	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-5566					N	NO RPT		124	
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		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-61					N	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-61					N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-61					N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-61					N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-61					N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-61					N	NO RPT		-0-	
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		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
WAYSIDE (FRIO 3700)				95557 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: JACKSON				
VIPER S.W.D., LLC				886209										
MORTON				WELL #:	2	RRCID ->	257636	COMPL. DATE	04/16/2010	TOTAL DEPTH	4500	PERF. 4360 - 4380		
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

WAYSIDE CHAPEL (YEGUA) 95558 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON  
 AURORA RESOURCES CORPORATION 036931  
 SCHERER WELL #: 2 RRCID -> 275527 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 6696 PERF. 6538 - 6554

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44

PLUGGED AND ABANDONED 08/01/2018 - P/A 08/01/18

RELENTLESS PERMIAN OPERATING LLC 700976  
 SCHERER WELL #: 1 RRCID -> 269578 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6582 - 6588

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123

WEARDEN (FRIO) 95569 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON  
 VAQUERO OPERATING 882776  
 WEARDEN B WELL #: 1 C RRCID -> 251052 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 4632 PERF. 4066 - 4070

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEARDEN (4450) 95569 780 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON  
 VAQUERO OPERATING 882776  
 WEARDEN WELL #: 2 RRCID -> 229496 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 4622 PERF. 4206 - 4213

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEARDEN (4450)		//CONT.//		95569 780	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JACKSON			
VAQUERO OPERATING		//CONT.//		882776							
WEARDEN B		WELL #:		1 T	RRCID -> 251053	COMPL. DATE 11/08/2007	TOTAL DEPTH 4632	PERF. 4225	- 4228		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WEARDEN RANCH (3750)				95572 750	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JACKSON			
O'TOOL OIL & GAS, LLC				616966							
LONGS RIVER		WELL #:		1	RRCID -> 266679	COMPL. DATE 08/20/2011	TOTAL DEPTH 4807	PERF. 3717	- 3720		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WEBER, S. (1170)				95700 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VICTORIA			
HOCHHEIM ENTERPRISES INC.				390664							
PANTEL, NELSON		WELL #:		1	RRCID -> 129974	COMPL. DATE 08/06/1988	TOTAL DEPTH 1793	PERF. 1010	- 1014		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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		
08	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 1		N	-0-		147
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		147
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		147
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		147
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		147
01	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		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	128	52 1	196
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1		197
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1		198
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1		199
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	13		212
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		212

KEBO OIL & GAS, INC.				453170				CNTY: GOLIAD			
BIG EASY											
		WELL #:		1	RRCID -> 191774	COMPL. DATE 01/22/2002	TOTAL DEPTH 14726	PERF.10827	- 10868		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		97
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		97
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		97
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		97
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		97
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		97

-----													
WEESATCHE, NE. (HOLT FB A) //CONT.// 95848 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD													
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC 612414													
ALBRECHT, EMMETT WELL #: 1 RRCID -> 268023 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9686 - 10209													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
-----													
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		65
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		65
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		65
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		65
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		65
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		65
*12		3100 N	4886	-0-	1786	1786	4820	2	66	9	N	60	125
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	1786				N	NO RPT		125
-----													
RAMTEX ENERGY LLC 690225													
DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 164234 COMPL. DATE 06/13/1997 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10896 - 11284													
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		55
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		55
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		55
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		55
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		55
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		55
-----													
BREEDEN WELL #: 1-L RRCID -> 164554 COMPL. DATE 08/14/1997 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10671 - 10941													
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		87
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		87
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		87
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		87
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		87
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		87
-----													
REUTTER WELL #: 1 RRCID -> 165024 COMPL. DATE 09/15/1997 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10630 - 10911													
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		100
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		100
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		100
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		100
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		100
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		100
-----													
ENKE WELL #: 1 RRCID -> 165844 COMPL. DATE 05/11/1998 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10588 - 10693													
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		31
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		31
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		31
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		31
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		31
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		31
-----													
DAVIS WELL #: 3 RRCID -> 169888 COMPL. DATE 07/02/1998 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11281 - 11291													
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		206
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		206
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		206
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		206
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		206
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		206

OIL AND GAS DIVISION

WEESSATCHE, NE. (HOLT FB A)		//CONT.//		95848 080	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: GOLIAD			
RAMTEX ENERGY LLC		//CONT.//		690225									
REUTTER-DOHMANN UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	170068	COMPL. DATE	12/10/1998	TOTAL DEPTH	11330	PERF.	10490 - 10900	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
-----													
RAVEN FOREST OPERATING, LLC				694971									
ALBRECHT		WELL #:		1	RRCID ->	188997	COMPL. DATE	11/25/2001	TOTAL DEPTH	10810	PERF.	10192 - 10284	
08	3348 X	2879	-0-	-469	-0-	2831	2	48	9	Y	44	177 1	52
09	3150 X	2034	-0-	-1116	-0-	2014	2	20	9	Y	18		70
10	3131 X	2823	-0-	-308	-0-	2584	2	239	9	Y	217	232 1	55
11	3380 X	3380	-0-	-0-	-0-	1091	1	2255	2	Y	31		86
						34	9						
12	3038 X	2764	-0-	-274	-0-	650	1	2063	2	Y	46		132
						51	9						
01	2883 X	1702	-0-	-1181	-0-	363	1	1292	2	Y	43		175
						47	9						
-----													
TRI-UNION DEVELOPMENT CORP.				871137									
HEINRICH HEIRS		WELL #:		1	RRCID ->	187703	COMPL. DATE	12/10/1999	TOTAL DEPTH	13800	PERF.	10619 - 10623	
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	3572				N	NO RPT			27
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	3572				N	NO RPT			27
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	3572				N	NO RPT			27
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	3572				N	NO RPT			27
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	3572				N	NO RPT			27
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	3572				N	NO RPT			27
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/29/2020													
-----													
UNITED TEXAS OIL LLC				877689									
WRIGHT MATERIALS INC.		WELL #:		1	RRCID ->	285492	COMPL. DATE	12/14/2017	TOTAL DEPTH	16554	PERF.	9668 - 9686	
08	952 X	952	-0-	-0-	-0-	952	2			N	-0-		-0-
09	814 X	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-		-0-
10	1326 X	1326	-0-	-0-	-0-	1326	2			N	-0-		-0-
11	1000 X	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			N	-0-		-0-
12	256 X	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-		-0-
*01	818 X	818	-0-	-0-	-0-	818	2			N	-0-		-0-
-----													
U1 RANCH OIL				880291									
LUKER		WELL #:		2 T	RRCID ->	185552	COMPL. DATE	10/14/2019	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	10185 - 10223	
08	992 N	987	-0-	-5	-0-	955	2	32	9	Y	29		260
09	1020 N	845	-0-	-175	-0-	810	2	35	9	Y	32		292
10	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	998	2	37	9	Y	34		326
11	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	957	2	48	9	Y	44	170 1	200
12	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	993	2	28	9	Y	25		225
01	1023 N	925	-0-	-98	-0-	899	2	26	9	Y	24		249
-----													
LUKER		WELL #:		3 T	RRCID ->	188974	COMPL. DATE	09/15/2015	TOTAL DEPTH	11088	PERF.	10400 - 10434	
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

WEESSATCHE, NE. (LITTLE SAND)		95848 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD		
UNITED TEXAS OIL LLC		877689								
SIMMONS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 220875		COMPL. DATE 08/06/2005		TOTAL DEPTH 15735 PERF.11250 - 11324		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2	N	-0-		6009
09	30 N	11	-0-	-19	-0-	11 2	N	-0-		6009
10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2	N	-0-		6009
11	12 N	1	-0-	-11	-0-	1 2	N	-0-		6009
12	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	1402 2	N	-0-		6009
*01	1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	1825 2	N	-0-		6009
-----										
WEESSATCHE, NE. (WILCOX)		95848 444		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD		
RAVEN FOREST OPERATING, LLC		694971								
ALBRECHT		WELL #: 3		RRCID -> 286114		COMPL. DATE 11/21/2018		TOTAL DEPTH 10800 PERF. N/A		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
REMORA OPERATING, LLC		701613		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD		
MELINDA		WELL #: 1		RRCID -> 190826		COMPL. DATE 06/09/2002		TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8940 - 8943		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
U1 RANCH OIL LUKER		880291		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD		
		WELL #: 3-C		RRCID -> 186395		COMPL. DATE 09/15/2015		TOTAL DEPTH 11088 PERF. 9528 - 9573		
08	124 N	116	-0-	-8	-0-	116 1	N	-0-		-0-
09	120 N	110	-0-	-10	-0-	110 1	N	-0-		-0-
10	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119 1	N	-0-		-0-
11	120 N	110	-0-	-10	-0-	110 1	N	-0-		-0-
12	124 N	105	-0-	-19	-0-	105 1	N	-0-		-0-
01	124 N	112	-0-	-12	-0-	112 1	N	-0-		-0-
-----										
LUKER		WELL #: 2-C		RRCID -> 186421		COMPL. DATE 07/14/2015		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9384 - 9398		
08	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200 2	Y	-0-		195
09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-		Y	-0-		195
10	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312 2	Y	-0-		195
11	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298 2	Y	-0-		195
12	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304 2	Y	-0-		195
01	310 N	274	-0-	-36	-0-	274 2	Y	-0-		195
-----										
WEESSATCHE, 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		
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		209
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		209
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		209
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		209
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		209
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		209

-----

WEESATCHE, NE. (WILCOX 10,030) //CONT.// 95848 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD  
 RAMTEX ENERGY LLC 690225  
 BREEDEN WELL #: 1-U RRCID -> 164552 COMPL. DATE 06/12/1999 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9920 - 9928

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20

-----

DAVIS WELL #: 2 RRCID -> 168353 COMPL. DATE 04/10/1998 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9983 - 10003

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

-----

WEESATCHE, S. ( COOK MT. 5300) 95850 064 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD  
 NOG PRODUCTION & OPERATING LLC 612414  
 DOHMANN 80 WELL #: 2 RRCID -> 280085 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 5536 PERF. 5299 - 5301

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

-----

WEESATCHE, SOUTH (FRIO 1200) 95850 110 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD  
 COASTLINE EXPLORATION, INC. 161945  
 PITTMAN WELL #: 1 RRCID -> 209888 COMPL. DATE 02/13/2005 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 1222 - 1227

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

-----

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

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	9	122	1	10
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	12			22
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	5			27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	22			49
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	5			54
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			54



-----

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		66
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		66
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		66
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		66
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

PLUGGED AND ABANDONED 07/23/2018

-----

WEESATCHE, SOUTH ( YEGUA 5000) 95850 544 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD  
 BRITANCO, L.L.C. 093620  
 HEARD WELL #: 1 RRCID -> 114897 COMPL. DATE 12/15/1984 TOTAL DEPTH 14649 PERF. 5071 - 5092

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

-----

WEESATCHE, SW. (COOK MT. 5300) 95852 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD  
 NOG PRODUCTION & OPERATING LLC 612414  
 DOHMANN "A" WELL #: 4 RRCID -> 234520 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 5515 PERF. 5064 - 5066

08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

-----

WEESATCHE, SW. (YEGUA 4750) 95852 750 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD  
 SADDLE LAKE ENERGY, LLC 743067  
 ARNECKE WELL #: 1 RRCID -> 201408 COMPL. DATE 03/06/2004 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4862 - 4924

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		22
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		22
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		22
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		22
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		22
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		22

-----

WEESATCHE, WEST (COOK MT.) 95853 041 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD  
 COASTLINE EXPLORATION, INC. 161945  
 WEISE, BRUCE WELL #: 1 RRCID -> 212488 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4642 - 4652

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WEESATCHE, WEST (COOK MT.)		//CONT.//		95853 041	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: GOLIAD		
ESTATE OF JAMES L. NELSON				254443								
E. HENKE				WELL #: 1	RRCID -> 242488	COMPL. DATE	09/15/2008	TOTAL DEPTH	5412	PERF.	5093 - 5098	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		541 N	541	-0-	-0-	-0-	310 1	231 9	N	210	324 1	22
09		475 N	475	-0-	-0-	-0-	310 1	165 9	N	150	155 1	17
10		519 N	519	-0-	-0-	-0-	310 1	209 9	N	190	186 1	21
11		619 N	619	-0-	-0-	-0-	410 1	209 9	N	190	154 1	57
*12		542 N	542	-0-	-0-	-0-	410 1	132 9	N	120	144 1	33
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		33

SUE-ANN OPERATING, L.C.				828352		CAPACITY				CNTY: GOLIAD		
WEISE				WELL #: 2	RRCID -> 196686	COMPL. DATE	04/23/2003	TOTAL DEPTH	5011	PERF.	4628 - 4668	
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		48
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		48
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		48
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		48
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		48
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		48

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	
08	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		137
09	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		137
10	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		137
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		137
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	10		147
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		147

THOMAS, ANNE				828352		CAPACITY				CNTY: GOLIAD		
				WELL #: 4	RRCID -> 108593	COMPL. DATE	12/01/1983	TOTAL DEPTH	11025	PERF.	10812 - 10828	
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SUE-ANN OPERATING, L.C.				828352		CAPACITY				CNTY: GOLIAD		
SMITH, JACK				WELL #: 1	RRCID -> 105753	COMPL. DATE	05/18/1983	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	10750 - 10792	
08	7967 X	6007	-0-	-1960	-0-	699 1	5262 2	Y	42			86
09	7230 X	6531	-0-	-699	-0-	46 9	682 1	5802 2	Y	43		129
10	7564 X	6175	-0-	-1389	-0-	47 9	711 1	5428 2	Y	33		162
11	7320 X	5850	-0-	-1470	-0-	36 9	687 1	5104 2	Y	54	174 1	42
12	7564 X	7109	-0-	-455	-0-	59 9	446 1	6619 2	Y	40		82
*01	6955 X	6955	-0-	-0-	-0-	44 9	422 1	6380 2	Y	139	158 1	63
						153 9						

OIL AND GAS DIVISION

-----												
WEESATCHE, W. (J SAND)		95853 190		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: GOLIAD				
SUE-ANN OPERATING, L.C.		828352										
WEISE, ANNIE		WELL #: 1		RRCID -> 210500		COMPL. DATE 07/09/2005		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9921 - 9935				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
08		1426 #	1176	-0-	-250	-0-	138 1	1036 2	Y	2		63
							2 9					
09		1380 #	1231	-0-	-149	-0-	128 1	1094 2	Y	8		71
							9 9					
10		1426 #	1099	-0-	-327	-0-	126 1	964 2	Y	8		79
							9 9					
11		1290 #	1041	-0-	-249	-0-	123 1	916 2	Y	2		81
							2 9					
12		1333 #	1041	-0-	-292	-0-	66 1	975 2	Y	-0-		81
01		1271 #	1114	-0-	-157	-0-	69 1	1045 2	Y	-0-		81
-----												
WEESATCHE, WEST (LULING)		95853 246		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD				
ESTATE OF JAMES L. NELSON		254443										
IDEUS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 161801		COMPL. DATE 09/12/1996		TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7687 - 7692				
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		100
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		100
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		100
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		100
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		100
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		100
-----												
WEESATCHE, WEST (MACKHANK)		95853 410		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GOLIAD				
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC		612414										
BLUNTZER		WELL #: 1		RRCID -> 284057		COMPL. DATE 11/08/2003		TOTAL DEPTH 15910 PERF. N/A				
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
WEESATCHE, WEST (MELROSE)		95853 415		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD				
JETCO EXPLORATION, INC.		432187										
METZ		WELL #: 1		RRCID -> 113787		COMPL. DATE 09/05/1984		TOTAL DEPTH 8119 PERF. 7829 - 7835				
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
WEESATCHE, WEST (10,400)		95853 926		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD				
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC		612414										
GRUETZMACHER		WELL #: 2		RRCID -> 170642		COMPL. DATE 09/02/1998		TOTAL DEPTH 14804 PERF.10400 - 10405				
08		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		11
09		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		11
10		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		11
11		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		11
12		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		11
01		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		11

WEESATCHE, WEST (10700)		95853 950		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GOLIAD				
KEBO OIL & GAS, INC.		453170										
THOMAS, ANNE		WELL #: 5		RRCID -> 113191		COMPL. DATE 09/14/1984		TOTAL DEPTH 11024 PERF.10656 - 10749				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WELDER RANCH		96110 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327										
VAQUERO "A"		WELL #: A 2		RRCID -> 252483		COMPL. DATE 07/08/2005		TOTAL DEPTH 12400 PERF.12026 - 12090				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23

WELDER RANCH (2950)		96110 426		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
MOSAIC OIL LLC		589978										
SMAJSTRILA UNIT		WELL #: 1R		RRCID -> 151159		COMPL. DATE 06/09/1994		TOTAL DEPTH 6104 PERF. 2620 - 2630				
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WELDER RANCH (5300)		96110 497		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327										
WELDER, PATRICK H.		WELL #: 5		RRCID -> 265973		COMPL. DATE 10/31/2011		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 5330 - 5384				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20

WELDER RANCH (5670)		96110 639		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA				
CXL ENERGY LLC		195770										
MCCAN		WELL #: 5B		RRCID -> 168792		COMPL. DATE 06/29/1997		TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5584 - 5620				
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

WESER (RECKLAW 7560)		96422 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD				
ESTATE OF JAMES L. NELSON		254443										
RAU		WELL #: 1		RRCID -> 139306		COMPL. DATE 08/10/1991		TOTAL DEPTH 7990 PERF. 7504 - 7530				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2	N	-0-			68
09	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2	N	-0-			68
10	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2	N	-0-			68
11	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2	N	-0-			68
*12	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2	N	-0-			68
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			68

U1 RANCH OIL		880291		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD				
LUKER, B. J.		254443										
		WELL #: 1		RRCID -> 177976		COMPL. DATE 04/14/2000		TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7600 - 7640				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	124 N	116	-0-	-8	-0-	116	1	N	-0-			78
09	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	1	N	-0-			78
10	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	1	N	-0-			78
11	120 N	118	-0-	-2	-0-	118	1	N	-0-			78
12	124 N	107	-0-	-17	-0-	107	1	N	-0-			78
*01	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	1	N	-0-			78

WESER (RECKLAW 7600)		96422 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD				
ADVANTAGE OIL & GAS, INC.		008511										
WEBB, OLLIE -A-		WELL #: 3		RRCID -> 035035		COMPL. DATE 11/11/1964		TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7587 - 7624				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH (ARMSTRONG)		96545 013		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACKSON				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
WEST RANCH -A-		WELL #: 384		RRCID -> 145258		COMPL. DATE 01/05/1993		TOTAL DEPTH 6370 PERF. 5570 - 5586				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A-		96422 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD				
		254443										
		WELL #: 288		RRCID -> 147983		COMPL. DATE 12/01/2020		TOTAL DEPTH 6488 PERF. 5616 - 5619				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	3844 #	-0-	-0-	-3844	-0-			N	-0-			-0-
09	3720 #	-0-	-0-	-3720	-0-			N	-0-			-0-
10	527 #	-0-	-0-	-527	-0-			N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WEST RANCH -A-		96545 013		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACKSON				
		386310										
		WELL #: 351		RRCID -> 250218		COMPL. DATE 03/26/2008		TOTAL DEPTH 6973 PERF. 5619 - 6008				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH (BENNVIEW, NE.)			96545 065	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JACKSON					
HILCORP ENERGY COMPANY			386310								
VANDERBILT STATE			WELL #: 28	RRCID -> 184249	COMPL. DATE 08/01/2017	TOTAL DEPTH 7444	PERF. 5442	- 5448			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	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			
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	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			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
WEST RANCH -A-			WELL #: 531	RRCID -> 160719	COMPL. DATE 08/01/2017	TOTAL DEPTH 5143	PERF. 4613	- 4616			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	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			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	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			
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

WEST RANCH (FRIO 383)		96545 208		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON							
ALLEGiant RESOURCES, LLC		013365													
TURNER, E. A. "D"		WELL #: 3		RRCID -> 172144		COMPL. DATE 12/20/1998		TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6108 - 6110							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	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							
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
WEST RANCH (FRIO 449)		96545 221		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON							
HILCORP ENERGY COMPANY		386310													
WEST RANCH "A"		WELL #: 447		RRCID -> 097778		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 5867 PERF. 3860 - 3869							
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
WEST RANCH (GLASSCOCK)		96545 351		ASSOCIATED		49B		CNTY: JACKSON							
HILCORP ENERGY COMPANY		386310													
DRUMMOND, J. H.		WELL #: 3		RRCID -> 270513		COMPL. DATE 08/03/1939		TOTAL DEPTH 5569 PERF. 5550 - 5569							
08	31	#	-0-	-0-	-31	-0-				N	39	34	0		5
09	12	#	-0-	-0-	-12	-0-				N	-0-	5	0		-0-
10	1	#	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-				-0-
11	1	#	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-				-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
WEST RANCH (MARGINULINA 5000)		96545 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON							
HILCORP ENERGY COMPANY		386310													
WEST RANCH -A-		WELL #: 257 U		RRCID -> 043037		COMPL. DATE 11/28/1967		TOTAL DEPTH 5100 PERF. N/A							
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	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							
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

WEST RANCH (MARGINULINA 5000)		//CONT.// 96545 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
WEST RANCH -A-		WELL #: 499		RRCID -> 108139		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 5763 PERF. 5049 - 5053	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	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	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
WEST RANCH -A-		WELL #: 180		RRCID -> 110403		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 5102 PERF. 4944 - 4950	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
WEST RANCH -A-		WELL #: 358		RRCID -> 132587		COMPL. DATE 10/13/1989		TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4942 - 4952	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
WEST RANCH -A-		WELL #: 215		RRCID -> 133734		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5036 - 5046	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
WEST RANCH -A-		WELL #: 513		RRCID -> 135481		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 6470 PERF. 4960 - 5054	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
WEST RANCH -A-		WELL #: 188		RRCID -> 139852		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 6320 PERF. 4960 - 5047	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-



WEST RANCH (MARGINULINA 5000)		//CONT.// 96545 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
WEST RANCH -A-		WELL #: 503		RRCID -> 141390		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 8251 PERF. 4962 - 4966				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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				
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
WEST RANCH -A-		WELL #: 346		RRCID -> 206746		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 6356 PERF. 4964 - 5056				
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
WEST RANCH -A-		WELL #: 384		RRCID -> 206749		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 6370 PERF. 5570 - 5586				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	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				
08	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
WEST RANCH -A-		WELL #: 342		RRCID -> 212779		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 6547 PERF. 4978 - 5035				
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WEST RANCH (MARGINULINA 5000)		//CONT.// 96545 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
WEST RANCH -A-		WELL #: 376		RRCID -> 214060		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 6325 PERF. 4978 - 5058			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
WEST RANCH -A-		WELL #: 377		RRCID -> 214446		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 6325 PERF. 4955 - 5046			
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
WEST RANCH -A-		WELL #: 47		RRCID -> 214458		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 5136 PERF. 4993 - 5090			
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
WEST RANCH -A-		WELL #: 364		RRCID -> 214462		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 6355 PERF. 4966 - 5054			
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
WEST RANCH -A-		WELL #: 430		RRCID -> 214463		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 5852 PERF. 4972 - 5062			
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
WEST RANCH -A-		WELL #: 494		RRCID -> 214470		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 6468 PERF. 4957 - 5050			
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	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			
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

WEST RANCH (MARGINULINA 5000)		//CONT.// 96545 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
WEST RANCH -A-		WELL #: 363		RRCID -> 229486		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4996 - 5066								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
-----																
WEST RANCH -A-		WELL #: 493		RRCID -> 230655		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 6299 PERF. 4956 - 5050								
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
WEST RANCH -A-		WELL #: 433		RRCID -> 230810		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4987 - 5059								
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
-----																
WEST RANCH -A-		WELL #: 161		RRCID -> 233185		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 5764 PERF. 5089 - 5093								
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	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								
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
-----																
WEST RANCH -A-		WELL #: 540 H		RRCID -> 250900		COMPL. DATE 08/04/2004		TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5030 - 5188								
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	170522				Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	170522				Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	170522				Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	170522				Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	170522				Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	170522				Y	NO RPT					-0-
-----																
WEST RANCH -A-		WELL #: 349		RRCID -> 271763		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 4529 PERF. 4964 - 4970								
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

WEST RANCH (MARGINULINA 5000)		//CONT.//		96545 403	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JACKSON						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
WEST RANCH -A-		WELL #:		269	RRCID ->	284677	COMPL. DATE	11/18/2017	TOTAL DEPTH	5755	PERF. 4943 - 4947			
M	ALLOW CODE	GAS 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
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

  

WEST RANCH -A-		WELL #:		310	RRCID ->	288775	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	6484	PERF. 4979 - 5004			
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

  

WEST RANCH (MENELEE 5500)				96545 416	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JACKSON						
HILCORP ENERGY COMPANY				386310										
WEST RANCH -A-		WELL #:		372	RRCID ->	232871	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	6314	PERF. 5526 - 5529			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

  

WEST RANCH (MITCHELL)				96545 481	ASSOCIATED	49B		CNTY: JACKSON						
HILCORP ENERGY COMPANY				386310										
VANDERBILT STATE		WELL #:		2	RRCID ->	061563	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	5838	PERF. 5632 - 5692			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

  

WEST RANCH (MUSQUEZ)				96545 507	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JACKSON						
HILCORP ENERGY COMPANY				386310										
WEST RANCH 'A'		WELL #:		336	RRCID ->	159362	COMPL. DATE	06/07/1996	TOTAL DEPTH	6553	PERF. 5995 - 6000			
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	49007					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	49007					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	49007					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	49007					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	49007					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	49007					N	NO RPT			-0-

  

WEST RANCH (NOBLE)				96545 520	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JACKSON						
HILCORP ENERGY COMPANY				386310										
WEST RANCH -A-		WELL #:		116	RRCID ->	085921	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	5763	PERF. 3494 - 3500			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WEST RANCH (NOBLE)		//CONT.//		96545 520	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JACKSON					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
WEST RANCH -A-		WELL #:		103	RRCID ->	142731	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	5759	PERF. 3514 - 3571		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	OBSERVE	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		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	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		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
-----													
WEST RANCH STATE OIL & GAS UNIT1		WELL #:		15	RRCID ->	148606	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	6377	PERF. 5707 - 5712		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	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		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
-----													
WEST RANCH -A-		WELL #:		109	RRCID ->	151651	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	5126	PERF. 3426 - 3444		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	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		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

WEST RANCH (NOBLE)		//CONT.//		96545 520	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JACKSON		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310						
WEST RANCH STATE O & G UNIT #1		WELL #:	5	RRCID -> 155621	COMPL. DATE 08/01/2017	TOTAL DEPTH	7150	PERF.	3788	- 3793
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----										
WEST RANCH -A-		WELL #:	429	RRCID -> 158914	COMPL. DATE 08/01/2017	TOTAL DEPTH	5853	PERF.	3420	- 3427
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
-----										
WEST RANCH (TONEY)		96545 585		ASSOCIATED	49B		CNTY: JACKSON			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
WEST RANCH -A-		WELL #:	54	RRCID -> 059309	COMPL. DATE 08/01/2017	TOTAL DEPTH	5535	PERF.	5458	- 5476
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WEST RANCH (TONEY)		//CONT.//		96545 585	ASSOCIATED	49B	CNTY: JACKSON							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
TONEY, M. H., MRS.		WELL #:		82 D	RRCID ->	253229	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	5436 - 5463		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
WEST RANCH -A-		WELL #:		127	RRCID ->	290233	COMPL. DATE	05/22/2015	TOTAL DEPTH	5819	PERF.	5468 - 5478		
08	7440 #	-0-	-0-	-7440	-0-					N	-0-			-0-
09	5490 #	-0-	-0-	-5490	-0-					N	-0-			-0-
10	589 #	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
WEST RANCH (VANDERBILT SAND)		WELL #:		32	RRCID ->	139746	COMPL. DATE	11/13/1992	TOTAL DEPTH	6610	PERF.	6306 - 6309		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
WEST RANCH (WARD)		WELL #:		2	RRCID ->	205829	COMPL. DATE	07/12/2004	TOTAL DEPTH	7125	PERF.	5430 - 5746		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
HILCORP ENERGY COMPANY		WELL #:		77 D	RRCID ->	069560	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	6261	PERF.	5668 - 5678		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WEST RANCH (WARD)		//CONT.//		96545 663	ASSOCIATED	49B	CNTY: JACKSON								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
WEST RANCH -A-		WELL #:		305	RRCID ->	109255	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	6504	PERF.	5634 - 5692			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		16					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		16					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		16					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		16					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		16					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		16					Y	-0-			-0-
-----															
WEST RANCH -A-		WELL #:		155	RRCID ->	111110	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	5832	PERF.	5145 - 5153			
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
-----															
WEST RANCH -A-		WELL #:		375 L	RRCID ->	114005	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	5650 - 5694			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT			-0-
01	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			
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			-0-
-----															
WEST RANCH -A-		WELL #:		389	RRCID ->	121517	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	5850	PERF.	5684 - 5689			
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			-0-
-----															
WEST RANCH -A-		WELL #:		287	RRCID ->	184360	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	6299	PERF.	5641 - 5646			
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			-0-
-----															
WEST RANCH -A-		WELL #:		495	RRCID ->	184632	COMPL. DATE	07/17/2017	TOTAL DEPTH	6332	PERF.	5646 - 5656			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			-0-



WEST RANCH (WARD)		//CONT.//		96545 663	ASSOCIATED	49B	CNTY: JACKSON					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
WEST RANCH -A-		WELL #:		472	RRCID ->	190308	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	5850	PERF.	5744 - 5768
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
WEST RANCH -A-		WELL #:		349	RRCID ->	190446	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4529	PERF.	5616 - 5626
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
WEST RANCH -A-		WELL #:		13	RRCID ->	194705	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	6493	PERF.	5673 - 5688
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
WEST RANCH -A-		WELL #:		368	RRCID ->	194726	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	6313	PERF.	5648 - 5679
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
WEST RANCH -A-		WELL #:		523	RRCID ->	199049	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	8555	PERF.	5666 - 5690
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
WEST RANCH -A-		WELL #:		162	RRCID ->	199966	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	6312 - 6316
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	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 #:		485	RRCID ->	200526	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	6231	PERF.	5638 - 5648
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
-----												
WEST RANCH -A-		WELL #:		202	RRCID ->	200756	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	5742 - 5774
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
-----												
WEST RANCH -A-		WELL #:		453	RRCID ->	200820	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	5864	PERF.	5666 - 5696
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	730			Y	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	730			Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	730			Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	730			Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	730			Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	730			Y	-0-		-0-
-----												
WEST RANCH -A-		WELL #:		165	RRCID ->	200825	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	5807	PERF.	5700 - 5724
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
-----												
WEST RANCH -A-		WELL #:		140	RRCID ->	200838	COMPL. DATE	11/06/2005	TOTAL DEPTH	5801	PERF.	5724 - 5756
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
-----												
WEST RANCH -A-		WELL #:		213	RRCID ->	200908	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	5740	PERF.	5616 - 5650
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	513			Y	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	513			Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	513			Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	513			Y	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	513			Y	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	513			Y	NO RPT		-0-
-----												
WEST RANCH -A-		WELL #:		334	RRCID ->	200909	COMPL. DATE	12/11/2003	TOTAL DEPTH	6555	PERF.	5660 - 5690
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

WEST RANCH (WARD)		//CONT.//		96545 663	ASSOCIATED	49B	CNTY: JACKSON					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
WEST RANCH -A-		WELL #:		145	RRCID ->	200921	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	5777	PERF.	5722 - 5750
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
WEST RANCH -A-		WELL #:		225	RRCID ->	202825	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	6501	PERF.	5670 - 5690
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
WEST RANCH -A-		WELL #:		413	RRCID ->	203538	COMPL. DATE	04/17/2019	TOTAL DEPTH	6499	PERF.	5686 - 5720
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
WEST RANCH -A-		WELL #:		42	RRCID ->	203552	COMPL. DATE	11/23/2003	TOTAL DEPTH	5850	PERF.	5695 - 5730
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
WEST RANCH -A-		WELL #:		29	RRCID ->	205337	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	6544	PERF.	5696 - 5730
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
WEST RANCH -A-		WELL #:		502	RRCID ->	205519	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	5670 - 5720
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
WEST RANCH -A-		WELL #:		504	RRCID ->	206736	COMPL. DATE	02/01/2020	TOTAL DEPTH	6350	PERF.	5666 - 5708
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	602			Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	602			Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	602			Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	602			Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	602			Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	602			Y	-0-			-0-

WEST RANCH (WARD)		//CONT.//		96545 663	ASSOCIATED	49B	CNTY: JACKSON						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
VANDERBILT STATE -B-		WELL #:		7	RRCID ->	207291	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	5792	PERF.	5730 - 5760	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
01	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	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
-----													
WEST RANCH -A-		WELL #:		328	RRCID ->	212261	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	5722 - 5740	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	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	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	203				N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	203				N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	203				N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	203				N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	203				N	NO RPT		-0-	
01	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	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
-----													
WEST RANCH -A-		WELL #:		333	RRCID ->	228988	COMPL. DATE	01/01/2006	TOTAL DEPTH	6563	PERF.	5668 - 5674	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
-----													
TONEY, M. H. MRS.		WELL #:		73	RRCID ->	233537	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	7314	PERF.	5680 - 5712	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

WEST RANCH (WARD)		//CONT.//	96545 663	ASSOCIATED	49B	CNTY: JACKSON								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//	386310											
WEST RANCH -A-		WELL #:	242	RRCID ->	288437	COMPL. DATE	05/01/2019	TOTAL DEPTH	5747	PERF.	5740 - 5745			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08		0 W	-0-	-0-	-0-		369			N	-0-			-0-
09		0 W	-0-	-0-	-0-		369			N	-0-			-0-
10		0 W	-0-	-0-	-0-		369			N	-0-			-0-
11		0 W	-0-	-0-	-0-		369			N	-0-			-0-
12		0 W	-0-	-0-	-0-		369			N	-0-			-0-
01		0 W	-0-	-0-	-0-		369			N	-0-			-0-
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			
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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			
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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			
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
WEST RANCH -A-		WELL #:	489	RRCID ->	281632	COMPL. DATE	12/08/2016	TOTAL DEPTH	6303	PERF.	3013 - 3025			
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WEST RANCH (3470)		96545 754		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
TONEY, MRS. M. H.		WELL #:	20	RRCID ->	100627	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	5746 PERF. 3444 - 3456		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WEST RANCH (3800)		96545 806		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
WEST RANCH "A"		WELL #:	357	RRCID ->	120538	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	5861 PERF. 3752 - 3782		
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

WEST RANCH "A"		96545 819		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON			
		254876									
		WELL #:	344	RRCID ->	135480	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	6349 PERF. 3814 - 3833		
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WEST RANCH "A"		96545 819		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON			
		254876									
		WELL #:	112	RRCID ->	137599	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	5756 PERF. 3782 - 3802		
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TONEY, M. H.		96545 819		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON			
		254876									
		WELL #:	36D	RRCID ->	237557	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	6190 PERF. 3830 - 3900		
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WEST RANCH (5000)		96545 819		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON			
ETABA OPERATING COMPANY		254876									
DRUMMOND, J.H.		WELL #:	1E	RRCID ->	128671	COMPL. DATE	08/16/1988	TOTAL DEPTH	5614 PERF. 4997 - 5002		
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

WEST RANCH, S. (FRIO 7200)		96549 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
WEST RANCH STATE OIL & GAS UNIT1		WELL #:	18	RRCID ->	262922	COMPL. DATE	07/02/2011	TOTAL DEPTH	8059 PERF. 7512 - 7524			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WESTHOFF (COMBINED ASSOCIATED)		96611 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON				
BXP OPERATING, LLC		042191										
ROBBINS		WELL #:	4	RRCID ->	258723	COMPL. DATE	12/04/2010	TOTAL DEPTH	7447 PERF. 9011 - 9014			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

ROBBINS		WELL #:		7		RRCID ->		271741		COMPL. DATE		08/22/2013		TOTAL DEPTH		7445 PERF. 9266 - 9270	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-				
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-				
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-				
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-				
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-				
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-				

MAGNUM PRODUCING, LP		521516		RRCID ->		280417		COMPL. DATE		11/16/2014		TOTAL DEPTH		6500 PERF. 5376 - 6376	
SIMONS-VANCE		WELL #:	1												
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-		

PROGENIES OPERATING LLC		681161		RRCID ->		234220		COMPL. DATE		12/13/2007		TOTAL DEPTH		7001 PERF. 6516 - 6520	
NAVIDAD RIVER UNIT		WELL #:	2R												
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-		
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-		
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-		
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-		
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-		

NAVIDAD RIVER ET AL		WELL #:		5		RRCID ->		252924		COMPL. DATE		08/25/2009		TOTAL DEPTH		7700 PERF. 6303 - 6306	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-				
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-				
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-				
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-				
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-				
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-				

WESTHOFF (COMBINED ASSOCIATED)		//CONT.//		96611 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JACKSON						
PROGENIES OPERATING LLC		//CONT.//		681161										
KOOP		WELL #:		1	RRCID ->	258520	COMPL. DATE	10/01/2010	TOTAL DEPTH	6700	PERF. 5716 - 5719			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			126
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			126
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			126
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			126
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			126
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			126

SCHOMBURG-NAVIDAD RIVER UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	278940	COMPL. DATE	04/16/2014	TOTAL DEPTH	6689	PERF. 5422 - 5426			
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	23929					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	23929					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	23929					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	23929					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	23929					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	23929					N	NO RPT			-0-

NAVIDAD RIVER ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	280430	COMPL. DATE	08/27/2009	TOTAL DEPTH	6765	PERF. 6398 - 6401			
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	31386					N	NO RPT			-0-
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	31386					N	NO RPT			-0-
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	31386					N	NO RPT			-0-
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	31386					N	NO RPT			-0-
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	31386					N	NO RPT			-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	31386					N	NO RPT			-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC		WESTHOFF, A. E.		681327	WELL #:	2	RRCID ->	155763	COMPL. DATE	09/01/1995	TOTAL DEPTH	7012	PERF. 6727 - 6731	
08	14B2 EXT	832	-0-	832	2253	825	5	7	9	Y	6			19
09	14B2 EXT	500	-0-	500	2753	500	5			Y	-0-			19
10	14B2 EXT	500	-0-	500	3253	500	5			Y	-0-			19
11	3703 X	450	-0-	-3253	-0-	450	5			Y	-0-			19
*12	0 X		-0-		-0-					Y	-0-			19
01	837 X	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT			19

WESTHOFF, A. E.		WELL #:		1	RRCID ->	162254	COMPL. DATE	01/25/1997	TOTAL DEPTH	7008	PERF. 5550 - 5564			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

WESTHOFF, A. E.		WELL #:		6	RRCID ->	194618	COMPL. DATE	03/19/2003	TOTAL DEPTH	6912	PERF. 5718 - 5722			
08	14B2 EXT	10	-0-	10	145	10	1			Y	-0-			5
09	14B2 EXT	12	-0-	12	157	12	1			Y	-0-			5
10	14B2 EXT	10	-0-	10	167	10	1			Y	-0-			5
11	14B2 EXT	7	-0-	7	174	7	1			Y	-0-			5
*12	174 X	-0-	-0-	-174	-0-					Y	-0-			5
01	10 N	NO RPT	-0-	-10	-0-					Y	NO RPT			5



OIL AND GAS DIVISION

WESTHOFF (COMBINED ASSOCIATED)		//CONT.//		96611 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON				
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		//CONT.//		681327									
WESTHOFF, A. E.		WELL #:		4	RRCID ->	196683	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7012	PERF.	6146 -	6154
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	1200	-0-	1200	1372	3598	1355 5	17 9	Y	15			37
09	14B2 EXT	1200	-0-	1200	1200	4798	1200 5		Y	-0-			37
10	14B2 EXT	1200	-0-	1200	1200	5998	1200 5		Y	-0-			37
11	6998 X	1000	-0-	-5998	-0-	-0-	1000 5		Y	-0-			37
*12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			37
01	1364 X NO RPT	-0-	-0-	-1364	-0-	-0-			Y	NO RPT			37
-----													
WESTHOFF, A. E.		WELL #:		7	RRCID ->	200918	COMPL. DATE	01/01/2004	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6275 -	6279
08	14B2 EXT	326	-0-	326	1011	324 5	2 9	Y	2				4
09	14B2 EXT	300	-0-	300	1311	300 5		Y	-0-				4
10	14B2 EXT	250	-0-	250	1561	250 5		Y	-0-				4
11	1871 X	310	-0-	-1561	-0-	310 5		Y	-0-				4
*12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				4
01	341 X NO RPT	-0-	-0-	-341	-0-	-0-		Y	NO RPT				4
-----													
HASDORFF "A"		WELL #:		1	RRCID ->	203210	COMPL. DATE	04/24/2004	TOTAL DEPTH	7007	PERF.	6195 -	6200
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				25
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				25
-----													
WESTHOFF, A. E.		WELL #:		9	RRCID ->	203592	COMPL. DATE	05/11/2004	TOTAL DEPTH	7016	PERF.	6717 -	6722
08	14B2 EXT	896	-0-	896	2510	886 5	10 9	Y	9				28
09	14B2 EXT	500	-0-	500	3010	500 5		Y	-0-				28
10	14B2 EXT	500	-0-	500	3510	500 5		Y	-0-				28
11	3960 X	450	-0-	-3510	-0-	450 5		Y	-0-				28
*12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				28
01	899 X NO RPT	-0-	-0-	-899	-0-	-0-		Y	NO RPT				28
-----													
HASDORFF "A"		WELL #:		3	RRCID ->	214304	COMPL. DATE	04/17/2011	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	5100 -	5150
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
-----													
MCDOWELL		WELL #:		1	RRCID ->	214981	COMPL. DATE	09/07/2005	TOTAL DEPTH	7108	PERF.	5372 -	6112
08	7 N	6	-0-	-1	-0-	6 2		Y	-0-				-0-
09	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2		Y	-0-				-0-
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		Y	-0-				-0-
11	6 N	1	-0-	-5	-0-	1 2		Y	-0-				-0-
*12	6 N	-0-	-0-	-6	-0-	-0-		Y	-0-				-0-
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		Y	-0-				-0-

WESTHOFF (COMBINED ASSOCIATED)		//CONT.//		96611 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JACKSON						
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		//CONT.//		681327										
MCDOWELL		WELL #:		2	RRCID ->	216081	COMPL. DATE	10/24/2005	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6804 -	6807	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-) STATUS	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
WESTHOFF, A. E.				WELL #:	17	RRCID ->	221934	COMPL. DATE	08/21/2006	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6652 -	6668
08	14B2 EXT	669	-0-	669	1777	668	5	1	9	N	1			4
09	2278 X	501	-0-	-1777	-0-	500	5	1	9	N	1			5
10	500 X	500	-0-	-0-	-0-	500	5			N	-0-			5
11	660 N	650	-0-	-10	-0-	650	5			N	-0-			5
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
01	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT			5
-----														
MCDOWELL "A"				WELL #:	1	RRCID ->	235002	COMPL. DATE	12/16/2007	TOTAL DEPTH	6850	PERF.	5410 -	5602
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
-----														
MCDOWELL "A"				WELL #:	2	RRCID ->	247338	COMPL. DATE	11/21/2008	TOTAL DEPTH	7008	PERF.	5378 -	5384
08	62 N	48	-0-	-14	-0-	48	2			N	-0-			215
09	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-			215
10	62 N	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-			215
11	60 N	10	-0-	-50	-0-	10	2			N	-0-			215
*12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			215
01	62 N	40	-0-	-22	-0-	40	2			N	-0-			215
-----														
MCDOWELL				WELL #:	4	RRCID ->	250403	COMPL. DATE	12/23/2008	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6208 -	6326
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
-----														
SIR DRAKE OIL AND GAS COMPANY				WELL #:	784939	RRCID ->	234225	COMPL. DATE	01/17/2008	TOTAL DEPTH	7593	PERF.	5777 -	5781
GRAVES				WELL #:	6									
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

WESTHOFF (COMBINED ASSOCIATED) //CONT.// 96611 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON															
SIR DRAKE OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 784939															
HACKBARTH WELL #: 2D RRCID -> 247519 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 6038 PERF. 5620 - 5630															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C COND M	NO RPT	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
HACKBARTH WELL #: 5 RRCID -> 250766 COMPL. DATE 06/08/2009 TOTAL DEPTH 6003 PERF. 5879 - 5882															
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				38
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				38
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				38
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				38
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	38	7		-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	129				129
WITTE (LF-123) 98304 462 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA															
KRAM ENERGY 476621															
SANDHOP WELL #: RRCID -> 207505 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6312 - 6315															
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				60
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				60
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				60
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				60
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
PLUGGED AND ABANDONED 05/05/2014															
WOLF DEN (10800 SAND) 98390 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT															
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954															
MUSSELMAN WELL #: 1 RRCID -> 231667 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10796 - 10894															
08		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/14/2021 - WELL PLUGGED 5-14-2021															
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															
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
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															
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-



WORD (EDWARDS) //CONT.// 98766 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA  
 CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426  
 SMITH, V. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 103566 COMPL. DATE 01/03/1983 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13336 - 13606

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	6169 X	5907	-0-	-262	-0-	463 1	4866 2	91 9	Y	83	49 1				52
09	5970 X	5242	-0-	-728	-0-	481 1	4303 2	89 9	Y	81	91 1				42
10	6247 X	6247	-0-	-0-	-0-	369 3	4942 2	102 9	Y	93	85 1				50
11	6236 X	6236	-0-	-0-	-0-	592 1	4860 2	91 9	Y	83	111 1				22
12	6284 X	6284	-0-	-0-	-0-	611 3	5085 2	125 9	Y	114	104 1				32
01	6169 X	4171	-0-	-1998	-0-	658 1	3331 2	87 9	Y	79	85 1				26

PALRANG, D. A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 105749 COMPL. DATE 05/20/1983 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13311 - 13500

08	6 N	-0-	-0-	-6	-0-				Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1 1	11 2	2 3	Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1 1	8 2	1 3	Y	-0-					-0-
01	14 N	-0-	-0-	-14	-0-				Y	-0-					-0-

SMITH, V. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 167836 COMPL. DATE 02/06/1998 TOTAL DEPTH 13737 PERF.13560 - 13642

08	31 N	23	-0-	-8	-0-	1 1	9 2	1 3	Y	11	11 1				-0-
09	16 N	16	-0-	-0-	-0-	1 1	12 9	6 9	Y	5	5 1				-0-
10	31 N	15	-0-	-16	-0-	1 1	5 2	1 3	Y	7	7 1				-0-
11	30 N	20	-0-	-10	-0-	1 1	8 9	1 3	Y	8	8 1				-0-
12	31 N	18	-0-	-13	-0-	1 1	9 9	1 3	Y	8	8 1				-0-
01	62 N	17	-0-	-45	-0-	1 1	7 2	1 3	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

08	545 N	545	-0-	-0-	-0-	44 1	458 2	43 3	Y	-0-					-0-
09	516 N	516	-0-	-0-	-0-	48 1	433 2	35 3	Y	-0-					-0-
10	527 N	510	-0-	-17	-0-	49 1	411 2	50 3	Y	-0-					-0-
11	518 N	518	-0-	-0-	-0-	55 1	411 2	52 3	Y	-0-					-0-
12	527 N	502	-0-	-25	-0-	48 1	416 2	38 3	Y	-0-					-0-
01	496 N	471	-0-	-25	-0-	48 1	385 2	38 3	Y	-0-					-0-

WORD (EDWARDS)		//CONT.// 98766 142		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LAVACA						
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		//CONT.// 130426													
PALRANG, D. A. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 173087		COMPL. DATE 02/15/1999			TOTAL DEPTH 14000 PERF.13580 - 13635						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
08	14 N	9	-0-	-5	-0-	1	1	7	2	Y	-0-				-0-
						1	3								
09	12 N	7	-0-	-5	-0-	1	1	5	2	Y	-0-				-0-
						1	3								
10	10 N	7	-0-	-3	-0-	1	1	5	2	Y	-0-				-0-
						1	3								
11	9 N	7	-0-	-2	-0-	1	1	5	2	Y	-0-				-0-
						1	3								
12	7 N	6	-0-	-1	-0-	1	1	4	2	Y	-0-				-0-
						1	3								
01	7 N	5	-0-	-2	-0-	1	1	4	2	Y	-0-				-0-

FLETCHER OPERATING, LLC		273611		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LAVACA						
MELNAR, FRED ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 087617		COMPL. DATE 11/16/1979			TOTAL DEPTH 14236 PERF.13393 - 13513						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
08	DLQ G-10	3333	-0-	3333	3333	525	1	2768	3	Y	36				144
						40	9								
09	DLQ G-10	6685	-0-	6685	10018	1258	1	5253	3	Y	158	82	1		220
						174	9								
10	DLQ G-10	7347	-0-	7347	17365	1191	1	6033	3	Y	112				332
						123	9								
11	23116 X	5751	-0-	-17365	-0-	143	1	5608	3	Y	-0-	126	1		206
*12	5102 X	5102	-0-	-0-	-0-	491	1	4611	3	Y	-0-	75	1		131
01	7130 X	4601	-0-	-2529	-0-	88	1	4513	3	Y	-0-				131

MELNAR, FRED EST. UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 100240		COMPL. DATE 04/12/1982			TOTAL DEPTH 14013 PERF.13835 - 13958						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MELNAR, FRED ESTATE		WELL #: 5		RRCID -> 220953		COMPL. DATE 04/10/2006			TOTAL DEPTH 14000 PERF.13473 - 13712						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
08	2852 X	1436	-0-	-1416	-0-	226	1	1193	3	N	15				122
						17	9								
09	2760 X	766	-0-	-1994	-0-	144	1	603	3	N	17	9	1		130
						19	9								
10	2852 X	859	-0-	-1993	-0-	139	1	706	3	N	13				143
						14	9								
11	2280 X	161	-0-	-2119	-0-	4	1	157	3	N	-0-	3	1		140
*12	2294 X	767	-0-	-1527	-0-	74	1	693	3	N	-0-	11	1		129
*01	1522 X	1522	-0-	-0-	-0-	29	1	1493	3	N	-0-				129

MELNAR, FRED ESTATE		WELL #: 4		RRCID -> 223240		COMPL. DATE 06/16/2006			TOTAL DEPTH 13889 PERF.13343 - 13699						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
08	5425 X	2489	-0-	-2936	-0-	392	1	2067	3	N	27				134
						30	9								
09	4380 X	4191	-0-	-189	-0-	789	1	3294	3	N	98	51	1		181
						108	9								
10	4061 X	3672	-0-	-389	-0-	595	1	3015	3	N	56				237
						62	9								
11	3930 X	2789	-0-	-1141	-0-	69	1	2720	3	N	-0-	61	1		176
*12	6660 X	6660	-0-	-0-	-0-	641	1	6019	3	N	-0-	97	1		79
01	4495 X	4223	-0-	-272	-0-	81	1	4142	3	N	-0-				79

OIL AND GAS DIVISION

WORD (WILCOX, LOWER) 98766 284 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA  
 CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426  
 RANDOW, H. C. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 275678 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 10048 - 10074

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	1798 N	504	-0-	-1294	-0-	34	1	432	2	N	11	12	1			7
						26	3	12	9							
09	1470 N	577	-0-	-893	-0-	36	1	502	2	N	16	15	1			8
						21	3	18	9							
10	1426 N	302	-0-	-1124	-0-	21	1	253	2	N	7	11	1			4
						20	3	8	9							
11	480 N	357	-0-	-123	-0-	23	1	300	2	N	8	10	1			2
						25	3	9	9							
12	615 N	615	-0-	-0-	-0-	42	1	544	2	N	-0-	2	1			-0-
						29	3									
*01	394 N	394	-0-	-0-	-0-	23	1	349	2	N	-0-					-0-
						22	3									

MVR WILCOX GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 277806 COMPL. DATE 09/26/2014 TOTAL DEPTH 13719 PERF. 9494 - 9508

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880  
 APPELT GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 251413 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 13668 PERF. 9794 - 9816

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105

TRIO CONSULTING & MANAGEMENT, LLC 870354  
 BUJNOCH-HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 283929 COMPL. DATE 10/02/2017 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9634 - 9654

08	11876 X	11876	-0-	-0-	-0-	465	1	11223	2	N	171	191	1			195
						188	9									
09	11902 X	11902	-0-	-0-	-0-	450	1	11264	2	N	171	190	1			176
						188	9									
10	12410 X	12410	-0-	-0-	-0-	465	1	11761	2	N	167	190	1			153
						184	9									
11	11490 X	11138	-0-	-352	-0-	450	1	10515	2	N	157	191	1			119
						173	9									
12	11873 X	11592	-0-	-281	-0-	465	1	10933	2	N	176	180	1			115
						194	9									
01	11873 X	7658	-0-	-4215	-0-	465	1	7019	2	N	158					273
						174	9									

WICK WELL #: 1 RRCID -> 284951 COMPL. DATE 03/14/2018 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 8458 - 8460

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	442	351	1			270
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	566	530	1			306
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	567	507	1			366
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	360	342	1			384
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	358	344	1			398
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	117					515

OIL AND GAS DIVISION

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 O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * *	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	2542 X	1235	-0-	-1307	-0-	220 1	932 2	N	75	178 1		208
						83 9						
09	2370 X	1332	-0-	-1038	-0-	150 1	919 2	N	239	181 1		266
						263 9						
10	2077 X	1205	-0-	-872	-0-	180 1	727 2	N	271	365 1		172
						298 9						
11	2010 X	-0-	-0-	-2010	-0-			N	201	171 1		202
12	1643 X	-0-	-0-	-1643	-0-			N	134	158 1		178
01	1240 X	-0-	-0-	-1240	-0-			N	130			308

WORD (5800) 98766 426 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA  
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880  
NEUHAUS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 176025 COMPL. DATE 12/11/1999 TOTAL DEPTH 9205 PERF. 5791 - 5796

08	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	79 1	960 2	N	-0-			37
09	660 N	577	-0-	-83	-0-	43 1	534 2	N	-0-			37
10	546 N	546	-0-	-0-	-0-	43 1	503 2	N	-0-			37
11	810 N	423	-0-	-387	-0-	32 1	391 2	N	-0-			37
12	600 N	600	-0-	-0-	-0-	50 1	550 2	N	-0-			37
01	558 N	543	-0-	-15	-0-	43 1	500 2	N	-0-			37

WORD (8900) 98766 876 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA  
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC 870354  
GERDES "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222462 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 9203 PERF. 8997 - 9000

08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			47
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			47
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			47
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			47
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			47
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			47

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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-			-0-
01	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

08	982 N	982	-0-	-0-	-0-	68 1	824 2	Y	-0-			-0-
						90 3						
09	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	76 1	1002 2	Y	-0-			-0-
						94 3						
10	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	84 1	983 2	Y	-0-			-0-
						129 3						
11	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	83 1	1027 2	Y	-0-			-0-
						139 3						
12	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	83 1	1036 2	Y	-0-			-0-
						106 3						
01	1209 N	1148	-0-	-61	-0-	68 1	974 2	Y	-0-			-0-
						106 3						



WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA  
 CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426  
 RHODES, V. E. GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 077478 COMPL. DATE 02/15/1978 TOTAL DEPTH 14500 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	13113 X	6732	-0-	-6381	-0-	469	1	5672	2	Y	-0-					-0-
						591	3									
09	10380 X	7100	-0-	-3280	-0-	463	1	6077	2	Y	-0-					-0-
						560	3									
10	10106 X	5636	-0-	-4470	-0-	398	1	4638	2	Y	-0-					-0-
						600	3									
11	7650 X	6111	-0-	-1539	-0-	408	1	5029	2	Y	-0-					-0-
						674	3									
12	7905 X	6066	-0-	-1839	-0-	413	1	5134	2	Y	-0-					-0-
						519	3									
01	7347 X	6032	-0-	-1315	-0-	357	1	5125	2	Y	-0-					-0-
						550	3									

VON ROSENBERG, MONTE GAS UNIT WELL #: 1D RRCID -> 077595 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3640 - 3680

08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	2170 N	2169	-0-	-1	-0-	151	1	1826	2	Y	-0-					-0-
						192	3									
09	2100 N	2079	-0-	-21	-0-	135	1	1783	2	Y	-0-					-0-
						161	3									
10	2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	153	1	1789	2	Y	-0-					-0-
						228	3									
11	2185 N	2185	-0-	-0-	-0-	146	1	1802	2	Y	-0-					-0-
						237	3									
12	2917 N	2917	-0-	-0-	-0-	199	1	2473	2	Y	-0-					-0-
						245	3									
*01	2331 N	2331	-0-	-0-	-0-	138	1	1984	2	Y	-0-					-0-
						209	3									

SOBOTIK, F. GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 083971 COMPL. DATE 07/16/1979 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 13365 - 13600

08	3875 X	3512	-0-	-363	-0-	241	1	2915	2	Y	47	29	1			29
						304	3	52	9							
09	3750 X	3386	-0-	-364	-0-	217	1	2861	2	Y	51	54	1			26
						252	3	56	9							
10	3844 X	3358	-0-	-486	-0-	233	1	2728	2	Y	48	48	1			26
						344	3	53	9							
11	3600 X	3243	-0-	-357	-0-	213	1	2635	2	Y	48	61	1			13
						342	3	53	9							
12	3534 X	3298	-0-	-236	-0-	219	1	2738	2	Y	67	61	1			19
						267	3	74	9							
01	3503 X	3197	-0-	-306	-0-	185	1	2660	2	Y	69	65	1			23
						276	3	76	9							



-----															
WORD, N. (EDWARDS)		//CONT.//		98768	100	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LAVACA			
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		//CONT.//		130426											
VON ROSENBERG, MONTE		GAS UNIT #1		WELL #:	4	RRCID -> 097122			COMPL. DATE	10/08/1981	TOTAL DEPTH	14000	PERF.13148 - 13420		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----															
08		8339 X	6545	-0-	-1794	-0-	454	1	5466	2	Y	27	18	1	17
							595	3		30	9				
09		7860 X	7814	-0-	-46	-0-	506	1	6647	2	Y	37	35	1	19
							620	3		41	9				
10		8122 X	7590	-0-	-532	-0-	533	1	6219	2	Y	33	34	1	18
							802	3		36	9				
11		7538 X	7538	-0-	-0-	-0-	501	1	6183	2	Y	27	38	1	7
							824	3		30	9				
12		8060 X	6976	-0-	-1084	-0-	472	1	5876	2	Y	35	32	1	10
							589	3		39	9				
01		8060 X	6310	-0-	-1750	-0-	371	1	5333	2	Y	33	32	1	11
							570	3		36	9				
-----															
GERLICH GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 101286			COMPL. DATE	07/07/1982	TOTAL DEPTH	14100	PERF. N/A		
-----															
08		3534 X	3038	-0-	-496	-0-	233	1	2442	2	Y	98	63	1	61
							255	3		108	9				
09		3420 X	2618	-0-	-802	-0-	235	1	2092	2	Y	94	107	1	48
							188	3		103	9				
10		3503 X	2719	-0-	-784	-0-	252	1	2097	2	Y	93	91	1	50
							268	3		102	9				
11		3390 X	2517	-0-	-873	-0-	261	1	1922	2	Y	70	101	1	19
							257	3		77	9				
12		3379 X	3131	-0-	-248	-0-	288	1	2471	2	Y	115	102	1	32
							245	3		127	9				
01		3038 X	2704	-0-	-334	-0-	259	1	2102	2	Y	107	104	1	35
							225	3		118	9				
-----															
RHODES, V. E. GAS UNIT #1				WELL #:	3	RRCID -> 101737			COMPL. DATE	04/29/1982	TOTAL DEPTH	13950	PERF.13153 - 13500		
-----															
08		7054 X	7054	-0-	-0-	-0-	482	1	5813	2	Y	119	73	1	74
							628	3		131	9				
09		6783 X	6783	-0-	-0-	-0-	433	1	5688	2	Y	127	136	1	65
							522	3		140	9				
10		6792 X	6792	-0-	-0-	-0-	469	1	5479	2	Y	123	122	1	66
							709	3		135	9				
11		6817 X	6817	-0-	-0-	-0-	447	1	5508	2	Y	115	150	1	31
							735	3		127	9				
12		6773 X	6773	-0-	-0-	-0-	448	1	5578	2	Y	168	152	1	47
							562	3		185	9				
01		6727 X	6657	-0-	-70	-0-	382	1	5493	2	Y	175	165	1	57
							589	3		193	9				
-----															
KRUPALA, E. J. GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 101781			COMPL. DATE	08/27/1982	TOTAL DEPTH	13800	PERF.13108 - 13335		
-----															
08		5890 X	4657	-0-	-1233	-0-	366	1	3815	2	Y	55	34	1	34
							415	3		61	9				
09		5700 X	4527	-0-	-1173	-0-	417	1	3693	2	Y	59	63	1	30
							352	3		65	9				
10		5890 X	4689	-0-	-1201	-0-	446	1	3689	2	Y	60	58	1	32
							488	3		66	9				
11		4620 X	4531	-0-	-89	-0-	478	1	3500	2	Y	63	78	1	17
							484	3		69	9				
12		4774 X	4475	-0-	-299	-0-	421	1	3590	2	Y	83	77	1	23
							373	3		91	9				
01		4681 X	4467	-0-	-214	-0-	438	1	3525	2	Y	89	83	1	29
							406	3		98	9				

WORD, N. (EDWARDS) CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. SMOLIK, ALBERT		//CONT.// 98768 100 //CONT.// 130426		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LAVACA				
WELL #: 1		RRCID -> 101798		COMPL. DATE 08/18/1982		TOTAL DEPTH 13750		PERF.13236 - 13570						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	2891 N	2891	-0-	-0-	-0-	228 1	2385 2	2385 2	Y	23	14	1		14
09	2771 N	2771	-0-	-0-	-0-	253 3	25 9	2274 2	Y	28	28	1		14
10	2821 N	2767	-0-	-54	-0-	210 3	31 9	2189 2	Y	28	27	1		15
11	2730 N	2706	-0-	-24	-0-	264 1	31 9	2106 2	Y	25	33	1		7
12	2821 N	2369	-0-	-452	-0-	283 3	28 9	1924 2	Y	24	24	1		7
*01	2836 N	2836	-0-	-0-	-0-	287 1	26 9	2276 2	Y	31	28	1		10
						285 3	34 9							
HOFFER, LEO GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 102241		COMPL. DATE 10/07/1982		TOTAL DEPTH 13753		PERF.13241 - 13347				
08	2923 N	2923	-0-	-0-	-0-	202 1	2433 2	2433 2	Y	21	13	1		13
09	2760 N	2755	-0-	-5	-0-	265 3	23 9	2336 2	Y	22	24	1		11
10	2759 N	2708	-0-	-51	-0-	178 1	24 9	2208 2	Y	21	21	1		11
11	2820 N	2761	-0-	-59	-0-	217 3	23 9	2253 2	Y	20	26	1		5
12	2852 N	2832	-0-	-20	-0-	189 1	22 9	2372 2	Y	25	23	1		7
*01	2805 N	2805	-0-	-0-	-0-	288 3	28 9	2358 2	Y	25	24	1		8
						191 1	28 9							
						303 3	28 9							
						241 3	28 9							
						164 1	28 9							
						255 3	28 9							
BLUDAU, L. A. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 102953		COMPL. DATE 10/23/1982		TOTAL DEPTH 13800		PERF.13254 - 13525				
08	3348 X	3027	-0-	-321	-0-	232 1	2441 2	2441 2	Y	97	62	1		60
09	3337 X	3337	-0-	-0-	-0-	247 3	107 9	2675 2	Y	117	117	1		60
10	3348 X	3186	-0-	-162	-0-	299 1	129 9	2464 2	Y	108	110	1		58
11	3240 X	2985	-0-	-255	-0-	234 3	119 9	2274 2	Y	96	128	1		26
12	3348 X	3227	-0-	-121	-0-	295 1	2274 2	2545 2	Y	125	116	1		35
01	3348 X	3225	-0-	-123	-0-	308 3	106 9	138 9						
						308 1	2274 2	2540 2	Y	127	120	1		42
						297 3	140 9							
						297 1	140 9							
						247 3	140 9							
						297 1	140 9							
						248 3	140 9							
GERLICH GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 106483		COMPL. DATE 07/08/1983		TOTAL DEPTH 13946		PERF.13456 - 13655				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

-----														
WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA														
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426														
VON ROSENBERG, MONTE GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 113561 COMPL. DATE 10/28/1984 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13296 - 13553														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----														
08		3316 X	3316	-0-	-0-	-0-	226 1	2724 2	Y	59	35	1		37
							301 3	65 9						
09		3150 X	3150	-0-	-0-	-0-	201 1	2633 2	Y	62	67	1		32
							248 3	68 9						
10		3038 X	3022	-0-	-16	-0-	209 1	2438 2	Y	58	59	1		31
							311 3	64 9						
11		3210 X	2886	-0-	-324	-0-	185 1	2286 2	Y	103	106	1		28
							302 3	113 9						
12		3317 X	2890	-0-	-427	-0-	186 1	2320 2	Y	140	129	1		39
							230 3	154 9						
01		3317 X	2930	-0-	-387	-0-	164 1	2352 2	Y	151	141	1		49
							248 3	166 9						
-----														
KRUPALA, E. J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 117970 COMPL. DATE 07/10/1985 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13202 - 13416														
08		3379 X	3195	-0-	-184	-0-	250 1	2602 2	Y	50	31	1		31
							288 3	55 9						
09		3270 X	2989	-0-	-281	-0-	274 1	2422 2	Y	51	56	1		26
							237 3	56 9						
10		3162 X	2980	-0-	-182	-0-	282 1	2331 2	Y	49	49	1		26
							313 3	54 9						
11		3178 X	3178	-0-	-0-	-0-	326 1	2381 2	Y	124	116	1		34
							335 3	136 9						
12		3193 X	2879	-0-	-314	-0-	260 1	2219 2	Y	150	142	1		42
							235 3	165 9						
01		3193 X	2700	-0-	-493	-0-	254 1	2055 2	Y	150	143	1		49
							226 3	165 9						
-----														
RANDOW, H. C. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 121519 COMPL. DATE 06/02/1986 TOTAL DEPTH 10070 PERF.13379 - 13559														
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
-----														
VON ROSENBERG, MONTE GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 135009 COMPL. DATE 04/26/1990 TOTAL DEPTH 16840 PERF.13254 - 13586														
08		5676 X	5676	-0-	-0-	-0-	394 1	4733 2	Y	21	12	1		13
							526 3	23 9						
09		5467 X	5467	-0-	-0-	-0-	355 1	4645 2	Y	21	23	1		11
							444 3	23 9						
10		5084 X	4867	-0-	-217	-0-	342 1	3986 2	Y	19	20	1		10
							518 3	21 9						
11		5115 X	5115	-0-	-0-	-0-	340 1	4192 2	Y	18	23	1		5
							563 3	20 9						
12		5526 X	5526	-0-	-0-	-0-	374 1	4650 2	Y	26	24	1		7
							473 3	29 9						
01		5084 X	4888	-0-	-196	-0-	288 1	4126 2	Y	26	25	1		8
							445 3	29 9						

OIL AND GAS DIVISION

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA													
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426													
EAST HALLETTSVILLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 138274 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14552 PERF.13856 - 14028													
M O	ALLOW CODE	GAS 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		
08	4650 X	4373	-0-	-277	-0-	294 1 227 3	3702 2 150 9	Y	136	136 1	-0-		
09	4500 X	4194	-0-	-306	-0-	265 1 152 3	3652 2 125 9	Y	114	114 1	-0-		
10	4650 X	4236	-0-	-414	-0-	289 1 292 3	3510 2 145 9	Y	132	132 1	-0-		
11	4566 X	4566	-0-	-0-	-0-	294 1 320 3	3789 2 163 9	Y	148	148 1	-0-		
12	4828 X	4828	-0-	-0-	-0-	318 1 223 3	4137 2 150 9	Y	136	136 1	-0-		
*01	4715 X	4715	-0-	-0-	-0-	270 1 261 3	4028 2 156 9	Y	142	142 1	-0-		
EAST HALLETTSVILLE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 145402 COMPL. DATE 03/09/1993 TOTAL DEPTH 13950 PERF.13638 - 13770													
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-	14 1	-0-		
09	304 N	304	-0-	-0-	-0-	7 1 9 3	99 2 189 9	Y	172	84 1	88		
10	357 N	357	-0-	-0-	-0-	10 1 14 3	114 2 219 9	Y	199	180 1	107		
11	250 N	250	-0-	-0-	-0-	8 1 13 3	100 2 129 9	Y	117	117 1	107		
12	310 N	120	-0-	-190	-0-	1 1 1 3	9 2 109 9	Y	99	99 1	107		
01	372 N	100	-0-	-272	-0-	2 1 4 3	31 2 63 9	Y	57	57 1	107		
KRUPALA, E.J. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 152748 COMPL. DATE 12/08/1994 TOTAL DEPTH 13655 PERF.13298 - 13512													
08	5580 X	4715	-0-	-865	-0-	375 1 413 3	3918 2 9 9	Y	8	5 1	5		
09	5400 X	4376	-0-	-1024	-0-	408 1 333 3	3627 2 8 9	Y	7	8 1	4		
10	5239 X	4968	-0-	-271	-0-	478 1 511 3	3970 2 9 9	Y	8	8 1	4		
11	4920 X	4881	-0-	-39	-0-	520 1 515 3	3822 2 24 9	Y	22	20 1	6		
12	5084 X	4970	-0-	-114	-0-	474 1 407 3	4057 2 32 9	Y	29	27 1	8		
01	4960 X	4462	-0-	-498	-0-	444 1 385 3	3602 2 31 9	Y	28	27 1	9		
RHODES, V.E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 157793 COMPL. DATE 01/21/1996 TOTAL DEPTH 16867 PERF.13920 - 16705													
08	7750 X	7404	-0-	-346	-0-	509 1 655 3	6154 2 86 9	Y	78	48 1	48		
09	7218 X	7218	-0-	-0-	-0-	464 1 552 3	6112 2 90 9	Y	82	88 1	42		
10	7471 X	7291	-0-	-180	-0-	508 1 759 3	5935 2 89 9	Y	81	80 1	43		
11	7250 X	7250	-0-	-0-	-0-	478 1 781 3	5908 2 83 9	Y	75	98 1	20		
12	7471 X	7162	-0-	-309	-0-	480 1 593 3	5979 2 110 9	Y	100	92 1	28		
01	7471 X	7249	-0-	-222	-0-	422 1 642 3	6067 2 118 9	Y	107	100 1	35		

-----														
WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA														
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426														
F. SOBOTIK GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 165406 COMPL. DATE 09/11/1997 TOTAL DEPTH 14497 PERF.13420 - 13638														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----														
08	2170 N	1807	-0-	-363	-0-	124 1	1516 2	144 3	23 9	Y	21	13 1		13
09	1830 N	1720	-0-	-110	-0-	111 1	1471 2	114 3	24 9	Y	22	24 1		11
10	1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	139 1	1639 2	191 3	28 9	Y	25	23 1		13
11	1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	127 1	1571 2	208 3	19 9	Y	17	26 1		4
12	1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	131 1	1627 2	162 3	25 9	Y	23	21 1		6
01	1984 N	1844	-0-	-140	-0-	108 1	1558 2	165 3	13 9	Y	12	14 1		4
-----														
BLUDAU, L. A. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 166965 COMPL. DATE 12/06/1997 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13326 - 13472														
08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2				Y	-0-			-0-
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2				Y	-0-			-0-
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2				Y	-0-			-0-
11	5 N	4	-0-	-1	-0-	4 2				Y	-0-			-0-
12	5 N	4	-0-	-1	-0-	4 2				Y	-0-			-0-
01	5 N	4	-0-	-1	-0-	4 2				Y	-0-			-0-
-----														
GERLICH GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 166989 COMPL. DATE 10/24/1997 TOTAL DEPTH 13775 PERF.13374 - 13414														
08	2790 X	2721	-0-	-69	-0-	209 1	2194 2	217 3	101 9	Y	92	57 1		57
09	2700 X	2579	-0-	-121	-0-	231 1	2068 2	175 3	105 9	Y	95	103 1		49
10	2759 X	2156	-0-	-603	-0-	200 1	1667 2	204 3	85 9	Y	77	85 1		41
11	2670 X	2257	-0-	-413	-0-	232 1	1719 2	220 3	86 9	Y	78	98 1		21
12	2780 X	2780	-0-	-0-	-0-	253 1	2180 2	205 3	142 9	Y	129	114 1		36
01	2728 X	2658	-0-	-70	-0-	252 1	2052 2	210 3	144 9	Y	131	124 1		43
-----														
HOFFER, LEO GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 167063 COMPL. DATE 12/01/1997 TOTAL DEPTH 16635 PERF.13990 - 15510														
08	3441 X	3116	-0-	-325	-0-	208 1	2508 2	272 3	128 9	Y	116	74 1		72
09	3349 X	3349	-0-	-0-	-0-	208 1	2736 2	254 3	151 9	Y	137	139 1		70
10	3441 X	3308	-0-	-133	-0-	223 1	2603 2	338 3	144 9	Y	131	131 1		70
11	3300 X	2947	-0-	-353	-0-	189 1	2325 2	312 3	121 9	Y	110	150 1		30
12	3545 X	3545	-0-	-0-	-0-	230 1	2853 2	289 3	173 9	Y	157	143 1		44
*01	3586 X	3586	-0-	-0-	-0-	201 1	2887 2	312 3	186 9	Y	169	158 1		55

WORD, N. (EDWARDS)		//CONT.// 98768 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA								
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		//CONT.// 130426														
GERLICH GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 167415		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 17431		PERF.13750 - 17100				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	7701 X	7701	-0-	-0-	-0-	599	1	6317	2	Y	162	98	1		100	
						607	3	178	9							
09	7160 X	7160	-0-	-0-	-0-	652	1	5851	2	Y	165	181	1		84	
						475	3	182	9							
10	6916 X	6916	-0-	-0-	-0-	650	1	5444	2	Y	155	156	1		83	
						651	3	171	9							
11	7619 X	7619	-0-	-0-	-0-	784	1	5811	2	Y	274	282	1		75	
						723	3	301	9							
12	7834 X	7834	-0-	-0-	-0-	712	1	6147	2	Y	379	348	1		106	
						558	3	417	9							
*01	7623 X	7623	-0-	-0-	-0-	721	1	5885	2	Y	393	371	1		128	
						585	3	432	9							
-----																
F. SOBOTIK GAS		UNIT # 1		WELL #: 5		RRCID -> 167878		COMPL. DATE 03/21/1998		TOTAL DEPTH 13750		PERF.13310 - 13590				
08	1023 N	1007	-0-	-16	-0-	80	1	836	2	Y	-0-				-0-	
						91	3									
09	992 N	992	-0-	-0-	-0-	93	1	822	2	Y	-0-				-0-	
						77	3									
10	1023 N	966	-0-	-57	-0-	93	1	771	2	Y	-0-				-0-	
						102	3									
11	961 N	961	-0-	-0-	-0-	103	1	755	2	Y	-0-				-0-	
						103	3									
12	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	107	1	917	2	Y	-0-				-0-	
						94	3									
01	961 N	904	-0-	-57	-0-	91	1	733	2	Y	-0-				-0-	
						80	3									
-----																
F. SOBOTIK GAS		UNIT #1		WELL #: 4		RRCID -> 167950		COMPL. DATE 01/18/1998		TOTAL DEPTH 14000		PERF.13450 - 13510				
08	2635 N	2353	-0-	-282	-0-	164	1	1981	2	Y	-0-				-0-	
						208	3									
09	2070 N	1810	-0-	-260	-0-	118	1	1554	2	Y	-0-				-0-	
						138	3									
10	2294 N	1998	-0-	-296	-0-	141	1	1649	2	Y	-0-				-0-	
						208	3									
11	2280 N	1996	-0-	-284	-0-	133	1	1646	2	Y	-0-				-0-	
						217	3									
12	2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	139	1	1733	2	Y	-0-				-0-	
						172	3									
01	1984 N	1544	-0-	-440	-0-	91	1	1314	2	Y	-0-				-0-	
						139	3									
-----																
MONTE VON ROSENBERG G. U. #1		WELL #: 11		RRCID -> 175291		COMPL. DATE 07/10/1999		TOTAL DEPTH 13719		PERF.13128 - 13718						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-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										
FAT TIRE		WELL #:		1	RRCID ->	239499	COMPL. DATE	01/16/2009	TOTAL DEPTH	14700	PERF.13974	- 14020		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
08	19809 X	19488	-0-	-321	-0-	1356	1	16362	2	Y	10	10	1	-0-
						1759	3		11	9				
09	19488 X	19488	-0-	-0-	-0-	1356	1	16362	2	Y	10	10	1	-0-
						1759	3		11	9				
10	19809 X	19276	-0-	-533	-0-	1359	1	15879	2	Y	2	2	1	-0-
						2036	3		2	9				
11	19170 X	16041	-0-	-3129	-0-	1071	1	13224	2	Y	3	3	1	-0-
						1743	3		3	9				
12	19809 X	18728	-0-	-1081	-0-	1272	1	15840	2	Y	43	43	1	-0-
						1569	3		47	9				
*01	36308 X	36308	-0-	-0-	-0-	2141	1	30795	2	Y	114	114	1	-0-
						3247	3		125	9				
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC				280875										
SMOLIK, ALBERT		WELL #:		2	RRCID ->	087460	COMPL. DATE	03/04/1980	TOTAL DEPTH	14660	PERF. N/A			
08	DLQ G-10	2002	-0-	2002	2002	1966	2	36	9	Y	33		143	
09	DLQ G-10	2873	-0-	2873	4875	2800	2	73	9	Y	66	82	1	127
10	DLQ G-10	2723	-0-	2723	7598	2609	2	114	9	Y	104	75	1	156
11	DLQ G-10	1964	-0-	1964	9562	1951	2	13	9	Y	12	156	1	12
*12	14554 X	4992	-0-	-9562	-0-	4883	2	109	9	Y	99	9	1	102
01	2976 X	2292	-0-	-684	-0-	2203	2	89	9	Y	81			183
SMOLIK, ALBERT		WELL #:		3	RRCID ->	096320	COMPL. DATE	10/28/1981	TOTAL DEPTH	14144	PERF.13304	- 13510		
08	DLQ G-10	1375	-0-	1375	1375	1365	2	10	9	Y	9			28
09	DLQ G-10	1411	-0-	1411	2786	1398	2	13	9	Y	12	16	1	24
10	DLQ G-10	955	-0-	955	3741	937	2	18	9	Y	16	14	1	26
11	DLQ G-10	1035	-0-	1035	4776	875	2	160	9	Y	145	35	1	136
*12	3000 N	1489	-0-	-1511	3265	1475	2	14	9	Y	13	102	1	47
*01	3100 N	1390	-0-	-1710	1555	1372	2	18	9	Y	16			63
SMOLIK, ALBERT		WELL #:		4	RRCID ->	101678	COMPL. DATE	05/14/1982	TOTAL DEPTH	14440	PERF.13192	- 13431		
08	DLQ G-10	2339	-0-	2339	2339	2294	2	45	9	Y	41			105
09	DLQ G-10	3138	-0-	3138	5477	3066	2	72	9	Y	65	60	1	110
10	DLQ G-10	2358	-0-	2358	7835	2290	2	68	9	Y	62	65	1	107
11	DLQ G-10	1998	-0-	1998	9833	1921	2	77	9	Y	70	111	1	66
*12	12999 X	3166	-0-	-9833	-0-	3090	2	76	9	Y	69	50	1	85
*01	4326 X	4326	-0-	-0-	-0-	4188	2	138	9	Y	125			210
ALBERT SMOLIK UNIT 1		WELL #:		5	RRCID ->	161752	COMPL. DATE	08/30/1996	TOTAL DEPTH	14035	PERF.13326	- 13506		
08	DLQ G-10	743	-0-	743	743	729	2	14	9	Y	13			35
09	DLQ G-10	1007	-0-	1007	1750	981	2	26	9	Y	24	20	1	39
10	DLQ G-10	888	-0-	888	2638	855	2	33	9	Y	30	23	1	46
11	DLQ G-10	1659	-0-	1659	4297	1631	2	28	9	Y	25	47	1	24
*12	3000 N	1148	-0-	-1852	2445	1120	2	28	9	Y	25	18	1	31
*01	3100 N	1126	-0-	-1974	471	1086	2	40	9	Y	36			67
LAVACA CANYON PETROLEUM LLC				489670										
EILERS, WILLIAM A.		WELL #:		1	RRCID ->	086991	COMPL. DATE	02/03/1984	TOTAL DEPTH	14525	PERF.13213	- 13378		
08	DLQ G-10	1689	-0-	1689	1689	1676	2	13	9	Y	12			64
09	DLQ G-10	1679	-0-	1679	3368	1673	2	6	9	Y	5	48	1	21
10	DLQ G-10	1528	-0-	1528	4896	1522	2	6	9	Y	5			26
11	DLQ G-10	1852	-0-	1852	6748	1840	2	12	9	Y	11			37
12	DLQ G-10	2369	-0-	2369	9117	2357	2	12	9	Y	11			48
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	9117					Y	NO RPT			48

OIL AND GAS DIVISION

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA  
 LAVACA CANYON PETROLEUM LLC //CONT.// 489670  
 POHL, H. A. WELL #: 2 RRCID -> 088965 COMPL. DATE 04/07/1980 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13219 - 13429

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		161	-0-	161	587	151 2	10 9	Y		9	1 1				75
09	T. A.		213	-0-	213	800	209 2	4 9	Y		4	42 1				37
10	T. A.		163	-0-	163	963	159 2	4 9	Y		4					41
11	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	963			Y		NO RPT					41
12	T. A.		176	-0-	176	1139	174 2	2 9	Y		2					51
01	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	1139			Y		NO RPT					51

EILERS, W. A. WELL #: 2 RRCID -> 090041 COMPL. DATE 08/05/1980 TOTAL DEPTH 14510 PERF.13265 - 13425

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT					-0-

EILERS, W. A. WELL #: 2H RRCID -> 185712 COMPL. DATE 12/04/2000 TOTAL DEPTH 14510 PERF.13075 - 15491

08	DLQ G-10	4067	-0-	4067	4067	4058 2	9 9	Y			8					55
09	DLQ G-10	3988	-0-	3988	8055	3985 2	3 9	Y			3	43 1				15
10	DLQ G-10	2920	-0-	2920	10975	2917 2	3 9	Y			3					18
11	DLQ G-10	3169	-0-	3169	14144	3161 2	8 9	Y			7					25
12	DLQ G-10	3948	-0-	3948	18092	3927 2	21 9	Y			19					44
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	18092				Y		NO RPT					44

EILERS, W.A. WELL #: 3H RRCID -> 217936 COMPL. DATE 11/29/2005 TOTAL DEPTH 13641 PERF.13565 - 16545

08	DLQ G-10	1661	-0-	1661	1661	1652 2	9 9	Y			8					66
09	DLQ G-10	400	-0-	400	2061	397 2	3 9	Y			3	48 1				21
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2061				Y		3					24
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2061				Y		-0-					24
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2061				Y		-0-					24
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2061				Y		NO RPT					24

LGDC CORPORATION 500227  
 FULL SAIL WELL #: 1 RRCID -> 230520 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 14850 PERF.14060 - 14090

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-					78
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-					78
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-					78
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-					78
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-					78
01	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

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT					-0-

WORD, N. (EDWARDS)		//CONT.//		98768 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LAVACA					
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327											
JANAK				WELL #:	1	RRCID ->	224598	COMPL. DATE	04/03/2006	TOTAL DEPTH	14168	PERF.13669 - 13754			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-				106
09	1 N	-0-	-0-	-1	-0-	-0-				N	-0-				106
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				106
11	1 N	-0-	-0-	-1	-0-	-0-				N	-0-				106
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				106
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				106
-----															
DOLORES				WELL #:	1	RRCID ->	228026	COMPL. DATE	04/21/2007	TOTAL DEPTH	13805	PERF.13452 - 13747			
08	2 N	1	-0-	-1	-0-	-0-	1	2		N	-0-				167
09	2 N	-0-	-0-	-2	-0-	-0-				N	-0-				167
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				167
11	1 N	-0-	-0-	-1	-0-	-0-				N	-0-				167
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				167
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				167
-----															
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.				828880											
HATHAWAY EDWARDS GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	082190	COMPL. DATE	03/11/1979	TOTAL DEPTH	14018	PERF. N/A			
08	1240 N	993	-0-	-247	-0-	-0-	139	1	854	2	N	-0-			33
09	990 N	872	-0-	-118	-0-	-0-	133	1	739	2	N	-0-			33
10	813 N	813	-0-	-0-	-0-	-0-	136	1	677	2	N	-0-			33
11	960 N	844	-0-	-116	-0-	-0-	167	1	677	2	N	-0-			33
12	899 N	858	-0-	-41	-0-	-0-	138	1	720	2	N	-0-			33
*01	818 N	818	-0-	-0-	-0-	-0-	177	1	641	2	N	-0-			33
-----															
WOYTEK-EDWARDS UNIT				WELL #:	1E	RRCID ->	090502	COMPL. DATE	08/20/1980	TOTAL DEPTH	13811	PERF.13341 - 13442			
08	2444 N	2444	-0-	-0-	-0-	-0-	343	1	2101	2	N	-0-			142
09	3000 N	3651	-0-	651	-0-	-0-	559	1	3092	2	N	-0-			142
10	3100 N	3443	-0-	343	-0-	-0-	574	1	2869	2	N	-0-			142
11	3000 N	2256	-0-	-744	-0-	-0-	447	1	1803	2	N	5			147
							6	9							
12	3100 X	2410	-0-	-690	-0-	-0-	389	1	2021	2	N	-0-			147
01	3100 X	2239	-0-	-861	-0-	-0-	484	1	1755	2	N	-0-			150
-----															
KRISTEK GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	091617	COMPL. DATE	06/10/1980	TOTAL DEPTH	14551	PERF.13466 - 13599			
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
-----															
KUBENA GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	093566	COMPL. DATE	02/16/1981	TOTAL DEPTH	14257	PERF.13417 - 13576			
08	DLQ G-10	584	-0-	584	-0-	-0-	43	1	541	2	Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	538	-0-	538	-0-	-0-	1122	40	498	2	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	568	-0-	568	-0-	-0-	1690	40	528	2	Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	1344	-0-	1344	-0-	-0-	3034	97	1239	2	Y	7			7
								8	9						
12	3547 X	513	-0-	-3034	-0-	-0-	49	1	464	2	Y	-0-			7
*01	353 X	353	-0-	-0-	-0-	-0-	29	1	324	2	Y	-0-			7

-----															
WORD, N. (EDWARDS)		//CONT.//		98768	100	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LAVACA			
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.		//CONT.//		828880											
WYNNE GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	094865	COMPL. DATE	08/14/1981	TOTAL DEPTH	13700	PERF.	13185 - 13578			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS *	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08		992 N	948	-0-	-44	-0-	73	1	875	2	N	-0-			60
09		1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	73	1	933	2	N	-0-			60
10		903 N	903	-0-	-0-	-0-	73	1	830	2	N	-0-			60
11		930 N	819	-0-	-111	-0-	69	1	750	2	N	-0-			60
12		1054 N	903	-0-	-151	-0-	76	1	827	2	N	-0-			60
01		899 N	766	-0-	-133	-0-	62	1	704	2	N	-0-			60
-----															
ULCAK-EDWARDS GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	095081	COMPL. DATE	08/30/1981	TOTAL DEPTH	14112	PERF.	13515 - 13471			
08		2644 X	2644	-0-	-0-	-0-	371	1	2273	2	N	-0-			97
09		2160 X	2138	-0-	-22	-0-	327	1	1811	2	N	-0-			97
10		2389 X	2389	-0-	-0-	-0-	398	1	1987	2	N	4			101
11		2550 X	2417	-0-	-133	-0-	480	1	1937	2	N	-0-			101
12		2884 X	2884	-0-	-0-	-0-	465	1	2419	2	N	-0-			101
*01		3688 X	3688	-0-	-0-	-0-	796	1	2885	2	N	6			107
							7	9							
-----															
WOYTEK-EDWARDS		WELL #:		2	RRCID ->	104738	COMPL. DATE	03/23/1983	TOTAL DEPTH	14418	PERF.	13370 - 13454			
08		3416 X	3416	-0-	-0-	-0-	412	1	2523	2	N	437	347	1	162
09		16973 X	16973	-0-	-0-	-0-	2446	1	13537	2	N	900	1025	1	37
10		18123 X	18123	-0-	-0-	-0-	2823	1	14114	2	N	1078	885	1	230
11		8998 X	8998	-0-	-0-	-0-	1186	9	6772	2	N	501	522	1	209
12		3937 X	72	-0-	-3865	-0-	1675	1	60	2	N	-0-			209
01		3937 X	3	-0-	-3934	-0-	551	9	1	9	N	1	176	1	38
							12	1							
							2	2							
-----															
GOLSCH-EDWARDS GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	108309	COMPL. DATE	11/02/1983	TOTAL DEPTH	14034	PERF.	13290 - 13385			
08		5323 X	3276	-0-	-2047	-0-	459	1	2817	2	N	-0-			84
09		1140 X	1132	-0-	-8	-0-	173	1	959	2	N	-0-			84
10		2998 X	2998	-0-	-0-	-0-	500	1	2498	2	N	-0-			84
11		2273 X	2273	-0-	-0-	-0-	451	1	1822	2	N	-0-			84
12		2520 X	2520	-0-	-0-	-0-	406	1	2114	2	N	-0-			84
*01		9931 X	9931	-0-	-0-	-0-	2148	1	7783	2	N	-0-			84
-----															
WYNNE GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	111417	COMPL. DATE	06/17/1984	TOTAL DEPTH	13763	PERF.	13204 - 13541			
08		961 N	797	-0-	-164	-0-	72	1	725	2	N	-0-			55
09		930 N	758	-0-	-172	-0-	78	1	680	2	N	-0-			55
10		955 N	955	-0-	-0-	-0-	78	1	877	2	N	-0-			55
11		780 N	693	-0-	-87	-0-	56	1	637	2	N	-0-			55
12		809 N	809	-0-	-0-	-0-	65	1	744	2	N	-0-			55
01		961 N	616	-0-	-345	-0-	67	1	549	2	N	-0-			55
-----															
MUELLER GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	112256	COMPL. DATE	07/30/1984	TOTAL DEPTH	13806	PERF.	13263 - 13578			
08		713 N	579	-0-	-134	-0-	46	1	533	2	N	-0-			123
09		630 N	567	-0-	-63	-0-	40	1	527	2	N	-0-			123
10		615 N	615	-0-	-0-	-0-	40	1	575	2	N	-0-			123
11		638 N	638	-0-	-0-	-0-	48	1	590	2	N	-0-			123
12		722 N	722	-0-	-0-	-0-	62	1	660	2	N	-0-			123
*01		625 N	625	-0-	-0-	-0-	51	1	574	2	N	-0-			123

WORD, N. (EDWARDS)		//CONT.//		98768 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LAVACA				
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.		//CONT.//		828880										
MUELLER GAS UNIT				WELL #: 3	RRCID -> 116315	COMPL. DATE 04/30/1985	TOTAL DEPTH 13885	PERF.13267	- 13542					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	573 N	573	-0-	-0-	-0-	43	1	530	2	N	-0-			62
09	585 N	585	-0-	-0-	-0-	43	1	542	2	N	-0-			62
10	714 N	714	-0-	-0-	-0-	43	1	671	2	N	-0-			62
11	574 N	574	-0-	-0-	-0-	45	1	529	2	N	-0-			62
12	630 N	630	-0-	-0-	-0-	49	1	581	2	N	-0-			62
*01	544 N	544	-0-	-0-	-0-	43	1	501	2	N	-0-			62

WYNNE GAS UNIT				WELL #: 4	RRCID -> 120138	COMPL. DATE 01/17/1986	TOTAL DEPTH 13675	PERF.13407	- 13547					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	DLQ G-10	294	-0-	294	294	22	1	272	2	Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	257	-0-	257	551	18	1	239	2	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	260	-0-	260	811	18	1	242	2	Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	251	-0-	251	1062	25	1	226	2	Y	-0-			-0-
12	1495 N	433	-0-	-1062	-0-	37	1	396	2	Y	-0-			-0-
*01	324 N	324	-0-	-0-	-0-	26	1	298	2	Y	-0-			-0-

KRISTEK GAS UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 131575	COMPL. DATE 01/09/1989	TOTAL DEPTH 13607	PERF.13270	- 13419					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	DLQ G-10	4140	-0-	4140	4140	570	1	3526	2	Y	40			209
*09	DLQ G-10	4783	-0-	4783	8923	583	1	4073	2	Y	115	155	1	169
10	DLQ G-10	4432	-0-	4432	13355	583	1	3849	2	Y	-0-			169
11	DLQ G-10	4262	-0-	4262	17617	572	1	3653	2	Y	34			203
*12	22352 X	4735	-0-	-17617	-0-	651	1	4040	2	Y	40			243
*01	3721 X	3721	-0-	-0-	-0-	553	1	3133	2	Y	32	160	1	114

WYNNE GAS UNIT				WELL #: 5	RRCID -> 139857	COMPL. DATE 08/27/1991	TOTAL DEPTH 13615	PERF.13330	- 13418					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	4				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	4				Y	-0-			-0-

KUBENA GAS UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 140335	COMPL. DATE 10/08/1991	TOTAL DEPTH 13904	PERF.13581	- 13759					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	DLQ G-10	5817	-0-	5817	5817	644	1	5160	2	Y	12			30
09	DLQ G-10	3486	-0-	3486	9303	523	1	2963	2	Y	-0-			30
10	DLQ G-10	2201	-0-	2201	11504	523	1	1678	2	Y	-0-			30
11	DLQ G-10	2925	-0-	2925	14429	467	1	2450	2	Y	7			37
12	16673 X	2244	-0-	-14429	-0-	445	1	1799	2	Y	-0-			37
*01	2572 X	2572	-0-	-0-	-0-	474	1	2098	2	Y	-0-			37

WORD, N. (EDWARDS)		//CONT.//		98768 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LAVACA				
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.		//CONT.//		828880										
WYNNE GAS UNIT				WELL #:	6	RRCID ->	145076	COMPL. DATE	04/24/1993	TOTAL DEPTH	13660	PERF.13470	- 13558	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	DLQ	G-10	5454	-0-	5454	5454	656 1	4764 2	Y	31				93
09	DLQ	G-10	4590	-0-	4590	10044	579 1	3888 2	Y	112	176 1			28
10	DLQ	G-10	4707	-0-	4707	14751	123 9	3814 2	Y	285	170 1			143
11	DLQ	G-10	4588	-0-	4588	19339	579 1	3961 2	Y	29				172
12		24736 X	5397	-0-	-19339	-0-	314 9	4664 2	Y	40	80 1			132
*01		5079 X	5079	-0-	-0-	-0-	595 1	4248 2	Y	165	81 1			215
							32 9							
							689 1							
							44 9							
							649 1							
							182 9							
-----														
KRISTEK GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	145193	COMPL. DATE	03/16/1993	TOTAL DEPTH	13870	PERF.13536	- 13584	
08	DLQ	G-10	328	-0-	328	328	25 1	303 2	Y	-0-				-0-
09	DLQ	G-10	303	-0-	303	631	22 1	281 2	Y	-0-				-0-
10	DLQ	G-10	318	-0-	318	949	22 1	296 2	Y	-0-				-0-
11	DLQ	G-10	291	-0-	291	1240	22 1	269 2	Y	-0-				-0-
12		1539 N	299	-0-	-1240	-0-	25 1	274 2	Y	-0-				-0-
*01		323 N	323	-0-	-0-	-0-	26 1	297 2	Y	-0-				-0-
-----														
WYNNE GAS UNIT				WELL #:	7	RRCID ->	145245	COMPL. DATE	04/24/1993	TOTAL DEPTH	13755	PERF.13500	- 13588	
08	DLQ	G-10	4550	-0-	4550	4550	349 1	4201 2	Y	-0-				113
09	DLQ	G-10	4301	-0-	4301	8851	308 1	3993 2	Y	-0-				113
10	DLQ	G-10	3679	-0-	3679	12530	308 1	3326 2	Y	41				154
11	DLQ	G-10	3623	-0-	3623	16153	45 9	3341 2	Y	5				158
12		20293 X	4140	-0-	-16153	-0-	276 1	3773 2	Y	22				180
*01		4123 X	4123	-0-	-0-	-0-	6 9	3793 2	Y	-0-				180
							343 1							
							24 9							
							330 1							
-----														
KRISTEK GAS UNIT				WELL #:	4	RRCID ->	145250	COMPL. DATE	05/01/1993	TOTAL DEPTH	13906	PERF.13580	- 13640	
08	DLQ	G-10	1308	-0-	1308	1308	100 1	1208 2	Y	-0-				-0-
09	DLQ	G-10	1175	-0-	1175	2483	86 1	1089 2	Y	-0-				-0-
10	DLQ	G-10	1212	-0-	1212	3695	86 1	1126 2	Y	-0-				-0-
11	DLQ	G-10	1400	-0-	1400	5095	108 1	1290 2	Y	2				2
12		2500 N	1536	-0-	-964	4131	2 9	1418 2	Y	-0-				2
*01		3100 N	1292	-0-	-1808	2323	118 1	1180 2	Y	2	4 1			-0-
							110 1							
							2 9							
-----														
WYNNE GAS UNIT				WELL #:	8	RRCID ->	153586	COMPL. DATE	02/15/1995	TOTAL DEPTH	13680	PERF.13516	- 13556	
08	DLQ	G-10	2764	-0-	2764	2764	212 1	2552 2	Y	-0-				59
09	DLQ	G-10	2542	-0-	2542	5306	189 1	2353 2	Y	-0-				59
10	DLQ	G-10	2365	-0-	2365	7671	189 1	2172 2	Y	4				63
11	DLQ	G-10	2390	-0-	2390	10061	4 9	2204 2	Y	3				66
12		12279 X	2218	-0-	-10061	-0-	183 1	2029 2	Y	3				69
*01		2171 X	2171	-0-	-0-	-0-	3 9	1991 2	Y	-0-				69
							180 1							

WORD, N. (EDWARDS)		//CONT.//		98768 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LAVACA			
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.		//CONT.//		828880									
MUELLER GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	153703	COMPL. DATE	03/16/1995	TOTAL DEPTH	13650	PERF.	13449 - 13550	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	DLQ G-10	305	-0-	305	305	23	1	282	2	Y	-0-		-0-
09	DLQ G-10	317	-0-	317	622	23	1	294	2	Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	395	-0-	395	1017	23	1	372	2	Y	-0-		-0-
11	DLQ G-10	339	-0-	339	1356	26	1	313	2	Y	-0-		-0-
12	1707 N	351	-0-	-1356	-0-	28	1	323	2	Y	-0-		-0-
*01	257 N	257	-0-	-0-	-0-	21	1	236	2	Y	-0-		-0-
-----													
MUELLER GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	161425	COMPL. DATE	12/26/1996	TOTAL DEPTH	13964	PERF.	13605 - 13736	
08	DLQ G-10	5398	-0-	5398	5398	1264	1	4119	2	Y	14		168
09	DLQ G-10	2394	-0-	2394	7792	986	1	1394	2	Y	13	177 1	4
10	DLQ G-10	8687	-0-	8687	16479	986	1	7666	2	Y	32		60
11	DLQ G-10	6991	-0-	6991	23470	1364	1	5557	2	Y	64		123
12	26276 X	2806	-0-	-23470	-0-	1111	1	1674	2	Y	19		142
*01	3675 X	3675	-0-	-0-	-0-	1165	1	2493	2	Y	15		157
-----													
MUELLER GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	164428	COMPL. DATE	07/20/1997	TOTAL DEPTH	13750	PERF.	13480 - 13600	
08	DLQ G-10	4711	-0-	4711	4711	271	1	4414	2	Y	24		127
09	DLQ G-10	3263	-0-	3263	7974	212	1	3025	2	Y	24		151
10	DLQ G-10	2749	-0-	2749	10723	212	1	2537	2	Y	-0-		127
11	DLQ G-10	2271	-0-	2271	12994	174	1	2088	2	Y	8		136
12	15519 X	2525	-0-	-12994	-0-	200	1	2305	2	Y	18		154
*01	2568 X	2568	-0-	-0-	-0-	193	1	2356	2	Y	17		171
-----													
WYNNE GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	170258	COMPL. DATE	08/05/1998	TOTAL DEPTH	13924	PERF.	13274 - 13608	
08	4340 X	4196	-0-	-144	-0-	321	1	3864	2	N	10		167
09	4200 X	3775	-0-	-425	-0-	296	1	3479	2	N	-0-		167
10	4340 X	4102	-0-	-238	-0-	296	1	3770	2	N	33		200
11	4200 X	3773	-0-	-427	-0-	286	1	3465	2	N	20		220
12	4278 X	4080	-0-	-198	-0-	331	1	3723	2	N	24		244
01	4185 X	3792	-0-	-393	-0-	300	1	3467	2	N	23		267
-----													
MUELLER GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	212477	COMPL. DATE	06/19/2005	TOTAL DEPTH	13681	PERF.	13533 - 15750	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	25		25

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA												
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880												
WOYTEK EDWARDS GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 224375 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 16757 PERF. N/A												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
08	4981 X	4981	-0-	-0-	-0-	698	1	4280	2	N	3	137
09	3840 X	3434	-0-	-406	-0-	525	1	2909	2	N	-0-	137
10	3968 X	3332	-0-	-636	-0-	556	1	2776	2	N	-0-	137
11	9241 X	9241	-0-	-0-	-0-	1826	1	7382	2	N	30	167
12	5777 X	5777	-0-	-0-	-0-	932	1	4845	2	N	-0-	167
*01	4587 X	4587	-0-	-0-	-0-	992	1	3592	2	N	3	175
-----												
KRISTEK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 227841 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 13870 PERF.13605 - 13779												
08	DLQ G-10	183	-0-	183	183	14	1	169	2	Y	-0-	-0-
09	DLQ G-10	179	-0-	179	362	13	1	166	2	Y	-0-	-0-
10	DLQ G-10	178	-0-	178	540	13	1	165	2	Y	-0-	-0-
11	DLQ G-10	182	-0-	182	722	14	1	168	2	Y	-0-	-0-
12	940 N	218	-0-	-722	-0-	18	1	200	2	Y	-0-	-0-
*01	128 N	128	-0-	-0-	-0-	10	1	118	2	Y	-0-	-0-
-----												
APPELT GAS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 229830 COMPL. DATE 06/19/2007 TOTAL DEPTH 13668 PERF.14452 - 15406												
08	DLQ G-10	3524	-0-	3524	3524	1167	1	2328	2	Y	26	91
09	DLQ G-10	2008	-0-	2008	5532	597	1	1411	2	Y	-0-	91
10	DLQ G-10	2557	-0-	2557	8089	829	1	1681	2	Y	43	134
11	DLQ G-10	4362	-0-	4362	12451	584	1	3742	2	Y	33	167
12	17378 X	4927	-0-	-12451	-0-	872	1	4055	2	Y	-0-	167
*01	4286 X	4286	-0-	-0-	-0-	1077	1	3150	2	Y	54	102 1 163
-----												
MERTZ GAS UNIT NO 2 WELL #: 4 RRCID -> 231247 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 13655 PERF.13938 - 15681												
08	DLQ G-10	1965	-0-	1965	1965	654	1	1303	2	Y	7	75
09	DLQ G-10	1549	-0-	1549	3514	461	1	1088	2	Y	-0-	75
10	DLQ G-10	1968	-0-	1968	5482	645	1	1308	2	Y	14	89
11	DLQ G-10	2554	-0-	2554	8036	343	1	2194	2	Y	15	104
12	10637 X	2601	-0-	-8036	-0-	450	1	2093	2	Y	53	53 1 104
*01	3203 X	3203	-0-	-0-	-0-	814	1	2379	2	Y	9	72
-----												
APPELT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 233311 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 13662 PERF.13496 - 16212												
08	3344 X	3344	-0-	-0-	-0-	1117	1	2227	2	N	-0-	73
09	3435 X	3435	-0-	-0-	-0-	1023	1	2412	2	N	-0-	73
10	3658 X	3658	-0-	-0-	-0-	1209	1	2449	2	N	-0-	73
11	4315 X	4315	-0-	-0-	-0-	582	1	3733	2	N	-0-	73
12	4208 X	4208	-0-	-0-	-0-	745	1	3463	2	N	-0-	73
*01	6886 X	6886	-0-	-0-	-0-	1755	1	5131	2	N	-0-	73



WORD, N. (EDWARDS)		//CONT.//		98768 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LAVACA			
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.		//CONT.//		828880									
MERTZ GAS UNIT NO. 2		WELL #:		2	RRCID ->	234184	COMPL. DATE	02/07/2008	TOTAL DEPTH	13697	PERF.	13418 - 15619	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	DLQ G-10	5635	-0-	5635	5635	1876	1	3741	2	Y	16		120
09	DLQ G-10	5054	-0-	5054	10689	1504	1	3550	2	Y	-0-		120
10	DLQ G-10	5074	-0-	5074	15763	1673	1	3389	2	Y	11		130
11	DLQ G-10	5122	-0-	5122	20885	690	1	4425	2	Y	6		137
12	27791 X	6906	-0-	-20885	-0-	1208	1	5613	2	Y	77	133 1	80
*01	6956 X	6956	-0-	-0-	-0-	1771	1	5176	2	Y	8		22

APPELT GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	234774	COMPL. DATE	03/23/2008	TOTAL DEPTH	13696	PERF.	13216 - 15874	
08	DLQ G-10	8164	-0-	8164	8164	2726	1	5436	2	Y	2		52
09	DLQ G-10	7691	-0-	7691	15855	2290	1	5401	2	Y	-0-		52
10	DLQ G-10	7564	-0-	7564	23419	2498	1	5063	2	Y	3		55
11	DLQ G-10	7593	-0-	7593	31012	1022	1	6554	2	Y	15		70
12	38522 X	7510	-0-	-31012	-0-	1330	1	6180	2	Y	-0-		70
*01	7550 X	7550	-0-	-0-	-0-	1922	1	5620	2	Y	7	82 1	-0-

MERTZ GAS UNIT NO 2		WELL #:		9	RRCID ->	249035	COMPL. DATE	12/24/2008	TOTAL DEPTH	13759	PERF.	13715 - 14902	
08	DLQ G-10	1470	-0-	1470	1470	490	1	978	2	Y	2		7
09	DLQ G-10	1221	-0-	1221	2691	364	1	857	2	Y	-0-		7
10	DLQ G-10	1126	-0-	1126	3817	365	1	740	2	Y	19		27
11	DLQ G-10	1120	-0-	1120	4937	150	1	963	2	Y	6		32
12	6440 X	1503	-0-	-4937	-0-	255	1	1186	2	Y	56		89
*01	1291 X	1291	-0-	-0-	-0-	327	1	955	2	Y	8		48

TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC		WELL #:		870354	RRCID ->	099888	COMPL. DATE	05/27/1982	TOTAL DEPTH	13750	PERF.	13485 - 13694	
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		191
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		191
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		191
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		191
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		191
*01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	191 7	-0-

PLUGGED AND ABANDONED 07/21/2014

WORD, N. (J-33)		//CONT.//		98768 137	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: LAVACA			
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		//CONT.//		130426									
SMITH, WILCOX VIRGINIA P. GU		WELL #:		1	RRCID ->	145903	COMPL. DATE	05/13/1993	TOTAL DEPTH	9620	PERF.	9008 - 9028	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

WORD, N. (5800)		98768 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LAVACA				
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		130426										
KRUPALA, E.J. GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	275526	COMPL. DATE	05/02/2014	TOTAL DEPTH	5820	PERF.	5806 - 5814	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		558 N	467	-0-	-91	-0-	37 1	410 2	N	-0-		-0-
							20 3					
09		862 N	862	-0-	-0-	-0-	81 1	761 2	N	-0-		-0-
							20 3					
10		745 N	745	-0-	-0-	-0-	72 1	629 2	N	-0-		-0-
							44 3					
11		697 N	697	-0-	-0-	-0-	75 1	581 2	N	-0-		-0-
							41 3					
12		775 N	625	-0-	-150	-0-	60 1	543 2	N	-0-		-0-
							22 3					
01		744 N	585	-0-	-159	-0-	59 1	500 2	N	-0-		-0-
							26 3					

WORD, N. (7200)		98768 345		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA				
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		130426										
STEINUCHER GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	149730	COMPL. DATE	04/28/1994	TOTAL DEPTH	8538	PERF.	7168 - 7170	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		589 N	523	-0-	-66	-0-	36 1	463 2	Y	-0-		-0-
							24 3					
09		618 N	618	-0-	-0-	-0-	40 1	562 2	Y	-0-		-0-
							16 3					
10		651 N	599	-0-	-52	-0-	42 1	520 2	Y	-0-		-0-
							37 3					
11		510 N	461	-0-	-49	-0-	31 1	401 2	Y	-0-		-0-
							29 3					
12		651 N	378	-0-	-273	-0-	26 1	338 2	Y	-0-		-0-
							14 3					
01		589 N	323	-0-	-266	-0-	19 1	288 2	Y	-0-		-0-
							16 3					

SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.		828880		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA				
CLAY CLARK		WELL #:	2	RRCID ->	283178	COMPL. DATE	02/03/2017	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	7193 - 7205	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		5270 X	4810	-0-	-460	-0-	625 1	4185 2	N	-0-		-0-
							603 1	4245 2	N	-0-		-0-
09		4848 X	4848	-0-	-0-	-0-	603 1	4410 2	N	-0-		-0-
							611 1	4129 2	N	-0-		-0-
10		5013 X	5013	-0-	-0-	-0-	603 1	4410 2	N	-0-		-0-
							611 1	4129 2	N	-0-		-0-
11		4770 X	4740	-0-	-30	-0-	611 1	4129 2	N	-0-		-0-
							674 1	4328 2	N	-0-		-0-
12		5022 X	5002	-0-	-20	-0-	674 1	4328 2	N	-0-		-0-
							605 1	3744 2	N	-0-		-0-
01		5022 X	4349	-0-	-673	-0-	605 1	3744 2	N	-0-		-0-

WORD, N. (7400)		98768 353		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA				
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.		828880										
NEUHAUS UNIT		WELL #:	2 C	RRCID ->	058374	COMPL. DATE	04/20/1974	TOTAL DEPTH	9205	PERF.	N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
									N	NO RPT		-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
									N	NO RPT		-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
									N	NO RPT		-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
									N	NO RPT		-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
									N	NO RPT		-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WORD, N. (7550)		98768 370		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LAVACA				
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.		828880											
BRICE UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 158427		COMPL. DATE 02/01/1996			TOTAL DEPTH 8653 PERF. 7557 - 7565				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NEUHAUS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 283531		COMPL. DATE 07/20/2017			TOTAL DEPTH 9213 PERF. 7534 - 7540				
08	DLQ	G-10	581	-0-	581	581	568	1	13	9	Y	12	12
09	DLQ	G-10	14516	-0-	14516	15097	1044	1	13289	2	Y	166	179 1
							183	9					-0-
10	DLQ	G-10	15281	-0-	15281	30378	1044	1	13874	2	Y	330	187 1
							363	9					143
11	DLQ	G-10	15391	-0-	15391	45769	1129	1	14189	2	Y	66	209
							73	9					
12	64092	X	18323	-0-	-45769	-0-	1483	1	16717	2	Y	112	100 1
							123	9					221
*01	18013	X	18013	-0-	-0-	-0-	1350	1	16345	2	Y	289	100 1
							318	9					410

WORD, N. (7600)		98768 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LAVACA				
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT, LLC		870354											
FISHBECK		WELL #: 3		RRCID -> 269116		COMPL. DATE 08/01/2012			TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7370 - 7569				
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
		PLUGGED AND ABANDONED		05/15/2017									

WORD, N. (7800)		98768 385		NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: LAVACA				
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.		828880											
NEUHAUS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 198943		COMPL. DATE 09/18/2003			TOTAL DEPTH 9213 PERF. 7838 - 7843				
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-									
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

NEUHAUS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 286162		COMPL. DATE 12/15/2018			TOTAL DEPTH 11800 PERF. 7875 - 7880				
08	7688	354	-0-	-7334	B	-1122	26	1	328	2	Y	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-1122									
09	780		-0-	-780	B	-1902			Y	-0-			-0-
10	0		-0-	-0-	B	-1902			Y	-0-			-0-
11	0 N		-0-	-0-	B	-1902			Y	-0-			-0-
12	0 N		-0-	-0-	B	-1902			Y	-0-			-0-
01	0 N		-0-	-0-	B	-1902			Y	-0-			-0-

WORD, N (8050)		98768 400		ASSOCIATED		49B		CNTY: LAVACA							
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		130426													
MIKULENKA, V.L. OIL UNIT		WELL #:		1 U		RRCID -> 290047		COMPL. DATE 03/14/1992		TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8050 - 8062					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	1023 #	46	-0-	-977	-0-	3	1	41	2	N	-0-				32
						2	3								
09	1110 #	4	-0-	-1106	-0-	4	2			N	-0-				32
10	1147 #	20	-0-	-1127	-0-	1	1	18	2	N	-0-				32
						1	3								
11	1110 #	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-				32
12	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-				32
01	31 #	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-				32

WORD, N. (8100)		98768 600		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA							
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT, LLC		870354													
ERHARD		WELL #:		RRCID -> 233653		COMPL. DATE 11/18/2009		TOTAL DEPTH 10457 PERF. 7920 - 7923							
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				74
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				74
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				74
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				74
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				74
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				74
		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					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WORD, N. (8500)		98768 825		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA							
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT, LLC		870354													
SMOLIK		WELL #:		2		RRCID -> 245469		COMPL. DATE 02/01/2009		TOTAL DEPTH 9112 PERF. 8480 - 8485					
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				100
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				100
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				100
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				100
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				100
01	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							
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				24
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				24
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				24
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				24
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				24
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				24
		PLUGGED AND ABANDONED		01/19/2016											

-----												
YANTA (WILCOX LOWER)		99240 850		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD				
RAMTEX ENERGY LLC		690225										
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	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
-----												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	10
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	10
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	10
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	10
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	10
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	10
-----												
YOAKUM (DEERSLAYER SAND)		99361 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA				
UNIT PETROLEUM COMPANY		877099										
TURNER GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 224970		COMPL. DATE 07/27/2006		TOTAL DEPTH 10266 PERF. 9844 - 9972				
-----												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	41
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	41
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	41
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	41
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	41
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	41
-----												
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				
-----												
08	13640 X	10695	-0-	-2945	-0-	170	1	10525	2	N	-0-	-0-
09	12810 X	9713	-0-	-3097	-0-	162	1	9551	2	N	-0-	-0-
10	13237 X	9119	-0-	-4118	-0-	152	1	8967	2	N	-0-	-0-
11	12720 X	9257	-0-	-3463	-0-	112	1	9145	2	N	-0-	-0-
*12	10695 X	3299	-0-	-7396	-0-	51	1	3248	2	N	-0-	-0-
*01	11232 X	11232	-0-	-0-	-0-	190	1	11042	2	N	-0-	-0-
-----												
KUESTER UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 169016		COMPL. DATE 06/12/1998		TOTAL DEPTH 16500 PERF.14255 - 16500				
-----												
08	5302 X	5302	-0-	-0-	-0-	84	1	5218	2	N	-0-	-0-
09	4236 X	4236	-0-	-0-	-0-	70	1	4166	2	N	-0-	-0-
10	4413 X	4413	-0-	-0-	-0-	73	1	4340	2	N	-0-	-0-
11	3510 X	1899	-0-	-1611	-0-	23	1	1876	2	N	-0-	-0-
*12	5285 X	5285	-0-	-0-	-0-	82	1	5203	2	N	-0-	-0-
01	3627 X	3464	-0-	-163	-0-	59	1	3405	2	N	-0-	-0-
-----												
STEINMANN		WELL #: 2H		RRCID -> 171588		COMPL. DATE 01/28/2005		TOTAL DEPTH 14410 PERF.14380 - 15691				
-----												
08	15004 X	8689	-0-	-6315	-0-	138	1	8551	2	N	-0-	-0-
09	13860 X	8596	-0-	-5264	-0-	143	1	8453	2	N	-0-	-0-
10	12028 X	8975	-0-	-3053	-0-	149	1	8826	2	N	-0-	-0-
11	11610 X	3370	-0-	-8240	-0-	41	1	3329	2	N	-0-	-0-
*12	11388 X	11388	-0-	-0-	-0-	176	1	11212	2	N	-0-	-0-
*01	9918 X	9918	-0-	-0-	-0-	168	1	9750	2	N	-0-	-0-
-----												
HENSON GAS UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 176160		COMPL. DATE 01/01/2000		TOTAL DEPTH 14360 PERF.14130 - 14304				
-----												
08	222 N	222	-0-	-0-	-0-	3	1	219	2	N	-0-	-0-
09	167 N	167	-0-	-0-	-0-	3	1	164	2	N	-0-	-0-
10	331 N	331	-0-	-0-	-0-	5	1	326	2	N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
*12	72 N	72	-0-	-0-	-0-	1	1	71	2	N	-0-	-0-
*01	273 N	273	-0-	-0-	-0-	5	1	268	2	N	-0-	-0-

YOAKUM (EDWARDS)		//CONT.// 99361 142		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT						
ATLAS OPERATING LLC		//CONT.// 036587												
HENSON GAS UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 179325		COMPL. DATE 07/01/2000		TOTAL DEPTH 14320		PERF.14338 - 17011				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
O		LIFT(L)	(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
08	21545 X	13931	-0-	-7614	-0-		221 1	13710 2	N		-0-			-0-
09	20850 X	11921	-0-	-8929	-0-		199 1	11722 2	N		-0-			-0-
10	21545 X	217	-0-	-21328	-0-		4 1	213 2	N		-0-			-0-
11	20850 X	7812	-0-	-13038	-0-		95 1	7717 2	N		-0-			-0-
*12	15272 X	15272	-0-	-0-	-0-		237 1	15035 2	N		-0-			-0-
01	13919 X	13868	-0-	-51	-0-		235 1	13633 2	N		-0-			-0-
-----														
GARRETT GAS UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 180883		COMPL. DATE 03/26/2005		TOTAL DEPTH 17660		PERF.14172 - 15840				
08	775 N	588	-0-	-187	-0-		10 1	578 2	N		-0-			-0-
09	604 N	604	-0-	-0-	-0-		10 1	594 2	N		-0-			-0-
10	3100 N	11344	-0-	8244	8244		188 1	11156 2	N		-0-			-0-
11	3000 N	577	-0-	-2423	5821		7 1	570 2	N		-0-			-0-
*12	3100 N	440	-0-	-2660	3161		7 1	433 2	N		-0-			-0-
*01	3577 X	416	-0-	-3161	-0-		7 1	409 2	N		-0-			-0-
-----														
HENSON GAS UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 244340		COMPL. DATE 05/21/2008		TOTAL DEPTH 14295		PERF.14682 - 17441				
08	12710 X	7612	-0-	-5098	-0-		121 1	7491 2	N		-0-			-0-
09	12300 X	9472	-0-	-2828	-0-		158 1	9314 2	N		-0-			-0-
10	12710 X	10430	-0-	-2280	-0-		173 1	10257 2	N		-0-			-0-
11	12300 X	7667	-0-	-4633	-0-		93 1	7574 2	N		-0-			-0-
*12	12284 X	12284	-0-	-0-	-0-		191 1	12093 2	N		-0-			-0-
01	10416 X	8320	-0-	-2096	-0-		141 1	8179 2	N		-0-			-0-
-----														
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC		280875		RRCID -> 070281		COMPL. DATE 05/28/2003		TOTAL DEPTH 14500		PERF.13993 - 14943				
MOTT, JULIA GAS UNIT		WELL #: 1H												
08	7874 X	4078	-0-	-3796	-0-		4078 2		N		-0-			74
09	4111 X	4111	-0-	-0-	-0-		4111 2		N		-0-			74
10	5962 X	5962	-0-	-0-	-0-		5962 2		N		-0-			74
11	5080 X	5080	-0-	-0-	-0-		5080 2		N		-0-			74
12	4836 X	4716	-0-	-120	-0-		4716 2		N		-0-			74
01	5952 X	5082	-0-	-870	-0-		5082 2		N		-0-			74
-----														
MOTT, JULIA GAS UNIT NO.2A		WELL #: 2		RRCID -> 084420		COMPL. DATE 04/24/1979		TOTAL DEPTH 14700		PERF.14045 - 14321				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
01	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				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			30
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			30
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			30
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			30
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			30
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			30

YOAKUM (EDWARDS) //CONT.// 99361 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT  
 FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC//CONT.// 280875  
 KARL WELL #: 1H RRCID -> 179899 COMPL. DATE 07/22/2000 TOTAL DEPTH 14182 PERF.14053 - 15476

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
08	4869 X	4869	-0-	-0-	-0-	4869 2		N	-0-		67
09	5762 X	5762	-0-	-0-	-0-	5762 2		N	-0-		67
10	4836 X	3236	-0-	-1600	-0-	3236 2		N	-0-		67
11	7492 X	7492	-0-	-0-	-0-	7492 2		N	-0-		67
*12	8497 X	8497	-0-	-0-	-0-	8497 2		N	-0-		67
*01	6934 X	6934	-0-	-0-	-0-	6934 2		N	-0-		67

MOTT, JULIA GAS UNIT 2A WELL #: 6H RRCID -> 208887 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 14393 PERF.14156 - 16018

08	7564 X	6759	-0-	-805	-0-	6759 2		N	-0-		20
09	9571 X	9571	-0-	-0-	-0-	9571 2		N	-0-		20
10	9276 X	9276	-0-	-0-	-0-	9276 2		N	-0-		20
11	12379 X	12379	-0-	-0-	-0-	12379 2		N	-0-		20
*12	11637 X	11637	-0-	-0-	-0-	11637 2		N	-0-		20
*01	11242 X	11242	-0-	-0-	-0-	11242 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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	89			N	-0-		100
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	89			N	-0-		100
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	89			N	-0-		100
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	89			N	-0-		100
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	89			N	-0-		100
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	89			N	-0-		100

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

08	2462 N	2462	-0-	-0-	-0-	12 1	2450 2	N	-0-		-0-
09	1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	31 1	1934 2	N	-0-		-0-
10	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	4 1	1636 2	N	-0-		-0-
11	1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	7 1	1814 2	N	-0-		-0-
*12	2085 N	2085	-0-	-0-	-0-	8 1	2077 2	N	-0-		-0-
*01	1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	31 1	1937 2	N	-0-		-0-

SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880  
 FORD GAS UNIT NO 1 WELL #: 1 RRCID -> 248930 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 14330 PERF.14424 - 16193

08	9672 X	9501	-0-	-171	-0-	912 1	8587 2	N	2		104
09	9092 X	9092	-0-	-0-	-0-	911 1	8181 2	N	-0-		104
10	9238 X	9150	-0-	-88	-0-	811 1	8336 2	N	3		107
11	9180 X	8162	-0-	-1018	-0-	801 1	7361 2	N	-0-		107
12	9486 X	4630	-0-	-4856	-0-	525 1	4105 2	N	-0-		107
01	9486 X	55	-0-	-9431	-0-	5 1	50 2	N	-0-		107

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099  
 FRUEDE WELL #: 2H RRCID -> 248624 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 14319 PERF.14969 - 16440

08	30163 X	28470	-0-	-1693	-0-	31 1	28439 2	N	-0-		-0-
09	29190 X	26340	-0-	-2850	-0-	30 1	26310 2	N	-0-		-0-
10	30163 X	24945	-0-	-5218	-0-	31 1	24914 2	N	-0-		-0-
11	29190 X	25568	-0-	-3622	-0-	30 1	25538 2	N	-0-		-0-
12	30163 X	21671	-0-	-8492	-0-	31 1	21640 2	N	-0-		-0-
01	28458 X	11740	-0-	-16718	-0-	31 1	11709 2	N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

YOAKUM (LOWER WILCOX)		99361 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA			
UNIT PETROLEUM COMPANY		877099									
SAMPLES		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	4464 #	-0-	-0-	-4464	-0-		N	-0-			198
09	2550 #	-0-	-0-	-2550	-0-		N	-0-			198
10	2728 #	-0-	-0-	-2728	-0-		N	2	114	1	86
11	2640 #	-0-	-0-	-2640	-0-		N	-0-			86
12	2728 #	-0-	-0-	-2728	-0-		N	-0-			86
*01	56 R	56	-0-	-0-	-0-	56 2	N	-0-			86

YOAKUM (WILCOX 7300)		99361 320		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT			
ATLAS OPERATING LLC		036587									
SIMEK-COOK UNIT		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC		280875		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT			
J. MOTT		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

JULIA MOTT GAS UNIT NO. 3		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY		877099		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA			
CHANDLER UNIT		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

YOAKUM (WILCOX 7450)		99361 335		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT			
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC		280875									
MOTT, JULIA GAS UNIT #5		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.	
08	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	1280 2	N	-0-			152
09	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	1295 2	N	-0-			152
10	1302 N	719	-0-	-583	-0-	719 2	N	-0-			152
11	1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	1763 2	N	-0-			152
*12	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	1761 2	N	-0-			152
*01	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	1621 2	N	-0-			152



OIL AND GAS DIVISION

YOAKUM (WILCOX 7450) //CONT.// 99361 335 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT  
 FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC//CONT.// 280875  
 JULIA MOTT GAS UNIT NO. 3 WELL #: 5 RRCID -> 280535 COMPL. DATE 09/25/2013 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 7442 - 7476

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08		434 N	327	-0-	-107	-0-	327 2		N	-0-			102
09		330 N	319	-0-	-11	-0-	319 2		N	-0-			102
10		310 N	151	-0-	-159	-0-	151 2		N	-0-			102
11		330 N	143	-0-	-187	-0-	143 2		N	-0-			102
*12		142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 2		N	-0-			102
01		155 N	153	-0-	-2	-0-	153 2		N	-0-			102

YOAKUM (WILCOX 8,200) 99361 355 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT  
 UNIT PETROLEUM COMPANY 877099  
 CHANDLER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 093072 COMPL. DATE 04/20/1981 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8156 - 8166

08		496 N	300	-0-	-196	-0-	152 1	148 2	Y	-0-			109
09		480 N	358	-0-	-122	-0-	117 1	241 2	Y	-0-			109
10		465 N	453	-0-	-12	-0-	152 1	258 2	Y	6	27 1		88
							36 3	7 9					
11		425 N	425	-0-	-0-	-0-	91 1	334 2	Y	-0-			88
12		529 N	529	-0-	-0-	-0-	114 1	415 2	Y	-0-			88
*01		516 N	516	-0-	-0-	-0-	114 1	402 2	Y	-0-			88

YOAKUM (WILCOX 8300) 99361 365 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA  
 UNIT PETROLEUM COMPANY 877099  
 TURNER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 132395 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 8866 PERF. 3610 - 3736

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

YOAKUM (3RD 8250 UPPER) 99361 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT  
 UNIT PETROLEUM COMPANY 877099  
 RICE, EUGENE WELL #: 2 RRCID -> 074995 COMPL. DATE 12/22/1977 TOTAL DEPTH 8860 PERF. N/A

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-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

08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

YOAKUM (8600)		99361 923		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA			
UNIT PETROLEUM COMPANY		877099									
PREUDE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 141028		COMPL. DATE 03/11/1992		TOTAL DEPTH 9733 PERF. 8627 - 8631			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	961 N	192	-0-	-769	-0-	97 1	95 2	N	-0-		145
09	930 N	41	-0-	-889	-0-	13 1	28 2	N	-0-		145
10	837 N	153	-0-	-684	-0-	51 1	88 2	N	2	44 1	103
						12 3	2 9				
11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-			N	-0-		103
12	31 N	7	-0-	-24	-0-	1 1	6 2	N	-0-		103
01	155 N	2	-0-	-153	-0-	1 1	1 2	N	-0-		103

YOAKUM, N. (UPR. WILCOX)		99363 460		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA			
EVX MIDSTREAM PARTNERS II LLC		256687									
MEGHAN J		WELL #: 2		RRCID -> 276278		COMPL. DATE 06/17/2014		TOTAL DEPTH 4020 PERF. 3146 - 3694			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SHIDLER, MARK L., INC.		776590		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LAVACA			
WENDT		WELL #: 1		RRCID -> 198016		COMPL. DATE 06/30/2003		TOTAL DEPTH 6319 PERF. 6050 - 6056			
08	1519 N	1274	-0-	-245	-0-	558 1	701 2	N	14		164
						15 9					
09	1410 N	1270	-0-	-140	-0-	504 1	763 2	N	3		167
						3 9					
10	1240 N	1045	-0-	-195	-0-	450 1	589 2	N	5		172
						6 9					
11	1230 N	960	-0-	-270	-0-	230 1	730 2	N	-0-		172
12	1302 N	1089	-0-	-213	-0-	300 1	782 2	N	6		178
						7 9					
*01	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	682 1	858 2	N	11		189
						12 9					

YOAKUM, SE. (8900)		99370 890		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LAVACA			
SELECT AGUA LIBRE MIDSTREAM, LLC		765601									
FERRY		WELL #: 1		RRCID -> 205588		COMPL. DATE 05/08/2009		TOTAL DEPTH 9217 PERF. 7350 - 7390			
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

YORKTOWN (WILCOX 9,900)		99427 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327									
BROUGHTON GAS UNIT O/A		WELL #: 1		RRCID -> 045514		COMPL. DATE 01/13/1969		TOTAL DEPTH 12750 PERF. N/A			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		276
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		276
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		276
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		276
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		276
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		276

OIL AND GAS DIVISION

YORKTOWN (WILCOX 10100) 99427 240 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT  
 FAULCONER ENERGY, LLC 263648  
 WIGGINS, A.C. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 111415 COMPL. DATE 04/17/1984 TOTAL DEPTH 10185 PERF.10092 - 10112

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	5332 #	4728	-0-	-604	-0-	4651	2	77	9	N	70				217
09	4860 #	4479	-0-	-381	-0-	4425	2	54	9	N	49	177	1		89
10	4929 #	4501	-0-	-428	-0-	4447	2	54	9	N	49				138
11	4680 #	4570	-0-	-110	-0-	4483	2	87	9	N	79	1	8		216
12	4774 #	4539	-0-	-235	-0-	4465	2	74	9	N	67	178	1		105
01	4743 #	4445	-0-	-298	-0-	4371	2	74	9	N	67				172

PHOENIX MIDSTREAM, LLC 664133  
 PHOENIX WELL #: 1 RRCID -> 270957 COMPL. DATE 12/27/2012 TOTAL DEPTH 772 PERF. 7160 - 7696

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
08	10664 #	8761	-0-	-1903	-0-	8648	2	113	9	N	103				245
09	9810 #	7659	-0-	-2151	-0-	7626	2	33	9	N	30	195	1		80
10	9641 #	7331	-0-	-2310	-0-	7242	2	89	9	N	81				161
11	8550 #	5142	-0-	-3408	-0-	5032	2	110	9	N	100	191	1		70
12	8835 #	4836	-0-	-3999	-0-	4756	2	80	9	N	73				143
01	8773 #	4600	-0-	-4173	-0-	4508	2	92	9	N	84				227

YORKTOWN (7100) 99427 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT  
 KARNEI, HARLAN OIL & GAS CO. 451136  
 BOLDT, F. T., UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086652 COMPL. DATE 12/03/1979 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 7107 - 7112

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

YORKTOWN (7200) 99427 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT  
 C.F.O., INC. 121046  
 DLUGOSCH WELL #: 1 RRCID -> 164631 COMPL. DATE 12/21/1996 TOTAL DEPTH 7493 PERF. 7051 - 7056

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

YORKTOWN (7200)		//CONT.//		99427 900	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DE WITT							
5-D OPERATING INC				953762											
DLUGOSCH				WELL #:	3	RRCID ->	166238	COMPL. DATE	11/19/1997	TOTAL DEPTH	7510	PERF.	7114 - 7115		
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			228
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			228
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			228
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			228
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			228
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			228
YORKTOWN, N (EDWARDS 13850)				99429 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: DE WITT							
CIMROD, LLC				153468											
SEIM, AGNES				WELL #:	1	RRCID ->	232244	COMPL. DATE	04/03/2007	TOTAL DEPTH	14218	PERF.	13922 - 13948		
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			144
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			144
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			144
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			144
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			144
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			144
YORKTOWN, NE. (EDWARDS)				99430 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DE WITT							
ENSIGN OPERATING LLC				253102											
EICHHORN GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	234204	COMPL. DATE	02/15/2008	TOTAL DEPTH	14324	PERF.	13334 - 16792		
08		3478 X	3478	-0-	-0-	B	-0-	3478	2		N	-0-			96
09		3194 X	3194	-0-	-0-	B	-0-	3194	2		N	-0-			96
10		3092 X	3092	-0-	-0-	B	-0-	3092	2		N	-0-			96
11		3054 X	3054	-0-	-0-	B	-0-	3054	2		N	-0-			96
*12		3151 X	3151	-0-	-0-	B	-0-	3151	2		N	-0-			96
01		1612 X	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	1612	B		N	NO RPT			96
EDWARD KESELING GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	247814	COMPL. DATE	11/16/2009	TOTAL DEPTH	15143	PERF.	14416 - 14535		
08		279 N	842	-0-	563	B	-20148	842	2		N	-0-			-0-
09		270 N	413	-0-	143	B	-20005	413	2		N	-0-			-0-
10		0 N	363	-0-	363	B	-19642	363	2		N	-0-			-0-
11		0 N	313	-0-	313	B	-19329	313	2		N	-0-			-0-
12		279 N	353	-0-	74	B	-19255	353	2		N	-0-			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-19255				N	NO RPT			-0-
ROEHL GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	263858	COMPL. DATE	05/08/2011	TOTAL DEPTH	14401	PERF.	15073 - 16337		
08		19716 X	13702	-0-	-6014	B	-0-	13702	2		N	-0-			-0-
09		18090 X	12520	-0-	-5570	B	-0-	12520	2		N	-0-			-0-
10		18693 X	15581	-0-	-3112	B	-0-	15581	2		N	-0-			-0-
11		15810 X	13258	-0-	-2552	B	-0-	13258	2		N	-0-			-0-
12		14663 X	11566	-0-	-3097	B	-0-	11566	2		N	-0-			-0-
01		13702 X	NO RPT	-0-	-13702	B	-0-				N	NO RPT			-0-
YORKTOWN, NE. (WILCOX 8950)				99430 800	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: DE WITT							
CHALLENGER OIL				142330											
LEDWIG GAS UNIT				WELL #:		RRCID ->	118985	COMPL. DATE	09/07/1985	TOTAL DEPTH	14460	PERF.	8906 - 8917		
08		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			37
09		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			37
10		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			37
11		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			37
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

PLUGGED AND ABANDONED 01/22/1991

OIL AND GAS DIVISION

YORKTOWN, SOUTH (ROEDER)		99432 140		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT			
MAGNUM PRODUCING, LP		521516									
SPIES, CLIFFORD F. G. U. #2		WELL #:	1	RRCID ->	138470	COMPL. DATE	05/01/1991	TOTAL DEPTH	12500	PERF.10410 - 10432	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

P1 ENERGY, LLC		631633		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT			
KULAWIK		3									
SPIES, CLIFFORD F. G. U. #1		WELL #:	3	RRCID ->	163101	COMPL. DATE	04/24/1997	TOTAL DEPTH	11200	PERF.10264 - 10437	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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	
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	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	
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CLIFFORD F. SPIES GAS UNIT 1		WELL #:	4	RRCID ->	174916	COMPL. DATE	08/07/1999	TOTAL DEPTH	11195	PERF.11084 - 11088	
08	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*10	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	2	N	-0-		-0-
11	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*12	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2	N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

YOUGEEEN		99446 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE			
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.		907297									
DAVIS, NONA BERRY		WELL #:	64	RRCID ->	247677	COMPL. DATE	03/03/2009	TOTAL DEPTH	5000	PERF. 3655 - 3664	
08	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

YOUGEEN		//CONT.//		99446 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BEE						
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.		//CONT.//		907297										
EDLER, J.B.		WELL #:		14	RRCID ->	248343	COMPL. DATE	03/26/2009	TOTAL DEPTH	3774	PERF.	3736	-	3740
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	200			N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	200			N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	200			N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	200			N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	200			N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	200			N	NO RPT			-0-	

DAVIS, NONA BERRY		WELL #:		11	RRCID ->	252946	COMPL. DATE	08/05/2009	TOTAL DEPTH	3820	PERF.	3712	-	3715
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	

DAVIS, NONA BERRY		WELL #:		20	RRCID ->	252954	COMPL. DATE	08/06/2009	TOTAL DEPTH	3769	PERF.	3744	-	3755
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	

DAVIS, NONA BERRY		WELL #:		45	RRCID ->	253255	COMPL. DATE	08/21/2009	TOTAL DEPTH	3818	PERF.	3764	-	3768
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14	
12	465 X	-0-	-0-	-465	-0-				N	-0-			14	
01	465 X	-0-	-0-	-465	-0-				N	-0-			14	

DAVIS, NONA BERRY		WELL #:		71	RRCID ->	269976	COMPL. DATE	04/26/2013	TOTAL DEPTH	4214	PERF.	3707	-	3712
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	

YOUGEEN (FRIO 3610)		//CONT.//		99446 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BEE						
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.		//CONT.//		907297										
DAVIS, NONA BERRY		WELL #:		28	RRCID ->	225640	COMPL. DATE	12/05/2006	TOTAL DEPTH	3828	PERF.	3570	-	3590
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-	

YOUGEEN (FRIO 3610)		//CONT.//		99446 050	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE			
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.		//CONT.//		907297								
DAVIS, NONA BERRY		WELL #:		47	RRCID ->	226047	COMPL. DATE	07/16/2008	TOTAL DEPTH	3809	PERF.	3392 - 3574
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
09		3484 X	3484	-0-	-0-	B	-0-	3484 2	N	-0-		-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
11		4836 X	4836	-0-	-0-	B	-0-	4836 2	N	-0-		-0-
12		3842 X	3842	-0-	-0-	B	-0-	3842 2	N	-0-		-0-
01		3596 X	-0-	-0-	-3596	B	-0-		N	-0-		-0-

DAVIS, NONA BERRY		WELL #:		42	RRCID ->	258433	COMPL. DATE	07/07/2010	TOTAL DEPTH	3841	PERF.	3510 - 3515
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	150			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	150			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	150			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	150			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	150			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	150			N	NO RPT		-0-

EDLER, J. B.		WELL #:		20	RRCID ->	258955	COMPL. DATE	08/31/2010	TOTAL DEPTH	5732	PERF.	3500 - 3510
08	116 X	50	-0-	-66	B	-0-	50 2		N	-0-		-0-
09	50 X	50	-0-	-0-	B	-0-	50 2		N	-0-		-0-
10	68 N	68	-0-	-0-	B	-0-	68 2		N	-0-		-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	B	-0-			N	-0-		-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	B	-0-			N	-0-		-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	B	-0-			N	-0-		-0-

EVANS		WELL #:		1	RRCID ->	269854	COMPL. DATE	04/19/2013	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	3438 - 3454
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		72
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		72
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		72
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		72
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		72
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		72

YOUGEEN (HOCKLEY 4500)		99446 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE				
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.		907297										
EDLER, J. B.		WELL #:		23	RRCID ->	183644	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5815	PERF.	4564 - 4781
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
01	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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-

YOUWEEEN (HOCKLEY 4500)		//CONT.//		99446 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BEE						
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.		//CONT.//		907297										
EDLER, J. B.		WELL #:		35	RRCID ->	240437	COMPL. DATE	03/24/2010	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	4520 - 4538		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
EDLER, J. B.		WELL #:		37	RRCID ->	240441	COMPL. DATE	07/15/2008	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	4526 - 4757		
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			33
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			33
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			33
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			33
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			33
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			33
-----														
DAVIS, NONA BERRY		WELL #:		61	RRCID ->	240560	COMPL. DATE	05/07/2014	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	3992 - 4026		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	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		
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
EDLER, J. B.		WELL #:		30	RRCID ->	253841	COMPL. DATE	08/26/2009	TOTAL DEPTH	4960	PERF.	4444 - 4462		
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
DAVIS, NONA BERRY		WELL #:			RRCID ->	259864	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	5718 - 5722		
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	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		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32



YOUNG (HOCKLEY 4500) //CONT.// 99446 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE  
 WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297  
 DAVIS, NONA BERRY WELL #: 67 RRCID -> 262151 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4564 - 4594

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDLER, J. B. WELL #: 26 RRCID -> 262719 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4514 - 4752

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EVANS WELL #: 2 RRCID -> 264283 COMPL. DATE 08/08/2011 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4587 - 4606

08	62 N	45	-0-	-17	-0-	45	2			N	-0-					13
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					13
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

RIGGLE WELL #: 2 RRCID -> 270488 COMPL. DATE 07/12/2013 TOTAL DEPTH 5006 PERF. 4852 - 4866

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

EDLER, J. B. WELL #: 38 RRCID -> 270857 COMPL. DATE 08/20/2013 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4326 - 4566

08	571 N	571	-0-	-0-	-0-	560	2	11	9	N	10					41
09	540 N	-0-	-0-	-540	-0-					N	23					64
10	651 N	-0-	-0-	-651	-0-					N	30	69	1			25
11	540 N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					25
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
*01	696 N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-					25

EDLER, J. B. WELL #: 40 RRCID -> 272213 COMPL. DATE 08/06/2013 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4778 - 4797

08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KRAUSE WELL #: 1 RRCID -> 272581 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 4960 PERF. 4540 - 4560

08	899 N	557	-0-	-342	-0-	557	2			N	-0-					14
09	927 N	927	-0-	-0-	-0-	927	2			N	-0-					14
10	1178 N	260	-0-	-918	-0-	260	2			N	-0-					14
11	540 N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					14
12	961 N	494	-0-	-467	-0-	494	2			N	-0-					14
*01	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					14

-----														
YOUGEEN (HOCKLEY 4500)			//CONT.//		99446 100	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: BEE			
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.			//CONT.//		907297									
CRAFT			WELL #:		1	RRCID ->	280521	COMPL. DATE	08/03/2015	TOTAL DEPTH	5010 PERF. 4696 - 4714			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	10	89	1	36
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
-----														
EDLER, J. B.			WELL #:		43	RRCID ->	291166	COMPL. DATE	06/01/2021	TOTAL DEPTH	5000 PERF. 3778 - 3790			
08	5394	X	1500	-0-	-3894	-0-	1500	2		N	-0-			104
09	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	3339	2		N	-0-			104
10	5394	X	5363	-0-	-31	-0-	5363	2		N	-0-			104
11	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	3709	2		N	-0-			104
12	3676	X	3676	-0-	-0-	-0-	3676	2		N	-0-			104
01	5363	X	3583	-0-	-1780	-0-	3583	2		N	-0-			104
-----														
YOUGEEN (PETERS, MIDDLE)					99446 111	ASSOCIATED			EXEMPT		CNTY: BEE			
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.					907297									
DAVIS, NONA BERRY			WELL #:		72	RRCID ->	269206	COMPL. DATE	09/24/2012	TOTAL DEPTH	4200 PERF. 3714 - 3720			
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
-----														
DAVIS, NONA BERRY			WELL #:		69	RRCID ->	269207	COMPL. DATE	09/21/2012	TOTAL DEPTH	3818 PERF. 3709 - 3712			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-35112				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-35112				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-35112				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-35112				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-35112				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-35112				N	-0-			-0-
-----														
EDLER, J. B.			WELL #:		39	RRCID ->	272211	COMPL. DATE	08/22/2013	TOTAL DEPTH	4710 PERF. 3720 - 3721			
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			18
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	15	1	3
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			3
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			7
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			7
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			7
-----														
YOUGEEN (STILLWELL 4100)					99446 222	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: BEE			
OMEGA ENERGY, LLC					622657									
SUGAREK			WELL #:		2	RRCID ->	157889	COMPL. DATE	03/19/1996	TOTAL DEPTH	4261 PERF. 4082 - 4086			
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

YOUGEEN (STILLWELL 4100)		//CONT.//		99446 222	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BEE			
OMEGA ENERGY, LLC		//CONT.//		622657							
SUGAREK		WELL #:		3	RRCID ->	159364	COMPL. DATE	06/12/1996	TOTAL DEPTH	4159	PERF. 4099 - 4105
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2929		N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2929		N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2929		N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2929		N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2929		N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2929		N	NO RPT		-0-

WELDER EXPLORATION & PROD., INC.				907297				CNTY: BEE			
DAVIS, NONA B.		WELL #:		48	RRCID ->	004842	COMPL. DATE	03/25/1984	TOTAL DEPTH	5680	PERF. 3849 - 3925
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

DAVIS, NONA BERRY		WELL #:		65	RRCID ->	259272	COMPL. DATE	10/22/2010	TOTAL DEPTH	4700	PERF. 4064 - 4066
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

YOUGEEN (STILLWELL 4150)				99446 250	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: BEE			
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.				907297							
SUGAREK, ED		WELL #:		1	RRCID ->	269316	COMPL. DATE	02/21/2013	TOTAL DEPTH	4330	PERF. 4164 - 4170
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

YOUGEEN (VICKSBURG 3700)				99446 555	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BEE			
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.				907297							
DAVIS, N. B.		WELL #:		7	RRCID ->	176337	COMPL. DATE	08/14/2009	TOTAL DEPTH	3875	PERF. 3688 - 3691
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	50	-0-	50	50	50 2	N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	507	-0-	507	557	507 2	N	-0-		-0-
11	601	X	44	-0-	-557	-0-	44 2	N	-0-		-0-
12	50	X	50	-0-	-0-	-0-	50 2	N	-0-		-0-
01	496	N	146	-0-	-350	-0-	146 2	N	-0-		-0-

-----													
YOUGENER (VICKSBURG 3700) //CONT.// 99446 555 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE													
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297													
EDLER, J. B. WELL #: 25 C RRCID -> 211845 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 3763 - 3790													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
-----													
EDLER, J. B. WELL #: 28 RRCID -> 231280 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 4892 PERF. 4751 - 4756													
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----													
EDLER, J. B. WELL #: 26 RRCID -> 231281 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3698 - 3700													
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
-----													
DAVIS, NONA BERRY WELL #: 59 RRCID -> 231283 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3720 - 3728													
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----													
NONA BERRY DAVIS WELL #: 60 RRCID -> 233241 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3704 - 3710													
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
-----													
DAVIS, NONA BERRY WELL #: 62 RRCID -> 233288 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3750 - 3752													
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
-----													
DAVIS, NONA BERRY WELL #: 65 RRCID -> 262208 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3707 - 3710													
08	2912 N	2912	-0-	-0-	-0-	-0-	2912	2	N	-0-			14
09	604 N	604	-0-	-0-	-0-	-0-	604	2	N	-0-			14
10	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	-0-	1686	2	N	-0-			14
11	570 N	281	-0-	-0-	-289	-0-	281	2	N	-0-			14
12	589 N	-0-	-0-	-0-	-589	-0-			N	-0-			14
*01	2714 N	2714	-0-	-0-	-0-	-0-	2714	2	N	-0-			14

OIL AND GAS DIVISION

-----														
YOUGEEN (VICKSBURG 3700) //CONT.// 99446 555 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE														
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297														
EDLER, J. B. WELL #: 41 RRCID -> 270484 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 4909 PERF. 3710 - 3716														
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
-----														
08		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2		N	-0-			-0-
09		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2		N	-0-			-0-
10		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2		N	-0-			-0-
11		60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			-0-
12		62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
01		62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
-----														
DAVIS, NONA BERRY WELL #: 73 RRCID -> 272579 COMPL. DATE 01/09/2014 TOTAL DEPTH 5012 PERF. 3712 - 3720														
-----														
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
YOUGEEN (5500) 99446 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE														
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297														
EDLER, J. B. WELL #: 29 RRCID -> 253826 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5454 - 5496														
-----														
08		1496 X	1496	-0-	-0-	B	-0-	1496	2		N	-0-		76
09		4411 X	4411	-0-	-0-	B	-0-	4411	2		N	-0-		76
10		6114 X	6114	-0-	-0-	B	-0-	6114	2		N	-0-		76
11		4854 X	4854	-0-	-0-	B	-0-	4854	2		N	-0-		76
12		4831 X	4831	-0-	-0-	B	-0-	4831	2		N	-0-		76
01		6107 X	5370	-0-	-0-	B	-0-	5370	2		N	-0-		76
-----														
KRAUSE WELL #: 2 RRCID -> 259319 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5466 - 5572														
-----														
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		17
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		17
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		17
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		17
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		17
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		17
-----														
EDLER, J. B. WELL #: 36 RRCID -> 259320 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5392 - 5440														
-----														
08		2837 X	2837	-0-	-0-	B	-0-	2837	2		N	-0-		25
09		2643 X	2643	-0-	-0-	B	-0-	2643	2		N	-0-		25
10		3999 X	3999	-0-	-0-	B	-0-	3999	2		N	-0-		25
11		1620 X	1007	-0-	-613	B	-0-	1007	2		N	-0-		25
12		1674 X	-0-	-0-	-1674	B	-0-				N	-0-		25
01		1674 X	-0-	-0-	-1674	B	-0-				N	-0-		25
-----														
EDLER, J. B. WELL #: 33 RRCID -> 259322 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5418 - 5554														
-----														
08		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		20
09		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		20
10		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		20
11		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		20
12		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		20
01		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		20

-----

YOUGEEN (5500) //CONT.// 99446 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE  
 WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297  
 EVANS WELL #: RRCID -> 262233 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5498 - 5524

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					19
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					19
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					19
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					19
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					19
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					19

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/19/2013

-----

RIGGLE WELL #: 1 RRCID -> 279636 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5530 - 5564

08	210 X	210	-0-	-0-	B	-0-	50	2	160	9	N	145	165	1		337
09	179 X	179	-0-	-0-	B	-0-	50	2	129	9	N	117	164	1		290
10	372 X	200	-0-	-172	B	-0-	68	2	132	9	N	120				410
11	360 X	-0-	-0-	-360	B	-0-					N	264	176	1		498
12	372 X	-0-	-0-	-372	B	-0-					N	120	159	1		459
01	217 X	-0-	-0-	-217	B	-0-					N	76				535

-----

YOUGEEN, S. (FRIO 3650) 99450 118 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE  
 OMEGA ENERGY, LLC 622657  
 PAWALEK, M. M. WELL #: 1 RRCID -> 113313 COMPL. DATE 08/06/1984 TOTAL DEPTH 4212 PERF. 3655 - 3659

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-

-----

YOUGEEN, SOUTH (3200) 99450 166 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE  
 WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297  
 BEASLEY WELL #: 1 RRCID -> 184646 COMPL. DATE 04/01/2001 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3515 - 3525

08	3472	3645	-0-	173		173	3645	2			N	-0-				-0-
09	3360	-0-	-0-	-3360		-0-					N	-0-				-0-
*10	4974	4801	-0-	-173		-0-	4801	2			N	-0-				-0-
11	3360	3331	-0-	-29		-0-	3331	2			N	-0-				-0-
12	3472	3066	-0-	-406		-0-	3066	2			N	-0-				-0-
01	3472	3358	-0-	-114		-0-	3358	2			N	-0-				-0-

-----

YOUGEEN, SOUTH (3550) 99450 332 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE  
 PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327  
 CARL WELL #: 1 RRCID -> 067143 COMPL. DATE 11/07/1974 TOTAL DEPTH 4090 PERF. 3534 - 3540

08	7 N	-0-	-0-	-7		-0-					N	-0-				66
09	4 N	-0-	-0-	-4		-0-					N	-0-				66
10	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				66
11	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				66
*12	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				66
01	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				66

YOUNG, WEST (3800)		99460 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE							
SUGAREK FARMS		828346													
SUGAR -A-		WELL #: 1		RRCID -> 100764		COMPL. DATE 06/09/1982		TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3811 - 3813							
M	O	GAS PROD	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
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

YOWARD (8275)		99528 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE							
BAR D OIL CORPORATION		049730													
YOWARD		WELL #: 8		RRCID -> 087256		COMPL. DATE 03/25/1980		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8232 - 8240							
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

YOWARD (9200)		99528 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BEE							
BRITANCO, L.L.C.		093620													
GOREE, AUDREY C.		WELL #: 1D		RRCID -> 084251		COMPL. DATE 04/14/1979		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9219 - 9228							
08	1577 N	1577	-0-	-0-	B	-0-	1555 2	22 9	N	20					120
09	1913 N	1913	-0-	-0-	B	-0-	1891 2	22 9	N	20					140
10	1860 N	1327	-0-	-533	B	-0-	1305 2	22 9	N	20					160
11	1530 N	953	-0-	-577	B	-0-	929 2	24 9	N	22					182
12	1984 N	1655	-0-	-329	B	-0-	1635 2	20 9	N	18					200
*01	2180 N	2180	-0-	-0-	B	-0-	2169 2	11 9	N	10					210

AUNT AUDREY		99534 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE							
		722939													
		WELL #: 1		RRCID -> 223302		COMPL. DATE 10/16/2006		TOTAL DEPTH 11210 PERF. 7892 - 9872							
08	465 N	487	-0-	22	B	-31407	487 2			N	-0-				160
09	450 N	519	-0-	69	B	-31338	519 2			N	-0-				160
10	465 N	552	-0-	87	B	-31251	552 2			N	-0-				160
11	450 N	255	-0-	-195	B	-31251	255 2			N	-0-				160
12	465 N	523	-0-	58	B	-31193	523 2			N	-0-				160
01	465 N	379	-0-	-86	B	-31193	379 2			N	-0-				160

YOWARD, SW. (SLICK)		99534 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE							
ROCK RESOURCES, INC.		722939													
BRINKOETER, H. C.		WELL #: 1		RRCID -> 256869		COMPL. DATE 10/12/2004		TOTAL DEPTH 7476 PERF. 7348 - 7406							
08	160 R	160	-0-	-0-		-0-	3 1	157 2	N	-0-					27
09	244 R	244	-0-	-0-		-0-	4 1	240 2	N	-0-					-0-
10	246 R	246	-0-	-0-		-0-	3 1	243 2	N	-0-					-0-
11	441 R	441	-0-	-0-		-0-	5 1	410 2	N	24					51
							26 9								
12	499 R	499	-0-	-0-		-0-	5 1	463 2	N	28	65	1			14
							31 9								
*01	285 R	285	-0-	-0-		-0-	3 1	282 2	N	-0-					14

-----															
ZOLLER, EAST (FRIO -F-)		99871 333		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CALHOUN							
GULF E&P LTD		338072													
STATE TRACT 45		WELL #: 1		RRCID -> 185209		COMPL. DATE 09/24/1998		TOTAL DEPTH 11065 PERF. 8814 - 8852							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
-----															
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			34
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			34
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			34
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			34
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			34
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			34



(GWN415)

03/17/2022

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS